

본 동향 자료는 2022년 2월까지의 에너지 수급통계와
가격통계를 기반으로 작성되었음



차 례

1.	경제 및 산업	4
2.	에너지 가격	5
3.	에너지 공급	8
4.	에너지 소비	9
5.	석탄	10
6.	석유	11
7.	가스	12
8.	전기	13
9.	원자력	14
10.	열 및 신재생	15
11.	산업 부문	16
12.	수송 부문	17
13.	건물 부문	18
14.	전환 부문	19



1. 경제 및 산업

□ 2월 광공업생산지수는 철강 생산 감소에도 전반적인 산업 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 6.3% 상승

- 반도체 생산지수는 반도체 가동률 상승(10.1%, 가동률지수 기준)과 반도체 수출 호조세 지속(23.8%, 수출액 기준) 등의 영향으로 전년 동월 대비 31.0% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 국내 기초유분 생산시설 폭발사고 등의 영향으로 설비가동률이 하락하여 (-3.9%, 가동률지수 기준) 작년 2월 이후 이어진 상승세가 하락으로 전환
- 철강 생산지수는 우크라이나 사태에 따른 철광석, 유연탄 등 주요 원자재 공급 차질 등의 영향으로 생산이 감소하여 전년 동월 대비 0.2% 하락
- 자동차 생산지수는 기저효과와 일부 공장의 설비 공사 완료 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.7% 상승
 - 작년 쌍용의 부품 수급 차질에 따른 공장 가동 중단으로 생산이 감소했던 기저효과와 현대차 아산공장(~2.6), 한국GM 창원공장(~1.16)과 부평1공장(~1.12) 신차 설비 공사 완료로 생산이 증가

□ 서비스업 생산지수는 소비자심리지수 회복과 기저효과 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.8% 상승

- 도·소매업 생산지수는 전년 동월 대비 거리두기 인원제한 완화, 소비자심리지수 회복(6.2%) 등으로 1.9% 상승하였으며, 운수업 생산지수는 항공·육상운송업 등에서 생산이 늘며 전년 동월 대비 7.5% 상승
- 음식·숙박업 생산지수는 전년 동월 감소(-11.1%)했던 기저효과와 사적 모인 인원 제한 완화 등으로 음식점 및 주점업, 숙박업에서 생산활동이 증가하며 전년 동월 대비 11.1% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
GDP (조원)	1 836.9 (-0.9)	-	-	1 910.7 (4.0)	504.3 (4.2)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.5)	48.0 (11.4)	44.7 (9.3)	644.4 (25.7)	60.7 (18.3)	55.4 (15.5)	54.0 (20.8)
광공업생산지수 (2015=100)	106.4 (-0.3)	110.4 (8.1)	100.7 (1.1)	114.3 (7.4)	127.0 (7.4)	115.1 (4.3)	107.0 (6.3)
반도체	230.7 (22.7)	243.9 (19.6)	244.6 (19.7)	298.6 (29.4)	353.7 (29.7)	318.4 (30.5)	320.5 (31.0)
기초화학물질	101.1 (-7.1)	106.9 (-5.6)	102.4 (-4.7)	107.9 (6.7)	112.9 (8.7)	112.8 (5.5)	100.8 (-1.6)
철강	92.1 (-6.3)	96.2 (1.6)	89.0 (-6.6)	97.4 (5.8)	98.0 (-0.6)	100.4 (4.4)	88.8 (-0.2)
자동차	84.4 (-9.6)	92.2 (19.6)	79.3 (23.3)	88.2 (4.5)	97.6 (7.7)	83.7 (-9.2)	82.2 (3.7)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	104.7 (-2.0)	101.6 (0.9)	110.9 (4.3)	123.2 (5.8)	109.6 (4.7)	105.5 (3.8)
도·소매	101.9 (-2.6)	101.1 (-2.0)	95.2 (3.0)	106.0 (4.0)	112.9 (4.2)	105.6 (4.5)	97.0 (1.9)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	60.1 (-36.6)	65.7 (-11.1)	80.7 (1.4)	91.9 (38.4)	82.5 (37.3)	73.0 (11.1)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국은행 경제통계시스템, 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 2월 국제 유가는 러시아와 우크라이나를 둘러싼 지정학적 리스크 상승으로 전월 대비 10.3% 상승

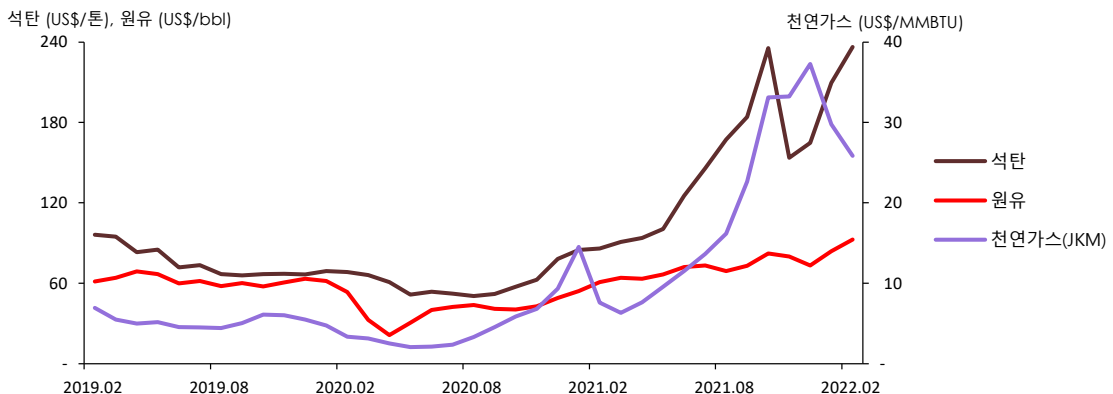
- 국제 유가는 러시아의 우크라이나 침공과 서방의 제재로 지정학적 리스크가 높아지면서 빠르게 상승
 - 러시아의 우크라이나 돈바스 지역 내 분리주의 세력의 독립 인정 및 우크라이나 전 지역에 대한 군사작전 감행으로 세계 에너지 시장 불확실성 확대
 - 미국, 영국, 독일, 프랑스 등 G7 정상들이 27일 일부 러시아 은행을 국제은행간통신협회(SWIFT) 결제망에서 배제하기로 결정하는 등 제재 수위가 높아짐에 따라 석유 공급 차질 우려 증가
- 국제 석탄 가격은 주요 수출국의 공급 차질과 천연가스에 대한 대체 수요 등으로 전월 대비 12.7% 상승
 - 천연가스(전년 동월 대비 342.1% 상승, TTF 기준)보다 상대적으로 저렴한 석탄의 수요 증가
- 국제 천연가스 가격은 유럽 지역 동절기 이상 고온 현상으로 난방 수요가 감소하여 전월 대비 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년			2022년		
			1월	2월		12월	1월	2월
원유 (\$/bbl)	61.6	41.6	54.1	60.7	69.4	73.2	84.0	92.7
	(-10.2)	(-32.4)	(10.3)	(12.3)	(66.7)	(-8.4)	(14.7)	(10.3)
석탄 (\$/톤)	78.0	60.2	84.9	86.1	136.4	164.6	209.6	236.2
	(-27.2)	(-22.8)	(8.5)	(1.4)	(126.5)	(7.1)	(27.3)	(12.7)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	4.8	3.2	7.3	6.2	16.2	38.0	28.2	27.2
	(-32.7)	(-32.3)	(24.0)	(-15.3)	(398.7)	(37.9)	(-25.7)	(-3.7)
JKM	5.6	4.2	14.5	7.6	17.8	37.3	29.8	25.8
	(-36.6)	(-25.2)	(55.4)	(-47.7)	(326.0)	(12.2)	(-20.1)	(-13.3)

주: 가격은 선물(근월물)가격에 해당, 국제 유가는 WTI, Brent, Dubai의 평균, 석탄은 호주산 기준, ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람

국내 에너지 가격

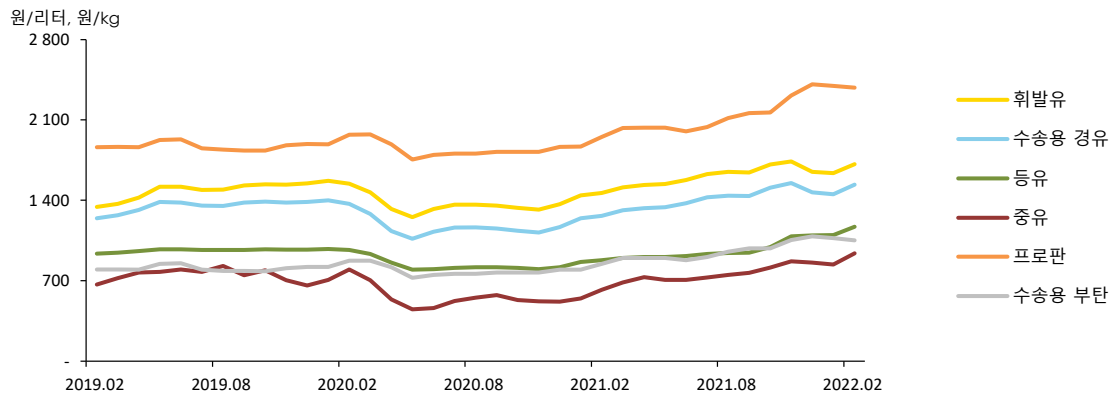
- **2월 휘발유와 경유 가격은 유류세 인하 지속에도 불구하고, 국제가격 상승으로 전월 대비 4.9%, 5.7% 상승**
 - 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 상승
 - 중유(B-C유) 가격도 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 11.6% 상승, 전년 동월 대비로는 51.3% 상승
- **2월 프로판·부탄 가격은 국내 LPG 공급가격 인하로 전월 대비 각각 0.7%, 2.0% 하락**
 - 사우디 아람코사의 1월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 2월 LPG 공급가격을 kg당 40원씩 인하
 - 1월 아람코의 프로판, 부탄 CP는 740.0 달러/톤, 710.0 달러/톤으로 전월 대비 각각 6.9%, 5.3% 하락
- **2월 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.17로 0.8% 하락**
 - 산업용 프로판과 도시가스 가격이 모두 하락했으나 프로판 가격의 하락률이 더 커 상대가격이 하락

