

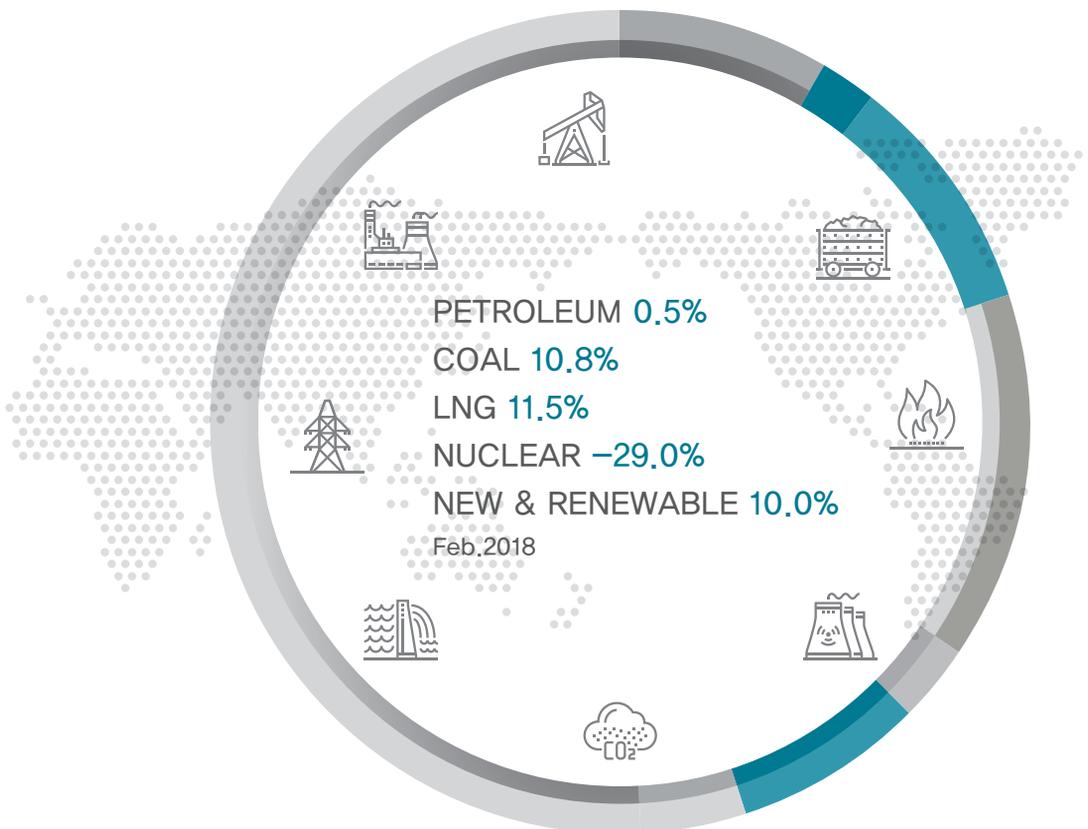
Series No.74
2018.05

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2018 / 05
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



차 례

1. 경제 및 산업.....	4
2. 에너지 가격.....	5
3. 에너지 공급.....	9
4. 에너지 소비.....	10
5. 석탄	11
6. 석유	12
7. 가스	13
8. 전력	14
9. 원자력	15
10. 열 및 신재생.....	16
11. 산업 부문.....	17
12. 수송 부문.....	18
13. 건물 부문.....	19
14. 전환 부문.....	20
〈부록〉 에너지 수급 주요 지표 및 통계.....	21

1. 경제 및 산업

□ 2월 수출액은 근무일수 감소(-2.5일)에도 불구하고 반도체, 석유제품, 선박 등의 수출 호조로 3.3% 증가

- 반도체는 높은 가격 안정세 지속과 서버용 D램 수요 강세 및 스마트폰용 NAND 플래시의 고용량화에 따른 수요 확대 등으로 중국을 중심으로 전년 동월 대비 40.8% 증가
- 석유화학과 석유제품은 근무일수 감소에도 불구하고 유가상승에 따른 단가 상승으로 각각 6.5%, 14.1% 증가
- 선박은 LNG선(5척), 컨테이너선(2척), 및 해양플랜트(원유생산시설·FSRU) 등의 통관으로 29.7% 증가
- 컴퓨터는 PC 및 고용량 서버의 SSD 수요 증대 및 신제품 출시 효과 등으로 전년 동월 대비 29.4% 증가
- 철강은 중국이 환경보호를 위한 '2017~2018 대기오염 개선 작업방안'에 따라 동절기 철강 감산을 추진하면서 단가가 상승했으나, 철구조물 수출 급감으로 10.0% 감소
- 자동차는 근무일수 감소 및 대미 수출 부진 지속으로 전년 동월 대비 14.5% 감소

□ 광공업생산지수는 시멘트, 철강, 자동차 등의 생산 감소로 6.4% 하락, 서비스업생산지수는 1.9% 상승

- 광공업생산지수는 반도체를 포함한 ICT(2.7%)와 기초화학물질(0.7%)의 상승에도 불구하고, 시멘트(-21.2%), 철강(-14.5%), 자동차(-19.6%)의 부진으로 2013년 3월 이후 가장 큰 폭으로 하락
 - ICT는 반도체와 전자부품의 생산 증가로 상승세가 확대된 반면, 시멘트는 건설 경기 부진으로 하락세 확대, 자동차와 철강은 근무일수 감소와 수출 감소의 영향으로 하락
- 서비스업생산지수는 운수(-0.8%)와 음식·숙박(-6.7%)의 부진에도 불구하고, 금융·보험(5.4%), 도·소매(2.5%), 보건·사회복지서비스(3.9%)의 상승 등으로 1.9% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2016년		2017년			2018년		
		12월	1월	2월		12월	1월	2월
GDP (조원)	1508.3 (2.8)	395.9 (2.4)	- -	- -	1554.8 (3.1)	407.8 (3.0)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	495.4 (-5.9)	45.1 (6.3)	40.3 (11.0)	43.2 (20.2)	573.7 (15.8)	49.0 (8.8)	49.2 (22.3)	44.6 (3.3)
반도체	62.2 (-1.1)	5.9 (22.4)	6.3 (39.4)	6.4 (54.1)	97.9 (57.4)	9.7 (64.9)	9.7 (53.3)	9.0 (40.8)
석유제품	26.5 (-17.3)	2.6 (16.6)	2.8 (68.1)	2.9 (73.3)	35.0 (32.3)	3.4 (31.7)	3.6 (31.1)	3.3 (14.1)
선박해양구조물및부품	34.3 (-14.6)	2.2 (-14.5)	2.2 (-18.0)	1.9 (-29.4)	42.2 (23.1)	2.5 (14.4)	2.4 (11.7)	2.5 (29.7)
광공업생산지수 (2015=100)	102.3 (2.3)	111.3 (5.6)	100.3 (1.5)	98.6 (7.6)	104.2 (1.8)	106.0 (-4.8)	104.6 (4.3)	92.3 (-6.4)
시멘트	108.3 (8.3)	117.1 (8.0)	86.7 (9.9)	92.5 (30.5)	109.9 (1.4)	105.9 (-9.6)	77.6 (-10.5)	72.9 (-21.2)
서비스업생산지수 (2015=100)	102.6 (2.6)	112.9 (1.7)	99.6 (2.3)	97.5 (2.3)	104.5 (1.8)	114.1 (1.1)	103.0 (3.4)	99.4 (1.9)

주: 2015년 실질가격 기준, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 4월 국제 유가는 중동의 지정학적 위기 고조와 미국의 이란 경제 제재 가능성 등으로 전월 대비 7.4% 상승

- 미국 등 서방 강국이 시리아 화학무기 시설을 폭격하고, 예멘 후티 반군은 사우디 주요 시설에 미사일 공격을 시도하는 등의 영향으로 중동의 지정학적 불안 고조
 - 시리아 정부의 화학무기 사용에 대한 보복 조치로 미국이 영국, 프랑스와 함께 시리아 내 화학무기 기반 시설 세 곳을 공습
 - 후티 반군은 사우디 수도의 국방부 건물과 아랍코 시설 등을 향해 탄도미사일 공격을 시도
- 이란이 후티 반군의 배후로 지목됨에 따라 이 분쟁이 수니파와 시아파의 갈등으로 확대되는 양상을 보이고, 사우디를 지지하는 미국의 대 이란 경제 제재부활 가능성도 높아지며 국제 유가는 추가 상승

□ 석탄 가격은 소폭 하락하여 톤당 90 달러 중반 유지, 천연가스는 MMBTU당 9 달러 선에서 횡보

- 국제 석탄 가격은 대기질 개선 노력으로 중국의 발전용 석탄 수입이 감소하고 중국의 석탄 감산 정책 완화로 석탄 생산량이 증가함에 따라 전월 대비 1.5% 하락

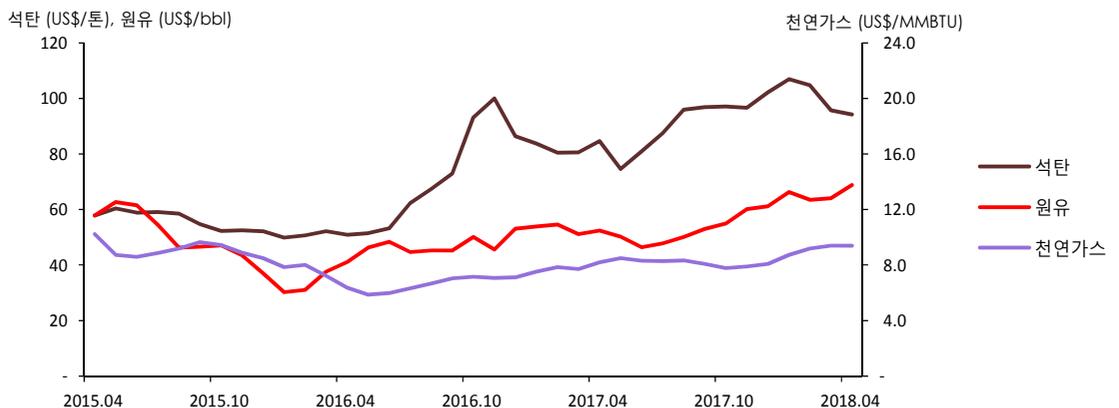
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2016 년	2017 년	2018 년			2018 년		
			2 월	3 월	4 월	2 월	3 월	4 월
원유 (US\$/bbl)	43.3 (-15.2)	53.0 (22.4)	54.6 (76.1)	51.1 (35.8)	52.4 (27.4)	63.5 (16.3)	64.1 (25.3)	68.8 (31.2)
천연가스 (US\$/MMBTU)	6.9 (-32.6)	8.0 (16.9)	7.9 (-2.0)	7.7 (6.5)	8.2 (28.5)	9.2 (17.1)	9.4 (22.1)	9.4 (14.6)
석탄 (US\$/톤)	65.9 (14.7)	88.4 (34.1)	80.4 (58.6)	80.6 (54.3)	84.6 (66.3)	104.7 (30.2)	95.7 (18.8)	94.2 (11.3)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI 의 평균, 천연가스는 인도네시아산 일본 CIF 액체상태 가격 기준, 석탄은 호주산 기준
()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 4월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가가 횡보함에 따라 전월 수준 유지

