

에너지 수급 브리프

2021년 6월

중기(2020~2025) 에너지 수요 전망¹

2020~2025년 총에너지와 에너지 최종 소비는 각각 연평균 2.3%, 2.2% 증가할 전망이다. 전망 초기에는 우리 사회가 코로나19의 영향에서 벗어나며 에너지 수요도 빠르게 회복되나 이후 경제 성장 둔화, 서비스업 중심으로의 산업 구조 변화, 지속적인 에너지 효율 향상 등으로 에너지 수요 증가율이 점차 둔화될 것으로 예상된다. 에너지원별로는 신재생에너지가 정부 정책에 힘입어 가장 빠르게 증가하고, 석유와 원자력도 각각 석유화학설비와 발전설비 증설로 빠르게 증가할 것으로 보인다. 반면, 석탄은 미세먼지 대책으로 인한 발전용 석탄의 감소로, 가스는 원전 설비용량 급증에 따른 발전용 가스의 감소로 수요가 정체될 것으로 예상된다. 최종 소비 부문별로는 2020년 코로나19 사태의 타격을 가장 크게 받은 수송 부문에서 에너지 수요가 가장 빠르게 회복될 것으로 보인다. 산업 부문에서도 경제가 회복되고 생산활동이 활기를 되찾으며 에너지 수요가 양호하게 증가할 것으로 보이나, 건물 부문에서는 가정 부문을 중심으로 에너지 소비가 정체될 것으로 예상된다.

강병욱 연구위원(byunguk.kang@keei.re.kr)

총에너지 수요는 최근 2년 연속 감소했다. 이는 에너지밸런스가 작성되기 시작한 1983년 이후 처음 있는 일이다. 2019년에는 기온효과와 제조업 생산 둔화 등의 영향으로 총에너지 소비가 1.5% 감소하였고, 2020년에는 코로나19로 인한 산업 생산 감소와 사회적 거리두기 등의 영향으로 4.0% 감소했다. 그러나 2021년에는 경제가 빠르게 반등하며 회복의 신호를 보이고 있다. 이에 맞춰 2년 연속 감소한 에너지 수요도 2021년을 시작으로 빠르게 회복할 것으로 예상된다. 본고에서는 2020~2025년까지의 에너지 수요 전망 결과를 에너지원별, 최종 소비 부문별로 살펴보고자 한다.

총에너지 수요

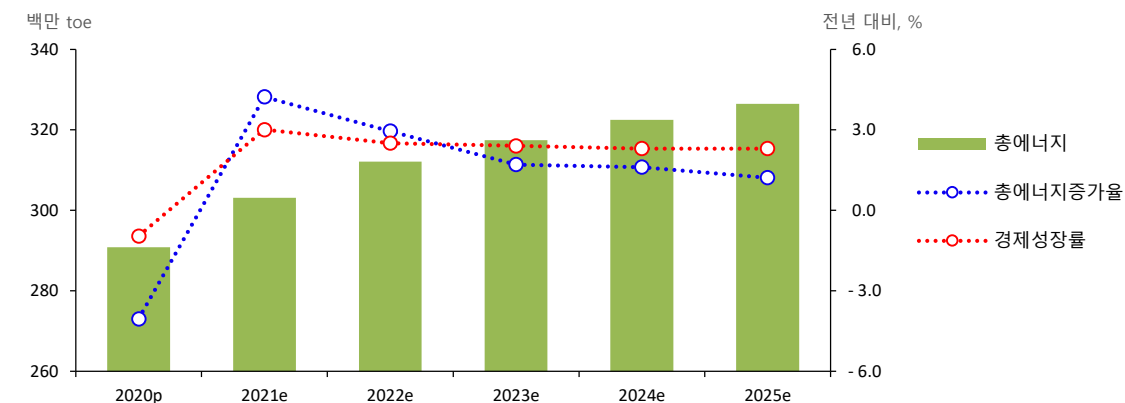
2020~2025년 총에너지 수요는 연평균 2.3% 증가하여 2025년에는 326.3백만 toe에 도달할 전망이다. 전망 초기에는 우리 사회가 코로나19의 영향에서 서서히 벗어나며 총에너지 소비도 2021년과 2022년에 단계적으로 회복되어 각각 4%, 3% 정도 증가할 것으로 예상된다. 그러나 이후 경제 성장 둔화, 서비스업 중심으로의 산업 구조 변화, 지속적인 에너지 효율 향상 등의 요인으로 총에너지 증가율도 1% 중반 수준으로 하락할 전망이다.

에너지원단위(toe/백만원)는 지속적으로 개선(하락)되었으나 과거 대비 개선세는 크게 둔화될 전망이다. 에너지원 단위는 최근 5년간 연평균 1.7%로 빠르게 개선되었다. 원단위가 이렇게 빠르게 개선된 데에는 2019년과 2020년의 영향이 컸다. 2019년에는 기온효과, 2020년에는 코로나19 효과로 GDP 대비 에너지 소비가 빠르게 감소하여 원단위가 각각 3.4%, 3.1%로 대폭 낮아졌다. 그러나 전망 기간에는 이러한 특별한 요인이 소멸되고 최근 2년간의 빠른 하락으로

¹ 본고는 에너지경제연구원의 2021년 “KEEI 중기 에너지 수요 전망”의 일부 내용을 발췌하여 수정 및 보완한 것임을 밝힌다.

인한 기저 효과로 전망 초기에는 원단위가 오히려 악화(상승)될 것으로 예상된다. 그리고 2023년 이후로는 전망 초기의 등락 요인이 소멸되며 산업 구조 변화, 에너지 효율 상승 등의 영향이 주요하게 작용하며 에너지원단위가 다시 지속적으로 개선될 것으로 예상된다.

그림 1 총에너지 수요 전망



자료: 에너지경제연구원(2021), “KEEI 중기 에너지 수요 전망”

일인당 에너지 소비는 2020년 5.6 toe에서 연평균 2.3%의 빠른 속도로 증가하여 2025년에는 6.3 toe 수준에 이를 것으로 보인다. 이는 전망 기간 인구가 거의 증가하지 않기 때문인데,² 결과적으로 일인당 에너지 소비 증가 속도가 총에너지 수요 증가 속도와 거의 유사한 수준을 보일 것으로 예상된다.

에너지원별 수요

전망 기간 석탄과 가스 수요가 정체되는 반면, 다른 모든 에너지원은 2020년의 큰 감소에 따른 기저효과 등으로 양호하게 증가할 것으로 전망된다. 석탄 수요는 전망 기간 최종소비 부문의 수요가 산업용을 중심으로 증가하겠으나 발전용 수요가 석탄 화력 발전 제한으로 감소하여 연평균 0.2% 증가에 그칠 것으로 보인다. 최종소비 부문의 석탄 소비는 최근 철강과 건설 경기 부진으로 감소세를 지속했다. 그러나 전망 기간에는 코로나19 사태 회복과 정부의 주택공급 계획에 따른 철강 및 건설경기 회복 등으로 연평균 1% 중반으로 증가할 전망이다. 발전용 수요는 신규 발전기 진입으로 인한 설비용량 증가가 노후 발전기 폐지로 일부 상쇄되고 정부의 미세먼지 대책 등으로 가동율도 지속적으로 하락하여 전망 기간 연평균 0.5% 감소할 것으로 예상된다.