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년			12월	2022년	
			1월	2월			1월	2월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)	1 591.1 (15.2)	1 646.4 (-5.2)	1 635.2 (-0.7)	1 714.6 (4.9)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)	1 392.0 (17.0)	1 468.9 (-5.2)	1 453.5 (-1.0)	1 536.6 (5.7)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	545.5 (5.1)	619.6 (13.6)	732.2 (27.8)	859.0 (-1.0)	840.4 (-2.2)	937.4 (11.6)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)	2 093.4 (13.1)	2 410.1 (4.2)	2 395.0 (-0.6)	2 379.0 (-0.7)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)	932.3 (17.9)	1 087.5 (3.2)	1 071.8 (-1.4)	1 050.7 (-2.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/총전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



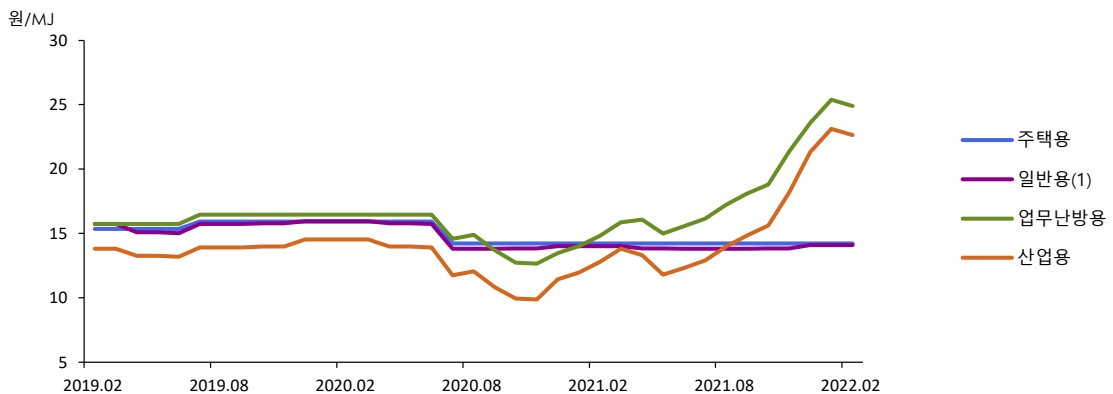
□ **2월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 2.0%, 2.2% 하락**

- 매월 원료비 연동제로 조정 받는 업무난방용과 산업용은 국제 천연가스 가격 하락에 따른 도매요금 인하로 전월 대비 인하되었으나, 민수용으로 분류되는 주택용과 일반용은 동결
 - 2월 업무난방용과 산업용의 도매요금은 전월 대비 0.5원/MJ씩 인하
 - 민수용 도매요금은 LNG 도입단가 상승의 영향으로 4월부터 인상 예정

□ **2월 전기 요금은 연료비 조정단가가 0원/kWh를 적용 받아 전월의 요금 수준을 유지**

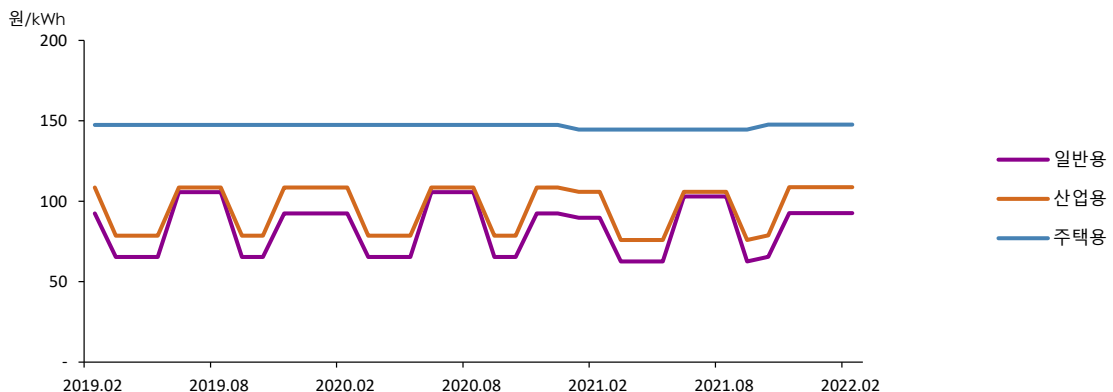
- 급격한 국제 에너지 가격 상승으로 2022년 1분기 연료비 조정단가는 14.8원/kWh로 산정되어 분기별 조정단가 상한을 적용하면 3원/kWh 인상요인이 발생하였으나, 코로나19 장기화와 높은 물가 상승률 등을 고려하여 인상 없이 지난 분기와 동일한 0원/kWh로 유지
 - 4월에는 전력량요금(기준연료비) 4.9원/kWh 인상 및 기후환경요금 2원/kWh 인상으로 총 6.9원/kWh 인상 예정
- ※ 2022년 기준연료비는 1년간(2020년 12월 ~ 2021년 11월) 연료비 상승(유연탄 20.6%, 천연가스 20.7%, B-C유 31.2%)에 따라 전년 대비 9.8원/kWh 상승한 것으로 산정되었으나, 한전은 국민 부담을 감안해 2회(2022년 4월, 10월)에 걸쳐 전력량요금에 반영할 예정

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금을 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 2월 에너지 수입량은 대부분 에너지원의 수입 증가에도 가스가 크게 감소하며 전년 동월 대비 1.3% 감소

- 원유 수입량은 전년 동월 감소(-13.1%)했던 기저효과와 원유 정제 투입량 증가(8.7%) 등의 요인으로 전년 동월 대비 5.7% 증가. 월말 원유 재고는 전년 동월 대비 4.7% 증가
- 석유제품 수입량은 B-C유와 프로판 등의 수입량이 증가하며 전년 동월 대비 11.5% 증가
 - 해운 부문에서 B-C유 소비가 증가하며 수입이 전년 동월 대비 42.3% 증가. 석유화학부문 설비 증설 효과로 수요가 증가한 프로판의 수입은 전년 동월 대비 20.0% 증가
- 유연탄 수입량은 석탄의 국제 가격 급등(전년 동월 대비 174.5%)에도 전년 동월 대비 1.2% 증가하였는데, 국제 정세 불안으로 석탄 재고를 비축하는 등의 저장수요가 발생한 것으로 추정
- 가스 수입량은 다른 에너지원에 비해 상대적으로 빠른 국제 가격 상승으로 발전용과 산업용 등에서 타 에너지원 대체가 발생하며 전년 동월 대비 32.7% 감소

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	76.9 (-17.1)	75.0 (-13.1)	960.1 (-2.1)	86.9 (2.9)	94.8 (23.3)	79.3 (5.7)
석유제품 (백만 bbl)	347.4 (-1.4)	28.9 (-26.7)	29.6 (-6.7)	389.1 (12.0)	37.9 (33.8)	36.2 (25.4)	33.0 (11.5)
유연탄 (백만 톤)	115.5 (-13.0)	8.8 (-15.0)	7.9 (-5.9)	108.0 (-6.4)	9.1 (-10.6)	10.2 (16.3)	8.0 (1.2)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	0.6 (-2.2)	0.2 (-28.0)	6.5 (3.0)	0.4 (-41.7)	0.5 (-29.5)	0.4 (62.7)
LNG (백만 톤)	40.0 (-1.9)	4.4 (6.7)	5.2 (9.3)	45.9 (14.9)	3.9 (-9.3)	5.0 (13.0)	3.5 (-32.7)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4 (-6.8)	27.5 (-12.1)	26.9 (-6.7)	332.6 (2.2)	29.5 (1.8)	31.9 (15.7)	26.6 (-1.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.6 (-31.7)	8.2 (-32.4)	9.6 (-9.7)	137.2 (58.5)	15.8 (106.0)	18.2 (121.3)	14.9 (55.5)
수입액 비중(%)	18.4	18.5	22.5	22.1	25.9	30.2	28.0
에너지 수입 의존도(%)	92.7	93.8	93.2	92.8	93.8	93.3	92.5
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	6.7 (-5.8)	0.5 (4.5)	0.5 (0.7)	0.5 (2.8)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.1 (-4.1)	0.1 (-30.0)	0.9 (-11.9)	0.1 (-6.1)	0.1 (-6.5)	0.1 (-4.8)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-28.6)	0.0 (-58.2)	0.0 (-69.7)	0.0 (-70.3)	0.0 (-87.6)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	1.6 (12.2)	1.5 (4.9)	20.1 (5.8)	1.7 (0.9)	1.9 (16.5)	1.8 (17.6)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 2월 총에너지 소비는 석유의 증가세가 둔화했으나 석탄과 가스가 반등하며 전년 동월 대비 5.7% 증가

- 석탄 소비는 산업용이 1차금속에서의 생산 부진으로 감소했으나, 석탄 발전의 가스 발전 대체로 발전용이 9% 가까이 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 증가(3.9%)로 전환
- 석유 소비는 가스의 대체수요 등으로 산업용이 증가하며 전년 동월 대비 3.8% 증가했으나, 수송용이 도로 부문을 중심으로 감소하고 납사 소비가 NCC 공장 사고 등으로 감소하며 증가세는 큰 폭으로 둔화
- 가스 소비는 국제 LNG 가격 급등에 따라 타 에너지원로의 대체가 발생하는 등 발전용이 감소했으나, 건물용이 추운 겨울 날씨로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 7.5% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문의 증가세가 둔화했으나, 건물 부문이 크게 늘며 전년 동월 대비 3.8% 증가