- 지속적으로 상승하던 국제 유가가 지난 2월 하락으로 전환된 이후 3월에도 비슷한 수준을 유지함에 따라 국내 휘발유와 경유 가격도 전월과 유사한 수준에서 정체
 - 그러나 최근의 지속적인 상승으로 전년 동월 대비로는 휘발유와 경유 가격이 각각 4.3%, 5.6% 상승

□ 4월 프로판과 부탄 가격은 국제 가격이 대폭 하락함에 따라 전월 대비 각각 2.2%, 3.3% 하락

- 4월 LPG 국내 가격의 기반이 되는 3월 국제 가격(사우디 아람코사의 공급가격)은 프로판과 부탄이 각각 톤당 480 달러, 465 달러로 전월 대비 8.6%, 7.9% 하락
 - 국내 LPG 공급 가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

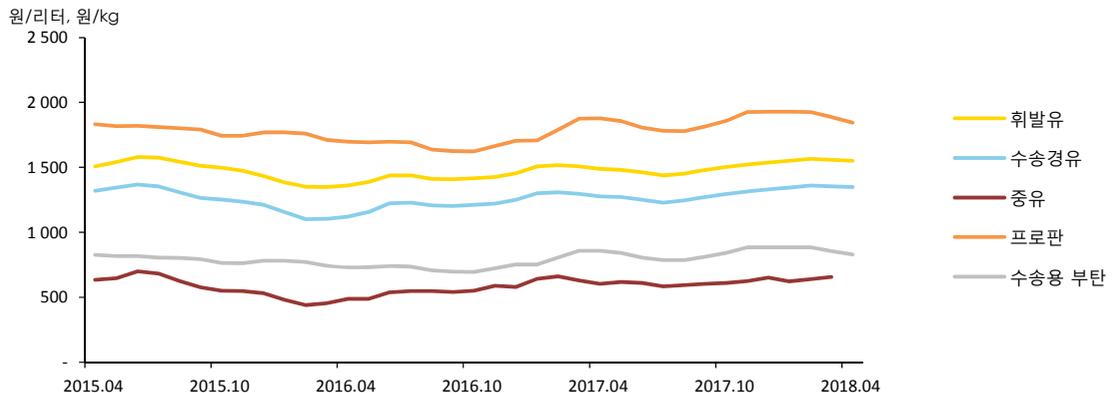
▶ 국내 에너지 가격 동향

	2016 년	2017 년			2018 년			
			2 월	3 월	4 월	2 월	3 월	4 월
휘발유 (원/리터)	1 402.9 (-7.1)	1 491.4 (6.3)	1 516.7 (12.2)	1 506.8 (11.6)	1 487.5 (9.2)	1 564.6 (3.2)	1 557.9 (3.4)	1 551.3 (4.3)
수송경유 (원/리터)	1 182.9 (-9.0)	1 282.6 (8.4)	1 307.5 (18.7)	1 297.3 (17.6)	1 277.8 (14.0)	1 360.4 (4.0)	1 354.6 (4.4)	1 349.1 (5.6)
중유 (원/리터)	521.1 (-14.9)	619.4 (18.9)	660.6 (50.4)	630.0 (38.3)	603.7 (23.8)	638.7 (-3.3)	656.5 (4.2)	-
프로판 (원/kg)	1 689.7 (-6.2)	1 833.7 (8.5)	1 788.2 (1.6)	1 875.9 (9.6)	1 878.7 (10.6)	1 926.3 (7.7)	1 886.8 (0.6)	1 845.1 (-1.8)
수송용 부탄 (원/리터)	733.9 (-9.0)	826.4 (12.6)	805.2 (4.3)	858.5 (15.7)	858.1 (17.4)	886.0 (10.0)	857.2 (-0.2)	828.7 (-3.4)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격
()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



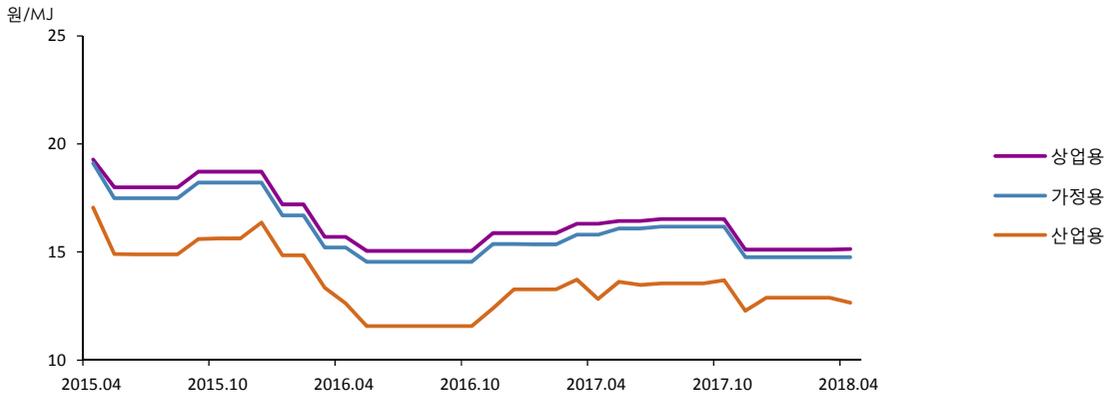
□ 도시가스 요금은 작년 11월 한국가스공사의 미수금 회수 완료로 대폭 하락한 후 6개월째 같은 수준 유지

- 도시가스 요금은 원료비 연동제에 따라 국제 유가 및 환율의 변화로 원료인 천연가스 도입 가격이 3%를 초과해서 변할 경우 이를 반영하여 2개월에 한번(홀수 월)씩 조정
 - 계절별 차등 요금제가 적용되는 산업용은 동절기(12~3월) 요금에서 기타월(4, 10~11월) 요금으로 전환되며 전월 대비 1.7% 하락
- 한국가스공사가 고유가 시기 원료비연동제를 유예(2008.3~2013.2)함에 따라 발생한 미수금을 2010년 9월부터 가격을 추가적으로 인상하여 회수해왔는데, 작년 11월 미수금 회수가 완료되어 가격이 하락

□ 열에너지 요금도 도시가스 요금과 같이 6개월째 동일한 수준 유지

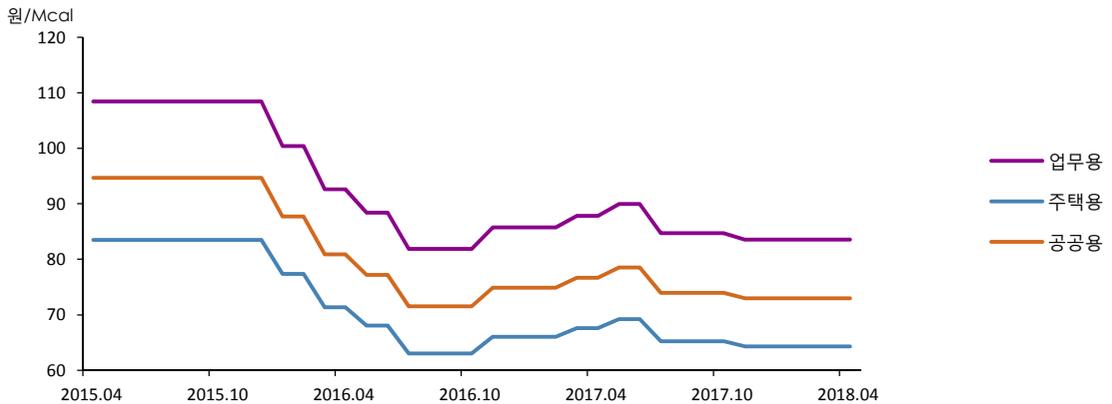
- 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영해서 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



주: 도시가스 요금 체계가 2012년 7월 이후 부피기준에서 열량기준으로 변경되어 이전 자료는 표준열량 기준으로 환산(부가세, 기본요금 제외)
 자료: 한국도시가스협회

▶ 용도별 열에너지 요금 추이



주: 각 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외)
 자료: 한국지역난방공사

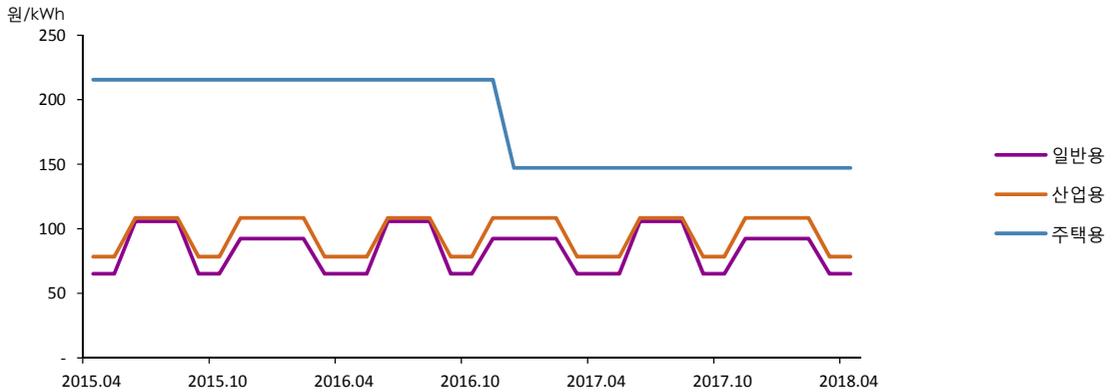
□ 4월 전력 요금¹은 전월(3월) 산업용과 일반용이 봄/가을철 요금 전환으로 대폭 하락한 후 같은 수준 유지

- 3월 산업용과 일반용은 겨울철(11~2월) 요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월)요금으로 전환되며 전월 대비 각각 27.7%, 29.4% 하락
- 계절별 차등이 없는 주택용 전력 요금은 2016년 여름 이상폭염을 계기로 누진요금제가 완화(2016.12)되며 큰 폭으로 하락(-31.7%)한 후 동일한 수준을 유지

□ 3월 전력 판매 단가는 일반용, 산업용, 주택용이 전월 대비 각각 5.5%, 16.2%, 10.5% 하락

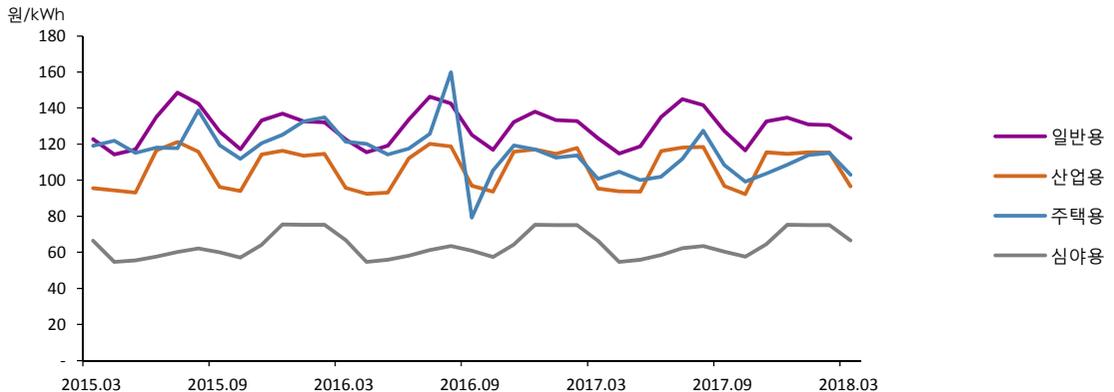
- 일반용과 산업용 전력 판매 단가는 봄/가을철 요금 전환으로 하락하였고, 누진제가 적용되는 주택용 단가는 전월(2월)에 비해 난방용 전력 소비가 대폭 감소하여 하락
 - 전년 동월 대비로는 산업용과 주택용이 각각 1.1%, 2.1% 상승하고, 일반용은 전년 동월 수준 유지