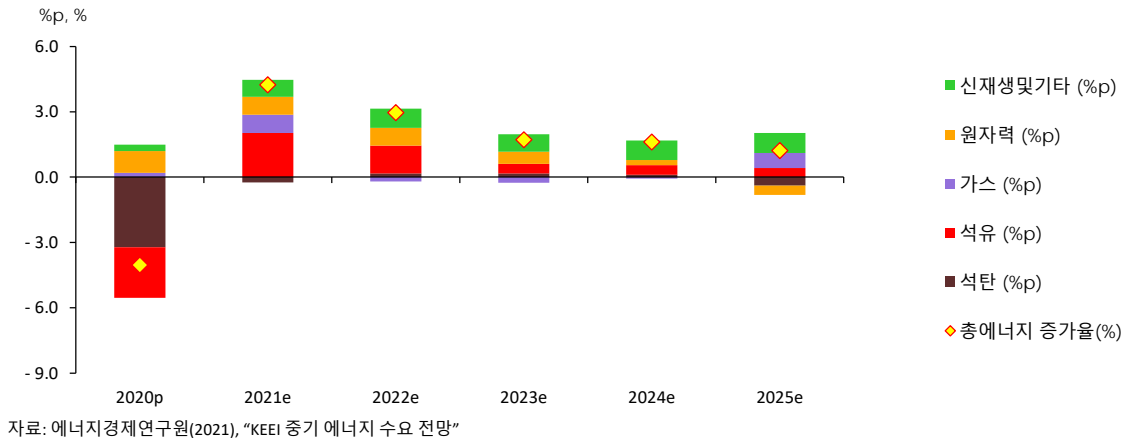
석유 수요는 2021년부터 코로나19 백신 접종이 확대되면서 경제가 본격적으로 회복되어 수송 부문의 수요가 예년 수준을 회복하고 산업과 건물 부문의 수요도 코로나 이전의 증가 추세를 되찾으며 연평균 2.5% 증가할 것으로 기대된다. 특히, “석유화학편람 (한국석유화학협회 2021)”에 따르면 2021년부터 2023년까지 3년간 석유화학업에서 기초유분 생산 설비용량이 5.7백만 톤(2020년 설비용량의 16.4%) 증가할 것으로 예상되는데, 이에 따라 납사와 LPG 등 석유화학 원료용 수요가 전체 석유 수요 증가를 주도할 전망이다.

원자력 발전량은 2021년부터 2024년까지 매년 한 기 1.4 GW의 대용량 신규 원전이 진입하고 원전 이용률도 80% 초반 수준을 유지하여 전망 기간 연평균 3.3% 증가할 것으로 예상된다. “제9차 전력수급기본계획 (산업통상자원부 2020.12)”에 따르면 2023년 고리2호기(650 MW)와 2024년과 2025년에 고리3·4호기(각각 950 MW)가 폐지될 계획이나, 신한울 1·2호기와 신고리5·6호기(총 5.6 GW)가 2021년부터 2024년까지 순차적으로 진입함에 따라 2025년 원전

² 전망 기간 인구추계는 통계청에서 2019년에 발표한 ‘장래인구특별추계: 2017~2067’를 이용하였다.

설비용량이 2020년 대비 11.8% 증가할 것으로 보인다. 또한, 원전의 설비 이용률은 2016년 경주와 2017년 포항 지진 이후 원자력 설비 안전점검 강화 등으로 지속 하락하여 2018년과 2019년에는 70% 내외까지 떨어졌으나, 최근 80% 수준까지 상승하였고, 전망 기간에도 소폭 상승하여 전망 기간 80% 초반 수준을 유지할 것으로 예상된다.

그림 2 총에너지 수요 증감에 대한 에너지원별 기여도

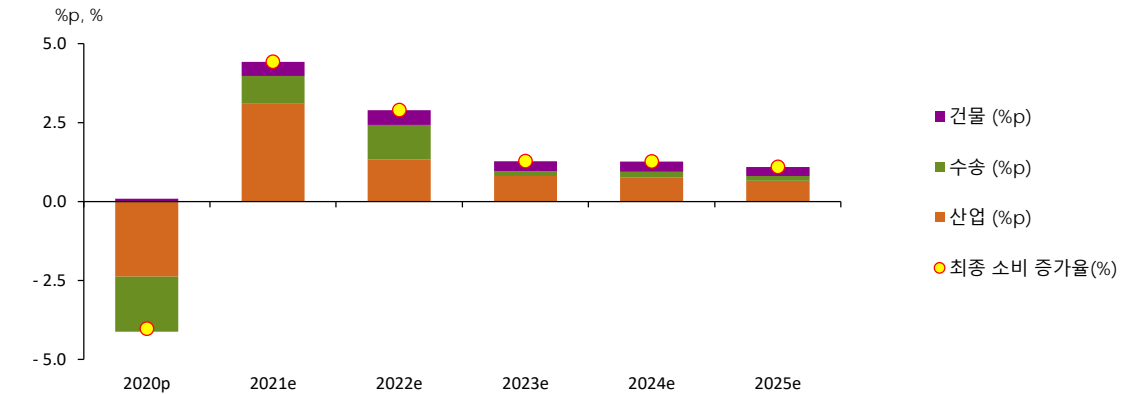


천연가스 수요는 최종소비 부문의 증가에도 불구하고, 발전용 수요가 원자력을 중심으로 한 기저발전 증가의 영향으로 감소하여 전망 기간 연평균 1.1% 증가에 그칠 전망이다. 최종소비 부문의 가스 수요는 산업 부문에서 민간 직도입 물량을 중심으로 증가하고 상업 부문에서도 코로나19 사태 이후 경기 회복 등으로 증가할 것으로 보인다. 그러나 가정 부문에서는 도시가스 보급 정체와 에너지 효율 향상 등으로 수요가 정체될 전망이다. 발전용 가스 수요는 전망 기간 비교적 양호한 전기 수요 증가에도 불구하고 다수의 원자력 및 석탄 발전기 신규 진입 등으로 연평균 0.5% 감소할 것으로 예상된다.

신재생·기타에너지 수요는 정부의 재생에너지 보급 확대 정책 등의 영향으로 전망기간 연평균 11.2%의 빠른 속도로 증가할 것으로 기대된다. 신재생·기타에너지 발전 설비 용량은 2020년 25 GW에서 2025년 46.2 GW로 증가하며 전체 발전 설비 용량에서 차지하는 비중이 19.5%에서 29.0%로 대폭 상승하며, 전체 발전량에서 차지하는 비중도 2020년 8.6%에서 2025년 15.4%로 빠르게 상승할 전망이다. 최종 소비에서는 비중이 높은 산업 부문의 신재생에너지 수요가 가장 크게 증가하겠으나, 연평균 증가율로 보면 정부 정책의 영향을 가장 직접적으로 받는 공공 부문이 가장 높을 것으로 보인다. 이처럼 신재생·기타에너지 수요가 발전용을 중심으로 빠르게 증가함에 따라 총에너지에서 신재생·기타에너지가 차지하는 비중은 2020년 6.8%에서 빠르게 상승하여 2025년에는 10.2%에 이를 것으로 기대된다.

최종 소비 부문의 전기 수요도 전망 초기 우리 경제가 코로나19로부터 회복되며 빠른 속도로 반등할 것으로 전망된다. 그러나 이후 증가율이 2% 내외 수준으로 둔화되어 전망 기간 연평균 2.2% 증가할 것으로 예상된다. 전망 기간 전기 수요 증가율은 전반적으로 경제성장률과 비슷한 움직임을 보이는 가운데, 제조업에 비해 전기 소비 비중이 낮은 서비스업이 경제성장을 주도함에 따라 전기 수요 증가율이 경제성장률보다 소폭 낮은 수준을 유지할 것으로 보인다. 부문별 전기 수요를 살펴보면, 2020년 가장 크게 감소한 산업 부문에서 가장 빠르게 반등하며 연평균 2.5% 증가하고, 상업과 가정 부문에서는 각각 연평균 2%, 1% 정도 증가할 것으로 예상된다.