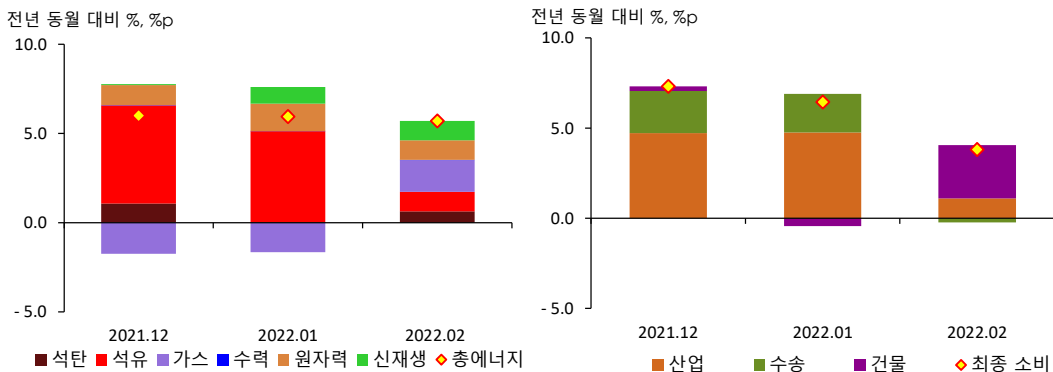
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 증가(0.5일)한 가운데 조립금속과 석유화학에서의 소비가 늘며 전년 동월 대비 1.9% 증가했으나, 증가세는 납사와 1차금속에서의 감소 전환 등으로 큰 폭으로 둔화
- 수송 부문 에너지 소비는 항공과 해운 부문에서 수송 수요 증가와 기저 효과로 증가했으나, 국제 유가 상승 등으로 도로 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 1.6% 감소
- 건물 부문 소비는 업무난방용 도시가스 요금의 전년 동월 대비 큰 폭으로 상승했으나, 서비스업 생산지수 상승과 난방도일 급증(23.9%) 효과로 전년 동월 대비 10.9% 증가하며 최종 에너지 소비를 견인

▶ 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
총에너지 (백만 toe)	292.1	28.3	24.6	305.3	29.6	30.0	26.0
	(-3.6)	(3.8)	(-1.2)	(4.5)	(6.0)	(5.9)	(5.7)
- 원료용 제외	212.5	21.4	17.9	217.7	21.7	22.3	19.5
	(-3.2)	(7.3)	(-2.2)	(2.4)	(3.2)	(4.1)	(9.0)
최종 소비 (백만 toe)	222.6	21.7	19.7	234.7	22.6	23.1	20.5
	(-3.8)	(1.4)	(0.8)	(5.4)	(7.3)	(6.5)	(3.8)

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

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종 소비 증가율/부문별 기여도



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 2월 석탄 소비는 산업 부문에서 감소했으나 발전 부문에서 늘며 전년 동월 대비 3.9% 증가

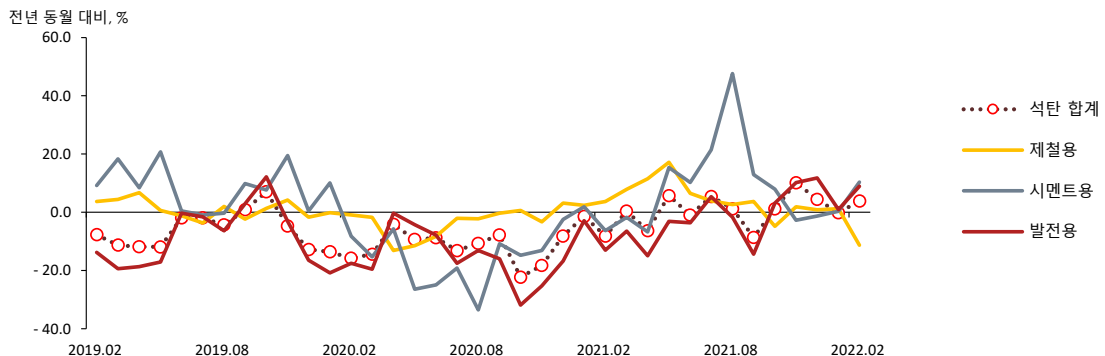
- 산업 부문에서의 석탄 소비는 시멘트용이 증가했으나 제철용이 빠르게 줄며 감소
 - 제철용 원료탄 소비는 원자재 가격의 불확실성 증가 등으로 철강 생산지수가 감소한 가운데, 전로강 및 선철 생산이 줄며 10% 이상 감소. 다만, 무연탄 소비는 전년 동월 대비 두배 가까이 증가하며 원료탄+무연탄 소비는 4.5% 감소
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설자재 가격 상승 등으로 건설 공사 실적이 줄고 석탄 가격 상승 등에 따른 업황 악화로 시멘트 생산지수도 감소했으나, 석탄 공급 불안에 따른 재고 확보로 증가한 것으로 판단
- 발전 부문에서의 석탄 소비는 미세먼지 계절관리제(12~2월) 실시에 따른 석탄발전 제한에도 불구하고, 석탄 발전설비용량 증가와 가스 발전 대체 등으로 전년 동월 대비 9% 가까이 증가
 - 석탄 발전설비 용량은 전년 동월 대비 0.8GW 증가, 가스 발전은 전기 소비가 증가하며 총발전량이 7.9% 증가했음에도 불구하고 천연가스 가격 폭등에 따른 연료비 상승 등으로 0.8% 감소
 - 유연탄 발전 연료비 단가가 전년 동월 대비 91.8% 상승했으나, LNG 단가는 167.5% 급등하며 상대적으로 발전 비용 부담이 크게 상승한 가스 발전 대체로 원자력과 석탄 발전이 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	10.5 (-1.4)	8.5 (-8.1)	116.8 (0.2)	10.5 (4.4)	10.5 (-0.2)	8.9 (3.9)
산업	45.3 (-4.7)	4.0 (1.3)	3.4 (0.3)	47.4 (4.6)	4.0 (-5.1)	4.0 (-1.8)	3.3 (-3.3)
원료탄	33.8 (-3.3)	3.0 (2.4)	2.8 (3.7)	35.3 (4.5)	3.1 (0.8)	3.0 (1.2)	2.5 (-11.3)
건물	0.5 (-20.8)	0.1 (-5.2)	0.0 (-20.8)	0.5 (-11.6)	0.1 (-6.3)	0.1 (-7.3)	0.0 (-7.9)
발전	70.7 (-16.6)	6.4 (-3.0)	5.1 (-13.0)	68.9 (-2.5)	6.4 (11.8)	6.5 (0.9)	5.5 (8.9)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유 소비는 수송 부문 소비가 감소하고 산업 부문 증가세가 둔화하며 전년 동월 대비 3.8% 증가

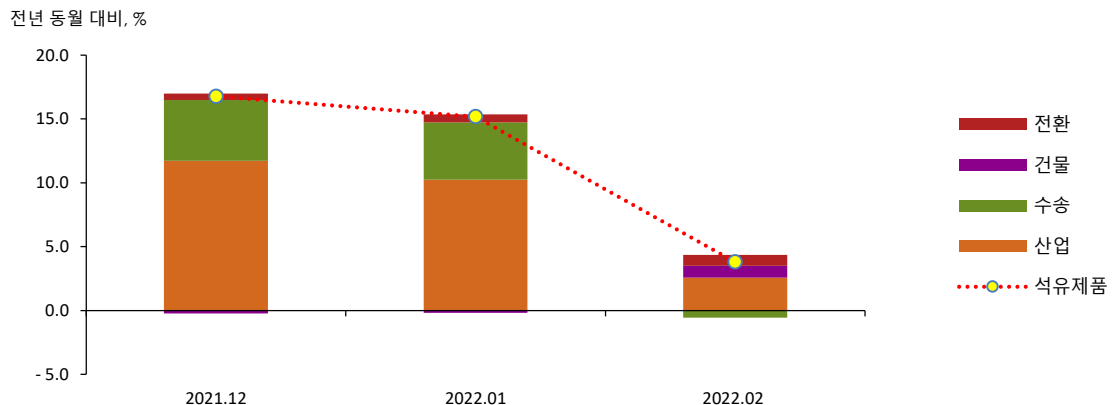
- 산업 부문 소비는 납사 수요가 감소한 영향으로 증가세가 둔화하며 전년 동월 대비 4.1% 증가
 - 2월 11일 여천NCC에서 발생한 화재 사고로 전체 납사 소비가 전년 동월 대비 0.7% 감소. 반면에 LPG 소비는 석유화학업의 신증설 효과가 지속되며 전년 동월 대비 31.2% 증가
 - 납사와 LPG를 제외한 에너지유 소비는 국제 천연가스 가격 상승에 따른 석유 상대가격 하락으로 대체 수요가 증가하여 전년 동월 대비 3.0% 증가
- 수송 부문은 유가 상승의 영향으로 도로 부문의 소비가 4% 이상 감소하며 전년 동월 대비 1.9% 감소
 - 항공과 해운 부문의 소비는 증가했으나 비중이 가장 큰 도로 부문의 휘발유, 경유 소비가 감소
- 건물 부문의 소비는 한파의 영향으로 모든 부문의 소비가 증가하며 전년 동월 대비 14.0% 증가
 - 난방도일이 전년 동월 대비 23.9% 증가하며 가정과 상업 부문 석유 소비는 각각 15.7%, 10.4% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
석유 (백만 bbl)	872.4	75.5	72.1	932.2	88.2	86.9	74.9
	(-5.9)	(-6.5)	(0.4)	(6.9)	(16.8)	(15.2)	(3.8)
산업	543.9	45.9	45.1	597.1	54.5	53.6	47.0
	(-4.0)	(-11.0)	(0.5)	(9.8)	(19.4)	(16.9)	(4.1)
납사	405.3	34.6	34.6	450.9	41.5	40.3	34.4
	(-7.6)	(-12.5)	(-2.5)	(11.3)	(23.3)	(16.5)	(-0.7)
수송	277.2	21.5	21.4	280.1	26.7	24.9	21.0
	(-8.6)	(-6.4)	(-3.3)	(1.1)	(15.5)	(15.7)	(-1.9)
건물	44.7	6.5	4.8	46.4	5.7	6.4	5.5
	(-8.9)	(22.6)	(9.2)	(3.7)	(-2.8)	(-2.1)	(14.0)
전환	6.6	1.6	0.9	8.7	1.3	2.0	1.5
	(-23.2)	(94.9)	(84.9)	(31.4)	(38.9)	(30.7)	(71.9)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 2월 가스 소비는 발전용이 감소했으나, 산업용과 건물용이 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 7.5% 증가

