



에너지 수급 브리프

2020. 9월

코로나19 사태가 전력 소비에 미친 영향¹

올해 전력 소비는 작년에 이어 2년 연속 감소할 것으로 보인다. 올해의 주요 전력 소비 감소 요인은 코로나19 사태이다. 따라서 본고에서는 올해 1~7월 전력 소비 동향을 살펴보고 코로나19가 전력 소비에 어떻게 영향을 미쳤는지 진단한다. 총 전력 소비는 전년 동기 대비 2.8% 감소했다. 최종 소비 부문별로는 전력 소비가 코로나19 사태에 반응하는 양상이 차이가 있었는데, 산업과 상업 부문에서는 코로나19가 감소 요인으로, 가정 부문에서는 증가 요인으로 작용하였다. 감소 요인으로 작용한 산업과 상업 부문에서도 전력 소비가 코로나19에 반응하는 시기와 정도에 다소 차이가 있었다. 이러한 결과, 산업과 상업 부문에서는 전력 소비가 각각 5.1%, 1.8% 감소했으며 가정 부문에서는 5.5% 증가했다.

강병욱 연구위원(byunguk.kang@keei.re.kr)

서론

2019년 전력 소비는 1.1% 감소했다. 이는 1998년 외환 위기 이후 처음 있는 일이었다. 1998년에는 전력 소비가 3.6% 감소한 이후 그 다음 해에 빠르게 회복했다. 그러나 이번에는 그렇지 않을 듯하다. 올해에는 코로나19가 전력 소비의 주요 감소 요인으로 작용하며 특별한 이번이 없는 한 2020년에도 전력 수요는 감소할 것으로 보인다. 아니, 현재의 전력 소비 감소 추세가 지속된다면 오히려 작년보다 감소폭이 더 커질 듯하다. 이처럼 전력 소비가 2년 연속 감소하는 것은 1951년 이후 처음 있는 일이다. 따라서 전력 소비 통계가 한 해의 절반을 넘긴 현 시점에서 올해의 전력 소비 동향을 살펴

보고 코로나19가 어떤 식으로 전력 소비에 영향을 미치고 있는지 진단할 필요가 있다고 할 수 있다.

총 전력 소비

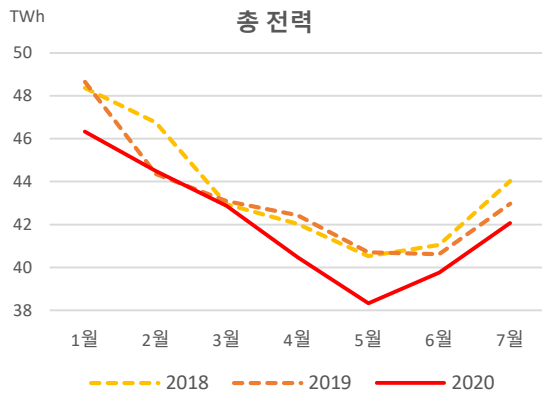
2020년 1~7월 전력 소비는 전년 동기 대비 2.8% 감소했다. 코로나19가 가장 주요한 원인으로 작용했으나 연초에는 예년에 비해 유난히 온화한 겨울철 날씨도 전력 소비 감소 요인으로 작용했다. 1월과 2월의 난방도일이 전년 동기 대비 각각 14.1%, 4.8% 감소하였고, 이는 건물 부문과 산업 부문 등의 난방용 전력 수요 감소로 이어졌다.² 코로나19는 설 명절 직후인 2월부터 국내에서 본격적으로 확산되기 시작하였고, “사회적 거리두기” 시행

¹ 본고의 일부 내용은 본 저자가 “세계원전시장 인사이트(2020.9.4)”에 게재한 원고의 일부 내용을 수정 및 보완하였음을 밝힌다.

² 연초 기온이 전력 소비에 미친 영향을 판단할 때는 1월과 2월을 묶어서 전년 동기와 비교하는 것이 바람직하다. 이는 1월과 2월의 산업 및 상업 부문 전력 소비 증감에 설 연휴로 인한 근무일수 변화가 큰 영향을 미친 것으로 판단되기 때문이다. 2019년에는 설 연휴가 2월이었으나 2020년에는 1월로 바뀐에 따라 올해 1월에는 근무일수가 1.5일 감소한 반면 2월에는 윤달과 겹쳐 3.5일 증가했다.

과 산업 생산 활동 부진으로 전력 소비가 빠르게 감소하기 시작하였다.

그림1 2018~2020년 1~7월 총전력소비추이비교



자료: 전력통계속보 제 501 호(2020 년 7 월호)

부문별로는 산업 부문의 전력 소비 감소세가 두드러졌으며 상업 부문 전력 소비도 감소했다. 산업 부문과 상업 부문의 전력 소비는 모두 코로나19로 감소세를 띄었는데, 각각이 코로나19 상황에 반응하는 양상은 조금 달랐다. 상업 부문 전력 소비의 경우 국내 코로나19 상황에 민감하게 반응한 반면, 내수뿐 아니라 수출의 중요도가 높은 산업 부문 전력 소비는 국내뿐 아니라 전 세계적인 코로나19 상황에 민감하게 반응하는 모습을 보였다. 가정 부문 전력 소비는 “사회적 거리두기”로 인한 재택 시간 증가 등으로 오히려 상당히 빠른 증가세를 보였다.

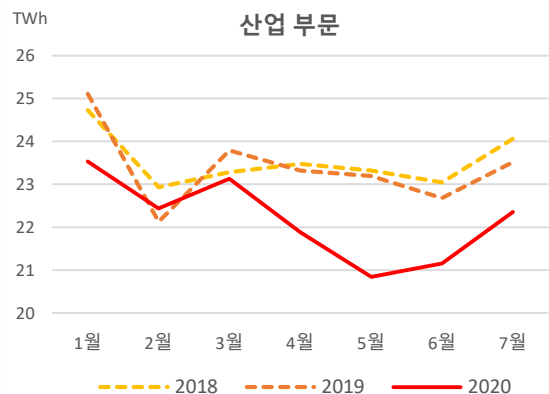
산업 부문

1~7월 산업 부문 전력 소비는 코로나19 사태로 인한 전 세계적 불경기의 영향을 직접적으로 받으며 전년 동기 대비 5.1% 감소했다. 산업 부문 전력 소비를 월별로 살펴보면 근무일수가 전년 동월 대비 3.5일 증가한 2월을 제외하고 모든 달의 소비가 감소하였으며 미국과 유럽을 비롯한 전 세계적 확산이 본격화된 4월부터 감소폭이 대폭 확대되는 모습을 보이고 있다.