그림 3 에너지 최종 소비 증감에 대한 부문별 기여도



자료: 에너지경제연구원(2021), "KEEI 중기 에너지 수요 전망"

최종 소비 부문별 수요

최종 소비 부문의 에너지 수요는 전망 기간 연평균 2.2% 증가하여 2025년 247.2백만 toe에 도달할 전망이다. 산업 부문에서는 2021년 경제가 빠르게 회복되며 에너지 수요도 5% 정도 증가하겠으나 이후 에너지 수요 증가세가 빠르게 둔화되어 전망 기간 연평균 2.1% 증가할 전망이다. 업종별로는 석유화학업에서 전망 초기 대규모 기초유분 생산설비 증설의 영향으로 납사와 LPG와 같은 원료용 수요가 빠르게 증가하고, 조립금속에서도 최근 호황을 지속하고있는 반도체를 중심으로 경기가 호조를 보이며 양호한 에너지 소비 증가세를 보일 전망이다. 에너지원별로 보면, 대부분의 에너지원이 연평균 2% 중후반의 양호한 증가세를 보이는 가운데, 소비 비중이 가장 높은 석유가 산업 부문 에너지 소비 증가를 주도할 전망이다.

수송 부문 수요는 최종 소비 부문 중 2020년 코로나19의 가장 큰 영향을 받은 데 따른 기저효과가 크게 작용하여 전망 기간 빠르게 증가할 전망이다. 2021년에는 수송 부문 수요가 도로 부문을 중심으로 4.9% 증가하고 2022년에도 항공 부문의 수요가 회복되며 6.2% 증가할 것으로 보인다. 이러한 영향으로 전망 기간 수송 부문 에너지 수요의 연평균 증가율은 2.7%로 최종 소비 부문 중 가장 높게 전망되었다. 또한, 2020년 코로나19로 폭락했던 국제 유가는 전망 기간 동안 점진적으로 상승하겠으나 2025년이 되어서야 2018년의 유가 수준인 배럴당 67달러 수준을 회복할 것으로 보이는데, 이처럼 낮은 수준의 국제 유가도 수송 부문 석유 수요가 코로나19의 충격으로부터 빠르게 회복하고, 이후 꾸준히 증가하는 주요 동인으로 작용할 것으로 예상된다.

건물 부문의 에너지 수요는 부문별로는 상업 부문을 중심으로, 에너지원별로는 전기와 가스를 중심으로 증가하여 전망 기간 연평균 1% 대 후반의 증가세를 보일 전망이다. 전기 수요는 가정 부문에서 가전기기 효율 향상과 정부의 에너지 절약 정책 등으로 증가세가 둔화될 것으로 보이나, 코로나19 이후 서비스업을 중심으로 경제가 회복되며 상업 부문의 전기 수요가 양호하게 증가할 것으로 예상된다. 가스 수요도 코로나19의 영향에서 벗어나면서 상업 부문을 중심으로 증가가 예상되지만 난방도일이 평년 수준을 유지한다는 전제 아래 건물 에너지 효율 상승은 가스 수요 둔화 요인으로 작용할 전망이다.

참고문헌

- 산업통상자원부. "제9차 전력수급기본계획." 2020.12.
- 에너지경제연구원. "KEEI 중기 에너지 수요 전망." 2021.
- 통계청. "장래인구특별추계: 2017~2067". 2019.
- 한국석유화학협회. "2021 석유화학편람." 2021.

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 5월 국제 평균 원유 가격은 주요국의 경기 회복 기대 및 미국의 원유 재고 감소 등으로 전월 대비 5.2% 상승

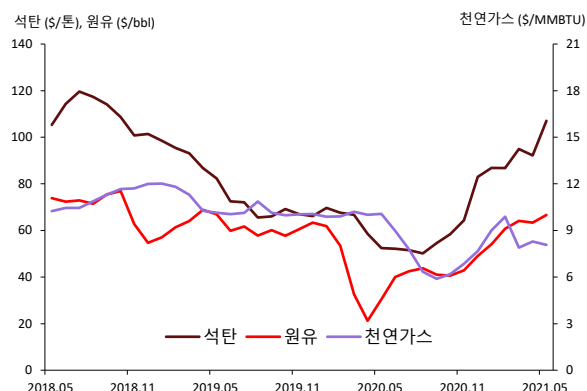
- 5월 국제유가는 미국, 중국 등 주요국의 경기 회복 기대와 미국 바이든 행정부의 2022년 예산 증액, 미국의 원유 재고 감소 등의 영향으로 전월 대비 상승하였으나, 금리 인상과 인도발 코로나19 확산은 유가 상승폭을 축소
 - 미국의 주간 신규 실업보험 청구 건수가 지속적으로 감소하고, 1분기 잠정 GDP가 6.4%(전 분기 대비, 연율)의 높은 증가율을 기록. 중국의 서비스업 구매관리지수(PMI)는 56.3으로 전월 대비 2포인트 상승
 - 미국 바이든 행정부는 올해 10월부터 적용되는 2022년 예산을 6조 달러로 제시하여 전년 대비 25% 증액
 - 미국의 원유 재고는 4월 말에 485.1백만 배럴에서 479.3백만 배럴로 5.8백만 배럴 감소
 - 그러나 미국 연준(Fed)의 금리 인상 가능성과 인도의 코로나19 확산 등으로 유가 상승을 일부 저지
- 국제 천연가스 선물가격은 미국 천연가스 생산 감소 및 여름철 수요 증가 기대 등으로 전월 대비 10% 이상 상승

국제 에너지 가격

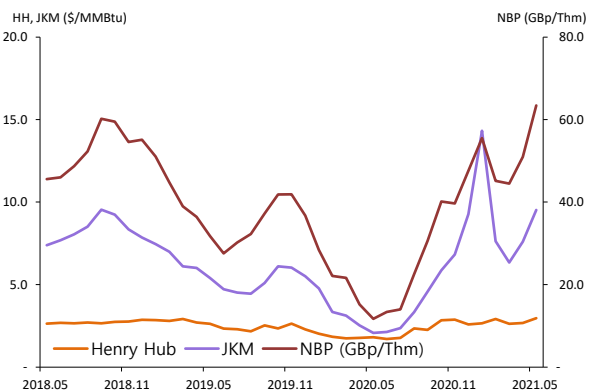
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
원유 (\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	49.0 (14.3)	54.1 (10.3)	60.7 (12.3)	64.2 (5.6)	63.3 (-1.3)	66.6 (5.2)
LNG (\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	7.7 (11.8)	9.0 (17.5)	9.9 (9.7)	7.9 (-20.1)	8.3 (4.8)	8.1 (-2.6)
석탄 (\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	83.0 (28.9)	86.8 (4.6)	86.7 (-0.1)	94.9 (9.4)	92.2 (-2.8)	107.0 (16.1)
천연가스 선물가격									
Henry Hub (\$/MMBtu)	2.7 (-1.5)	2.5 (-6.2)	2.1 (-16.0)	2.6 (-10.0)	2.6 (2.5)	2.9 (10.1)	2.6 (-10.1)	2.7 (1.7)	3.0 (10.9)
NBP (GBP/Thm)	48.2 (22.4)	37.5 (-22.2)	25.6 (-31.8)	47.6 (19.9)	55.5 (16.6)	45.1 (-18.7)	44.5 (-1.4)	51.0 (14.6)	63.4 (24.5)
JKM (\$/MMBtu)	7.7 (122.2)	5.7 (-26.4)	4.2 (-26.4)	9.3 (35.9)	14.3 (54.5)	7.6 (-46.7)	6.3 (-16.9)	7.6 (19.9)	9.5 (25.3)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준, ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