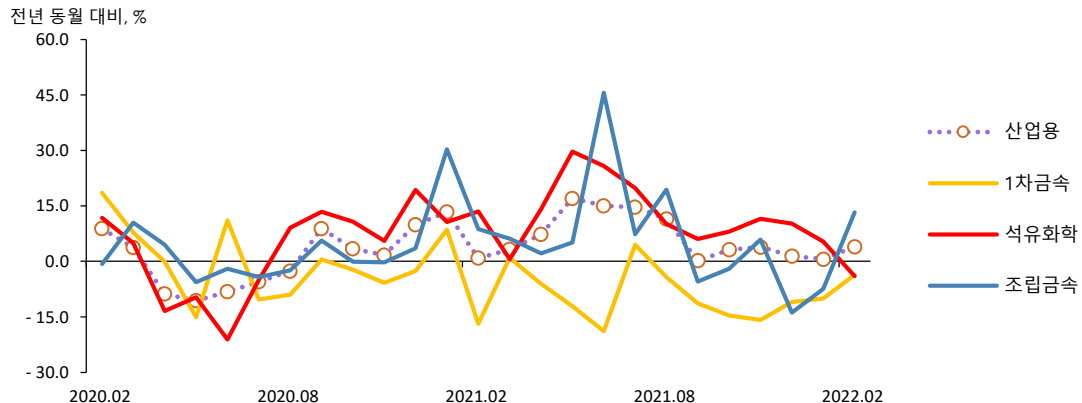
- 발전용 가스는 전기 소비가 양호하게 증가(5.2%)했으나, 국제 천연가스 가격 상승으로 가스 발전은 줄고 기저(원자력+석탄) 발전은 빠르게 증가(10.0%)하며 감소
- 산업 부문의 소비는 석유화학과 1차금속에서 감소했으나, 조립금속에서의 소비가 자동차 생산량이 증가로 전환하고 반도체 수출은 호조세를 유지하는 등으로 빠르게 증가하며 전체 산업용 소비를 견인
- 건물 부문에서는 서비스 생산활동 증가(3.8%, 생산지수 기준) 등으로 상업용이 전년 동월 대비 17.5% 증가하고, 가정용은 난방도일 증가(23.9%) 등의 기온효과로 13.2% 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
LNG (백만 톤)	42.1	5.8	4.5	45.8	5.1	5.4	4.8
	(2.7)	(16.4)	(0.2)	(8.7)	(-6.9)	(-6.2)	(7.5)
발전용	18.6	2.2	1.8	21.5	1.8	1.8	1.7
	(3.7)	(13.0)	(2.9)	(15.7)	(-14.4)	(-15.8)	(-6.3)
도시가스 제조용	18.2	3.1	2.3	19.3	2.7	3.0	2.6
	(-3.1)	(22.6)	(2.0)	(5.9)	(-0.8)	(-2.9)	(14.0)
민간 직도입(산업용)	2.8	0.2	0.2	2.7	0.3	0.3	0.2
	(23.8)	(-5.0)	(-16.9)	(-3.4)	(0.5)	(25.1)	(27.8)
최종 가스 (십억 m³)	25.9	3.9	3.2	27.0	3.3	3.9	3.5
	(-0.6)	(16.1)	(3.1)	(4.0)	(-0.6)	(-1.0)	(10.4)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	1.2	1.0	11.9	1.2	1.2	1.0
	(-0.3)	(13.4)	(0.9)	(7.2)	(1.4)	(0.6)	(4.0)
건물	13.8	2.6	2.1	14.1	2.1	2.6	2.4
	(0.0)	(18.4)	(5.0)	(2.0)	(-1.8)	(-1.7)	(13.8)
수송	1.1	0.1	0.1	1.0	0.1	0.1	0.1
	(-9.6)	(-9.1)	(-14.6)	(-3.5)	(0.9)	(-1.1)	(-0.4)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 2월 전기 소비는 산업과 상업 부문의 생산활동 증가에 힘입어 전년 동월 대비 5.2% 증가

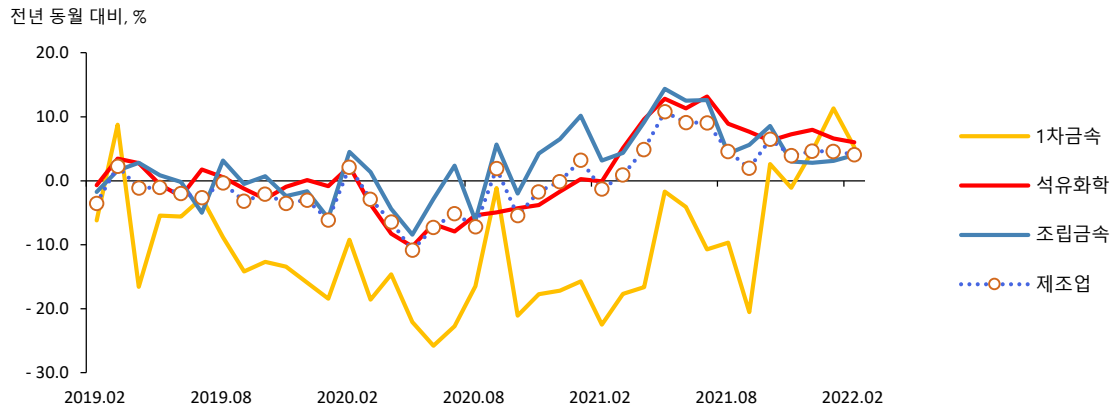
- 산업 부문의 전기 소비는 3대 전기 다소비업종에서 모두 양호하게 증가하여 전년 동월 대비 4.5% 증가
 - 1차금속에서는 생산활동 둔화에도 불구하고 전기 소비(한국전력으로부터의 구입량)는 5.3% 증가했는데, 이는 국제 천연가스 가격 급등으로 자가발전용 천연가스 직도입이 감소한 영향으로 추정
 - 조립금속의 전기 소비는 통신방송장비 생산 감소에도 불구하고 반도체, 영상·음향 등의 생산 증가로 4.0% 증가하였고, 석유화학에서는 석유화학제품 생산이 증가한 영향으로 6.0% 증가
- 건물 부문의 전기 소비는 난방도일 증가, 서비스업 생산활동 증가 등으로 전년 동월 대비 5.9% 증가
 - 난방도일이 전년 동월 대비 23.9% 증가하여 전체 건물 부문 전기 소비 증가요인으로 작용
 - 특히, 상업 부문에서는 에너지 소비 집약도가 가장 높은 음식숙박의 생산지수가 11.1% 증가하는 등의 영향으로 전기 소비가 빠르게 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	533.4 (4.7)	47.3 (4.9)	49.8 (2.1)	47.5 (5.2)
산업	268.7 (-4.0)	24.5 (4.1)	22.3 (-0.4)	282.4 (5.1)	24.8 (4.6)	25.6 (4.5)	23.4 (4.5)
수송	3.2 (8.4)	0.3 (-6.1)	0.3 (0.4)	3.1 (-1.3)	0.3 (-13.8)	0.3 (12.5)	0.3 (3.8)
건물	237.4 (-0.2)	24.0 (6.6)	22.6 (3.6)	247.9 (4.4)	22.2 (5.6)	23.9 (-0.3)	23.9 (5.9)
- 가정	74.1 (5.1)	6.9 (10.8)	6.7 (6.6)	77.6 (4.7)	6.2 (0.4)	6.9 (-1.2)	6.8 (2.2)
- 상업	132.1 (-2.3)	13.8 (4.2)	12.9 (1.8)	136.9 (3.6)	12.3 (4.0)	14.4 (4.7)	14.1 (8.7)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



10. 열 및 신재생

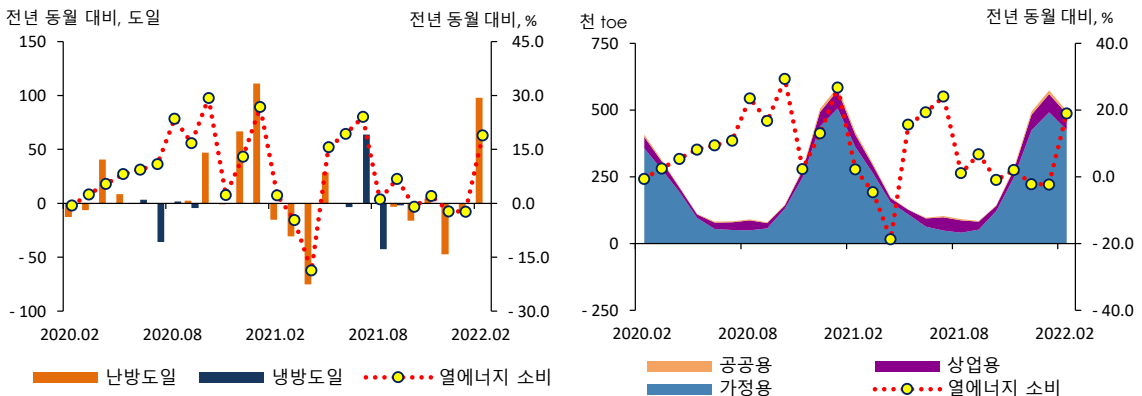
□ 2월 열에너지 소비는 가정부문을 중심으로 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 18.9% 증가