▶ 용도별 전력 요금 추이



자료: 한국전력공사

▶ 전력 판매 단가 추이



주: 판매 단가 = 전력 판매 수입(기본 요금+사용량 요금) / 전력 판매량

자료: 한국전력공사

¹ 용도별 요금은 주택용(고압), 2구간의 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

□ 2월 에너지 수입액은 원유, 석유제품, LNG의 수입량 증가와 가격 상승으로 전년 동월 대비 28.5% 증가

- 원유 도입단가는 전년 동월 대비 21.4% 상승한 \$66.9/bbl, LNG는 23.7% 상승한 \$517.2/톤, 유연탄은 3.4% 상승한 \$109.7/톤을 기록
- 원유 수입은 중동으로부터의 수입은 감소하였으나, 미주, 아프리카, 아시아로부터의 수입이 증가하면서 5개월 연속 증가
 - 중동 산유국의 감산 정책으로 원유 수입 중동 의존도(78.3%)가 전년 동월 대비 6.4%p 하락
- 석유제품 수입량은 중유(6.7%)와 납사(21.2%) 수입이 증가하면서 2개월 연속 증가
- LNG 수입량은 미국, 호주 등으로부터의 수입이 증가하면서 증가로 전환되었으며, 유연탄 수입은 원료탄과 연료탄 모두 소비가 둔화되면서 3개월 연속 감소세를 유지
- 총 수입액에서 에너지 수입액이 차지하는 비중은 에너지 수입 단가 상승, 에너지 수입량 증가 등으로 전년 동월 대비 3.0%p 상승한 29.0%를 기록

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산 추이

	2016 년	2017 년 p		2018 년 p			
				1~2 월	12 월	1~2 월	1 월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 078.1 (5.1)	1 118.2 (3.7)	182.3 (1.6)	99.9 (0.1)	194.3 (6.6)	99.8 (6.6)	94.4 (6.6)
석유제품 (백만 bbl)	334.6 (8.7)	314.0 (-6.2)	51.2 (-4.7)	26.2 (-4.5)	56.9 (10.9)	27.5 (4.1)	29.3 (18.3)
유연탄 (백만 톤)	118.5 (-0.8)	131.5 (11.0)	23.0 (22.1)	11.0 (-13.9)	22.1 (-4.2)	11.7 (-2.8)	10.4 (-5.7)
무연탄 (백만 톤)	9.4 (5.4)	7.0 (-25.7)	1.3 (11.2)	0.6 (-2.1)	1.2 (-5.2)	0.6 (-19.8)	0.6 (18.3)
LNG (백만 톤)	33.5 (0.3)	37.6 (12.3)	7.9 (23.6)	4.2 (4.1)	8.7 (10.4)	4.1 (-3.5)	4.6 (27.0)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	323.1 (2.7)	338.8 (4.9)	59.1 (9.3)	30.7 (-1.5)	60.8 (2.8)	31.1 (-0.0)	29.7 (6.0)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)							
	80.9 (-21.2)	109.5 (35.2)	18.9 (59.6)	11.0 (22.2)	23.7 (25.6)	11.7 (22.7)	12.1 (28.5)
국내 생산							
수력 (TWh)	6.6 (14.5)	7.0 (5.2)	1.0 (3.9)	0.5 (-3.1)	0.9 (-11.2)	0.5 (-8.9)	0.4 (-13.7)
무연탄 (백만 톤)	1.7 (-2.2)	1.5 (-13.9)	0.3 (-1.9)	0.1 (-19.2)	0.2 (-13.9)	0.1 (-1.6)	0.1 (-25.8)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-18.0)	0.3 (120.5)	0.0 (142.7)	0.0 (-12.7)	0.0 (-6.4)	0.0 (-6.3)	0.0 (-6.4)
신재생 (백만 toe)	13.6 (5.7)	15.0 (10.2)	2.5 (8.5)	1.3 (10.7)	2.8 (12.6)	1.4 (15.1)	1.3 (10.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 2월 총에너지 소비는 전년 동월 대비 2.5% 증가하였지만 석유와 가스의 증가세 둔화로 증가율은 하락

- 원자력 발전량은 발전 재개 인허가 지연과 월성1호기 공급 제외 등에 따른 예방정비량의 대폭 증가(4.6 GW, 88.2%) 등으로 설비 이용률이 전년 동월 대비 21.6%p 하락하면서 감소세 확대
- 석유 소비는 건물용 소비가 증가하였지만, NCC 설비 유지 보수 증가 등으로 납사 소비 증가세가 둔화되고 근무 일수 감소에 따른 화물 교통량 감소 등으로 수송용 소비가 감소하면서 증가세 둔화
- 가스 소비는 전력 소비 증가, 기온 효과, 납사 및 LPG 대비 상대 가격 하락 등으로 발전용과 도시가스용 모두 증가하였지만, 석탄 발전량 증가 등으로 증가세 둔화
- 석탄 소비는 제철용의 정체 및 시멘트용의 감소에도 불구하고, 산업용 무연탄 소비 증가와 석탄 화력 발전 설비의 증설(4.6GW, 14.3%)에 따른 발전용 소비 증가로 증가하면서 총에너지 소비 증가를 견인

□ 최종에너지 소비는 생산 증가, 기온 효과 등으로 전년 동월 대비 3.2% 증가하였지만, 증가세는 둔화

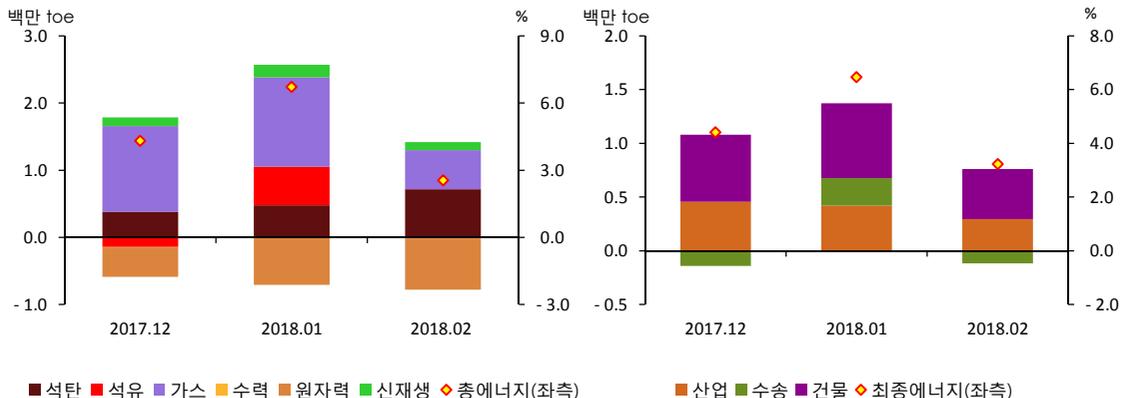
- 산업 부문 에너지 소비는 석유화학, 반도체 생산 증가로 증가하였지만, 근무일수 감소로 증가세는 둔화
- 수송 부문은 화물 교통량 감소, 제주 항공 여객 감소, 항만 물동량 감소 등으로 감소로 전환
- 건물 부문은 기온 하락 등으로 11개월 연속 증가하였지만, 난방 도일 증가세 둔화 등으로 증가세 둔화
- 전력 소비는 석유화학 및 반도체 생산 증가, 난방 도일 증가, 서비스업 생산 활동 증가 등으로 증가하였지만, 근무일수 감소, 자동차 및 전기로강 생산 감소 등으로 증가세는 둔화

▶ 에너지 소비 동향

	2016 년	2017 년 p		2018 년 p			
				1~2 월	12 월	1~2 월	1 월
총에너지 (백만 toe)	294.6 (2.4)	301.1 (2.2)	53.0 (0.3)	29.0 (4.3)	55.5 (4.7)	29.6 (6.7)	25.9 (2.5)
최종에너지 (백만 toe)	225.5 (3.3)	232.5 (3.1)	41.2 (1.8)	22.2 (4.4)	43.2 (4.9)	22.6 (6.5)	20.6 (3.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종에너지 증가율/부문별 기여도



5. 석탄

□ 2월 석탄 소비는 전환 부문에서의 증가세 지속과 산업 부문에서의 반등으로 전년 동월 대비 10.8% 증가

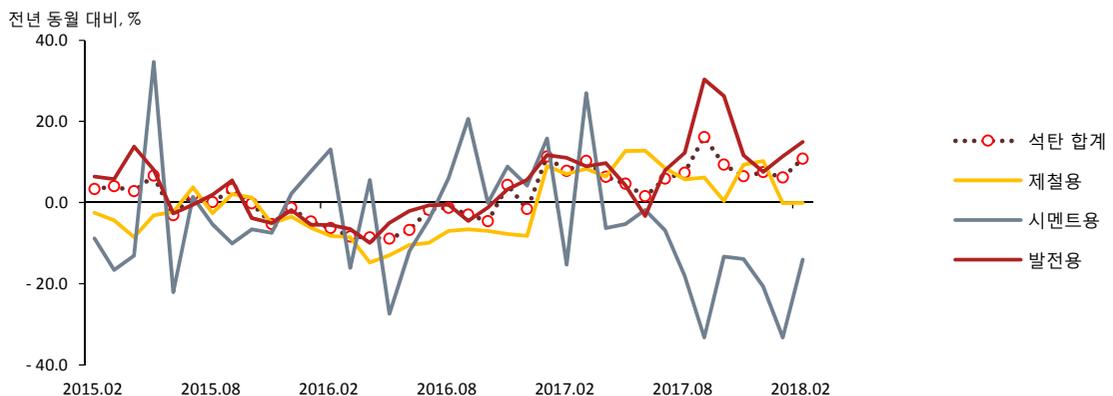
- 전환 부문의 석탄 소비는 석탄 발전의 설비 용량이 전년 동월 대비 급증(4.6 GW, 14.3%)하고 일평균 예방정비량도 감소(1.3 GW)하여 증가세 확대
 - 발전 설비용량은 일부 발전소 폐지(2017년 1월 이후 영동1호기, 서천 1·2호기 등)에도 불구하고, 대규모 석탄 발전소의 신규 상업 운전(태안10호기, 삼척그린2호기, 북평1·2호기, 신보령1·2호기 등)과 일부 발전소의 설비용량 증설(당진9·10호기) 등으로 증가
- 산업 부문 소비는 제철용이 전년 동월 수준에서 정체(-0.0%)되고 시멘트용은 대폭 감소(-14.0%)했으나 산업용 무연탄이 큰 폭으로 증가(50.0%)하며 반등
 - 제철용 유연탄 소비는 선철 및 전로강 생산이 소폭 증가하였으나 설비 개선, 고로 개보수 및 확장(포항 3고로, 2017.2~6)으로 인한 효율 상승 등으로 전년 동월 수준 유지
 - 시멘트용 유연탄 소비는 시멘트 생산 활동이 둔화되며 11개월 연속 감소세를 지속
 - 산업용 소비 변화에 대한 기여도는 산업용 무연탄 5.1%p, 제철용 -0.0%p, 시멘트용 -1.0%p 순