국제 주요 에너지 가격



국제 천연가스 선물 가격



국내 수입 가격

□ 5월 국내 원유 수입 단가는 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 3.4% 상승

- 국내 원유 수입 단가는 4월의 국제 유가 하락으로 상승폭이 대폭 축소되었으나, 5월부터 다시 유가 상승세가 이어지면서 2020년 11월 이후 6개월 연속 상승
- LNG 수입 단가는 3~4월에 10% 이상의 높은 하락세를 보였으나, 4월부터의 국제 천연가스 가격 상승의 영향으로 전월 대비 5.4% 상승
- 국내 LPG 수입 단가는 프로판, 부탄이 각각 전월 대비 5.9%, 4.1% 하락
 - 4월 국제 프로판, 부탄 가격은 각각 560.0 \$/톤, 530.0 \$/톤으로 전월 대비 각각 10.4%, 10.9% 하락
 - 국내 LPG 공급가격은 공급사들이 국제LPG 가격 인하에도 불구하고 누적된 가격 미인상분 등을 고려하여 공급가격을 동결

※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

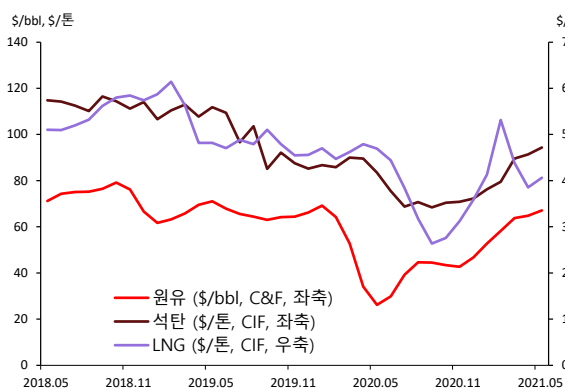
국내 에너지 수입 단가

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
원유 (\$/bbl, C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	44.7 (-31.7)	46.7 (9.4)	52.7 (13.0)	58.3 (10.5)	63.8 (9.4)	64.8 (1.6)	67.0 (3.4)
LNG (\$/톤, CIF)	526.3 (26.4)	504.8 (-4.1)	390.0 (-22.7)	358.5 (14.9)	413.4 (15.3)	531.3 (28.5)	438.3 (-17.5)	385.4 (-12.1)	406.2 (5.4)
석탄 (\$/톤, CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.4)	77.7 (-22.9)	72.2 (1.9)	76.3 (5.6)	79.5 (4.3)	89.6 (12.7)	91.4 (2.0)	94.4 (3.2)
국내 LPG 수입 단가									
프로판 (\$/톤, CIF)	570.9 (19.7)	456.5 (-20.0)	385.6 (-15.5)	472.3 (18.8)	597.2 (26.5)	603.2 (1.0)	608.1 (0.8)	589.5 (-3.1)	554.8 (-5.9)
부탄 (\$/톤, CIF)	584.4 (13.6)	457.0 (-21.8)	395.6 (-13.4)	451.9 (3.7)	437.7 (-3.1)	565.6 (29.2)	552.9 (-2.2)	555.1 (0.4)	532.2 (-4.1)

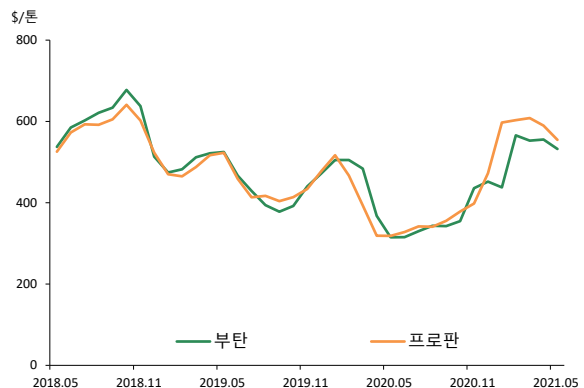
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 5월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 0.5%씩 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 4월 하반기에 소폭 하락한 뒤 5월부터 다시 상승세로 전환되었으나, 전월 대비로는 0.5% 상승에 그침. 전년 동월 대비로는 지난해 5월 유가 급락의 기저효과로 각각 22.8%, 25.6% 상승
- 4월 중유(B-C유) 가격은 전월 대비 3.2% 하락하여 5개월만에 하락으로 전환하였으나, 전년 동월 대비로는 유가 급락에 따른 기저효과로 56.5% 상승
- 프로판과 부탄 가격은 5월에도 LPG 공급가격이 동결되며 전월 수준 유지

□ 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.70으로 전월 대비 12.7% 상승

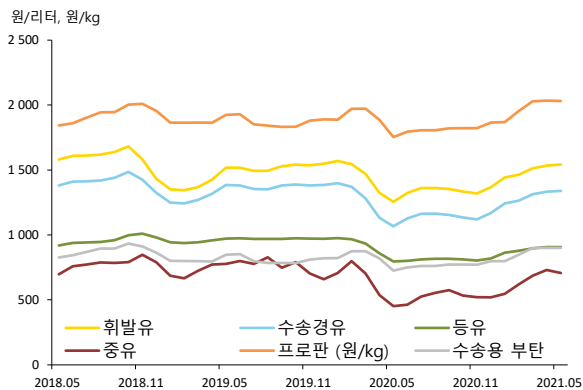
- 산업용 프로판 가격은 전월 수준을 유지했으나 산업용 가스 가격이 2개월 연속 하락하며 상대가격이 상승

국내 석유제품 가격

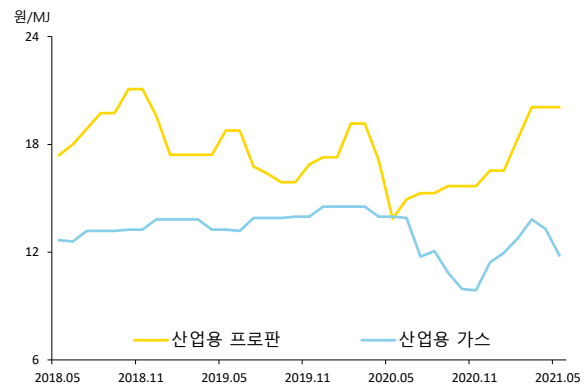
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 367.8 (3.7)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)	1 541.5 (0.5)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 168.3 (4.4)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)	1 338.8 (0.5)
등유 (원/리터)	943.2 (10.7)	962.5 (2.1)	850.5 (-11.6)	818.2 (2.0)	863.8 (5.6)	878.3 (1.7)	897.3 (2.2)	905.6 (0.9)	906.4 (0.1)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	518.9 (-0.2)	545.5 (5.1)	619.6 (13.6)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)	706.4 (-3.2)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 865.2 (2.4)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)	2 031.6 (-0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	796.9 (3.4)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)	899.4 (0.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 등유는 실내등유 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr)

국내 석유제품 가격



산업용 프로판 가스 가격 비교



도시가스 및 열에너지 요금

□ 5월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 6.7%, 11.2% 하락

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 4월까지 국제 LNG 가격이 하락한 것의 영향으로 전월 대비 하락한 반면 주택용과 일반용은 전월 수준 유지

※ 8월 1일부터 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ 5월 열에너지 요금은 2020년 7월의 요금 인하(-2.8%) 후 9개월 연속 유지

- 7월 요금은 도시가스 요금 연동으로 인하되었으나 고정비 상승 등이 반영되어 할인 폭은 적게 인하

※ 열 요금은 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금에 연동되며, 1년에 한 번 실제 연료 비용을 반영하여 정산

