

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -5.2%
PETROLEUM -3.2%
LNG -1.4%
NUCLEAR 6.7%
NEW & RENEWABLE 10.7%
APRIL. 2022

본 동향 자료는 2022년 4월까지의 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

□ 4월 광공업생산지수는 전반적인 산업 생산 부진에도 반도체 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 3.7% 상승

- 반도체 생산지수는 수출 호조(15.8%, 수출액 기준), 설비 가동률 상승(13.4%, 가동률지수 기준) 등의 영향으로 전년 동월 대비 34.8% 상승하며 40개월 연속 상승세 유지
- 기초화학물질 생산지수는 설비 신증설 효과와 일부 공장 재가동(여천NCC 제3공장, 2022.4.4~)에도 불구하고, 수익성 악화로 인한 유화사들의 설비 가동률 하향 조정 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.1% 하락
- 철강 생산지수는 원자재 공급 차질, 주요 수요산업 생산 부진 등의 요인으로 전년 동월 대비 3.8% 하락
- 자동차 생산지수는 자동차 생산 부품 수급 차질 등으로 생산량이 감소하여 전년 동월 대비 2.5% 하락
 - 차량용 반도체 수급난이 지속되는 가운데, 중국에서 지속 시행 중인 '제로 코로나' 정책으로 상하이를 포함한 주요 도시가 봉쇄됨에 따라 국내 자동차 부품 공급 차질이 지속되어 자동차 생산량이 감소

□ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 해제 등으로 생산 활동이 증가하여 전년 동월 대비 5.0% 상승

- 도·소매업 생산지수는 소비자심리지수 회복세 둔화(1.8%)에도 사회적 거리두기 조치가 해제(4.18)되어 자동차 및 부품판매업을 제외한 모든 하위 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 2.5% 상승
- 음식·숙박업 생산지수는 사적모임 인원 제한과 식당·카페 등의 영업시간 제한 등이 해제됨에 따라 음식점 및 주점업과 숙박업에서 생활활동이 크게 증가하여 전년 동월 대비 16.9% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	453.8 (2.2)	- -	467.4 (3.0)	- -	467.4 (3.0)	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	197.6 (18.7)	51.2 (41.2)	231.2 (17.0)	54.2 (21.1)	63.8 (18.8)	57.8 (12.9)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	111.0 (6.5)	114.0 (12.2)	115.9 (4.4)	107.1 (6.4)	123.3 (3.7)	118.0 (3.5)
반도체	298.6 (29.4)	255.5 (23.6)	249.2 (29.6)	333.7 (30.6)	320.3 (30.9)	359.9 (26.5)	336.0 (34.8)
기초화학물질	107.9 (6.7)	106.8 (1.0)	106.3 (10.3)	107.3 (0.5)	100.8 (-1.6)	111.6 (0.1)	104.1 (-2.1)
철강	97.4 (5.8)	95.7 (-0.2)	98.8 (5.7)	96.2 (0.6)	89.0 -	100.5 (1.8)	95.0 (-3.8)
자동차	88.2 (4.5)	92.3 (13.8)	96.9 (18.5)	88.7 (-3.9)	82.1 (3.5)	94.5 (-6.3)	94.5 (-2.5)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	106.9 (3.7)	109.5 (8.2)	111.5 (4.3)	105.4 (3.7)	115.8 (3.8)	115.0 (5.0)
도·소매	106.0 (4.0)	103.2 (4.6)	106.9 (9.3)	106.1 (2.9)	96.9 (1.8)	112.4 (2.7)	109.6 (2.5)
음식·숙박	80.7 (1.4)	70.3 (-8.0)	78.5 (8.3)	82.2 (17.0)	73.0 (11.1)	81.4 (6.1)	91.8 (16.9)