- 소비 비중이 큰 가정 부문에서 난방도일이 증가(23.9%)하는 등 기온효과로 전년 동월 대비 17.5% 증가 하였으며, 상업 부문에서 기온효과와 더불어 전년 동월 대비 사적모임 인원제한 완화(4인→6인) 등으로 서비스업 생산활동이 증가(3.8%, 생산지수 기준)하여 소비가 30.2% 증가

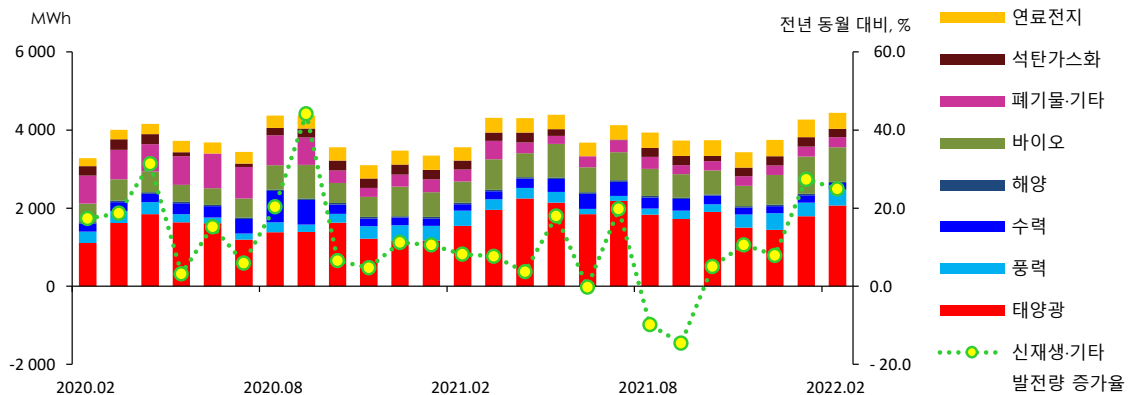
□ 신재생·기타 발전량은 바이오, 태양광, 연료전지를 중심으로 늘어 전년 동월 대비 24.9% 증가

- 신재생·기타 발전량은 IGCC와 수력에서 감소하였으나 바이오, 태양광, 연료전지 등의 발전량에서 증가 하여 전년 동월 대비 25% 가까이 증가
 - 태양광 발전량은 설비용량 증가(24.5%)와 일사량 증가(10.4%) 등의 영향으로 전년 동월 대비 34.0% 증가했으며, 연료전지도 설비 용량 증가(24.6%)로 발전량이 전년 동월 대비 22.6% 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가(24.9%)에 대한 기여도는 태양광, 바이오, 연료전지, 풍력이 각각 14.8%p, 9.3%p, 2.1%p를 차지

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 및 기타 정보. 2021년 3월부터 폐기물이 기타로 모두 이동함에 따라 기타 항목을 폐기물·기타 항목으로 변경함. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력이 제외됨

11. 산업 부문

□ 2월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학과 조립금속업을 중심으로 늘며 전년 동월 대비 1.9% 증가

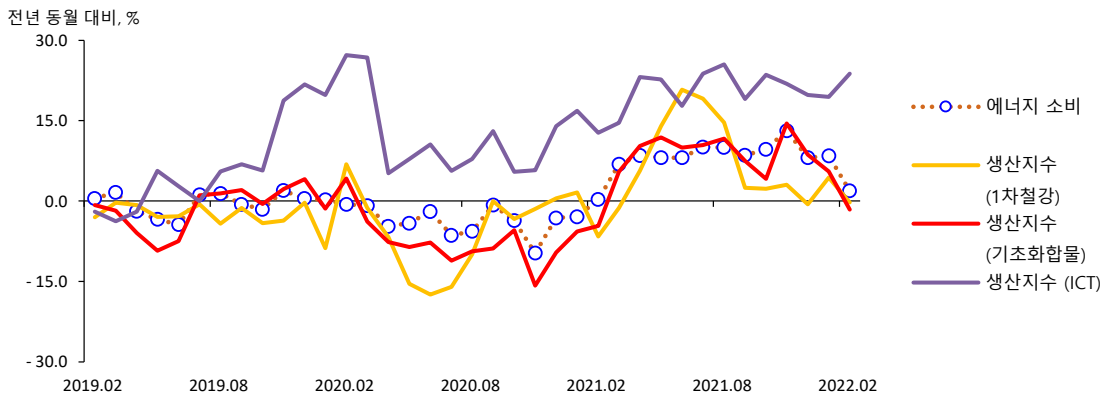
- 근무일수가 증가(0.5일) 한 가운데, 석유화학과 조립금속에서의 에너지 소비가 늘며 전체 산업용 소비가 증가했으나, 석유화학의 납사와 1차금속의 에너지 소비가 감소로 전환하며 증가세는 큰 폭으로 둔화
 - 석유화학의 에너지 소비는 러시아 우크라이나 긴장 및 침공 등 불확실성 증가에 따른 석유화학 제품 수요 감소 및 원자재 수급 불안 등으로 공장 가동률이 하락하고, 여천NCC의 폭발 사고(2.11)로 납사 소비가 감소로 전환하며 증가세가 큰 폭으로 둔화
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 석탄을 포함한 원자재 가격의 불확실성 증가 등으로 철강 생산 지수가 감소한 가운데 선철 생산 감소(-10.4%)로 원료탄 소비를 중심으로 9% 이상 감소
 - 조립금속의 에너지 소비는 자동차 생산이 일부 생산공장의 설비공사 마무리로 증가로 전환하고, 반도체 생산도 생산능력 확대 및 수출 호조세 유지 등으로 증가하며 양호하게 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
산업 (백만toe)	138.0	12.2	11.3	148.0	13.3	13.2	11.6
	(-3.5)	(-2.9)	(0.3)	(7.3)	(8.1)	(8.4)	(1.9)
석유화학	69.2	6.0	5.9	76.6	7.0	6.9	6.0
	(-4.0)	(-9.5)	(0.2)	(10.8)	(20.3)	(15.0)	(2.5)
- 납사	49.7	4.2	4.2	55.3	5.1	4.9	4.2
	(-7.6)	(-12.5)	(-2.5)	(11.3)	(23.3)	(16.5)	(-0.7)
1차금속	28.2	2.5	2.3	28.8	2.5	2.5	2.1
	(-4.5)	(1.3)	(-0.5)	(2.2)	(0.1)	(1.0)	(-9.5)
- 원료탄	23.6	2.1	2.0	24.6	2.1	2.1	1.7
	(-3.3)	(2.4)	(3.7)	(4.5)	(0.8)	(1.2)	(-11.3)
조립금속	11.4	1.2	1.0	12.2	1.1	1.2	1.1
	(-0.5)	(15.9)	(5.1)	(7.8)	(-0.5)	(-0.3)	(5.5)
원료용 비중 (%)	57.5	55.9	58.9	59.0	59.4	57.6	56.1

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 수송용 유류 가격 상승으로 도로 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 1.6% 감소

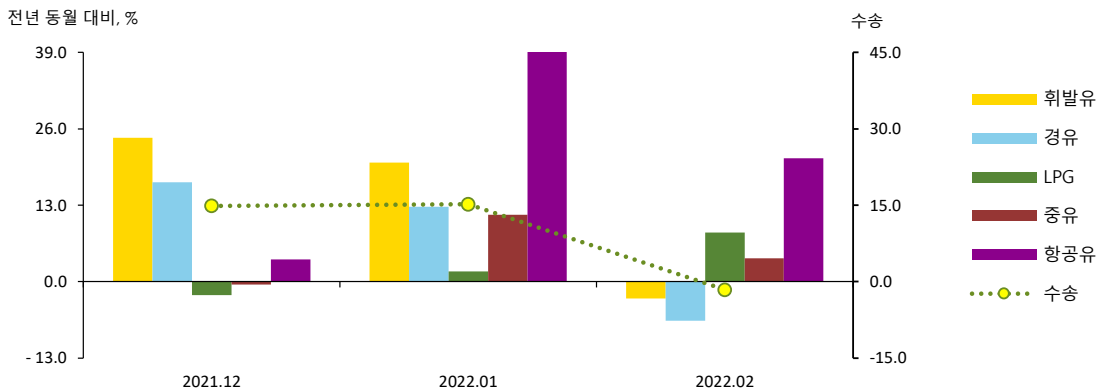
- 도로 부문 소비는 국제 정세 불안에 따른 국제 유가 상승 영향으로 전년 동월 대비 4.4% 감소
 - 주요 석유 수출국인 러시아의 우크라이나 침공 가능성이 커짐에 따라 월평균 국제 유가가 배럴당 90 달러 이상으로 크게 상승하였고, 석유제품의 국내 가격도 크게 상승
 - 휘발유와 경유의 가격은 각각 전월 대비 4.9%, 5.7% 상승하였고(전년 동월 대비 각각 17.2%, 21.6% 상승), 소비는 각각 전년 동월 대비 2.9%, 8.3% 감소. 반면에 수송용 부탄의 가격은 전월 대비 2.0% 하락 하며(전년 동월 대비 23.9% 상승), 소비는 전년 동월 대비 8.4% 증가
- 항공 부문 소비는 오미크론 변이 확산으로 항공 수요의 회복이 둔화되며 전년 동월 대비 20.9% 증가
 - 국내선과 국제선의 운항 편수는 전년 동월 대비 각각 21.0%, 7.0% 증가하였는데, 오미크론 변이의 본격 확산 이전인 1월과 비교하면 각각 4.8%, 14.6% 감소. 항공유 소비는 전년 동월 대비 21.0% 증가
- 해운 부문 소비는 연안 물동량 증가세가 유지되며 전년 동월 대비 14.7% 증가
 - 해운 부문의 중유와 경유 소비는 전년 동월 대비 각각 3.6%, 39.7% 증가