코로나19의 전 세계적 확산으로 4~7월 수출액이 전년 동월 대비 각각 25.5%, 23.6%, 10.9%, 2.1% 감소하였고, 이러한 영향으로 국내 광공업생산지수는 각각 5.0%, 9.7%, 0.5%, 2.5% 하락하여 산업 부문 전력 소비 감소에

직접적인 영향을 미쳤다. 1~7월 전반적으로 기온 효과 및 코로나19의 영향으로 전력 소비는 감소하였으나, 최근에는 전 세계적 코로나19 확산세가 잠시 주춤하며 수출액과 광공업 생산지수의 감소 및 하락 추세가 축소되어 전력 소비 감소세도 다소 완화되었다. 이는 아래 그래프로도 확인할 수 있다. 산업 부문 전력 소비는 4월부터 감소폭이 확대되기 시작하여 5월에 가장 큰 폭으로 감소했고, 이후 조금씩 감소폭이 줄어들고 있는 것으로 나타난다.

그림2 2018~2020년 1~7월 산업부문전력소비추이비교



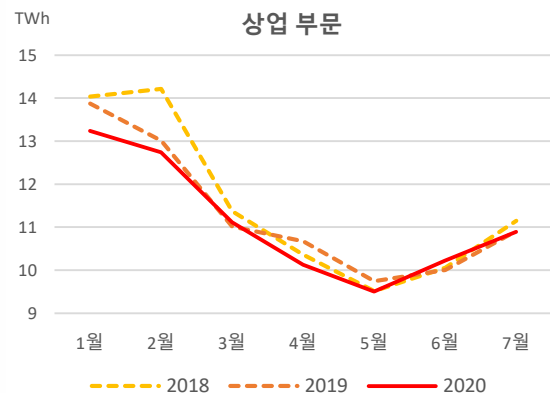
자료: 전력통계속보 제 501 호(2020 년 7 월호)

업종별로 살펴보면, 2019년부터 전기로강 생산 급감 등으로 전력 소비 감소세를 지속하던 1차금속에서 전력 소비가 14.8% 감소하며 산업 부문 전력 소비 감소를 주도했다. 또한, 석유화학에서도 경기 침체와 수송용 연료 수요 감소 등으로 기초화학과 석유정제의 전력 소비가 모두 감소하며 5.1% 감소했다. 전력 소비 비중이 가장 높은 영상·음향·통신에서는 소비가 2.3% 증가하였으나 최근 업황이 부진한 자동차 제조에서는 10.9% 감소했다.

건물 부문

건물 부문에서는 코로나19 사태의 영향이 상업 부문과 가정 부문에서 각기 다른 방향으로 나타났다. 코로나19가 상업 부문에서는 전력 소비 감소 요인으로, 가정 부문에서는 증가요인으로 작용하여, 1~7월 상업 부문 전력 소비는 1.8% 감소한 반면, 가정 부문 소비는 5.5% 증가했다.

그림3 2018~2020년1~7월 상업부문전력소비추이비교



자료: 전력통계속보 제 501 호(2020 년 7 월호)

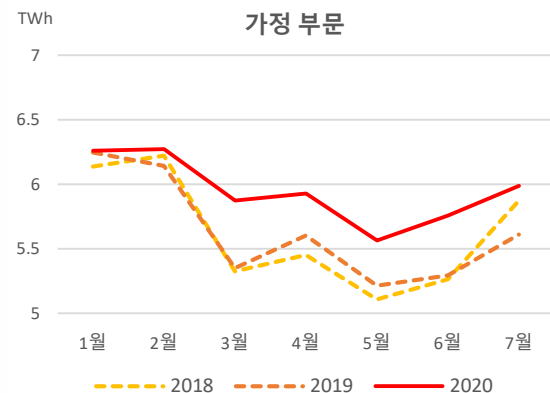
산업 부문 전력 소비에서 코로나19의 영향이 본격화된 것은 3~4월부터이나, 건물 부문 전력 소비에서는 코로나19의 영향이 이보다 빠른 2월부터 나타나기 시작한 것으로 보인다. 미국과 유럽 등 주요 국가들에서는 코로나19의 확산이 3월부터 시작되어 4월에 접어들며 본격화된 반면, 국내에서는 이미 1월 말부터 코로나19가 확산되기 시작했다. 이에 따라 수출 등 국외 상황에 민감하게 반응하는 산업 부문에서는 코로나19로 인한 전력 소비 감소가 3~4월부터 시작되었으나 국내 요인이 주요하게 작용하는 건물 부문에서는 전력 소비가 이보다 더 일찍 코로나19에 반응한 것으로 풀이된다. 또한, 외출 자제 등 사람들의 행태 변화가 산업 생산 활동 변화보다 더욱 즉각적으로 나타나는 것도 건물 부문의 전력 소비가 코로나19에 반응하는 속도가 산업 부문에 비해 더 빠른 원인으로 작용한 것으로 분석된다.

코로나19의 영향이 거의 없었던 1월의 경우, 난방도일과 설 연휴가 주요 변수로 작용했는데, 난방도일이 전년 동월 대비 14.1% 감소한 것은 상업과 가정 부문 모두에서 감소요인으로 작용하였으나 설 연휴는 상업 부문에서는 감소요인으로 작용한 반면, 가정 부문에서는 증가요인으로 작용하였다.

이후 2월부터 코로나19 확산으로 인한 '사회적 거리두기' 시행으로 외부활동이 급격히 줄어 상업 부문의 전력 소비는 소폭 감소한 반면, 사람들이

가정에서 머무는 시간이 늘어나면서 가정 부문의 소비는 오히려 빠르게 증가하는 결과로 나타났다.

그림4 2018~2020년1~7월가정부문전력소비추이비교



자료: 전력통계속보 제 501 호(2020 년 7 월호)

결론

본고에서는 최근 전력 소비 동향을 바탕으로 코로나19 사태가 전력 소비에 어떻게 영향을 미쳤는지 살펴보았다. 1~7월 총 전력 소비는 전년 동월 대비 2.8% 감소했는데, 최종 소비 부문별로 전력 소비가 코로나19 사태에 반응하는 양상이 차이가 있었다. 산업과 상업 부문에서는 코로나19가 감소 요인으로, 가정 부문에서는 증가 요인으로 작용하였다. 감소 요인으로 작용한 산업과 상업 부문에서도 전력 소비가 코로나19 사태에 반응하는 시기와 정도에 다소 차이가 있었다. 이러한 결과, 산업과 상업 부문에서는 각각 5.1%, 1.8% 감소했으며 가정 부문에서는 5.5% 증가했다.

7월까지의 실적을 보면 작년에 이어 2020년에도 전력 소비 감소는 불가피해 보인다. 그리고 향후 전개될 국내외 코로나19 상황이 2020년 전력 수요 감소폭을 결정할 가장 주요한 요인이 될 것으로 예상된다.