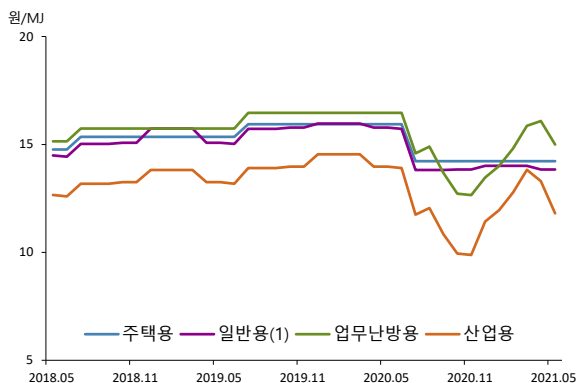
도시가스 및 열에너지

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	15.1 (-6.5)	13.5 (6.4)	14.0 (3.9)	14.8 (5.8)	15.9 (7.1)	16.1 (1.4)	15.0 (-6.7)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	14.0 (1.3)	14.0 -	14.0 -	14.0 -	13.8 (-1.2)	13.8 -
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (5.9)	12.6 (-8.5)	11.4 (15.7)	12.0 (4.7)	12.8 (6.8)	13.8 (8.3)	13.3 (-3.8)	11.8 (-11.2)
열에너지 (원/Mcal)									
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.9)	85.9 (0.7)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	75.0 (0.7)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.9)	66.2 (0.7)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -

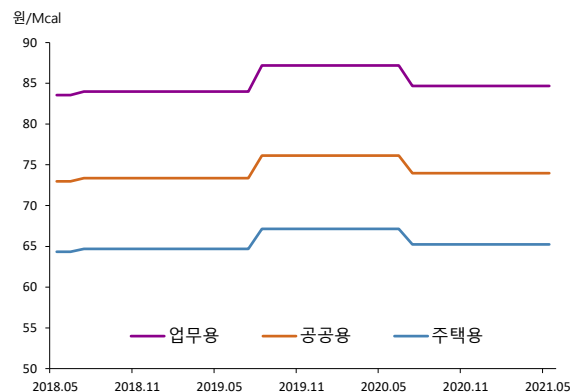
주: 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 서울도시가스(www.seoulgas.co.kr), 지역난방공사(www.kdnc.co.kr)

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 5월 전기 요금은 1월의 연료비연동제 시행으로 2.7원씩 하락한 후 유지

- 3개월에 한 번씩 요금 조정이 이루어지는데, 4~6월의 전기 요금은 유가 상승에 따른 2.8원/kWh의 인상 요인에도 불구하고 코로나19에 대한 물가 안정을 위해 동결 결정
- 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)된 후 전력량요금과 별개로 5.3원/kWh로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh 하락

□ 5월 에너지원별 연료비 단가는 LNG가 전월 대비 4.9% 하락한 반면, 유연탄은 8.1% 상승

- 4월의 국내 LNG 수입단가는 하락한 반면, 유연탄 수입 단가가 상승하면서 연료비 단가에도 비슷한 변화를 보임
 - 2개월 연속 유연탄 가격 상승 및 LNG 가격 하락이 이어지면서 유연탄/LNG 상대가격은 1.36배로 낮아짐

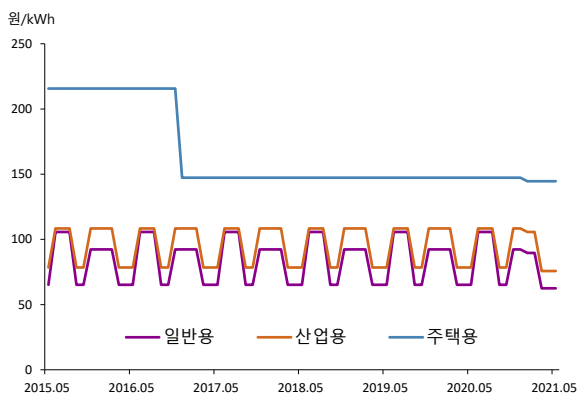
전기요금 및 발전 연료비 단가

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
전기요금 (원/kWh)									
일반용	84.3	84.3	84.3	92.3	89.6	89.6	62.5	62.5	62.5
	-	-	(0.0)	-	(-2.9)	-	(-30.2)	-	-
산업용	95.9	95.9	96.0	108.5	105.8	105.8	75.8	75.8	75.8
	-	-	(0.0)	-	(-2.5)	-	(-28.4)	-	-
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	144.6	144.6	144.6	144.6	144.6
	-	-	-	-	(-1.8)	-	-	-	-
발전 연료비단가 (원/kWh)									
유연탄	54.4	56.4	50.6	44.7	44.5	45.4	48.2	49.1	53.1
	(14.1)	(3.8)	(-10.3)	(-4.8)	(-0.4)	(2.1)	(6.3)	(1.8)	(8.1)
유류	164.7	181.9	175.5	139.7	139.9	149.2	157.3	170.3	178.4
	(17.9)	(10.5)	(-3.5)	(-9.8)	(0.2)	(6.6)	(5.4)	(8.3)	(4.8)
LNG	97.9	93.3	71.8	65.8	70.5	76.0	82.8	76.1	72.4
	(14.1)	(-4.7)	(-23.0)	(29.9)	(7.0)	(7.9)	(9.0)	(-8.1)	(-4.9)

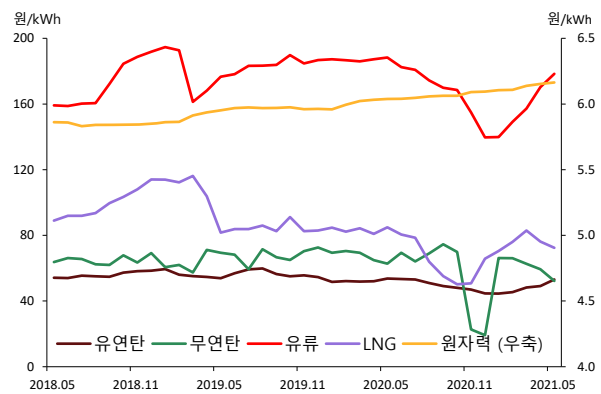
주: 전기 요금은 주택용(고압, 2구간 전력량 요금), 일반용(집, 저압), 산업용(을, 고압B 중간부하)을 사용. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국전력공사, 전력통계정보시스템

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 5월 SMP 가격은 LNG의 연료비 단가 상승 등의 영향으로 전월 대비 11.6% 상승

- 5월의 SMP 결정횟수는 총 744회에서 LNG가 672회이고, 유연탄이 72회로 유연탄의 결정 횟수가 증가하였는데, 유연탄의 연료비 단가가 증가하면서 SMP 가격 상승을 일부 견인
- 육지와 제주도의 SMP 가격 차이가 다시 축소되어 제주가 16.5원/kWh 더 높게 나타남

□ 5월 REC 가격은 신재생에너지 공급 증가 및 REC 거래량 감소 등의 영향으로 전월 대비 7.5% 하락

- REC 가격은 5월 거래량이 전월 대비 24.4% 감소하였으며, REC 가격은 REC당 3만 원 대 초반으로 거래되며 역대 최저가격을 기록
 - REC 가격은 전년 동월 대비로는 29.5% 하락하였고 2019년 5월 대비로는 절반 이하로 하락
 - 신재생에너지 설비 공급이 빠르게 증가하면서 수급 불균형에 따른 가격 하락세가 지속