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
수송 (백만toe)	39.44	3.05	3.01	39.78	3.77	3.52	2.96
	(-8.2)	(-5.9)	(-4.0)	(0.9)	(14.9)	(15.2)	(-1.6)
도로	33.45	2.57	2.59	33.92	3.23	2.90	2.48
	(-4.6)	(2.7)	(3.6)	(1.4)	(15.7)	(12.8)	(-4.4)
해운	3.11	0.27	0.22	3.10	0.29	0.32	0.25
	(17.5)	(-3.6)	(-11.6)	(-0.3)	(18.4)	(19.1)	(14.7)
항공	2.56	0.18	0.17	2.46	0.22	0.27	0.21
	(-48.1)	(-57.4)	(-52.1)	(-3.9)	(3.8)	(44.8)	(20.9)
철도	0.32	0.03	0.03	0.31	0.03	0.03	0.03
	(-7.5)	(-10.8)	(-5.7)	(-4.5)	(-12.2)	(5.5)	(-1.3)

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 기온효과와 서비스업 업황 개선 등으로 전년 동월 대비 큰 폭으로 증가

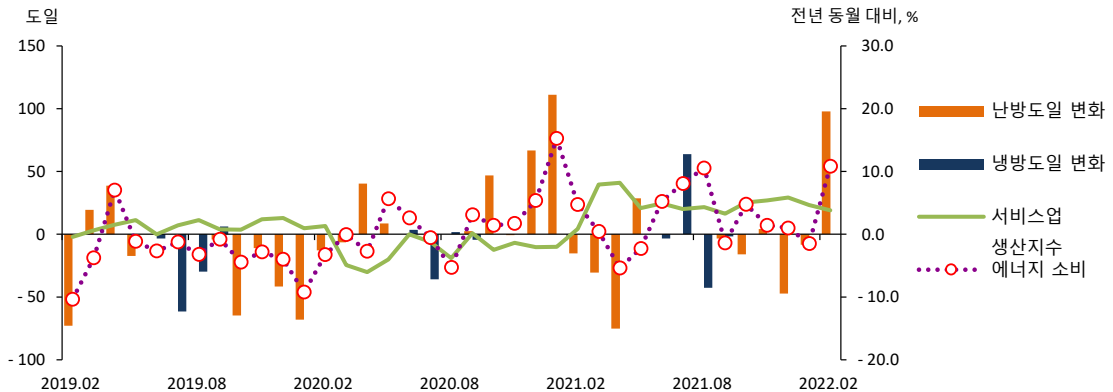
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가로 인한 난방 수요 증가 및 서비스업 생산활동 증가(3.8%, 생산지수 기준)의 영향으로 도시가스를 중심으로 전년 동월 대비 10.9% 증가
 - 건물 부문 소비 증가의 에너지원별 기여도는 도시가스 5.6%p, 전기 2.2%p, 열 1.5%p, 석유 1.3%p 순
- 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 추운 날씨로 도시가스와 열(각각 13.2%, 17.5% 증가)을 중심으로 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 -0.1°C로 전년 동월 대비 3.5°C 낮았고 난방도일은 97.8도일(23.9%) 증가
- 상업 부문 소비는 주요 에너지원 소비가 모두 늘며 전년 동월 대비 큰 폭으로 증가
 - 사적모임 인원제한이 전년 동월 대비 완화(4인→6인)되고 음식·숙박업의 생산활동이 증가(생산지수 11.1% 상승)하며 상업 부문 소비가 전년 동월 대비 10.7% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
건물 (백만 toe)	45.2	6.4	5.4	46.9	5.5	6.3	5.9
	(-0.7)	(15.3)	(4.8)	(3.8)	(1.0)	(-1.5)	(10.9)
가정	23.2	3.9	3.1	23.7	3.2	3.8	3.5
	(2.6)	(21.3)	(6.3)	(2.3)	(-2.3)	(-2.0)	(11.4)
상업	16.7	2.0	1.7	17.6	1.7	2.0	1.9
	(-4.3)	(7.1)	(2.9)	(5.4)	(4.1)	(2.6)	(10.7)
공공·기타	5.3	0.6	0.5	5.6	0.6	0.5	0.5
	(-2.6)	(6.7)	(1.9)	(5.8)	(12.1)	(-12.0)	(7.7)
난방도일 (18°C)	2 448.0	591.5	408.9	2 404.7	500.4	583.1	506.7
	(3.3)	(23.2)	(-3.6)	(-1.8)	(-8.6)	(-1.4)	(23.9)
냉방도일 (24°C)	85.2	-	-	101.3	-	-	-
	(-29.2)	-	-	(18.9)	-	-	-
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2	104.7	101.6	110.9	123.2	109.6	105.5
	(-2.0)	(-2.0)	(0.9)	(4.3)	(5.8)	(4.7)	(3.8)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청, 국가통계포털

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 2월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비 증가로 전년 동월 대비 각각 7.9%, 7.6% 증가

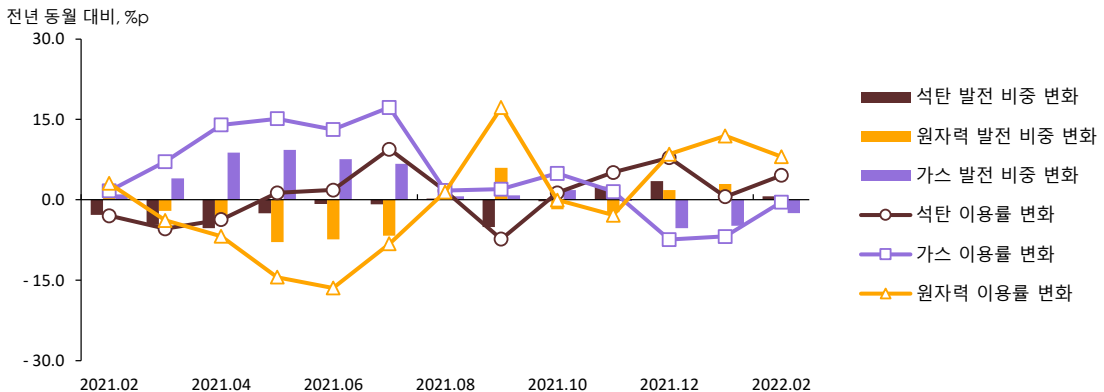
- 전기 소비가 5% 이상 증가하여 총 발전량이 대폭 증가한 가운데, 석탄 및 원자력 발전은 설비용량 증가 및 이용률 상승 등으로 증가, 가스 발전은 국제 천연가스 가격 급등으로 감소세 지속
 - 석탄 발전은 신규 설비 진입으로 인한 설비용량 증가, 가스 발전 대체 등으로 10% 이상 증가
 - 원자력 발전은 비계획정지 원전 수 감소로 설비이용률이 8%p 이상 상승하여 10% 가까이 증가
 - 국제 천연가스 가격이 전년 동월 대비 240.0% 상승(JKM 선물 가격 기준)하는 등 고공행진을 지속하여 가스 발전량은 세 달 연속 감소했으나 전기 소비의 빠른 증가로 감소세는 대폭 축소
 - 이에 따라 석탄과 원자력의 발전 비중은 각각 0.6%p, 0.5%p 상승했으나 가스 발전 비중은 2.5%p 하락

▶ 에너지원별 발전량

	2020년	2021년p				2022년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
총발전량 (TWh)	552.2	53.2	45.0	576.1	53.3	54.8	48.5
	(-1.9)	(6.6)	(-3.2)	(4.3)	(3.4)	(3.1)	(7.9)
석탄	196.3	17.8	14.5	196.2	18.2	18.4	15.9
	(-13.7)	(-3.8)	(-11.0)	(-0.0)	(15.1)	(3.2)	(10.1)
석유	2.3	0.3	0.1	3.5	0.2	0.5	0.2
	(-31.5)	(-4.4)	(13.8)	(53.5)	(-51.1)	(58.8)	(34.1)
가스	145.9	17.3	13.8	168.4	14.4	15.3	13.7
	(1.1)	(9.8)	(-0.1)	(15.4)	(-13.6)	(-12.0)	(-0.8)
원자력	160.2	14.0	12.7	158.0	16.5	16.1	14.0
	(9.8)	(18.0)	(0.3)	(-1.4)	(9.8)	(14.7)	(9.9)
수력·기타신재생	40.4	3.3	3.5	46.2	3.7	4.2	4.4
	(3.1)	(32.1)	(27.5)	(14.3)	(9.7)	(25.9)	(23.0)
기저발전	356.5	31.8	27.2	354.3	34.7	34.5	29.9
	(-4.5)	(4.7)	(-6.0)	(-0.6)	(12.5)	(8.2)	(10.0)