▶ 석탄 소비 동향

	2016년	2017년 p		2018년 p			
		1~2월	12월	1~2월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	129.4 (-4.3)	139.7 (7.9)	23.6 (9.6)	12.9 (7.5)	25.6 (8.3)	13.5 (6.2)	12.1 (10.8)
산업	47.9 (-6.6)	49.2 (2.7)	8.1 (7.6)	4.3 (8.8)	8.1 (-0.1)	4.3 (-3.2)	3.8 (3.6)
건물	1.3 (-14.8)	1.1 (-14.1)	0.2 (-19.3)	0.1 (-23.2)	0.2 (-9.2)	0.1 (-6.3)	0.1 (-12.5)
전환	80.3 (-2.7)	89.4 (11.3)	15.3 (11.4)	8.4 (7.6)	17.3 (13.1)	9.1 (11.4)	8.2 (14.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유 소비는 0.5% 증가하였지만, 수송 부문의 감소와 산업, 건물 부문의 증가율 하락으로 증가세 둔화

- 산업 부문은 LPG 소비가 크게 증가하였지만, 납사 소비 증가율이 하락하면서 증가세가 둔화
 - LPG 소비는 납사 대비 상대가격 하락 등에 따른 석유화학 산업에서의 소비 증가로 9개월 만에 증가(14.6%)로 전환되면서 산업 부문 석유 소비 증가를 주도
 - LPG를 제외한 에너지유 소비는 제품 가격 상승, 생산활동 둔화 등으로 5.2% 감소로 전환
 - 비에너지유 소비는 NCC 생산 능력의 증대에도 불구하고, 기초 유분 생산 증가 둔화, NCC 설비 유지 보수 증가 등으로 납사 소비가 0.5% 증가에 그치면서 증가세가 둔화
- 수송 부문은 휘발유를 제외한 주요 석유 제품 소비가 감소하면서 감소로 전환
 - 특히, 경유 소비가 화물 교통량 감소로 4.2% 감소하면서 수송 부문 석유 소비 감소를 주도
- 건물 부문의 소비는 기온 하락 등으로 난방용 등유 소비가 증가하면서 4개월 연속 증가하였지만, 난방도일 증가세가 둔화되면서 소비 증가세가 둔화

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

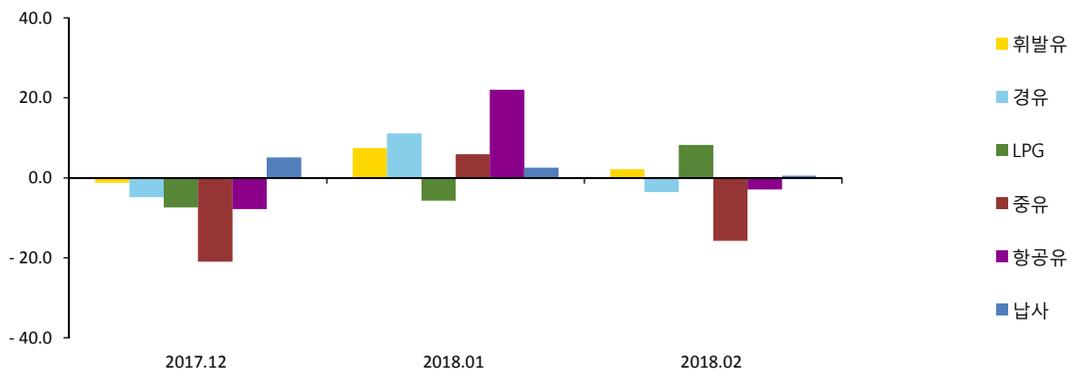
	2016년	2017년 p	2018년 p				
			1~2월	12월	1~2월	1월	2월
석유 (백만 bbl)	924.2	938.2	154.5	85.2	158.9	84.0	74.9
	(7.9)	(1.5)	(-0.6)	(-1.0)	(2.8)	(5.1)	(0.5)
산업	542.6	566.8	92.1	50.2	93.9	49.4	44.4
	(8.3)	(4.5)	(3.0)	(0.5)	(2.0)	(2.4)	(1.5)
수송	303.6	304.4	46.6	25.7	47.4	25.0	22.4
	(5.7)	(0.3)	(-2.3)	(-4.1)	(1.7)	(7.3)	(-3.8)
건물	56.3	56.9	12.4	7.6	13.8	7.6	6.2
	(5.2)	(1.1)	(-4.6)	(7.3)	(11.7)	(16.3)	(6.5)
전환	21.8	10.1	3.4	1.6	3.8	2.0	1.8
	(48.7)	(-53.6)	(-35.3)	(-24.9)	(10.2)	(8.4)	(12.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 석유제품 소비 증가율

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 2월 가스 소비는 발전용과 가스제조용 모두 두 자릿수 증가를 지속하며 전년 동월 대비 11.5% 증가

- 발전용 가스 소비는 전력 소비 증가(5.2%)와 원자력 발전량의 대폭 감소(-25.0%)로 증가하였으나 석탄 발전량 증가(10.5%)는 증가세를 제한

□ 도시가스 소비는 석유 대비 가격경쟁력 강화와 한파 등으로 전년 동월 대비 8.5% 증가

- 산업 부문 소비는 도시가스의 가격경쟁력 강화로 석유화학에서 2개월째 폭증(178.2%)하여 7.0% 증가
 - 연료 대체가 용이한 듀얼보일러 보급이 석유화학을 중심으로 활성화되어 있고, 석유화학의 원료용 가스 소비도 석유와의 대체가 쉬워 석유화학의 연료 가격민감도가 타산업에 비해 높은 편임
- 건물 부문 소비는 서비스업 중 에너지 집약도가 가장 높은 음식·숙박업의 생산활동 감소(-6.7%)로 상업용 가스 소비가 7.1% 감소하였으나 이상 한파 지속으로 가정용이 13.7% 늘며 10% 가까이 증가

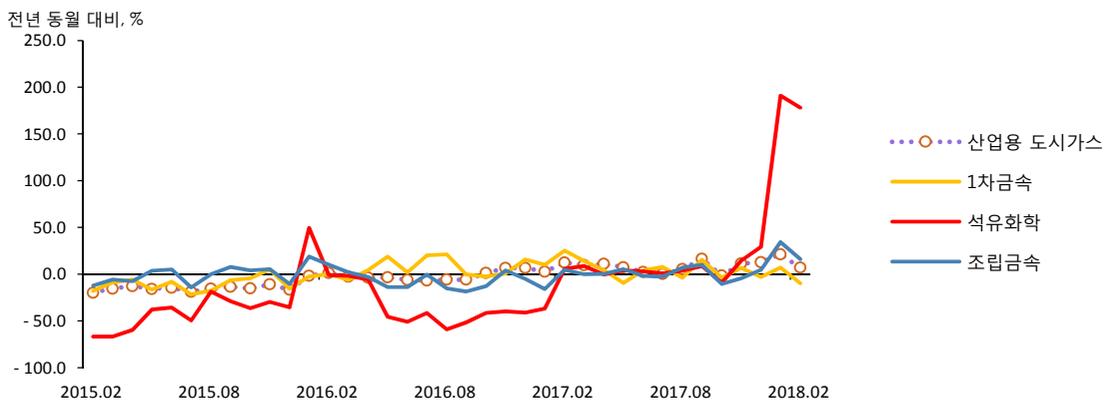
천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2016년	2016년 p		2018년 p			
			1~2월	12월	1~2월	1월	2월
LNG (백만 톤)	34.9	34.906	8.2	5.0	9.6	5.3	4.3
	(4.4)	(4.4)	(0.9)	(24.0)	(18.0)	(23.8)	(11.5)
발전용	15.5	15.507	2.8	1.9	3.4	1.9	1.5
	(6.4)	(6.4)	(1.4)	(28.6)	(23.0)	(34.4)	(10.8)
도시가스용	17.4	17.384	4.9	2.8	5.6	3.0	2.5
	(2.7)	(2.7)	(0.3)	(20.8)	(15.2)	(18.4)	(11.6)
도시가스 (십억 m³)	21.3	21.271	6.0	3.1	6.7	3.5	3.2
	(2.3)	(2.3)	(3.6)	(17.7)	(11.7)	(14.9)	(8.5)
산업	7.2	7.226	1.5	0.8	1.7	0.9	0.8
	(-1.4)	(-1.4)	(7.3)	(12.8)	(14.2)	(21.2)	(7.0)
건물	12.8	12.828	4.3	2.2	4.8	2.5	2.3
	(5.0)	(5.0)	(2.5)	(20.7)	(11.4)	(13.2)	(9.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 산업별 도시가스 소비 증가율 추이



8. 전력

□ 2월 전력 소비는 수출 증가와 기온 효과로 산업과 건물에서의 소비가 모두 늘며 전년 동월 대비 5.2% 증가

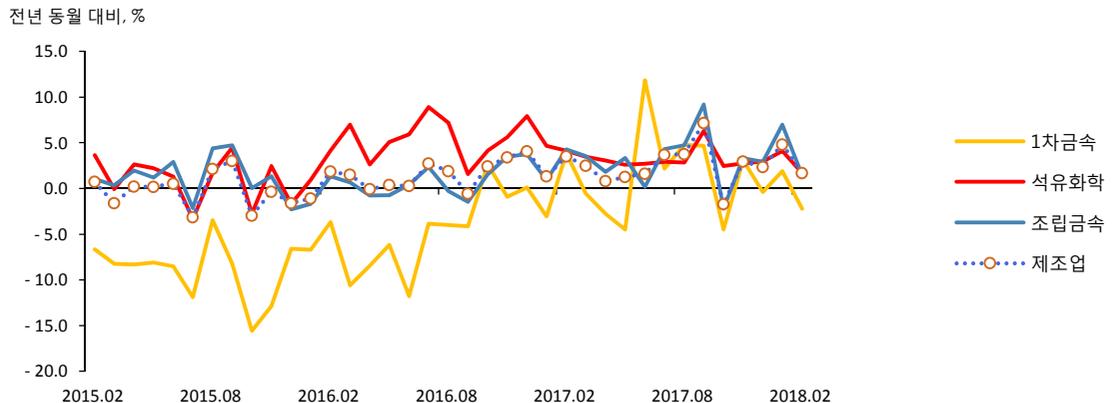
- 산업 부문의 전력 소비는 석유화학과 조립금속을 중심으로 증가했으나, 근무일수 감소(2.5일)로 전월 대비 증가세는 둔화
 - 조립금속의 전력 소비는 영상음향통신 부문에서의 소비가 반도체 수출 증가 등으로 빠르게 증가(7.2%)했으나, 자동차제조 부문에서의 소비가 자동차 수출 및 내수 감소로 급감(-9.2%)하며 증가세를 제한
 - 석유화학의 전력 소비는 기초유분과 중간원료 생산이 수출 호조로 증가하고, 합성수지 및 합성원료 생산도 소폭 상승하며 증가
 - 1차금속의 전력 소비는 전로강 생산 증가에도 불구하고, 전기로강 생산이 큰 폭으로 감소하는 등으로 생산지수가 급감(-14.5%)하며 감소로 전환
- 건물 부문의 전력 소비는 난방 수요 증가와 서비스업 생산지수 상승 등으로 빠르게 증가
 - 가정용 전력 소비는 한파로 난방도일이 급증(39.2도일, 7.7%)하여 5.3% 증가
 - 상업·공공 부문에서도 난방 수요가 증가한 가운데 서비스업의 생산지수가 상승하며 9.5% 증가