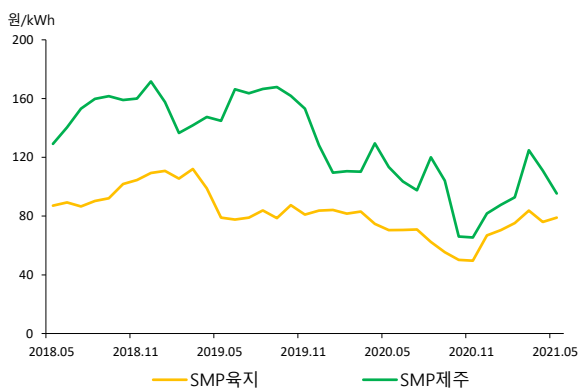
SMP 및 REC 가격

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				12월	1월	2월	3월	4월	5월
SMP통합 (원/kWh)	95.2 (16.8)	90.4 (-5.0)	68.7 (-24.0)	67.1 (34.8)	70.7 (5.2)	75.4 (6.8)	84.2 (11.6)	76.4 (-9.3)	79.1 (3.6)
SMP육지	94.6 (16.7)	89.8 (-5.2)	68.3 (-23.8)	67.0 (34.9)	70.5 (5.2)	75.3 (6.8)	83.8 (11.3)	76.0 (-9.3)	78.9 (3.9)
SMP제주	146.7 (22.6)	153.0 (4.3)	100.9 (-34.1)	81.7 (24.8)	87.8 (7.4)	92.8 (5.8)	124.8 (34.4)	111.0 (-11.1)	95.4 (-14.1)
REC 현물가격 (천원/REC)		62.8 (42.4)	42.2 (-32.8)	35.0 (0.5)	39.0 (11.4)	40.0 (2.6)	35.8 (-10.4)	33.9 (-5.4)	31.4 (-7.5)
REC 거래량 (REC)	6 288.5 (144.5)	7 191.8 (14.4)	8 921.4 (24.1)	917.7 (152.0)	624.8 (-31.9)	939.7 (50.4)	379.4 (-59.6)	508.1 (33.9)	384.2 (-24.4)

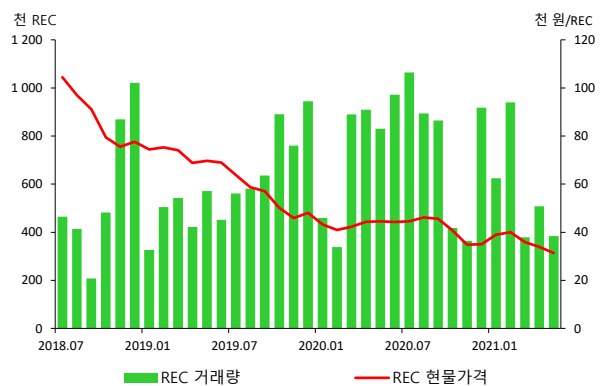
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털(onerec.kmos.kr)

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

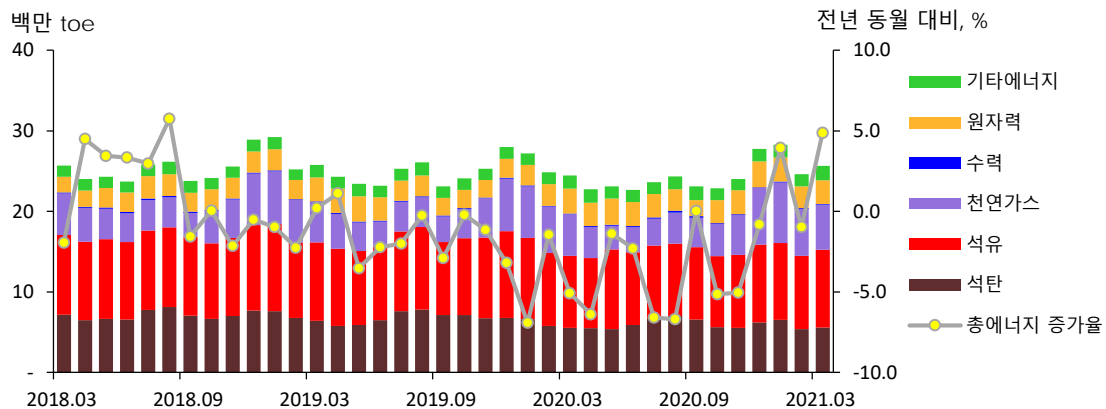
□ 3월 총에너지 소비는 석유와 가스의 빠른 증가와 석탄의 증가 전환으로 전년 동월 대비 4.9% 증가

- 석유 소비는 전년 3월 NCC 폭발사고에 따른 기저효과와 주요 석유화학 수출 및 내수 증가로 산업용이 증가하고, 수송용도 코로나19에 따른 기저효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 7.6% 증가
- 가스 소비는 최종 가스 소비가 산업용 LNG 직도입 물량이 줄며 소폭 감소(-0.3%)했으나, 발전용이 전기 소비 증가와 석탄 및 원자력 발전 감소로 급증(19.6%)하여 전년 동월 대비 8.6% 증가
- 빠르게 감소해왔던 석탄 소비는 발전용이 노후석탄발전 폐지와 석탄발전 제한 확대로 감소세를 이어 갔으나, 산업용이 전년 동월의 조강 생산 급감에 대한 기저 효과 등으로 반등하며 증가(0.4%)로 전환

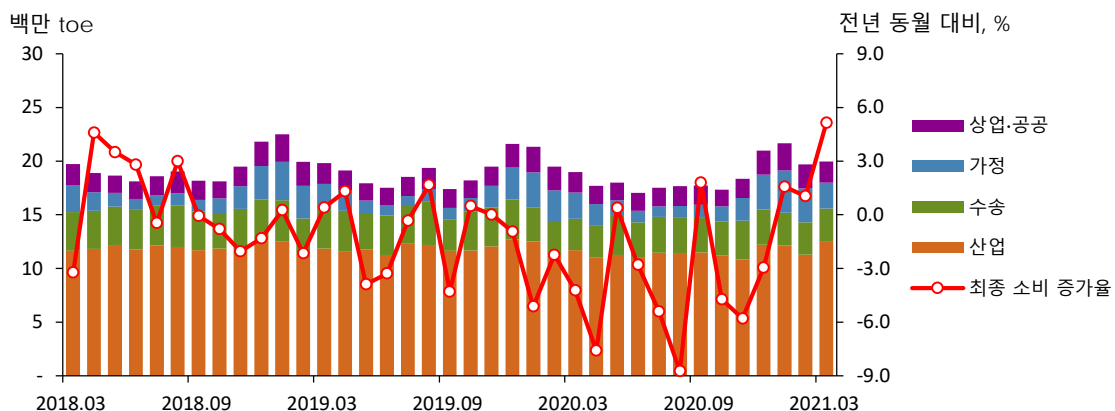
□ 에너지의 최종 소비는 기저효과와 경기 회복으로 산업과 수송 부문이 증가하며 전년 동월 대비 5.1% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 납사와 원료탄 소비가 전년 동월의 급감에 따른 기저효과로 반등한 가운데, 코로나19의 영향에서 제조업 경기가 회복세를 지속하며 전년 동월 대비 6.6% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 전년 동월 코로나19로 급감(-20.4%)했던 기저효과와 글로벌 경기 회복에 따른 수출 물동량 증가 등으로 도로, 해운, 항공 부문에서 소비가 증가하며 7.1% 증가
- 건물 부문 에너지 소비는 서비스업의 생산활동이 증가했으나 난방도일 감소로 소폭(-0.2%) 하락