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

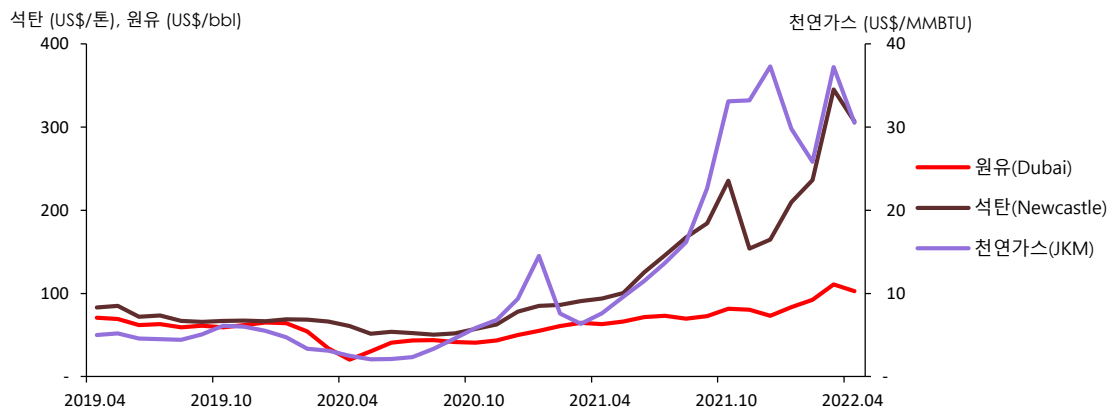
- 4월 국제 유가는 국제에너지기구(IEA) 회원국의 비축유 추가 방출 계획 발표 등으로 전월 대비 7.3% 하락
 - 미국은 3월 31일에 향후 6개월 간 비축유 1.8억 배럴 추가 방출을, IEA는 4월 6일에 향후 6개월 간 비축유 1.2억 배럴 추가 방출을 발표. IEA는 3월 초에도 6천만 배럴 방출을 발표한 바 있음
 - 국제 석탄 가격은 기저효과로 전월 대비로는 감소하였으나, 글로벌 공급 차질로 월중에는 지속 상승
 - 유럽 TTF 가격은 온화한 날씨에 따른 수요 감소와 공급 불안 완화로 전월 대비 23.9% 하락
 - 유럽향 러시아산 가스(PNG+LNG) 공급량이 8.9 Bcm으로 전월 대비 8.6% 감소했으나, 미국산 LNG를 중심으로 LNG 수입이 증가하여 유럽의 가스 총 수입량은 0.6% 증가한 26.6 Bcm을 기록
 - 아시아 JKM 가격은 온화한 날씨와 중국의 제로 코로나 등으로 수요가 감소하며 전월 대비 18.0% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		2월	3월	4월	2월	3월	4월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.5)	69.3 (64.2)	60.9 (11.1)	64.4 (5.8)	62.9 (-2.4)	92.4 (10.7)	110.9 (20.1)	102.8 (-7.3)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	86.1 (1.4)	90.9 (5.6)	93.9 (3.3)	236.2 (12.7)	345.3 (46.1)	306.6 (-11.2)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.2 (398.7)	6.2 (-15.3)	6.1 (-0.5)	7.2 (17.4)	27.2 (-3.7)	42.3 (55.6)	32.2 (-23.9)
JKM	4.2 (-25.2)	17.8 (326.0)	7.6 (-47.7)	6.3 (-16.5)	7.6 (20.3)	25.8 (-13.3)	37.2 (44.1)	30.5 (-18.0)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 석탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()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