▶ 전력의 부문별 소비 동향

	2016 년	2017 년 p	2018 년 p		2018 년 p		
			1~2 월	12 월	1~2 월	1 월	2 월
전력 (TWh)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	89.6 (1.6)	45.8 (5.2)	95.1 (6.1)	48.4 (7.0)	46.7 (5.2)
산업	270.0 (1.6)	276.7 (2.5)	46.0 (2.4)	24.2 (2.8)	47.7 (3.7)	24.7 (5.1)	22.9 (2.2)
수송	2.7 (21.3)	2.8 (4.9)	0.5 (1.9)	0.3 (14.0)	0.5 (11.0)	0.3 (12.2)	0.3 (9.7)
건물	224.4 (4.0)	228.3 (1.7)	43.2 (0.7)	21.3 (7.9)	46.9 (8.7)	23.4 (9.0)	23.6 (8.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전력 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 2월 원자력 발전량은 계획예방정비량 급증 및 월성1호기 공급 제외로 전년 동월 대비 29.0% 감소

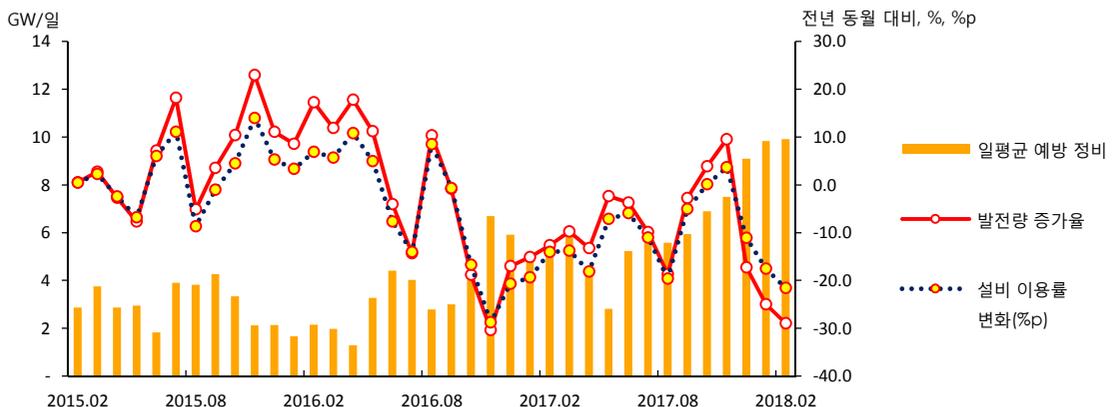
- 원전 설비 이용률은 원전 안전 검사 강화에 따른 발전 재개 인허가 지연과 제8차 전력수급계획에 따른 월성1호기의 공급제외 등으로 전년 동월 대비 21.6%p 급락한 58.1%를 기록
 - 고리3호기(2017.1.19~2018.5.12), 고리4호기(2017.4.5~2018.4.14), 신고리1호기(2017.1.23~2018.3.11), 신고리3호기(2018.1.12~), 월성1호기(2017.5.28~), 월성4호기(2018.1.24~3.20), 한빛4호기(2017.5.18~), 신월성2호기(2017.9.20~2018.3.24), 한울2호기(2017.11.24~2018.5.10), 한울3호기(2017.12.5~2018.4.28)가 예방 정비를 지속
 - 신고리2호기(2018.02.20~2018.05.04)는 계획 예방정비에 착수
 - 일 평균 예방 정비량은 전체 24기 원전 중 11기가 정비 등으로 2월 중 정지하며 전년 동월 대비 급증(4.6GW, 88.2%)
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 8.2%p 하락한 19.0%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2017												2018			2017												2018	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2		
고리#1	[정상발전]													한울#1	[정상발전]														
고리#2	[정상발전]													한울#2	[정상발전]														
고리#3	[정상발전]													한울#3	[정상발전]														
고리#4	[정상발전]													한울#4	[정상발전]														
신고리#1	[정상발전]													한울#5	[정상발전]														
신고리#2	[정상발전]													한울#6	[정상발전]														
신고리#3	[정상발전]													월성#1	[정상발전]														
한빛#1	[정상발전]													월성#2	[정상발전]														
한빛#2	[정상발전]													월성#3	[정상발전]														
한빛#3	[정상발전]													월성#4	[정상발전]														
한빛#4	[정상발전]													신월성#1	[정상발전]														
한빛#5	[정상발전]													신월성#2	[정상발전]														
한빛#6	[정상발전]														[정상발전]														

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 일평균 예방정비량 추이



10. 열 및 신재생

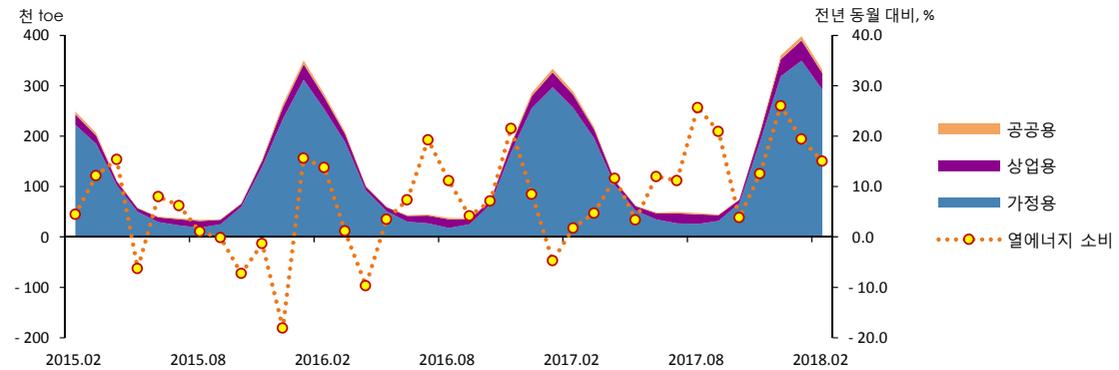
□ 2월 열에너지 소비는 한파 지속에 따른 난방도일 급증으로 전년 동월 대비 15.0% 증가

- 열에너지 소비는 겨울철 한파가 2월 중순까지 지속되면서 난방도일 증가세(39.2도일, 7.7%)가 지속되어 가정, 상업, 공공용에서 각각 14.2%, 25.4%, 8.3% 증가

□ 신재생·기타에너지는 수력 발전의 감소에도 불구하고 신재생 발전과 최종 소비 부문에서의 증가로 13.1% 증가

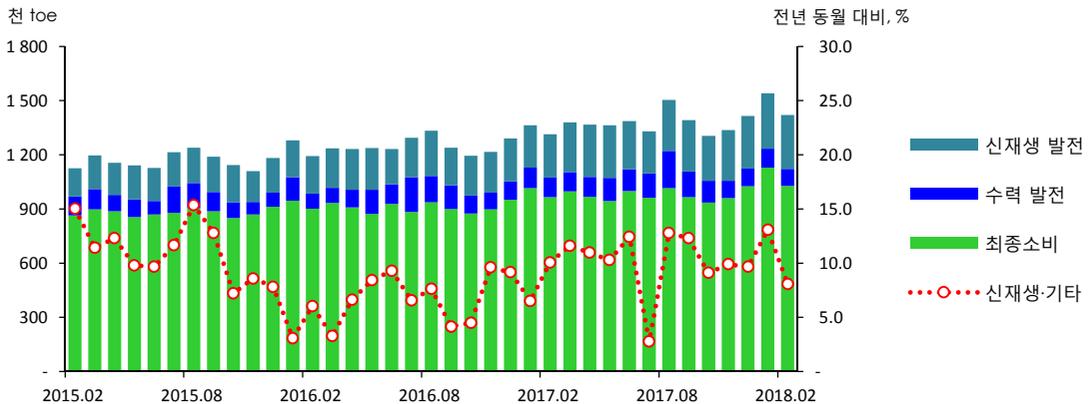
- 신재생에너지 발전량(수력 제외)은 태양광, 연료전지, 바이오에너지의 급증으로 24.1% 증가하였고, 최종소비 부문의 신재생에너지 소비는 산업 부문을 중심으로 6.5% 증가
 - 태양광(PPA² 포함), 연료전지, 바이오에너지 발전량은 설비 용량 증가(각각 32.5%, 19.8%, 48.6%)로 전년 동월 대비 각각 19.0%, 15.3%, 62.8% 증가
- 수력 발전량(438.6 GWh)은 2월 말에 강수가 집중되며 강수량(32.5 mm)이 평년 수준으로 회복했으나 전년 동월의 발전량 급증(30.4%)에 따른 기저효과로 13.7% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



주: 열에너지 소비량은 3개사(한국지역난방공사, GS파워, SH공사)의 공급 물량을 집계한 수치

▶ 신재생 및 기타에너지 소비 추이



² PPA(Power Purchase Agreement, 전력수급계약): 전력시장을 통하지 않고 정부의 신재생에너지 거래지침에 따라 발전사업자와 한전간 전력거래계약 체결을 통해 전력을 거래하는 제도

11. 산업 부문

□ 2월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학과 조립금속에서의 소비를 중심으로 전년 동월 대비 2.6% 증가

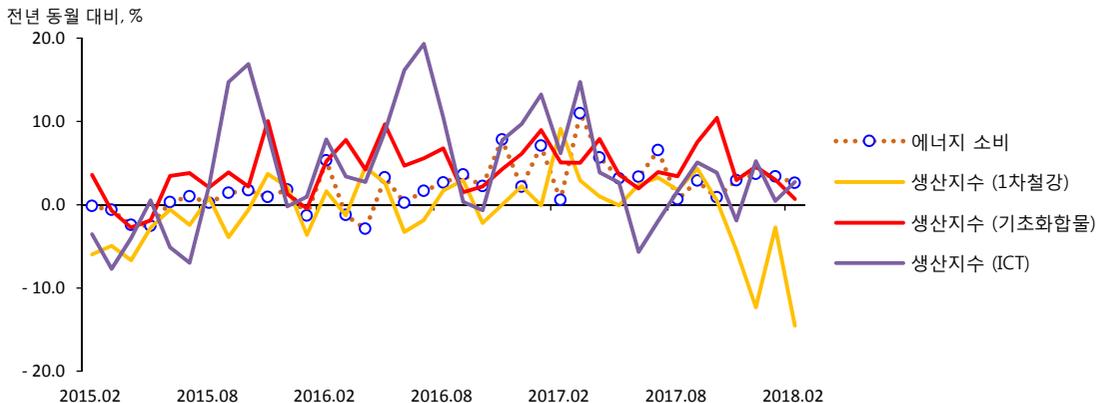
- 에너지 소비 증가세는 전년 1월에 있었던 설 연휴가 2월로 이동한 영향으로 근무일수가 2.5일 감소하면서 둔화
 - 석유화학의 에너지 소비는 기초유분과 중간원료의 생산이 수출을 중심으로 증가하고, 합성수지와 합성원료의 생산도 증가하는 등으로 비교적 빠른 증가세를 유지
 - 조립금속의 에너지 소비는 반도체 수출이 전년 동월 대비 40%(금액기준) 이상 빠른 증가세를 이어가며 증가했으나, 자동차 수출과 생산이 감소하며 증가세가 제한
 - 1차금속의 에너지 소비는 전로강의 생산은 소폭 늘었으나 전기로강의 생산이 줄며, 전력을 중심으로 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2016 년	2017 년 p		2018 년 p			
				1~2 월	12 월	1~2 월	1 월
산업 (백만 toe)	138.3	143.8	23.7	12.8	24.4	12.9	11.6
	(1.9)	(4.0)	(3.9)	(3.7)	(3.0)	(3.4)	(2.6)
석유화학	65.9	68.6	11.4	6.1	11.9	6.2	5.7
	(6.8)	(4.1)	(2.2)	(2.5)	(5.0)	(5.2)	(4.7)
- 납사	52.7	56.2	9.3	5.0	9.4	4.9	4.5
	(4.7)	(6.6)	(1.3)	(5.1)	(1.6)	(2.6)	(0.5)
1 차금속	28.1	30.0	5.0	2.6	5.0	2.6	2.3
	(-8.0)	(6.7)	(6.8)	(8.4)	(-0.1)	(0.3)	(-0.5)
- 원료탄	23.4	25.2	4.2	2.2	4.2	2.2	2.0
	(-9.0)	(7.5)	(7.6)	(9.8)	(-0.1)	(-0.1)	(-0.0)
조립금속	10.6	10.9	1.9	1.0	2.1	1.1	1.0
	(0.4)	(3.0)	(1.3)	(1.9)	(7.2)	(11.9)	(2.5)
원료용 비중 (%)	58.7	59.9	59.2	59.7	58.1	58.0	58.2