참고문헌

강병욱, 2020.9. "최근 전력 소비 동향 및 2020년 전망". 세계원전시장 인사이트(2020.9.4)

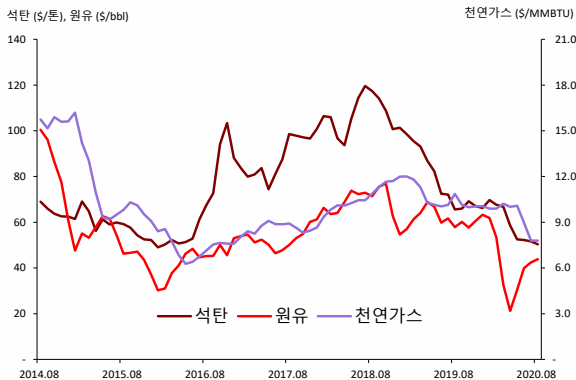
한국전력공사, 2020.9. 전력통계속보, 제501호

1. 에너지 가격

□ 8월 국제 유가는 석유 수요 회복과 생산 감소로 전월 대비 3.2% 상승, 전년 동월 대비로는 24.2% 하락

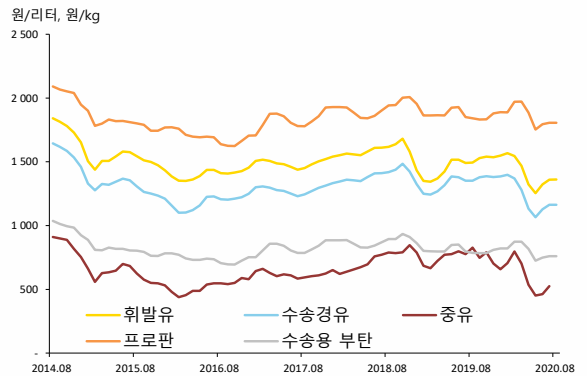
- **(국제 에너지 가격)** 8월 국제 유가는 중국의 석유 수요 및 수입 증가와 OPEC+의 감산 및 미국 걸프만 지역 석유 생산시설의 생산 차질 등으로 전월 대비 상승하였으나 코로나 재확산 조짐에 따른 불안은 유가 상승폭을 제한
- **(석유제품)** 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 5월 이후 빠른 상승세를 보여왔으나 8월들어 국제유가 상승에도 불구하고 한 달 내내 가격의 큰 변동 없이 유지되며 전월 대비 각각 0.1%씩 상승
- **(도시가스)** 도시가스 요금은 상업용과 산업용 요금이 매월 조정으로 바뀌고 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 상승하였고, 홀수월 조정을 받는 가정용은 전월 수준 유지
- **(전력)** 7월 전력요금은계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금에서 여름철(6~8월) 요금으로 전환된 후 유지되고 주택용도 전월 수준 유지

국제 주요 에너지 가격 추이



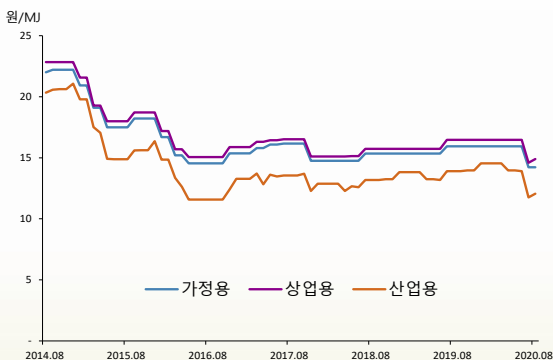
- 주 1) 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준, 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격,
 2) 전년 동월 대비(%): 석탄(-23.2), 원유(-24.2), 천연가스(-28.3)
 3) 전월 대비(%): 석탄(-2.4), 원유(3.2), 천연가스(0.0)

국내 석유제품 가격 추이



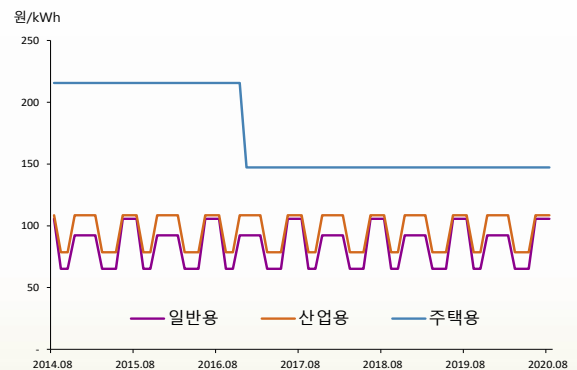
- 주 1) 휘발유, 경유, 부탄 주유소/총전소 가격, 중유 대리점 가격, 프로판 판매소 가격
 2) 전년 동월 대비(%): 휘발유(-8.9), 경유(-13.9), 중유(-32.4, 7월), 프로판(-1.9), 부탄(-3.2)
 3) 전월 대비(%): 휘발유(0.1), 경유(0.1), 중유(13.4, 7월), 프로판(0.0), 부탄(0.1)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(-10.7), 상업용(-9.5), 산업용(-13.3)
 3) 전월 대비(%): 가정용(0.0), 상업용(2.1), 산업용(2.6)

국내 전력 가격 추이



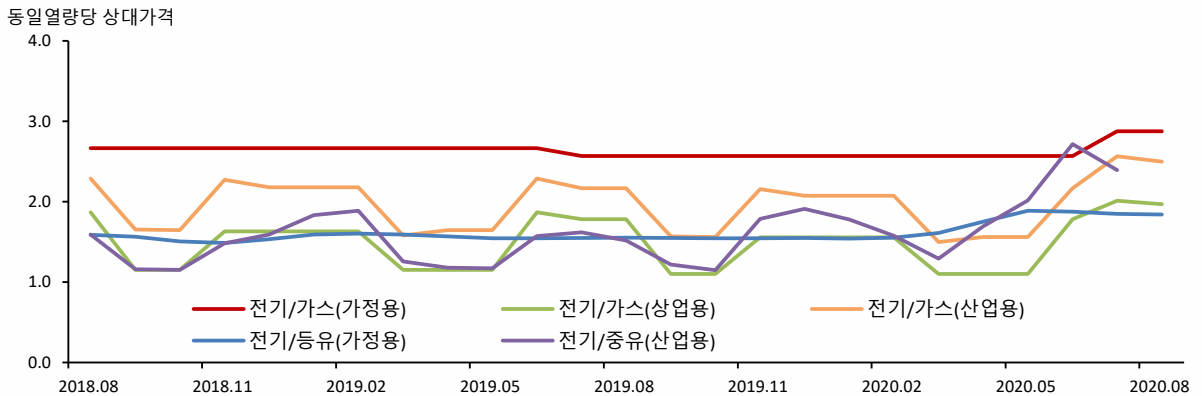
- 주 1) 주택용(고압, 2구간), 일반용(고압, 저압), 산업용(고압, 고압B 중간 부하) 전력량 요금
 2) 전년 동월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)
 3) 전월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)