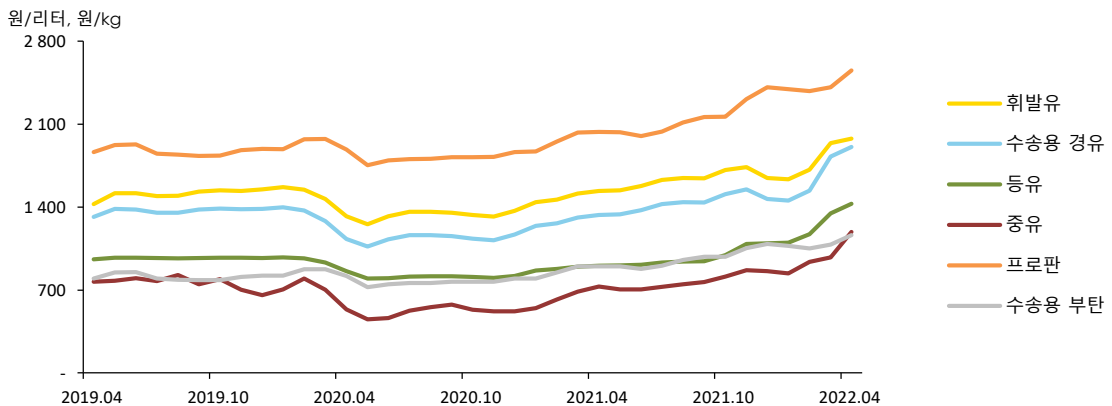
- **4월 휘발유와 경유의 가격은 원유 수입 단가 상승세로 전월 대비 각각 2.0%, 4.4% 상승**
 - 국제 경유 가격 상승의 영향으로 휘발유·경유의 상대가격(휘발유/경유)은 1.04로 전월 대비 2.3% 하락
 - 중유(B-C유) 가격도 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 22.3% 상승, 전년 동월 대비로는 63.2% 상승
- **프로판·부탄 가격은 공급가격 인상으로 전월 대비 각각 5.8%, 7.4% 상승**
 - 사우디 아람코사의 3월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인상에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 4월 국내 LPG 공급가격을 kg당 140원씩 인상
- **4월 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.31로 전월 대비 6.9% 상승**
 - 산업용 도시가스 요금에 2.9% 상승하였으나, 산업용 프로판 가격이 국제 LPG 가격 상승의 영향으로 10.0% 상승하며 상대가격이 전월 대비 큰 폭으로 상승

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년	2022년					
			2월	3월	4월	2월	3월	4월
휘발유 (원/리터)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 463.2 (1.5)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)	1 714.6 (4.9)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 263.4 (1.7)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)	1 536.6 (5.7)	1 826.9 (18.9)	1 906.4 (4.4)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	619.6 (13.6)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)	937.4 (11.6)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	1 952.5 (4.5)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)	2 379.0 (-0.7)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	847.8 (6.4)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)	1 050.7 (-2.0)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ **4월 도시가스 요금은 LNG 도입가 상승분이 원료비에 반영되어 모든 용도에서 인상**

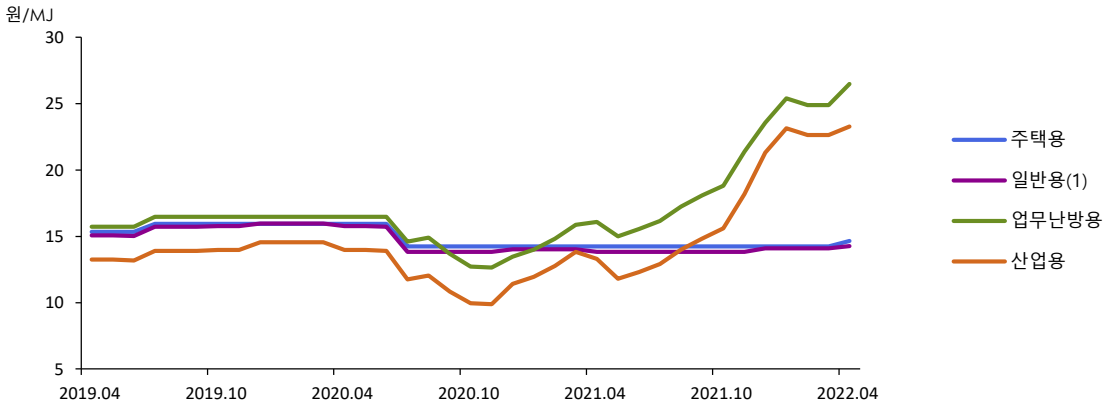
- 업무난방용과 산업용 요금은 LNG 도입 비용 상승으로 전월 대비 각각 6.3%, 2.9% 상승
- 국민 부담 완화를 위해 동결되어 온 주택용과 일반용(1) 요금은 도시가스용 천연가스 도매요금을 구성하는 원료비가 2019년 7월 이후 2년 9개월 만에 인상되면서 전월 대비 각각 3.0%, 1.2% 상승