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	36.8 (-36.5)	30.5 (-39.8)	16.7 (-45.2)	28.5 (70.8)	60.1 (63.5)	62.4 (5.6)	61.7 (-1.1)	65.2 (5.6)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	40.6 (-38.6)	33.7 (-37.8)	20.4 (-39.5)	30.5 (49.4)	61.9 (52.3)	64.4 (5.8)	62.9 (-2.4)	66.3 (5.4)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	42.4 (-36.5)	33.7 (-39.2)	26.6 (-21.1)	32.4 (21.7)	63.4 (49.6)	65.7 (5.5)	65.3 (-0.6)	68.3 (4.6)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	49.3 (-25.6)	52.8 (-17.8)	34.1 (-35.5)	26.2 (-23.2)	61.3 (24.4)	63.8 (9.4)	64.8 (1.6)	67.0 (3.4)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	10.0 (-9.8)	10.2 (3.2)	10.0 (-2.0)	10.1 (0.7)	8.6 (-13.9)	7.9 (-20.1)	8.3 (4.8)	8.1 (-2.6)
가스 선물 가격 (USD/MMBTU)										
JKM (Japan Korea Marker)	5.7 (-26.2)	4.2 (-26.6)	3.2 (-50.5)	3.1 (-6.7)	2.5 (-19.2)	2.1 (-18.1)	9.1 (187.3)	6.3 (-16.9)	7.6 (19.9)	9.5 (25.3)
Henry Hub	2.5 (-6.1)	2.1 (-16.1)	1.8 (-33.8)	1.7 (-5.9)	1.8 (2.1)	1.8 (2.1)	2.8 (50.4)	2.6 (-10.1)	2.7 (1.7)	3.0 (11.0)
NBP (National Balancing Point)	37.6 (-22.0)	25.6 (-31.9)	19.8 (-51.2)	21.6 (-2.1)	15.2 (-29.8)	11.7 (-22.8)	51.9 (162.2)	44.5 (-1.4)	51.0 (14.6)	63.4 (24.5)
국내도입단가 (CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	465.4 (-14.7)	462.0 (3.4)	478.9 (3.7)	469.0 (-2.1)	434.9 (-6.6)	438.3 (-17.5)	385.4 (-12.1)	406.2 (5.4)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	63.0 (-30.9)	66.7 (-1.3)	58.6 (-12.3)	52.5 (-10.4)	93.6 (48.5)	94.9 (9.4)	92.2 (-2.8)	107.0 (16.1)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	87.1 (-20.8)	89.9 (4.9)	89.6 (-0.4)	83.4 (-6.8)	86.2 (-1.0)	89.6 (12.7)	91.4 (2.0)	94.4 (3.2)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	45.2 (-37.0)	36.4 (-43.5)	20.5 (-43.7)	33.5 (63.1)	70.3 (55.5)	73.5 (8.2)	74.0 (0.8)	76.2 (3.0)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	51.1 (-35.9)	45.5 (-31.1)	31.4 (-30.9)	36.1 (14.8)	68.1 (33.3)	69.7 (2.6)	68.9 (-1.2)	73.9 (7.3)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	36.0 (-43.6)	31.5 (-32.6)	23.3 (-25.9)	26.7 (14.3)	57.7 (60.3)	60.7 (5.4)	59.0 (-2.8)	59.7 (1.2)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	414.0 (-13.8)	430.0 (-14.9)	230.0 (-46.5)	340.0 (47.8)	567.0 (37.0)	625.0 (3.3)	560.0 (-10.4)	495.0 (-11.6)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	439.0 (-11.3)	480.0 (-11.9)	240.0 (-50.0)	340.0 (41.7)	543.0 (23.7)	595.0 (1.7)	530.0 (-10.9)	475.0 (-10.4)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	37.4 (-35.8)	30.3 (-42.1)	17.3 (-42.8)	26.3 (52.0)	62.0 (65.6)	64.8 (5.1)	62.2 (-4.0)	65.7 (5.6)

주 1 ()는 전년/전월 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, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 432.3 (2.2)	1 469.1 (-4.9)	1 323.7 (-9.9)	1 255.1 (-5.2)	1 498.9 (4.6)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)	1 541.5 (0.5)
등유 (원/리터)	962.4 (2.1)	850.8 (-11.6)	906.1 (-4.7)	933.1 (-3.6)	858.0 (-8.1)	796.5 (-7.2)	890.3 (-1.8)	897.3 (2.2)	905.6 (0.9)	906.4 (0.1)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 249.5 (-3.3)	1 280.8 (-6.5)	1 132.4 (-11.6)	1 065.8 (-5.9)	1 298.0 (3.9)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)	1 338.8 (0.5)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	639.1 (-11.8)	703.1 (-11.9)	536.7 (-23.7)	451.3 (-15.9)	657.5 (2.9)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)	706.4 (-3.2)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 894.3 (1.0)	1 973.2 (0.1)	1 885.5 (-4.4)	1 753.8 (-7.0)	1 982.9 (4.7)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)	2 031.6 (-0.1)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	822.6 (1.8)	874.3 (-0.0)	818.4 (-6.4)	725.0 (-11.4)	868.5 (5.6)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)	899.4 (0.0)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.9 (3.8)	15.9 -	15.9 -	15.9 -	14.2 (-10.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.9 (2.7)	16.0 -	15.8 (-1.2)	15.8 -	13.9 (-12.3)	14.0 -	13.8 (-1.2)	13.8 -
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.5 (4.7)	16.5 -	16.5 -	16.5 -	15.1 (-8.0)	15.9 (7.1)	16.1 (1.4)	15.0 (-6.7)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	14.3 (5.3)	14.5 -	14.0 (-3.9)	14.0 -	12.7 (-11.1)	13.8 (8.3)	13.3 (-3.8)	11.8 (-11.2)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	67.1 (3.8)	67.1 -	67.1 -	67.1 -	65.2 (-2.8)	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	87.2 (3.8)	87.2 -	87.2 -	87.2 -	84.7 (-2.8)	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	76.1 (3.8)	76.1 -	76.1 -	76.1 -	74.0 (-2.9)	74.0 -	74.0 -	74.0 -

주: ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 지역난방공사

국내 전력 및 REC 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3
	-	-	-	-	-	-	(-3.4)	-	-	-
일반용	84.4	84.4	76.0	65.2	65.2	65.2	71.0	60.2	60.2	60.2
	-	-	-	(-29.4)	-	-	(-6.6)	(-31.0)	-	-
산업용	96.0	96.0	90.5	78.5	78.5	78.5	85.5	73.5	73.5	73.5
	-	-	-	(-27.7)	-	-	(-5.5)	(-29.0)	-	-
발전 연료비단가 (원/kWh)										
유연탄	56.4	50.6	52.3	51.9	52.0	53.7	48.1	48.2	49.1	53.1
	(3.8)	(-10.3)	(-6.5)	(-0.4)	(0.2)	(3.2)	(-8.0)	(6.3)	(1.8)	(8.1)
무연탄	66.2	60.5	67.3	69.4	64.9	62.7	61.3	62.6	59.3	52.2
	(2.1)	(-8.6)	(5.1)	(-1.5)	(-6.5)	(-3.3)	(-9.0)	(-5.2)	(-5.3)	(-12.0)
유류	182.0	175.5	187.1	186.1	187.3	188.3	159.0	157.3	170.3	178.4
	(10.6)	(-3.5)	(4.7)	(-0.4)	(0.7)	(0.5)	(-15.0)	(5.4)	(8.3)	(4.8)
LNG	93.4	71.8	83.4	84.2	80.9	85.0	75.6	82.8	76.1	72.4
	(-4.6)	(-23.1)	(-21.0)	(2.3)	(-3.9)	(5.0)	(-9.4)	(9.0)	(-8.1)	(-4.9)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	89.8	68.4	78.8	83.1	74.8	70.5	76.9	83.8	76.0	78.9
	(-5.0)	(-23.9)	(-22.2)	(1.8)	(-10.0)	(-5.8)	(-2.5)	(11.3)	(-9.3)	(3.9)
SMP제주	153.0	101.0	114.6	110.3	129.5	113.4	102.4	124.8	111.0	95.4
	(4.4)	(-34.0)	(-21.3)	(-0.2)	(17.4)	(-12.4)	(-10.7)	(34.4)	(-11.1)	(-14.1)
SMP통합	90.5	68.7	79.2	83.4	75.4	70.9	77.2	84.2	76.4	79.1
	(-4.9)	(-24.1)	(-22.1)	(1.8)	(-9.6)	(-5.9)	(-2.6)	(11.6)	(-9.3)	(3.6)
REC										
태양광 평균가격 (천원/REC)	63.3	42.4	43.2	42.6	44.4	44.5	30.0	36.6	34.5	-
	(-35.6)	(-33.1)	(-40.8)	(3.1)	(4.3)	(0.2)	(-30.5)	(-8.7)	(-5.6)	(-100.0)
비태양광 평균가격 (천원/REC)	63.8	42.2	43.3	42.5	44.4	44.5	30.1	36.9	33.9	-
	(-35.4)	(-33.9)	(-40.9)	(3.9)	(4.4)	(0.4)	(-30.5)	(-9.6)	(-8.1)	(-100.0)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준
 자료: 한전 사이버지점, 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털