2. 에너지 상대가격

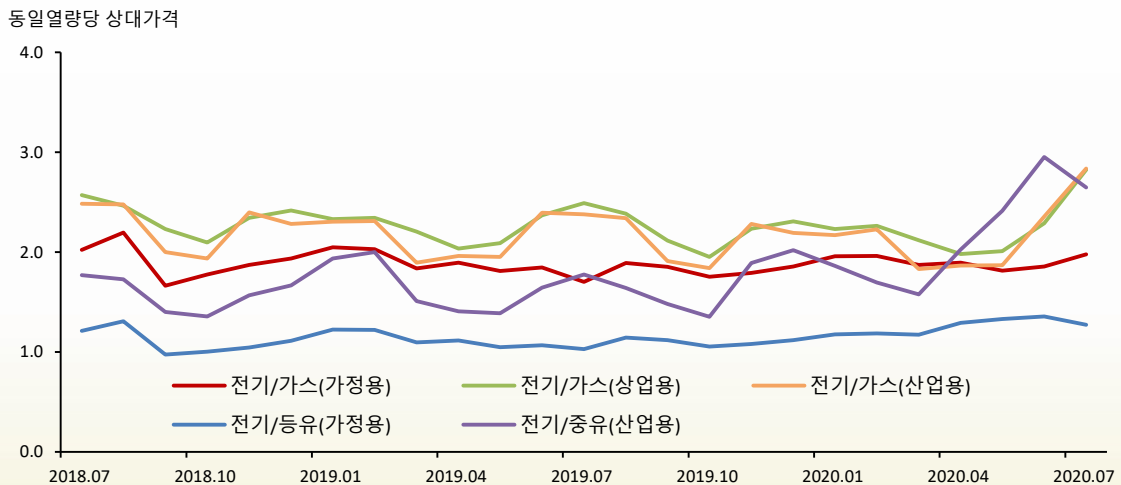
□ 8월 전력/도시가스 상대가격은 도시가스 요금 인상으로 하락, 전기/등유 및 전기/중유 상대가격도 하락

- (전기/도시가스) 전기 요금은 일반용과 산업용이 6월에 여름철 요금으로 상승한 뒤 유지된 반면, 도시가스 요금은 상업 및 산업용이 매월 정산으로 바뀌면서 요금이 상승하여 상대가격은 하락
 - 7월 전력 판매단가 기준 전력/도시가스 상대가격은 도시가스의 요금인하 효과로 가정, 상업, 산업용이 각각 전월 대비 6.6%, 23.3%, 20.4% 상승
- (전기/석유제품) 전기/등유 상대가격은 주택용 전기 요금이 지속된 반면 등유 가격이 전월 대비 상승하여 상대가격이 전월 대비 0.5% 하락. 전기/중유 상대가격은 전기 요금이 전월 수준을 유지한 가운데 중유 가격이 상승하여 상대가격은 전월 대비 11.8% 하락
 - 7월 전력 판매단가 기준으로 유가 상승의 영향으로 전기/등유와 전기/중유 상대가격이 각각 전월 대비 6.2%, 10.3% 하락

월별 전기 상대가격 추이(동일 열량 기준)



월별 전력 판매단가 기준 상대가격 지수 추이(동일 열량 기준)



□ 2019년 전력의 도시가스 대비 상대가격은 상승한 반면 석유 대비 상대가격은 하락

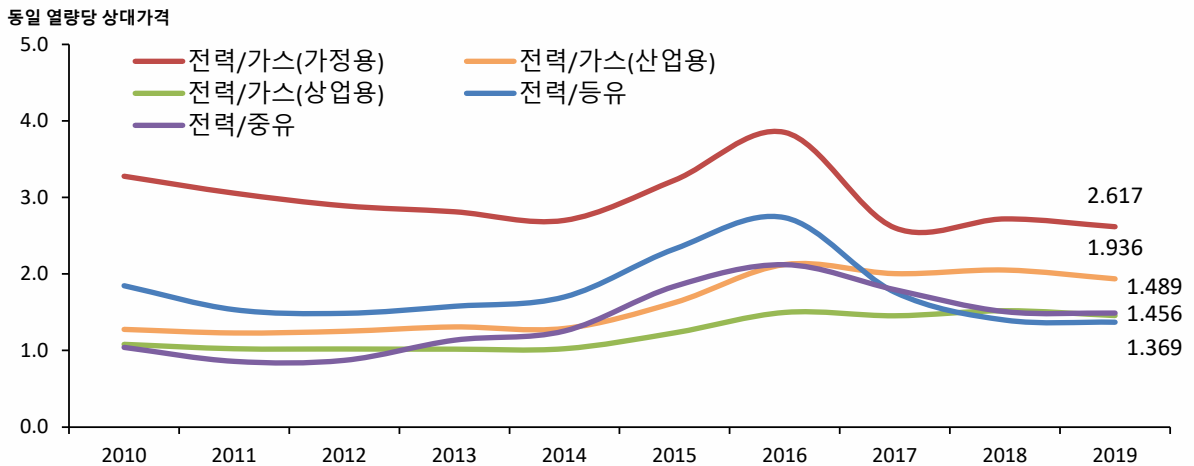
- (전력/도시가스) 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 전년과 동일한 가운데 도시가스 요금이 1년만인 2019년 7월에 인상하면서 전년 대비 하락

※ 전년 대비 증가율(%): 가정용(-3.8), 상업용(-4.2), 산업용(-5.6)

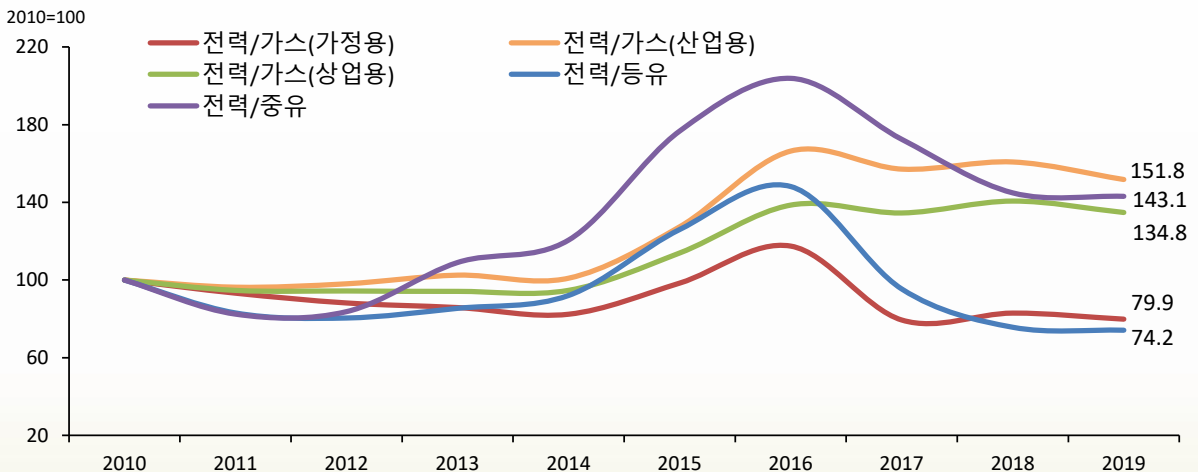
- (전력/석유제품) 전력/등유 및 전력/중유 상대가격도 전력 요금은 전년과 동일한 반면 등유 및 중유 가격의 상승 여파로 전년 대비 하락