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 2월 수송 부문 소비는 철도를 제외한 모든 수송 수단에서 소비가 감소하여 전년 동월 대비 3.5% 감소

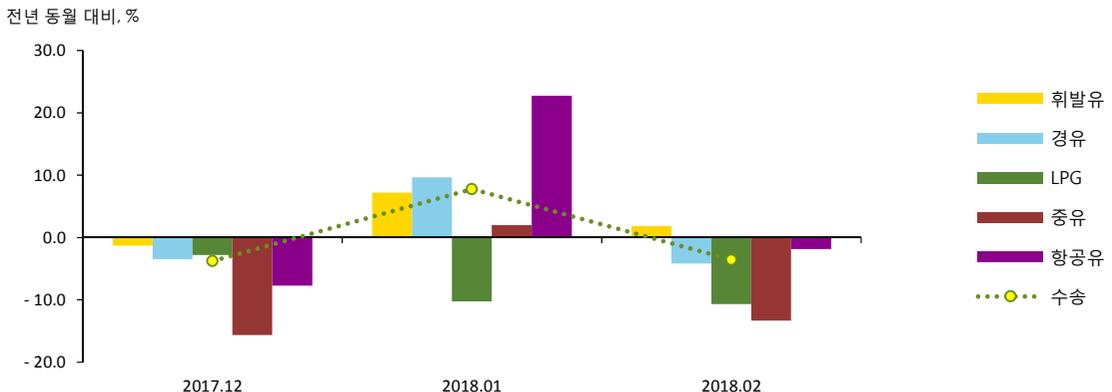
- 휘발유, 경유, 수송용 부탄 가격이 각각 3.2%, 4.0%, 10.0% 상승하였지만, 증유 가격은 3.3% 하락
- 도로용 에너지 소비는 설 연휴에 따른 근무일수 감소 등으로 화물 물동량이 감소하면서 감소로 전환
 - 휘발유 소비는 자동차 대수 증가, 설 연휴에 따른 여행 수요 증가 등으로 1.9% 증가
 - 경유 수요는 자동차 대수 증가에도 불구하고, 근무일수 감소에 따른 화물 교통량(고속도로 기준) 감소, 제품 가격 상승 등으로 4.2% 감소하면서 도로용 에너지 소비 감소를 주도
 - LPG 소비는 자동차 대수 감소 등으로 13개월 연속 감소하였으며, 신재생에너지는 경유 소비 감소에도 불구하고, 연료혼합의무화제도(RFS)의 혼합의무비율 상승(0.5%p) 등으로 22.9% 증가
- 해운용 소비는 증유 가격 하락에도 불구하고, 연안(-31.6%)과 수출(-0.9%) 항만물동량이 감소하면서 감소로 전환
- 항공용 소비는 국내 항공의 큰 비중을 차지하는 제주, 김포, 김해 공항의 여객 및 운항 감소 등으로 감소

▶ 수송 부문 수단별 증가율 추이

	2016 년	2017 년 p		2018 년 p			
				1~2 월	12 월	1~2 월	1 월
수송 (백만 toe)	42.7 (6.0)	43.0 (0.7)	6.6 (-1.9)	3.6 (-3.8)	6.7 (2.1)	3.5 (7.8)	3.2 (-3.5)
도로	34.4 (4.9)	34.4 (0.2)	5.2 (-3.2)	3.0 (-2.0)	5.3 (1.7)	2.8 (6.2)	2.5 (-2.9)
해운	3.4 (13.8)	3.4 (2.0)	0.6 (11.5)	0.3 (-17.3)	0.6 (-4.8)	0.3 (2.7)	0.3 (-12.3)
항공	4.7 (9.1)	4.8 (3.2)	0.7 (-2.4)	0.4 (-7.8)	0.8 (10.0)	0.4 (22.7)	0.4 (-1.8)
철도	0.3 (8.3)	0.3 (2.5)	0.1 (-1.7)	0.0 (17.9)	0.1 (8.8)	0.0 (12.3)	0.0 (5.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 2월 건물 부문 소비는 중순까지 지속된 한파의 영향으로 전년 동월 대비 8.6% 증가

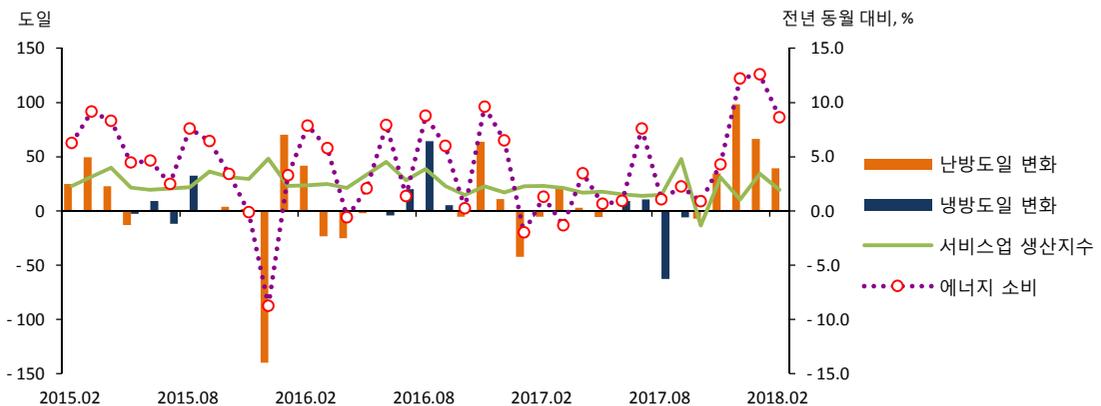
- 건물 부문 에너지 소비는 한파로 인한 난방도일 증가(7.7%)와 도시가스, 열에너지의 요금 하락으로 난방용 소비가 급증하여 높은 증가세 지속
 - 2월 평균기온(서울 기준)은 -1.6°C로 전년 동월 대비 1.4°C 하락하여 난방도일이 39.2도일 증가
 - 2월 도시가스 요금은 2017년 11월 요금이 유지되었으나, 전년 동월 대비로는 가정용과 상업용이 각각 3.9%, 4.8% 하락, 열 요금도 2.6% 하락, 연탄 가격은 2017년 12월 인상으로 18.8% 상승
- 가정용 소비는 한파로 인한 난방용 수요의 증가로 도시가스, 열, 등유를 중심으로 11.3% 증가
 - 도시가스, 열, 등유는 각각 13.7%, 14.2%, 18.6% 증가, 전력도 5.3% 증가, 연탄은 12.5% 감소
- 상업용 소비는 취사용으로 쓰이는 LPG와 도시가스가 음식·숙박업에서의 생산활동 감소(-6.7%)로 각각 2.9%, 7.1% 감소한 반면, 전력, 등유, 열 소비는 기온효과로 각각 9.3% 18.6%, 25.4% 증가
- 공공용 소비는 전력과 신·재생에너지를 중심으로 전년 동월 대비 5.2% 증가
- 건물 부문 에너지 소비 증가의 원별 기여도는 도시가스(3.9%p), 전력(2.9%p), 석유(1.1%p) 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2016년	2017년 p		2018년 p			
				1~2월	12월	1~2월	1월
건물 (백만 toe)	44.5 (5.1)	45.7 (2.6)	10.9 (-0.4)	5.7 (12.2)	12.1 (10.6)	6.2 (12.6)	5.8 (8.6)
가정	21.3 (5.6)	21.9 (3.0)	6.1 (-1.1)	3.3 (16.5)	6.9 (13.3)	3.6 (15.2)	3.3 (11.3)
상업	17.0 (3.3)	17.4 (2.4)	3.7 (0.2)	1.8 (7.7)	3.9 (6.7)	2.0 (8.1)	1.9 (5.3)
공공·기타	6.2 (8.4)	6.4 (1.9)	1.2 (1.1)	0.6 (5.1)	1.3 (9.2)	0.7 (13.2)	0.6 (5.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 2월 발전 투입 에너지는 석탄과 가스를 중심으로 전년 동월 대비 0.7% 증가

- 신규 유연탄 발전 설비 진입과 전력 소비 증가 등으로 석탄과 가스를 중심으로 발전 투입 에너지가 증가
 - 원자력 발전량은 안전기준 강화와 8차 전력수급계획에 따른 월성1호기(0.7GW)의 발전 공급 제외(2018.01) 등에 따른 예방정비의 급증(88.2%, 4.6 GW)으로 급감세를 지속
 - 석탄 발전 투입은 전년의 신규 유연탄 발전소 진입(삼척그린2호기, 태안10호기, 신보령1,2호기, 북평1,2호기) 효과로 빠르게 증가
 - 가스 발전 투입은 전력 소비 증가로 발전량이 증가(1.9%)하고, 원자력 발전의 급감으로 기저(석탄+원자력) 발전 비중이 전년 동월 대비 급락(-4.7%p)한 영향으로 증가세를 지속
 - 가스 발전이 원자력을 대체하며 지난해 11월 이후 가스 발전의 비중이 원자력을 상회

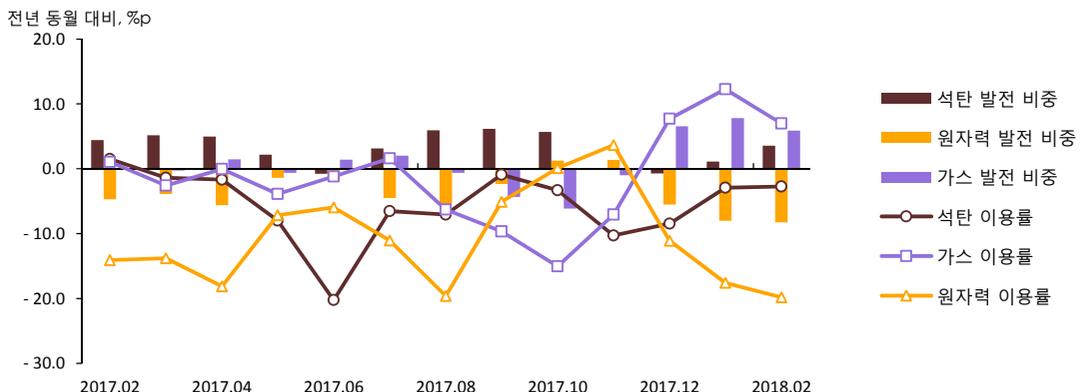
▶ 발전 부문 에너지 소비

	2016 년	2017 년 p	2018 년 p		2018 년 p		
			1~2 월	12 월	1~2 월	1 월	2 월
발전 투입 (백만 toe)	110.9 (0.8)	111.1 (0.1)	19.2 (-1.9)	10.3 (2.7)	19.9 (3.5)	10.7 (6.0)	9.2 (0.7)
석탄	49.2 (-2.8)	52.8 (7.4)	9.0 (7.2)	4.9 (3.8)	10.2 (13.4)	5.4 (11.7)	4.8 (15.2)
유류	3.0 (50.1)	1.2 (-59.7)	0.4 (-40.5)	0.2 (-29.6)	0.4 (-4.6)	0.3 (12.3)	0.2 (-23.8)
가스	20.5 (6.3)	20.7 (0.9)	3.7 (1.8)	2.5 (28.9)	4.5 (22.9)	2.6 (34.0)	2.0 (11.0)
원자력	34.2 (-1.7)	31.6 (-7.5)	5.4 (-13.1)	2.2 (-16.5)	4.0 (-26.9)	2.1 (-25.0)	1.9 (-29.0)
수력·기타신재생	4.0 (17.4)	4.7 (16.4)	0.7 (11.5)	0.4 (15.2)	0.8 (15.5)	0.4 (18.6)	0.4 (12.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전설비 이용률 변화 및 발전비중 변화