총에너지 소비

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	28.9 (-14.5)	10.7 (-13.6)	9.3 (-15.8)	8.9 (-14.4)	28.0 (-3.0)	10.5 (-1.3)	8.5 (-8.1)	8.9 (0.4)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	20.3 (-19.2)	7.8 (-17.7)	6.6 (-20.7)	6.0 (-19.3)	19.1 (-6.1)	7.6 (-2.6)	5.7 (-13.0)	5.8 (-3.1)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	873.3 (-5.8)	223.6 (-4.9)	80.7 (-5.2)	71.9 (-2.1)	71.0 (-7.4)	224.0 (0.2)	75.5 (-6.4)	72.1 (0.4)	76.4 (7.6)
-비에너지유 제외	451.8 (1.4)	424.7 (-6.0)	105.3 (-9.5)	38.3 (-10.7)	33.7 (-4.5)	33.3 (-12.6)	105.0 (-0.3)	37.3 (-2.7)	34.1 (1.2)	33.6 (1.0)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	41.4 (1.1)	13.3 (2.5)	4.9 (-2.4)	4.4 (7.5)	4.0 (3.6)	14.5 (9.6)	5.8 (17.5)	4.5 (1.6)	4.3 (8.6)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	1.6 (9.2)	0.5 (-1.1)	0.5 (12.1)	0.5 (18.4)	1.5 (-5.8)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	39.1 (4.6)	11.9 (-2.9)	12.7 (15.0)	14.5 (3.1)	40.6 (3.9)	14.0 (18.0)	12.7 (0.3)	13.8 (-4.6)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	18.4 (4.0)	4.5 (3.2)	1.4 (-5.1)	1.5 (8.3)	1.6 (6.7)	4.9 (7.5)	1.6 (9.5)	1.5 (4.1)	1.8 (8.8)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	290.8 (-4.0)	76.5 (-4.6)	27.2 (-6.9)	24.9 (-1.5)	24.5 (-5.1)	78.6 (2.6)	28.3 (3.9)	24.6 (-1.0)	25.7 (4.9)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	234.9 (-3.7)	61.9 (-5.5)	22.0 (-8.5)	20.1 (-1.8)	19.8 (-5.7)	63.7 (3.0)	23.5 (7.0)	19.9 (-1.3)	20.3 (2.7)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	211.3 (-3.8)	55.9 (-5.9)	19.9 (-9.2)	18.2 (-1.9)	17.8 (-6.1)	57.5 (2.8)	21.4 (7.5)	17.9 (-1.8)	18.2 (2.1)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄	27.1	24.9	23.4	24.2	23.3	22.7	22.2	23.1	21.8	21.7
- 원료탄 제외	19.1	16.8	15.7	16.8	15.7	14.5	14.3	15.7	13.8	13.3
석유	38.7	37.9	36.7	37.1	36.4	36.5	36.0	33.7	37.0	37.6
-비에너지유 제외	19.2	18.7	17.6	17.8	17.5	17.4	17.1	16.8	17.7	16.8
LNG	17.7	18.6	22.6	23.6	23.1	21.1	24.2	26.7	23.7	21.9
수력	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4
원자력	10.3	11.7	10.9	9.3	10.9	12.6	11.0	10.6	11.0	11.5
기타	5.8	6.3	5.9	5.3	5.9	6.7	6.2	5.6	6.2	6.9
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)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
산업	142.9 (-0.4)	137.4 (-3.8)	35.4 (-0.9)	12.5 (-0.2)	11.2 (-1.2)	11.7 (-1.2)	35.9 (1.4)	12.2 (-2.8)	11.3 (0.5)	12.5 (6.6)
수송	43.0 (0.0)	38.9 (-9.4)	9.2 (-14.2)	3.2 (-16.1)	3.1 (-5.2)	2.9 (-20.4)	9.1 (-1.0)	3.0 (-5.7)	3.0 (-3.7)	3.1 (7.1)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.7)	8.6 (-4.1)	3.2 (-9.8)	2.9 (-3.3)	2.5 (3.6)	9.5 (9.8)	3.9 (22.0)	3.2 (7.3)	2.4 (-3.0)
상업	17.5 (-2.3)	17.1 (-2.2)	5.0 (-3.9)	1.8 (-6.4)	1.7 (-2.8)	1.4 (-1.7)	5.2 (3.5)	2.0 (6.1)	1.7 (1.9)	1.5 (2.0)
공공	5.4 (-3.2)	5.4 (-0.4)	1.5 (-1.7)	0.5 (-5.5)	0.5 (3.0)	0.4 (-1.7)	1.6 (6.4)	0.6 (8.4)	0.5 (2.8)	0.5 (7.8)
최종 소비	231.4 (-0.9)	222.0 (-4.0)	59.8 (-3.9)	21.3 (-5.1)	19.5 (-2.2)	19.0 (-4.2)	61.3 (2.5)	21.7 (1.6)	19.7 (1.0)	19.9 (5.1)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	11.4 (-5.8)	4.0 (1.7)	3.5 (-12.6)	3.9 (-6.5)	11.8 (3.7)	4.1 (1.5)	3.5 (0.0)	4.2 (9.3)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	867.1 (-5.6)	221.9 (-4.3)	79.9 (-4.9)	71.4 (-1.7)	70.6 (-6.2)	221.1 (-0.4)	73.9 (-7.5)	71.3 (-0.2)	75.9 (7.6)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	133.7 (-1.8)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)	42.9 (-0.5)	137.0 (2.5)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)
도시가스 (십억 m ³)	23.3 (-4.1)	22.5 (-3.4)	8.3 (-5.0)	3.1 (-8.9)	2.8 (-2.4)	2.4 (-2.8)	9.1 (9.0)	3.6 (18.5)	3.0 (6.0)	2.4 (0.3)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	11.4 (-0.9)	3.4 (-1.9)	1.2 (-5.8)	1.1 (0.8)	1.0 (-0.0)	3.6 (5.8)	1.4 (13.7)	1.1 (0.4)	1.1 (2.4)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
산업	61.8	61.9	59.3	58.7	57.6	61.7	58.6	56.1	57.3	62.5
수송	18.6	17.5	15.4	15.0	15.9	15.4	14.9	13.9	15.2	15.6
가정	9.8	10.5	14.5	15.2	15.1	13.0	15.5	18.2	16.1	12.0
상업	7.6	7.7	8.4	8.6	8.7	7.6	8.4	9.0	8.8	7.4
공공	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.4	2.6	2.7	2.6	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	12.8	12.6	12.1	13.6	12.9	12.6	12.1	14.1
석유	50.2	49.3	46.6	46.9	46.2	46.8	45.6	43.1	45.7	48.1
전기	19.3	19.7	19.2	18.7	19.6	19.4	19.2	19.4	19.7	18.6
도시가스	11.6	12.0	15.7	16.2	16.3	14.6	16.5	18.5	16.8	13.9
열·기타	5.0	5.2	5.7	5.7	5.7	5.5	5.8	6.4	5.7	5.4

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보