※ 전년 대비 증가율(%): 전력/등유(-2.0), 전력/중유(-1.2)

연도별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



연도별 전력 상대가격 추이(2010=100 기준)



3. 총에너지 및 최종에너지 소비

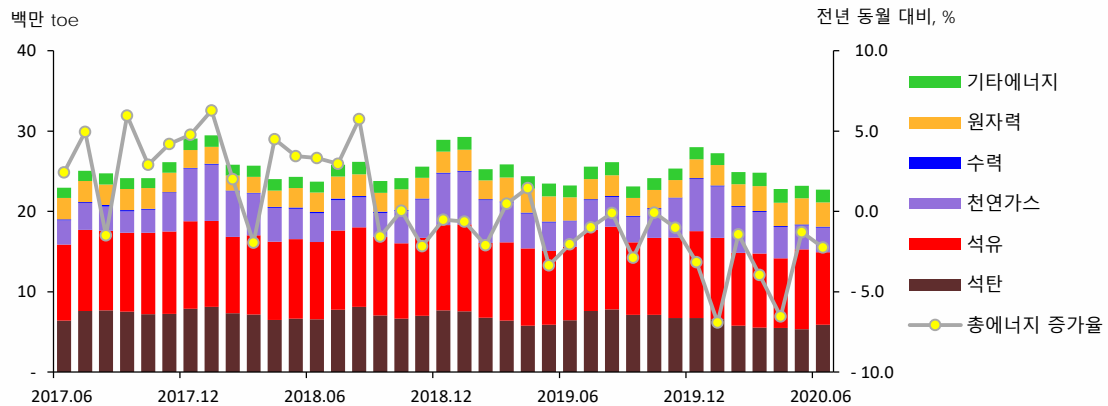
□ 6월 총에너지 소비는 석탄, 석유, 가스의 소비가 모두 감소하면서 전년 동월 대비 2.2% 감소

- 석탄 소비는 코로나19의 영향으로 석탄 다소비 업종의 생산 활동이 감소하여 산업 부문 유연탄 소비가 10% 이상 감소하고 전환 부문에서도 발전량 감소로 8% 가까이 감소하며 전년 동월 대비 8.8% 감소
- 석유 소비는 코로나19 방역 지침 완화에도 국제 유가 급등으로 수송용 유류의 소비자 가격이 상승하며 수송 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 0.9% 감소
- 가스 소비는 LNG 도입 가격의 하락으로 발전용 소비가 6.8% 증가하였으나, 산업 부문에서 도시가스 소비가 감소하며 도시가스용 수요가 12.6% 감소하여 전체적으로는 전년 동월 대비 3.1% 감소

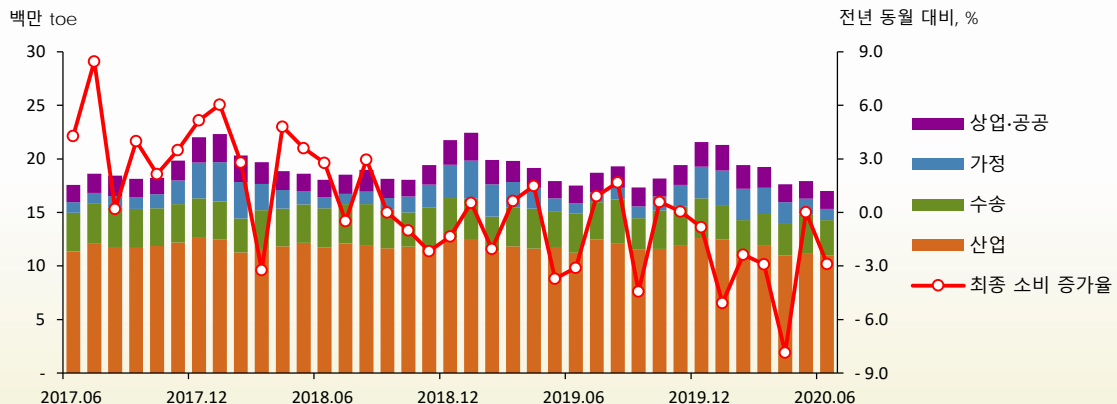
□ 최종 에너지 소비는 수송과 산업 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 2.9% 감소

- 수송 부문의 에너지 소비는 코로나19 재확산에 대한 우려로 전년 동월 대비 8.5% 감소
- 산업 부문에서는 전세계적으로 코로나19의 부정적 영향이 지속되며 수출 회복이 더딘 가운데 생산지수도 낮게 유지되는 등의 영향으로 에너지 소비가 전년 동월 대비 2.5% 감소
- 건물 부문에서는 코로나19 방역 지침의 완화로 가정 부문 에너지 소비의 증가폭은 감소하고, 상업·공공 부문 소비는 증가하는 등 모든 부문의 소비가 증가하여 전년 동월 대비 3.5% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

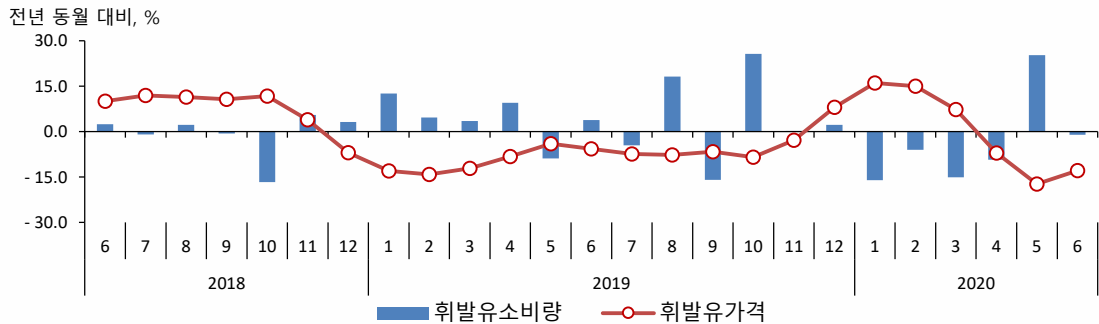


4. 가격-소비 증감률 비교

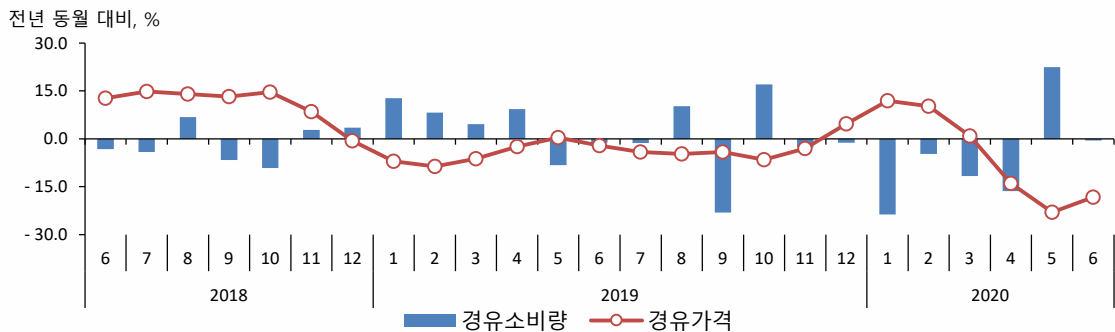
□ 휘발유와 경유 가격은 코로나 19의 영향으로 하락세가 지속되었고, 소비는 도로 여객이 전년 동월 수준을 유지. 중유 가격도 전년 동월 대비 하락세를 지속하고, 소비도 IMO 2020 환경 규제로 인한 수요 감소로 전년 동월 대비 하락