주: 발전설비 이용률= 설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2015 년	2016 년			2017 년				
			2 분기	3 분기	4 분기	2 분기	3 분기	4 분기	
GDP (조원)	1 466.8 (2.8)	1 508.3 (2.8)	378.6 (3.4)	378.2 (2.6)	395.9 (2.4)	1 554.8 (3.1)	388.8 (2.7)	392.4 (3.8)	407.8 (3.0)
민간소비	707.5 (2.2)	725.4 (2.5)	176.8 (3.6)	182.1 (2.8)	184.5 (1.4)	744.3 (2.6)	181.0 (2.4)	186.8 (2.6)	190.7 (3.4)
설비투자	140.3 (4.7)	138.8 (-1.0)	35.7 (-1.6)	33.6 (-2.5)	37.4 (3.3)	159.1 (14.6)	42.0 (17.9)	39.1 (16.3)	40.6 (8.6)
건설투자	211.5 (6.6)	233.4 (10.3)	61.8 (9.4)	62.0 (11.0)	65.1 (11.9)	251.1 (7.6)	67.1 (8.5)	67.0 (8.0)	67.6 (3.8)
소비자물가지수 (2015=100)	100.0	101.0	100.8	101.0	101.5	102.9	102.7	103.3	103.1
대미환율 (원)	1 131.0	1 160.8	1 163.2	1 121.1	1 156.4	1 131.0	1 129.4	1 132.3	1 107.5
기준금리 (%)	1.6	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4
경기동행지수 (2015=100)	100.0	103.3	102.7	103.9	104.5	107.0	106.8	107.4	107.9
광공업생산지수 (2015=100)	100.0	102.3	102.1	100.2	108.4	104.2	104.3	104.8	104.3
제조업가동률지수 (2015=100)	100.0	98.2	100.3	95.5	101.4	97.1	98.3	98.1	96.0
평균기온 (°C, 서울 기준)	13.6	13.6	19.1	25.8	8.0	13.0	18.9	25.0	6.7
- 전년동기대비 기온차	0.2	-0.0	0.5	0.9	-0.6	-0.6	-0.2	-0.8	-1.3
난방도일	2 459.1 (-1.7)	2 589.7 (5.3)	140.9 (-16.2)	0.3 n.a	935.3 (8.0)	2 687.6 (3.8)	138.6 (-1.6)	0.6 (100.0)	1 060.9 (13.4)
냉방도일	151.8 (21.1)	238.1 (56.9)	10.2 (-24.4)	227.9 (64.8)	- n.a	188.1 (-21.0)	18.2 (78.4)	169.9 (-25.5)	- n.a
에너지원단위	0.20 (-1.1)	0.20 (-0.4)	0.18 (-2.2)	0.19 (0.6)	0.19 (-0.0)	0.19 (-0.9)	0.18 (-1.0)	0.19 (-1.5)	0.19 (0.3)
1 인당 소비									
석유 (bbt)	16.8 (3.7)	18.0 (7.4)	4.3 (8.0)	4.5 (7.8)	4.8 (6.7)	18.2 (1.2)	4.3 (1.3)	4.6 (1.9)	4.8 (0.4)
전력 (MWh)	9.5 (0.7)	9.7 (2.3)	2.3 (1.0)	2.5 (3.7)	2.4 (3.0)	9.9 (1.8)	2.3 (0.7)	2.5 (3.4)	2.4 (2.2)
도시가스 (1000 m ³)	0.4 (-6.4)	0.4 (1.8)	0.1 (-3.3)	0.1 (-2.6)	0.1 (7.2)	0.4 (5.8)	0.1 (4.9)	0.1 (4.7)	0.1 (10.4)
총에너지 (toe)	5.6 (1.1)	5.7 (1.9)	1.3 (0.6)	1.4 (2.7)	1.5 (1.9)	5.9 (1.8)	1.3 (1.3)	1.4 (1.9)	1.5 (2.9)

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

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2015 년	2016 년	2017 년			2018 년			
			12 월	1 월	2 월	12 월	1 월	2 월	
주요 업종 산업생산지수									
전산업	100.0 (1.9)	103.1 (3.2)	116.4 (3.6)	99.3 (2.4)	98.4 (5.0)	105.5 (2.3)	115.5 (-0.8)	103.7 (4.4)	97.6 (-0.8)
광공업	100.0 (-0.3)	102.3 (2.3)	111.3 (5.6)	100.3 (1.5)	98.6 (7.6)	104.2 (1.8)	106.0 (-4.8)	104.6 (4.3)	92.3 (-6.4)
1 차철강	100.0 (-2.0)	100.2 (0.2)	106.2 (2.2)	98.1 (-0.1)	97.0 (9.1)	100.7 (0.4)	93.1 (-12.3)	95.4 (-2.8)	82.9 (-14.5)
시멘트	100.0 (19.5)	108.3 (8.3)	117.1 (8.0)	86.7 (9.9)	92.5 (30.5)	109.9 (1.4)	105.9 (-9.6)	77.6 (-10.5)	72.9 (-21.2)
기초화학물	100.0 (2.2)	104.8 (4.8)	111.5 (6.1)	113.2 (9.0)	103.8 (5.1)	110.4 (5.4)	116.6 (4.6)	116.6 (3.0)	104.5 (0.7)
수송장비	100.0 (1.3)	97.7 (-2.3)	116.5 (7.4)	87.3 (-9.5)	95.3 (10.3)	94.9 (-2.9)	82.5 (-29.2)	88.9 (1.8)	76.6 (-19.6)
전기전자	100.0 (-3.3)	103.3 (3.3)	114.3 (1.2)	94.0 (-3.9)	98.2 (6.3)	106.4 (3.0)	110.7 (-3.1)	100.8 (7.2)	89.5 (-8.9)
서비스업	100.0 (2.8)	102.6 (2.6)	112.9 (1.7)	99.6 (2.3)	97.5 (2.3)	104.5 (1.8)	114.1 (1.1)	103.0 (3.4)	99.4 (1.9)
주요 업종 가동률지수									
제조업	100.0 (-2.0)	98.2 (-1.8)	102.3 (-1.0)	92.7 (-3.2)	91.7 (3.1)	97.1 (-1.2)	95.8 (-6.4)	95.0 (2.5)	84.1 (-8.3)
1 차철강	100.0 (-2.4)	99.9 (-0.1)	105.9 (2.1)	97.8 (-0.3)	96.8 (8.9)	101.0 (1.0)	99.9 (-5.7)	102.2 (4.5)	89.0 (-8.1)
시멘트	100.0 (8.3)	107.0 (7.0)	115.2 (6.6)	85.1 (8.3)	90.7 (28.7)	107.6 (0.5)	104.9 (-8.9)	77.3 (-9.2)	73.0 (-19.5)
기초화학물	100.0 (-1.8)	103.6 (3.6)	109.2 (4.6)	110.8 (7.3)	101.5 (3.0)	107.2 (3.4)	111.8 (2.4)	112.0 (1.1)	100.5 (-1.0)
수송장비	100.0 (1.6)	94.2 (-5.8)	110.5 (4.0)	83.2 (-11.7)	90.8 (7.8)	89.7 (-4.8)	77.8 (-29.6)	85.1 (2.3)	73.0 (-19.6)
전기전자	100.0 (1.0)	102.2 (2.2)	112.2 (0.8)	93.3 (-3.2)	96.8 (5.7)	102.8 (0.5)	102.3 (-8.8)	94.9 (1.7)	83.5 (-13.7)

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2016 년	2017 년				2018 년				
			1~4 월	2 월	3 월	4 월	1~4 월	2 월	3 월	4 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	43.3 (-11.2)	51.0 (17.6)	51.7 (46.2)	53.5 (74.6)	49.7 (30.8)	51.1 (24.3)	63.7 (23.2)	62.2 (16.3)	62.8 (26.4)	66.3 (29.8)
Dubai	41.2 (-18.8)	53.2 (28.9)	52.9 (62.8)	54.4 (88.4)	51.2 (45.3)	52.3 (34.1)	65.0 (22.8)	62.7 (15.3)	62.7 (22.5)	68.3 (30.5)
Brent	45.0 (-16.0)	54.8 (21.7)	54.5 (46.6)	56.0 (67.0)	52.5 (32.0)	53.8 (24.2)	68.3 (25.5)	65.7 (17.4)	66.7 (27.0)	71.8 (33.3)
국내도입단가 (C&F)	41.0 (-23.0)	53.3 (29.9)	53.6 (63.0)	55.1 (88.3)	54.2 (68.8)	52.7 (43.7)	49.1 (-8.4)	66.9 (21.4)	64.7 (19.3)	- -
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	6.9 (-32.6)	8.0 (16.8)	7.8 (6.1)	7.9 (-2.0)	7.7 (6.5)	8.2 (28.5)	9.2 (17.4)	9.2 (17.1)	9.4 (22.1)	9.4 (14.6)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	356.7 (-35.0)	416.3 (16.7)	411.9 (7.1)	418.3 (3.9)	407.6 (8.3)	408.9 (19.4)	485.4 (17.9)	517.2 (23.7)	488.5 (19.8)	483.7 (18.3)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	65.9 (14.5)	88.4 (34.2)	82.3 (61.7)	80.4 (58.6)	80.6 (54.3)	84.6 (66.3)	100.4 (21.9)	104.7 (30.2)	95.7 (18.8)	94.2 (11.3)
국내도입단가 (CIF)	68.9 (-6.8)	104.3 (51.5)	105.8 (75.5)	106.1 (85.2)	110.4 (80.3)	102.3 (69.6)	113.1 (7.0)	109.7 (3.4)	119.5 (8.2)	113.6 (11.0)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	56.2 (-19.1)	68.1 (21.2)	67.9 (33.7)	70.0 (55.4)	64.3 (21.6)	67.7 (24.2)	78.6 (15.8)	77.0 (10.0)	77.1 (20.0)	81.5 (20.3)
등유	52.8 (-18.3)	65.3 (23.6)	64.3 (46.1)	66.2 (62.0)	61.9 (29.3)	63.9 (28.9)	81.3 (26.4)	80.0 (20.9)	79.0 (27.6)	85.2 (33.2)
경유	53.0 (-20.4)	66.4 (25.1)	65.4 (50.1)	67.3 (68.2)	63.1 (34.6)	65.0 (31.2)	80.7 (23.4)	78.1 (15.9)	78.4 (24.2)	84.3 (29.6)
중유	35.4 (-21.6)	49.7 (40.2)	48.6 (88.3)	49.6 (108.3)	46.2 (70.0)	48.0 (62.4)	58.5 (20.2)	57.0 (15.0)	57.0 (23.4)	61.0 (27.1)
프로판	323.3 (-22.3)	468.8 (45.0)	463.8 (49.6)	510.0 (78.9)	480.0 (65.5)	430.0 (34.4)	517.5 (11.6)	525.0 (2.9)	480.0 -	475.0 (10.5)
부탄	355.8 (-18.5)	500.8 (40.7)	546.3 (58.9)	600.0 (90.5)	600.0 (87.5)	490.0 (40.0)	502.5 (-8.0)	505.0 (-15.8)	465.0 (-22.5)	470.0 (-4.1)
납사	42.5 (-19.0)	53.8 (26.6)	53.6 (41.3)	56.4 (66.8)	50.7 (30.3)	52.2 (23.3)	64.3 (19.8)	61.2 (8.7)	62.9 (24.1)	66.9 (28.2)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보