※ 한국가스공사는 미수금(누적 원료비 손실분) 회수를 위해 민수용 원료비 정산단가를 1년간 총 3회(5~6월 1.23원/MJ, 7~9월 1.90원/MJ, 10~4월 2.30원/MJ)에 걸쳐 조정할 예정

□ **4월 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 2분기 연료비 조정단가 동결에도 불구하고, 전력량요금과 기후환경요금 이 인상되어 전월 대비 각각 4.7%, 10.5%, 8.8% 인상**

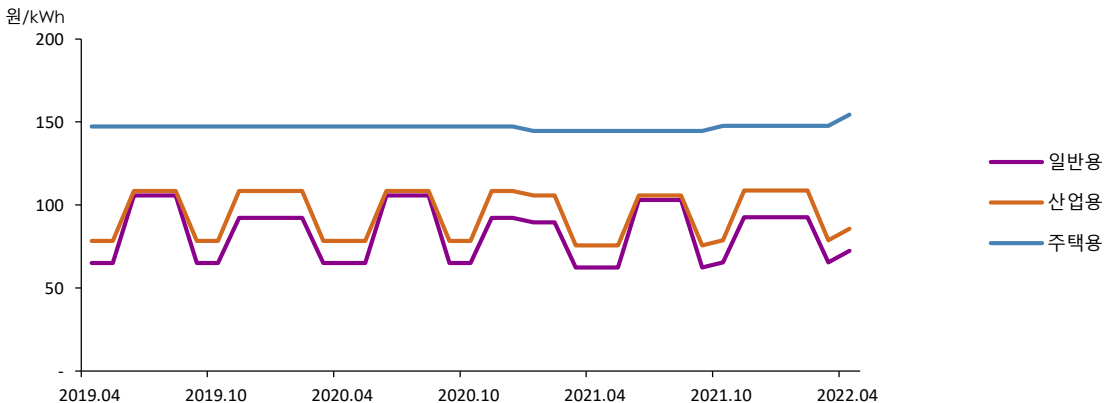
- 2분기 연료비 조정단가는 33.8원/kWh으로 산정되었으나 국민의 생활안정을 위해 0원/kWh으로 동결
- 4월 전력량요금에 올해 기준연료비 상승분인 9.8원/kWh 중 4.9원/kWh이 반영되었고, 나머지 4.9원/kWh은 10월에 반영될 예정. 기후환경요금은 7.3원/kWh으로 37.7% 인상
- 기후환경요금은 RPS 이행비용(5.9원/kWh), ETS 이행비용(0.8원/kWh), 석탄발전 감축비용(0.6원/kWh)으로 구성

▶ 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 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 4월 에너지 수입량은 원유와 액화천연가스 수입량이 늘어나며 전년 동월 대비 3.5% 증가