○ 도시가스 요금은 1년 가까이 동결되었고, 소비량은 코로나19의 영향으로 상업 및 산업 부문에서 감소

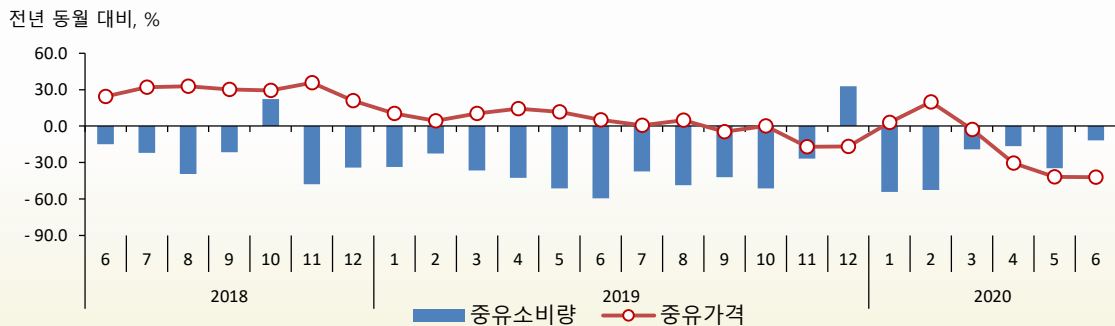
휘발유 소비 증가율 및 가격 상승률 추이



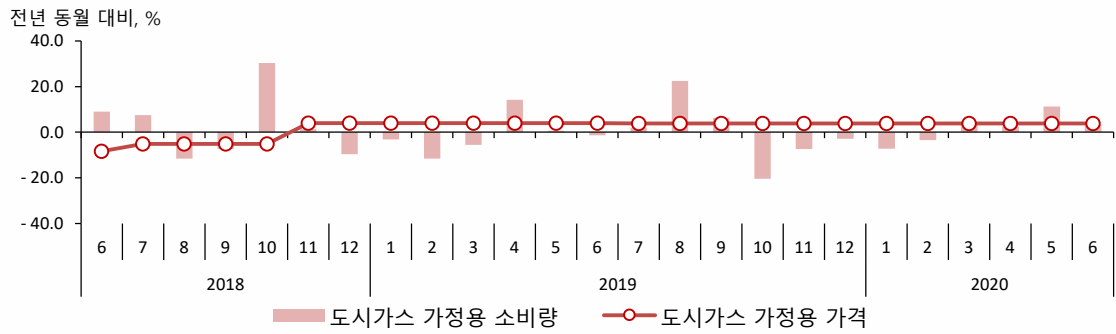
경유 소비 증가율 및 가격 상승률 추이



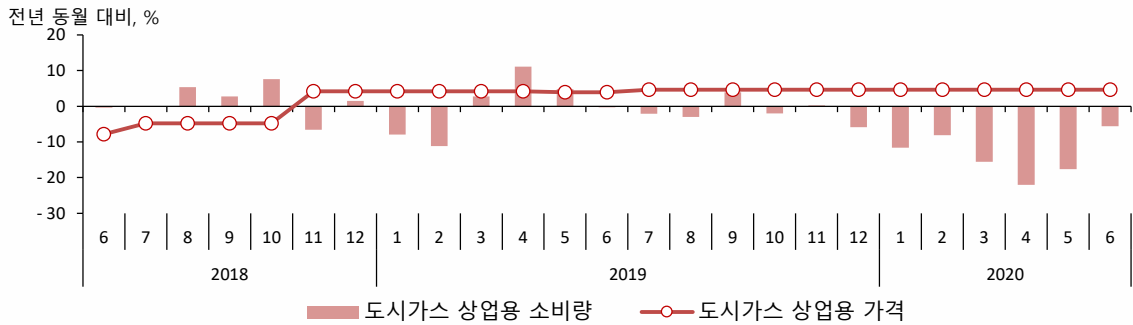
중유 소비 증가율 및 가격 상승률 추이



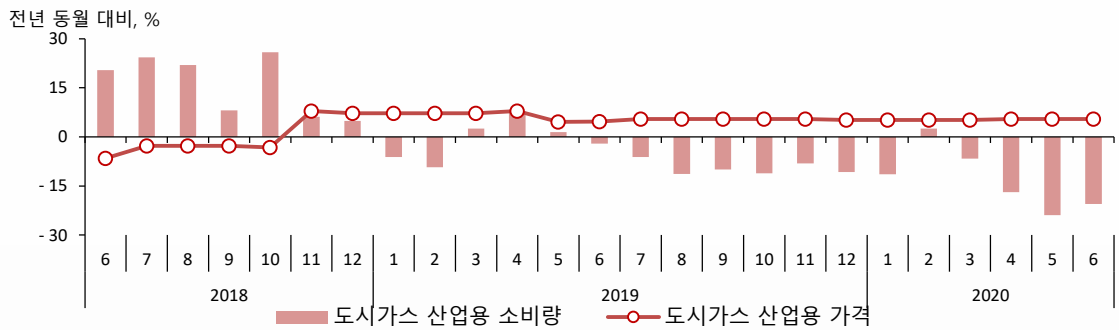
도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이