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

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2019년		2020년		2021년			2022년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월	
GDP (조원)	1 852.7	1 836.9	484.1	-	-	1 910.7	504.3	-	-	
	(2.2)	(-0.9)	(-1.1)	-	-	(4.0)	(4.2)	-	-	
민간소비	894.1	849.1	214.4	-	-	879.8	227.9	-	-	
	(2.1)	(-5.0)	(-6.6)	-	-	(3.6)	(6.3)	-	-	
설비투자	155.3	166.3	43.9	-	-	180.1	45.6	-	-	
	(-6.6)	(7.1)	(6.1)	-	-	(8.3)	(4.0)	-	-	
건설투자	265.2	264.1	71.4	-	-	260.1	70.2	-	-	
	(-1.7)	(-0.4)	(-2.9)	-	-	(-1.5)	(-1.7)	-	-	
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.7	101.0	101.6	102.5	104.0	104.7	105.3	
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 095.1	1 097.5	1 111.7	1 144.0	1 183.7	1 194.0	1 198.3	
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.5	0.5	0.5	0.6	1.0	1.3	1.3	
경기동행지수 (2015=100)	112.1	112.5	114.4	114.3	114.6	116.9	119.5	120.4	120.8	
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.4	118.3	110.4	100.7	114.3	127.0	115.1	107.0	
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.3	103.1	96.2	87.8	99.8	109.4	100.2	93.6	
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.4	13.0	0.3	-1.1	3.4	13.3	1.9	-0.8	-0.1	
- 전년동기대비 기온차	0.4	-0.4	-2.2	-3.6	0.0	0.3	1.5	0.3	-3.5	
난방도일	2 370.9	2 448.0	547.6	591.5	408.9	2 404.7	500.4	583.1	506.7	
	(-8.7)	(3.3)	(13.9)	(23.2)	(-3.6)	(-1.8)	(-8.6)	(-1.4)	(23.9)	
냉방도일	120.4	85.2	-	-	-	101.3	-	-	-	
	(-42.4)	(-29.2)	-	-	-	(18.9)	-	-	-	
에너지원단위	0.16	0.16	0.16	-	-	0.16	0.16	-	-	
	(-3.6)	(-2.9)	(-1.7)	-	-	(0.5)	(1.4)	-	-	
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9	16.8	1.5	1.5	1.4	18.0	1.7	1.7	1.5	
	(-0.9)	(-6.0)	(-11.4)	(-6.3)	(0.5)	(7.1)	(17.0)	(15.4)	(4.0)	
전기 (MWh)	10.1	9.8	0.9	0.9	0.9	10.3	0.9	1.0	0.9	
	(-1.4)	(-2.3)	(0.5)	(5.4)	(1.7)	(4.9)	(5.1)	(2.4)	(5.4)	
도시가스 (1000 m³)	0.4	0.4	0.1	0.1	0.1	0.5	0.1	0.1	0.1	
	(-4.5)	(-3.7)	(6.9)	(18.2)	(5.3)	(5.3)	(-0.5)	(-2.6)	(9.3)	
총에너지 (toe)	5.9	5.6	0.5	0.5	0.5	5.9	0.6	0.6	0.5	
	(-1.8)	(-3.8)	(-0.4)	(4.0)	(-1.1)	(4.7)	(6.2)	(6.2)	(5.9)	

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2019년		2020년			2021년			2022년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월		
산업생산지수(2015=100)											
전산업	108.6 (1.0)	107.4 (-1.0)	121.2 (-0.5)	106.2 (1.4)	101.4 (0.5)	112.7 (4.9)	129.5 (6.8)	110.8 (4.3)	105.7 (4.2)		
광공업	106.7 (0.3)	106.4 (-0.3)	118.3 (2.8)	110.4 (8.1)	100.7 (1.1)	114.3 (7.4)	127.0 (7.4)	115.1 (4.3)	107.0 (6.3)		
반도체	188.1 (11.7)	230.7 (22.7)	272.8 (17.5)	243.9 (19.6)	244.6 (19.7)	298.6 (29.4)	353.7 (29.7)	318.4 (30.5)	320.5 (31.0)		
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	98.6 (0.5)	96.2 (1.6)	89.0 (-6.6)	97.4 (5.8)	98.0 (-0.6)	100.4 (4.4)	88.8 (-0.2)		
시멘트	94.3 (-5.7)	87.2 (-7.5)	93.9 (-1.8)	68.0 (0.9)	71.6 (-1.8)	91.6 (5.0)	99.5 (6.0)	75.7 (11.3)	71.0 (-0.8)		
기초화학물	108.9 (-1.4)	101.1 (-7.1)	103.9 (-9.6)	106.9 (-5.6)	102.4 (-4.7)	107.9 (6.7)	112.9 (8.7)	112.8 (5.5)	100.8 (-1.6)		
수송장비	93.3 (-0.7)	84.4 (-9.6)	90.6 (-4.2)	92.2 (19.6)	79.3 (23.3)	88.2 (4.5)	97.6 (7.7)	83.7 (-9.2)	82.2 (3.7)		
전기전자	109.6 (2.9)	108.5 (-1.0)	126.4 (4.5)	108.0 (10.2)	97.6 (0.7)	115.2 (6.1)	133.0 (5.2)	111.5 (3.2)	107.8 (10.5)		
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	116.4 (-2.0)	104.7 (-2.0)	101.6 (0.9)	110.9 (4.3)	123.2 (5.8)	109.6 (4.7)	105.5 (3.8)		
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	108.4 (-1.2)	101.1 (-2.0)	95.2 (3.0)	106.0 (4.0)	112.9 (4.2)	105.6 (4.5)	97.0 (1.9)		
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.6 (-18.4)	66.4 (-39.6)	60.1 (-36.6)	65.7 (-11.1)	80.7 (1.4)	91.9 (38.4)	82.5 (37.3)	73.0 (11.1)		
주요 업종 생산량											
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	4 115.2 (4.2)	4 113.5 (3.9)	3 724.9 (4.2)	46 440.5 (2.4)	3 958.0 (-3.8)	3 872.3 (-5.9)	3 336.6 (-10.4)		
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	5 909.6 (0.5)	6 042.6 (5.3)	5 489.5 (1.3)	70 418.0 (5.0)	5 935.3 (0.4)	6 070.7 (0.5)	5 145.5 (-6.3)		
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	2 395.2 (-17.0)	2 597.4 (-10.9)	2 605.7 (-0.9)	34 434.7 (13.6)	3 115.8 (30.1)	3 129.5 (20.5)	2 751.3 (5.6)		
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	1 293.2 (-7.7)	1 338.8 (-8.3)	1 300.1 (-5.0)	15 764.6 (2.7)	1 322.2 (2.2)	1 272.3 (-5.0)	1 147.9 (-11.7)		
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	1 789.1 (-1.1)	1 866.9 (-2.4)	1 746.0 (-3.6)	23 179.1 (9.1)	2 141.7 (19.7)	2 162.2 (15.8)	1 908.9 (9.3)		
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 948.1 (-2.1)	3 506.8 (-11.2)	296.9 (-12.0)	314.2 (24.9)	261.0 (37.9)	3 462.4 (-1.3)	319.1 (7.5)	271.1 (-13.7)	264.0 (1.1)		

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임
 자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회

국제 에너지 가격

	2019년	2020년		2021년			2022년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
원유 (USD/bbl)									
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	47.1 (-21.3)	52.1 (-9.4)	59.1 (16.9)	67.9 (72.4)	71.7 (52.3)	83.0 (59.3)	91.6 (55.1)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	49.8 (-23.2)	54.8 (-14.8)	60.9 (12.3)	69.3 (64.1)	73.2 (46.9)	83.5 (52.3)	92.4 (51.7)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	50.2 (-22.9)	55.3 (-13.1)	62.3 (12.3)	70.8 (63.8)	74.8 (48.9)	85.6 (54.7)	94.1 (51.1)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	46.7 (-29.4)	53.7 (-22.3)	59.2 (-7.8)	70.2 (56.9)	79.5 (70.2)	81.7 (52.0)	90.1 (52.3)
LNG									
TTF (USD/MMBTU)	4.8 (-38.3)	3.2 (-32.5)	5.9 (26.8)	7.3 (100.0)	6.2 (111.8)	16.1 (396.9)	38.0 (548.9)	28.2 (288.8)	27.2 (342.0)
JKM (USD/MMBTU)	5.6 (-42.0)	4.2 (-25.4)	9.3 (70.0)	14.5 (206.6)	7.6 (126.7)	17.8 (324.9)	37.3 (298.8)	29.8 (104.9)	25.8 (240.0)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	7.7 (-23.8)	9.0 (-8.9)	9.9 (-0.2)	10.8 (29.5)	15.3 (100.0)	14.7 (63.1)	17.0 (72.0)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	358.5 (-21.3)	413.7 (-12.0)	531.5 (18.9)	550.7 (41.2)	892.5 (149.0)	1 138.2 (175.1)	843.9 (58.8)
유연탄 (USD/톤)									
호주산	78.1 (-27.1)	60.3 (-22.8)	78.3 (17.5)	84.9 (23.0)	86.1 (25.8)	136.0 (125.8)	164.6 (110.4)	209.6 (146.9)	236.2 (174.5)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	72.2 (-15.2)	77.1 (-11.1)	80.4 (-6.2)	115.1 (48.1)	187.5 (159.6)	183.0 (137.4)	196.8 (144.6)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	53.5 (-28.5)	60.1 (-15.7)	67.9 (5.4)	80.3 (72.2)	87.9 (64.3)	98.1 (63.2)	110.8 (63.2)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	53.9 (-30.7)	58.0 (-23.0)	65.2 (3.3)	75.1 (67.9)	83.5 (55.0)	95.7 (64.9)	106.2 (63.0)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	55.4 (-30.0)	60.0 (-21.6)	67.9 (3.0)	77.6 (57.2)	85.9 (54.9)	99.2 (65.3)	110.8 (63.0)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	47.4 (9.5)	51.5 (-0.9)	57.6 (23.4)	64.4 (64.3)	65.8 (38.8)	76.1 (47.8)	82.6 (43.4)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	450.0 (2.3)	550.0 (-2.7)	605.0 (19.8)	647.9 (63.2)	795.0 (76.7)	740.0 (34.5)	775.0 (28.1)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	460.0 (1.1)	530.0 (-10.2)	585.0 (7.3)	629.6 (55.9)	750.0 (63.0)	710.0 (34.0)	775.0 (32.5)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	47.6 (-25.0)	55.6 (-8.6)	61.6 (17.8)	70.6 (74.6)	77.6 (63.1)	84.4 (51.8)	95.5 (54.9)