일차에너지 소비

	2015 년	2016 년	2017 년 p	2018 년 p			2018 년 p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
석탄 (백만 톤)	135.2 (1.2)	129.4 (-4.3)	139.7 (7.9)	23.6 (9.6)	12.7 (11.3)	10.9 (7.8)	25.6 (8.3)	13.5 (6.2)	12.1 (10.8)
- 원료탄 제외	98.5 (2.6)	96.0 (-2.5)	103.5 (7.9)	17.6 (10.2)	9.5 (12.1)	8.1 (8.0)	19.6 (11.2)	10.3 (8.3)	9.3 (14.6)
석유 (백만 bb)	856.2 (4.2)	924.2 (7.9)	938.2 (1.5)	154.5 (-0.6)	79.9 (1.2)	74.6 (-2.4)	158.9 (2.8)	84.0 (5.1)	74.9 (0.5)
- 비에너지유 제외	411.7 (6.0)	458.0 (11.2)	446.3 (-2.5)	74.6 (-1.7)	38.4 (-2.6)	36.2 (-0.8)	77.6 (4.1)	41.3 (7.6)	36.3 (0.4)
LNG (백만 톤)	33.4 (-8.7)	34.9 (4.4)	36.1 (3.5)	8.2 (0.9)	4.3 (-2.8)	3.9 (5.3)	9.6 (18.0)	5.3 (23.8)	4.3 (11.5)
수력 (TWh)	5.8 (-25.9)	6.6 (14.5)	7.0 (5.2)	1.0 (3.9)	0.5 (-12.2)	0.5 (29.1)	0.9 (-11.2)	0.5 (-8.9)	0.4 (-13.7)
원자력 (TWh)	164.8 (5.3)	162.0 (-1.7)	148.4 (-8.4)	25.5 (-13.9)	13.1 (-15.1)	12.4 (-12.6)	18.6 (-26.9)	9.8 (-25.0)	8.8 (-29.0)
기타 (백만 toe)	12.8 (17.2)	13.6 (5.7)	15.0 (10.2)	2.5 (8.5)	1.2 (8.5)	1.2 (8.6)	2.8 (12.6)	1.4 (15.1)	1.3 (10.0)
총에너지 (백만 toe)	287.7 (1.6)	294.6 (2.4)	301.1 (2.2)	53.0 (0.3)	27.7 (0.3)	25.3 (0.3)	55.5 (4.7)	29.6 (6.7)	25.9 (2.5)
- 비에너지유 제외	232.4 (1.4)	236.6 (1.8)	240.0 (1.4)	43.1 (0.2)	22.6 (-0.7)	20.5 (1.3)	45.4 (5.4)	24.3 (7.6)	21.1 (3.0)
- 원료용 제외	206.7 (1.9)	213.2 (3.2)	214.8 (0.7)	38.9 (-0.5)	20.4 (-1.6)	18.5 (0.8)	41.3 (6.0)	22.1 (8.5)	19.2 (3.3)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2015 년	2016 년	2017 년 p	2018 년 p			2018 년 p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
석탄	29.8	27.8	28.7	27.5	28.2	26.7	28.4	28.0	28.8
- 원료탄 제외	20.8	19.8	20.3	19.6	20.3	18.9	20.9	20.6	21.2
석유	38.1	40.1	39.7	37.1	36.6	37.6	36.5	36.2	36.7
- 비에너지유 제외	18.9	20.4	19.4	18.4	18.1	18.8	18.3	18.4	18.2
LNG	15.2	15.4	15.7	20.1	20.2	20.0	22.7	23.4	21.8
수력	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
원자력	12.1	11.6	10.5	10.2	10.1	10.4	7.1	7.1	7.2
기타	4.5	4.6	5.0	4.6	4.5	4.8	5.0	4.9	5.1
총에너지	100.0								

주: p 는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2015 년	2016 년	2017 년 p	2018 년 p			2018 년 p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
산업	135.7 (0.3)	138.3 (1.9)	143.8 (4.0)	23.7 (3.9)	12.4 (7.1)	11.3 (0.6)	24.4 (3.0)	12.9 (3.4)	11.6 (2.6)
수송	40.3 (7.1)	42.7 (6.0)	43.0 (0.7)	6.6 (-1.9)	3.3 (-5.6)	3.3 (2.1)	6.7 (2.1)	3.5 (7.8)	3.2 (-3.5)
가정·상업	36.6 (3.0)	38.3 (4.5)	39.3 (2.7)	9.7 (-0.6)	4.9 (-2.3)	4.8 (1.2)	10.8 (10.8)	5.6 (12.5)	5.2 (9.1)
공공	5.8 (7.8)	6.2 (8.4)	6.4 (1.9)	1.2 (1.1)	0.6 (0.2)	0.6 (2.0)	1.3 (9.2)	0.7 (13.2)	0.6 (5.1)
최종에너지	218.4 (2.1)	225.5 (3.3)	232.5 (3.1)	41.2 (1.8)	21.3 (2.5)	19.9 (1.0)	43.2 (4.9)	22.6 (6.5)	20.6 (3.2)
석탄 (백만 톤)	52.7 (-1.1)	49.1 (-6.8)	50.3 (2.3)	8.3 (6.6)	4.5 (10.7)	3.8 (2.2)	8.3 (-0.3)	4.4 (-3.3)	3.9 (3.2)
석유 (백만 bbl)	841.6 (4.1)	902.4 (7.2)	928.1 (2.8)	151.1 (0.7)	78.1 (2.6)	73.0 (-1.3)	155.1 (2.7)	82.0 (5.0)	73.1 (0.2)
전력 (TWh)	483.7 (1.3)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	89.6 (1.6)	45.2 (1.2)	44.4 (2.0)	95.1 (6.1)	48.4 (7.0)	46.7 (5.2)
도시가스 (십억 m³)	20.8 (-5.9)	21.3 (2.3)	22.6 (6.2)	6.0 (3.6)	3.0 (0.9)	2.9 (6.4)	6.7 (11.7)	3.5 (14.9)	3.2 (8.5)
열·기타 (천 toe)	12.2 (13.4)	12.6 (3.8)	13.6 (7.5)	2.6 (4.9)	1.3 (4.0)	1.3 (5.8)	2.9 (10.9)	1.5 (13.2)	1.4 (8.5)

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

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2015 년	2016 년	2017 년 p	2018 년 p			2018 년 p		
				1~2 월	1 월	2 월	1~2 월	1 월	2 월
산업	62.2	61.3	61.9	57.5	58.5	56.5	56.5	56.8	56.2
수송	18.5	18.9	18.5	16.0	15.4	16.5	15.5	15.6	15.4
가정·상업	16.8	17.0	16.9	23.6	23.3	23.9	24.9	24.6	25.3
공공	2.6	2.8	2.7	2.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1
최종에너지	100.0								
석탄	16.1	14.5	14.4	13.4	14.1	12.8	12.8	12.8	12.7
석유	49.1	50.9	50.8	46.4	46.4	46.4	45.5	46.0	45.0
전력	19.0	19.0	18.8	18.7	18.3	19.2	18.9	18.4	19.5
도시가스	10.1	10.1	10.2	15.1	14.9	15.4	16.1	16.0	16.1
열·기타	5.6	5.6	5.8	6.3	6.3	6.3	6.7	6.7	6.6

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2015 년	2016 년	2017 년			2018 년			
			12 월	1 월	2 월	12 월	1 월	2 월	
총 발전용량 (GW)	97.6 (4.8)	105.9 (8.4)	105.9 (8.4)	106.2 (12.9)	107.1 (13.8)	116.9 (19.7)	116.9 (19.7)	116.4 (18.6)	116.4 (17.8)
원자력	21.7 (4.8)	23.1 (6.4)	23.1 (6.4)	23.1 (11.6)	23.1 (11.6)	22.5 (3.7)	22.5 (3.7)	22.5 (3.7)	22.5 (3.7)
유연탄	26.2 (1.1)	30.9 (18.0)	30.9 (18.0)	31.0 (19.6)	31.0 (19.6)	36.1 (37.8)	36.1 (37.8)	36.1 (37.7)	36.1 (37.0)
가스	32.2 (6.5)	32.6 (1.2)	32.6 (1.2)	32.6 (5.2)	33.5 (8.0)	37.9 (17.4)	37.9 (17.4)	37.4 (16.4)	37.4 (14.8)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.1 (3.7)	3.1 -	3.1 -	3.1 -	3.1 -	3.1 -	3.1 -	3.1 (0.2)	3.1 (0.2)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 전력통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2015 년	2016 년	2017 년			2018 년			
			12 월	1 월	2 월	12 월	1 월	2 월	
도시가스 수요가수 (백만)	17.4 (3.0)	18.0 (3.4)	18.0 (3.4)	18.0 (3.3)	18.1 (3.2)	18.6 (3.3)	18.6 (3.3)	18.7 (3.4)	18.7 (3.2)
자동차 등록대수 (백만 대)	21.0 (4.3)	21.8 (3.9)	21.8 (3.9)	21.9 (3.9)	21.9 (3.8)	22.5 (3.3)	22.5 (3.3)	22.6 (3.2)	22.6 (3.2)
- 휘발유	9.8 (2.3)	10.1 (2.9)	10.1 (2.9)	10.1 (3.0)	10.2 (3.0)	10.4 (2.7)	10.4 (2.7)	10.4 (2.7)	10.4 (2.7)
- 경유	8.6 (8.6)	9.2 (6.4)	9.2 (6.4)	9.2 (6.1)	9.2 (5.9)	9.6 (4.4)	9.6 (4.4)	9.6 (4.3)	9.6 (4.2)
- LPG	2.3 (-3.4)	2.2 (-4.0)	2.2 (-4.0)	2.2 (-3.9)	2.2 (-3.9)	2.1 (-2.9)	2.1 (-2.9)	2.1 (-3.0)	2.1 (-3.0)
- 하이브리드	0.2 (31.3)	0.2 (37.6)	0.2 (37.6)	0.2 (37.8)	0.2 (37.5)	0.3 (37.6)	0.3 (37.6)	0.3 (37.5)	0.3 (37.7)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2018, NO.74)



KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장 전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급 연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지 경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터 에너지수급연구실

발행인 박주현 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543

www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205