도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 상승률 추이



도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 상승률 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2018	2019	2020				2020			
			1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	898.4 (1.9)	- (-)	- (-)	461.3 (2.1)	891.9 (-0.7)	- (-)	- (-)	448.7 (-2.7)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	439.4 (1.6)	- n.a	- n.a	216.7 (1.8)	420.1 (-4.4)	- n.a	- n.a	208.1 (-4.0)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	76.6 (-12.3)	- n.a	- n.a	40.1 (-7.0)	80.9 (5.6)	- n.a	- n.a	41.7 (4.1)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	124.4 (-5.2)	- n.a	- n.a	72.1 (-3.0)	126.6 (1.7)	- n.a	- n.a	72.1 (-0.1)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.7	104.9	105.1	104.9	105.3	105.0	104.7	104.9
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 145.8	1 141.0	1 183.3	1 175.6	1 207.0	1 225.2	1 228.7	1 210.0
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	0.8	0.8	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.0	111.0	111.4	111.6	111.8	110.9	110.1	110.6
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	103.5	106.8	108.2	105.6	103.3	101.5	97.6	105.1
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	96.4	100.1	101.8	98.9	93.1	91.0	87.5	94.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	10.4	12.0	18.6	21.3	11.0	10.9	17.7	22.8
- 전년 동기 대비 기온차	-0.1	0.5	0.5	-1.3	0.8	-0.9	0.6	-1.1	-0.9	1.5
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 511.5 (-6.5)	180.8 (27.2)	20.3 (-46.0)	- n.a	1 439.3 (-4.8)	213.5 (18.1)	26.5 (30.5)	- n.a
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	- (-100.0)	- n.a	- n.a	- (-100.0)	3.7 n.a	- n.a	- n.a	3.7 n.a
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.17 (-3.2)	0.17 (-2.9)	#VALUE! n.a	#VALUE! n.a	0.15 (-3.3)	0.16 (-3.3)	#VALUE! n.a	#VALUE! n.a	0.15 (-0.7)
1 인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	18.0 (-0.6)	8.8 (-2.8)	1.5 (-1.3)	1.4 (-7.3)	1.4 (-5.1)	8.6 (-2.6)	1.3 (-9.4)	1.5 (7.5)	1.4 (-1.1)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	5.0 (-0.9)	0.8 (0.8)	0.8 (0.2)	0.8 (-1.2)	4.9 (-3.1)	0.8 (-4.8)	0.7 (-6.0)	0.8 (-2.3)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.3 (-2.9)	0.0 (10.3)	0.0 (1.3)	0.0 (-1.7)	0.2 (-6.9)	0.0 (-8.8)	0.0 (-10.6)	0.0 (-11.2)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.4)	2.9 (-1.2)	0.5 (1.3)	0.5 (-3.5)	0.4 (-2.2)	2.8 (-4.0)	0.4 (-6.7)	0.4 (-1.4)	0.4 (-2.4)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.1 (-14.0)	54.7 (-18.7)	57.6 (-18.5)	54.8 (-19.2)	38.2 (-33.1)	38.3 (-30.0)	40.8 (-29.2)	42.4 (-22.7)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	64.4 (-6.9)	61.8 (-16.1)	63.3 (-13.5)	59.1 (-18.4)	41.4 (-35.7)	40.8 (-34.0)	43.3 (-31.6)	44.0 (-25.6)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	65.0 (-9.5)	63.0 (-17.0)	64.2 (-14.3)	59.5 (-19.4)	42.6 (-34.5)	40.8 (-35.3)	43.2 (-32.7)	45.0 (-24.3)
국내도입단가 (CIF)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	66.1 (-5.3)	68.3 (-8.1)	65.9 (-12.2)	64.5 (-14.2)	39.4 (-40.4)	29.8 (-56.3)	39.2 (-40.5)	- (-100.0)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.8 (6.4)	10.0 (-3.8)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	9.3 (-13.8)	9.0 (-10.7)	7.8 (-23.1)	7.8 (-28.3)
국내도입단가 (CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	520.7 (3.8)	470.3 (-7.7)	488.3 (-6.0)	479.2 (-10.0)	433.3 (-16.8)	442.2 (-6.0)	382.2 (-21.7)	317.1 (-33.8)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	83.3 (-22.5)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	58.6 (-29.6)	52.2 (-28.0)	51.6 (-28.5)	50.3 (-23.2)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	107.4 (-5.3)	109.4 (-4.3)	96.6 (-14.1)	103.6 (-5.9)	80.9 (-24.7)	75.4 (-31.1)	68.8 (-28.8)	69.5 (-32.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	71.3 (-12.7)	67.6 (-19.2)	73.7 (-11.3)	70.1 (-17.4)	45.8 (-35.7)	45.3 (-32.9)	46.6 (-36.7)	48.2 (-31.2)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.7 (-8.2)	74.6 (-14.2)	78.4 (-10.2)	74.6 (-14.5)	44.5 (-42.6)	41.2 (-44.8)	43.9 (-44.0)	43.3 (-42.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.5 (-7.1)	75.1 (-14.0)	78.8 (-9.3)	75.4 (-14.8)	50.2 (-36.0)	46.6 (-38.0)	50.2 (-36.4)	49.5 (-34.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	62.4 (-2.2)	59.5 (-14.0)	66.1 (-6.1)	54.5 (-21.1)	37.3 (-40.2)	36.9 (-38.0)	39.4 (-40.5)	42.2 (-22.5)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	446.9 (-16.2)	430.0 (-23.2)	375.0 (-32.4)	370.0 (-36.2)	393.1 (-12.0)	350.0 (-18.6)	360.0 (-4.0)	365.0 (-1.4)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	450.6 (-15.0)	415.0 (-25.9)	355.0 (-37.7)	360.0 (-39.5)	401.3 (-11.0)	330.0 (-20.5)	340.0 (-4.2)	345.0 (-4.2)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.1 (-17.7)	51.7 (-26.9)	55.6 (-22.9)	50.6 (-29.3)	39.1 (-30.4)	39.0 (-24.6)	43.5 (-21.8)	42.9 (-15.1)