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, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2019년	2020년			2021년			2022년		
				12월	1월	2월		12월	1월	2월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 367.8 (-11.7)	1 441.8 (-8.1)	1 463.2 (-5.3)	1 590.5 (15.1)	1 646.4 (20.4)	1 635.2 (13.4)	1 714.6 (17.2)	
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 168.3 (-15.7)	1 242.4 (-11.2)	1 263.4 (-7.8)	1 391.3 (16.9)	1 468.9 (25.7)	1 453.5 (17.0)	1 536.6 (21.6)	
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	518.9 (-21.1)	545.5 (-22.8)	619.6 (-22.3)	731.7 (27.6)	859.0 (65.6)	840.4 (54.1)	937.4 (51.3)	
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 865.2 (-1.3)	1 868.1 (-1.0)	1 952.5 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 410.1 (29.2)	2 395.0 (28.2)	2 379.0 (21.8)	
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	796.9 (-2.9)	797.2 (-2.9)	847.8 (-3.0)	931.9 (17.8)	1 087.5 (36.5)	1 071.8 (34.5)	1 050.7 (23.9)	
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-5.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	13.9 (-6.5)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	13.5 (-18.2)	14.0 (-15.0)	14.8 (-10.1)	17.2 (14.2)	23.6 (75.0)	25.4 (81.4)	24.9 (68.1)	
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	11.4 (-21.4)	12.0 (-17.8)	12.8 (-12.2)	14.4 (14.2)	21.3 (86.5)	23.1 (93.4)	22.6 (77.2)	
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-1.4)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-1.4)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-1.4)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 -	142.3 -	
일반용	84.4 -	84.4 -	92.3 -	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)	79.4 (-5.9)	87.3 (-5.4)	87.3 -	87.3 -	
산업용	96.0 -	96.0 -	108.5 -	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	91.0 (-5.2)	103.5 (-4.6)	103.5 -	103.5 -	

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 교압B, 선택 II 중간부하) 기준
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2019년	2020년	2021년			2022년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	10.0 (-8.1)	10.5 (-1.4)	8.5 (-8.1)	116.8 (0.2)	10.5 (4.4)	10.5 (-0.2)	8.9 (3.9)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	7.0 (-12.3)	7.6 (-2.8)	5.7 (-13.0)	81.5 (-1.6)	7.4 (6.0)	7.5 (-0.8)	6.4 (11.4)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	872.4 (-5.9)	75.5 (-11.3)	75.5 (-6.4)	72.1 (0.4)	932.2 (6.9)	88.2 (16.8)	86.9 (15.2)	74.9 (3.8)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	423.6 (-6.2)	37.4 (-12.8)	37.3 (-2.7)	34.1 (1.3)	429.6 (1.4)	42.0 (12.4)	42.5 (14.1)	36.8 (7.8)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	42.1 (2.7)	5.4 (8.5)	5.8 (16.4)	4.5 (0.2)	45.8 (8.7)	5.1 (-6.9)	5.4 (-6.2)	4.8 (7.5)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	0.5 (-0.7)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	6.7 (-5.8)	0.5 (4.5)	0.5 (0.7)	0.5 (2.8)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	15.1 (36.2)	14.0 (18.0)	12.7 (0.3)	158.0 (-1.4)	16.5 (9.8)	16.1 (14.7)	14.0 (9.9)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	19.0 (7.3)	1.7 (13.3)	1.6 (12.2)	1.5 (4.9)	20.1 (5.8)	1.7 (0.9)	1.9 (16.5)	1.8 (17.6)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	292.1 (-3.6)	27.9 (-0.3)	28.3 (3.8)	24.6 (-1.2)	305.3 (4.5)	29.6 (6.0)	30.0 (5.9)	26.0 (5.7)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	236.1 (-3.2)	23.1 (1.7)	23.5 (6.9)	19.9 (-1.6)	242.3 (2.7)	23.8 (3.0)	24.4 (3.9)	21.3 (7.0)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	212.5 (-3.2)	21.0 (1.6)	21.4 (7.3)	17.9 (-2.2)	217.7 (2.4)	21.7 (3.2)	22.3 (4.1)	19.5 (9.0)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년	2021년			2022년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
석탄	27.1	24.7	22.3	23.0	21.7	23.8	22.0	21.7	21.2
- 원료탄 제외	19.1	16.7	14.7	15.7	13.8	15.7	14.8	14.7	14.5
석유	38.7	37.7	34.5	33.7	37.0	38.6	37.7	36.6	36.0
- 비에너지유 제외	19.2	18.6	17.4	16.8	17.7	18.0	18.2	18.1	17.7
LNG	17.7	18.8	25.4	26.7	23.6	19.6	22.3	23.6	24.0
수력	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	10.3	11.7	11.5	10.6	11.0	11.0	11.9	11.4	11.4
기타	5.8	6.5	5.9	5.6	6.3	6.6	5.7	6.2	7.0
총에너지	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	2020년		2021년			2022년p		
				12월	1월	2월		12월	1월
산업	142.9 (-0.4)	138.0 (-3.5)	12.3 (-3.1)	12.2 (-2.9)	11.3 (0.3)	148.0 (7.3)	13.3 (8.1)	13.2 (8.4)	11.6 (1.9)
수송	43.0 (0.0)	39.4 (-8.2)	3.3 (-12.3)	3.1 (-5.9)	3.0 (-4.0)	39.8 (0.9)	3.8 (14.9)	3.5 (15.2)	3.0 (-1.6)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.6)	3.3 (10.4)	3.9 (21.3)	3.1 (6.3)	23.7 (2.3)	3.2 (-2.3)	3.8 (-2.0)	3.5 (11.4)
상업	17.5 (-2.3)	16.7 (-4.3)	1.7 (-1.9)	2.0 (7.1)	1.7 (2.9)	17.6 (5.4)	1.7 (4.1)	2.0 (2.6)	1.9 (10.7)
공공	5.4 (-3.2)	5.3 (-2.6)	0.5 (0.2)	0.6 (6.7)	0.5 (1.9)	5.6 (5.8)	0.6 (12.1)	0.5 (-12.0)	0.5 (7.7)
최종 소비	231.4 (-0.9)	222.6 (-3.8)	21.0 (-2.7)	21.7 (1.4)	19.7 (0.8)	234.7 (5.4)	22.6 (7.3)	23.1 (6.5)	20.5 (3.8)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	4.4 (6.4)	4.1 (1.2)	3.5 (0.1)	47.8 (4.4)	4.1 (-5.2)	4.0 (-1.9)	3.4 (-3.3)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	865.8 (-5.7)	74.6 (-11.3)	73.9 (-7.5)	71.3 (-0.2)	923.6 (6.7)	86.9 (16.5)	84.9 (14.8)	73.4 (3.0)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	45.0 (0.7)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	533.4 (4.7)	47.3 (4.9)	49.8 (2.1)	47.5 (5.2)
도시가스 (십억 m ³)	23.3 (-4.1)	22.4 (-3.5)	3.0 (7.0)	3.6 (17.9)	3.0 (5.1)	23.6 (5.1)	3.0 (-0.7)	3.5 (-2.9)	3.2 (9.0)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	12.3 (6.1)	1.3 (11.3)	1.4 (10.9)	1.2 (-2.2)	12.5 (2.0)	1.3 (-3.2)	1.4 (0.2)	1.3 (10.2)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년		2021년			2022년p		
				12월	1월	2월		12월	1월
산업	61.8	62.0	58.4	56.3	57.5	63.1	58.8	57.4	56.5
수송	18.6	17.7	15.6	14.1	15.3	17.0	16.7	15.2	14.5
가정	9.8	10.4	15.5	18.0	15.9	10.1	14.1	16.6	17.1
상업	7.6	7.5	8.0	9.0	8.8	7.5	7.7	8.7	9.4
공공	2.3	2.4	2.4	2.6	2.5	2.4	2.5	2.1	2.6
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.7	13.6	12.5	12.0	13.6	12.2	11.6	11.0
석유	50.2	49.1	45.2	43.1	45.7	49.7	48.9	46.5	45.0
전기	19.3	19.7	18.4	19.3	19.7	19.6	18.0	18.6	20.0
도시가스	11.6	12.0	16.5	18.5	16.7	11.8	15.3	17.2	17.8
열·기타	5.0	5.5	6.3	6.6	5.9	5.3	5.7	6.2	6.3

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	129.2 (3.1)	128.8 (7.9)	129.1 (8.2)	134.0 (6.9)	134.0 (6.9)	133.1 (6.2)	133.6 (6.1)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	35.5 (-2.6)	35.5 (-2.6)	36.9 (1.5)	36.9 (1.5)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (4.1)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 (4.2)	41.2 (4.2)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -

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

에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.1 (2.3)	20.2 (2.6)	20.3 (2.5)	20.5 (2.0)	20.5 (2.0)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.4 (2.9)	24.4 (3.0)	24.5 (3.1)	24.9 (2.2)	24.9 (2.2)	25.0 (2.2)	25.0 (2.2)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.2)	11.5 (4.2)	11.8 (3.1)	11.8 (3.1)	11.8 (3.0)	11.8 (3.0)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.4)	10.0 (0.5)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.3)	9.9 (-1.4)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.6)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.6)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.6 (33.1)	0.7 (34.5)	0.7 (36.2)	0.9 (34.0)	0.9 (34.0)	0.9 (33.0)	0.9 (32.8)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
 자료: 에너지통계월보

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C, 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

□ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

□ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2022, NO.122)

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 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 에너지수급전망연구팀

발행인 임춘택 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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