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), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 438.6 (-9.0)	1 517.5 (-5.7)	1 491.5 (-7.4)	1 493.7 (-7.7)	1 400.7 (-2.6)	1 322.9 (-12.8)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 318.5 (-4.4)	1 379.8 (-2.1)	1 352.8 (-4.2)	1 351.9 (-4.7)	1 212.7 (-8.0)	1 127.9 (-18.3)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	753.4 (7.5)	799.2 (5.2)	776.5 (0.6)	827.4 (4.9)	522.8 (-30.6)	462.8 (-42.1)	524.7 (-32.4)	- (-100.0)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 875.2 (-0.9)	1 929.0 (3.7)	1 851.4 (-2.7)	1 841.1 (-5.2)	1 859.8 (-0.8)	1 794.5 (-7.0)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	809.4 (-6.0)	851.6 (0.9)	796.8 (-8.3)	785.4 (-12.2)	797.9 (-1.4)	749.5 (-12.0)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)
도시가스(원/MJ)										
가정용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.5 (3.9)	15.3 (4.0)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.5 (0.1)	15.9 (3.8)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
상업용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	15.9 (4.2)	15.7 (3.9)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.0 (0.8)	16.5 (4.7)	14.6 (-11.4)	14.9 (-9.5)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	13.6 (6.2)	13.2 (4.7)	13.9 (5.5)	13.9 (5.5)	13.7 (0.3)	13.9 (5.5)	11.7 (-15.5)	12.1 (-13.3)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	87.2 -	105.7 -	105.7 -	105.7 -	87.2 -	105.7 -	105.7 -	105.7 -
산업용	96.0 -	96.0 -	97.3 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -	97.3 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압), 산업용(을), 고압 B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2018	2019p					2020p			
			1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	63.0 (-8.5)	9.3 (-11.9)	9.5 (-11.9)	10.5 (-1.9)	55.9 (-11.3)	8.9 (-4.1)	8.6 (-9.3)	9.6 (-8.8)
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	45.7 (-12.0)	6.4 (-18.4)	6.6 (-16.4)	7.6 (-2.2)	39.6 (-13.3)	6.4 (0.0)	6.0 (-8.4)	6.9 (-9.0)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	928.4 (-0.4)	454.6 (-2.6)	75.6 (-1.1)	72.6 (-7.1)	71.8 (-4.9)	443.2 (-2.5)	68.6 (-9.3)	78.2 (7.6)	71.1 (-0.9)
-비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	221.9 (-0.8)	37.8 (5.7)	33.1 (-8.6)	35.4 (-2.6)	210.3 (-5.3)	32.7 (-13.4)	38.3 (15.4)	33.8 (-4.4)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	21.4 (-5.2)	3.3 (2.2)	2.7 (-6.0)	2.4 (-11.8)	20.9 (-2.6)	3.0 (-10.5)	2.3 (-16.1)	2.4 (-3.1)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	3.0 (-11.5)	0.5 (6.3)	0.5 (-31.8)	0.5 (-34.4)	3.2 (5.7)	0.5 (-3.5)	0.6 (4.2)	0.5 (6.7)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	79.8 (33.1)	14.1 (50.2)	14.8 (29.9)	13.6 (20.2)	82.1 (2.8)	13.7 (-3.3)	15.3 (3.3)	14.1 (3.6)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	18.3 (6.7)	9.2 (10.0)	1.5 (5.1)	1.6 (14.8)	1.5 (7.9)	9.6 (3.5)	1.7 (11.0)	1.6 (-1.6)	1.6 (8.7)
총에너지 (백만 toe)	307.5 (1.8)	303.8 (-1.2)	151.5 (-1.0)	24.4 (1.5)	23.5 (-3.3)	23.2 (-2.0)	145.7 (-3.8)	22.8 (-6.5)	23.2 (-1.3)	22.7 (-2.2)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.4 (-1.1)	122.6 (-0.3)	19.7 (3.8)	18.6 (-2.7)	18.7 (-0.7)	116.6 (-4.9)	18.3 (-7.0)	18.2 (-2.1)	18.1 (-3.4)
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	220.0 (-1.3)	110.5 (-0.5)	17.6 (3.4)	16.5 (-3.1)	16.7 (-0.6)	105.2 (-4.8)	16.5 (-6.3)	16.4 (-0.9)	16.2 (-2.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월
석탄	28.2	27.0	25.7	23.7	25.1	27.8	23.8	24.2	23.1	26.0
- 원료탄 제외	20.3	19.0	17.7	15.3	16.5	19.3	16.0	16.4	15.4	17.9
석유	38.5	38.7	38.1	39.4	39.1	39.2	38.5	38.1	42.8	39.7
-비에너지유 제외	18.9	19.2	19.0	20.1	18.2	19.7	18.5	18.3	21.2	19.2
LNG	18.0	17.6	18.5	17.8	15.1	13.7	18.7	17.0	12.9	13.6
수력	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5
원자력	9.2	10.2	11.2	12.4	13.4	12.4	12.0	12.8	14.0	13.2
기타	5.6	6.0	6.1	6.3	6.8	6.4	6.6	7.5	6.7	7.1
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2018	2019p	2020p							
			1-6 월	4 월	5 월	6 월	1-6 월	4 월	5 월	6 월
산업	142.9 (0.7)	142.7 (-0.1)	70.4 (-0.9)	11.6 (-1.7)	11.8 (-3.0)	11.2 (-4.1)	68.8 (-2.3)	11.0 (-5.4)	11.2 (-4.9)	11.0 (-2.5)
수송	43.0 (0.4)	42.6 (-0.9)	21.3 (1.0)	3.7 (5.7)	3.3 (-8.3)	3.6 (-1.1)	19.1 (-10.6)	2.9 (-21.7)	3.6 (10.2)	3.3 (-8.5)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	13.1 (-3.2)	1.9 (11.1)	1.3 (-1.9)	1.0 (-1.6)	13.2 (0.3)	2.0 (4.9)	1.5 (17.5)	1.0 (4.7)
상업	17.9 (2.9)	17.8 (-0.3)	9.2 (-1.5)	1.4 (6.7)	1.2 (-0.1)	1.2 (-1.5)	8.8 (-4.1)	1.3 (-9.2)	1.2 (0.2)	1.3 (2.7)
공공	5.6 (2.0)	5.5 (-1.2)	2.8 (-3.9)	0.4 (-1.5)	0.4 (0.5)	0.4 (-1.9)	2.8 (-0.4)	0.4 (-6.1)	0.4 (6.4)	0.4 (2.7)
최종 소비	232.7 (1.2)	231.2 (-0.6)	116.7 (-1.0)	19.1 (1.5)	17.9 (-3.7)	17.5 (-3.1)	112.6 (-3.6)	17.6 (-7.8)	17.9 (0.0)	17.0 (-2.9)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	24.1 (-0.8)	4.0 (-0.8)	4.1 (-3.8)	4.0 (-4.5)	22.0 (-9.0)	3.6 (-9.2)	3.4 (-16.1)	3.6 (-10.3)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	920.3 (0.0)	450.0 (-2.1)	74.9 (-1.5)	72.1 (-7.2)	71.3 (-4.8)	440.6 (-2.1)	68.3 (-8.9)	77.9 (8.0)	70.8 (-0.7)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	259.9 (-0.7)	42.4 (1.0)	40.7 (0.4)	40.6 (-1.0)	252.3 (-2.9)	40.5 (-4.6)	38.3 (-5.8)	39.8 (-2.1)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	13.6 (-2.7)	2.1 (10.6)	1.5 (1.5)	1.3 (-1.5)	12.7 (-6.8)	1.9 (-8.6)	1.4 (-10.5)	1.1 (-11.1)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	6.3 (2.8)	1.0 (8.5)	0.9 (2.6)	0.8 (1.2)	6.2 (-1.1)	1.0 (-1.9)	0.9 (-3.5)	0.9 (6.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018	2019p	2020p							
			1-6 월	4 월	5 월	6 월	1-6 월	4 월	5 월	6 월
산업	61.4	61.7	60.3	60.7	65.8	64.3	61.1	62.3	62.5	64.5
수송	18.5	18.4	18.3	19.6	18.3	20.7	16.9	16.6	20.2	19.5
가정	10.1	9.8	11.2	10.0	7.0	5.7	11.7	11.4	8.2	6.1
상업	7.7	7.7	7.9	7.4	6.8	7.0	7.8	7.3	6.8	7.4
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.8	13.7	13.9	15.0	15.1	13.0	13.6	12.8	14.0
석유	50.2	50.4	48.9	49.7	50.8	51.7	49.5	48.9	55.1	52.8
전기	19.4	19.4	19.1	19.1	19.5	20.0	19.3	19.7	18.4	20.1
도시가스	11.4	11.3	12.9	12.1	9.7	8.5	12.7	12.2	9.0	7.8
열·기타	5.1	5.1	5.4	5.2	4.9	4.8	5.5	5.6	4.8	5.2

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보