- 원유 수입량은 우크라이나 사태 장기화 등 국제 정세 불안으로 국제 유가가 지속 상승함에도 불구하고, 원유 정제 투입량 증가(8.7%) 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.4% 증가
- 석유제품 수입량은 B-C유와 부탄을 중심으로 감소하여 전년 동월 대비 6.2% 감소
 - B-C유와 부탄 수입량은 전년 동월 증가했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 63.6%, 19.7% 감소
- 유연탄 수입량은 국제 석탄 가격 상승세(226.6%)가 지속되는 등의 요인으로 전년 동월 대비 3.8% 감소
- 가스 수입량은 국제 가격 상승세에도 불구하고 전년 동월 대비 21.4% 증가
 - 작년 겨울 천연가스 현물가가 급등하는 등의 영향으로 전년 동월 수입량이 감소(-8.3%)했던 기저효과와 최근 가스 수급 차질에 대한 우려 등으로 재고 확보를 위한 저장수요가 발생한 것으로 추정
- 에너지 수입액은 전년 동월 대비 79.5% 증가하였으며 4월 우리나라 전체 수입액 중 28.8% 차지

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	307.1 (-11.1)	83.4 (1.3)	345.9 (12.6)	79.3 (5.7)	85.6 (19.0)	86.2 (3.4)
석유제품 (백만 bbl)	392.3 (12.9)	118.6 (-7.1)	30.6 (23.2)	129.5 (9.2)	33.0 (10.0)	31.6 (8.3)	28.7 (-6.2)
유연탄 (백만 톤)	108.0 (-6.4)	33.7 (-9.4)	7.6 (-23.0)	34.2 (1.4)	8.0 (1.2)	8.6 (-7.8)	7.4 (-3.8)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	2.1 (1.8)	0.5 (-4.1)	1.6 (-23.1)	0.4 (62.7)	0.5 (-28.6)	0.3 (-45.1)
LNG (백만 톤)	45.9 (14.9)	16.6 (7.2)	2.8 (-8.3)	16.9 (1.5)	3.5 (-32.7)	5.0 (18.1)	3.4 (21.4)
에너지 수입량 (백만 toe)	335.6 (3.1)	107.8 (-5.5)	25.0 (-3.8)	114.2 (6.0)	26.6 (-2.2)	29.9 (7.5)	25.9 (3.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.2 (58.5)	36.8 (-2.8)	9.7 (50.5)	69.1 (87.9)	14.9 (55.6)	18.7 (100.3)	17.3 (79.5)
수입액 비중 (%)	22.1	19.7	19.0	29.1	28.0	29.4	28.8
에너지 수입 의존도 (%)	92.8	92.9	91.9	92.3	92.5	92.2	91.0
국내 생산							
수력 (TWh)	6.7 (-5.7)	2.1 (-2.3)	0.6 (8.8)	2.0 (-1.2)	0.5 (2.8)	0.6 (8.1)	0.5 (-15.0)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.3 (-13.7)	0.1 (-2.2)	0.3 (-8.7)	0.1 (-4.8)	0.1 (-7.3)	0.1 (-14.6)
천연가스 (백만 톤)	0.0 (-70.3)	0.0 (-65.0)	0.0 (-64.1)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	20.0 (5.6)	6.6 (5.7)	1.8 (4.5)	7.6 (13.8)	1.8 (17.7)	1.9 (10.9)	2.0 (10.7)

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

4. 에너지 소비

□ 4월 총에너지 소비는 원자력이 증가했으나 석탄, 석유, 가스가 감소하며 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 석탄 소비는 발전용이 발전설비 용량 증가와 가스 발전의 대체 등으로 증가(2.0%)했으나, 산업용이 1차 급속(철강)과 시멘트업에서의 소비 부진으로 급감(-13.7%)하며 전년 동월 대비 5.2% 감소
- 석유 소비는 산업용이 석유화학에서의 설비 증설 효과 등으로 증가(3.8%)했으나, 수송용이 5월 유류세 추가 인하 예고에 따른 저장수요 감소 등으로 급감(-17.5%)하며 전년 동월 대비 3.2% 감소
- 가스 소비는 산업용과 건물용 도시가스 소비 증가로 가스제조용은 증가(4.2%)했으나, 국제 천연가스 가격 상승과 기저 발전 증가에 따른 가스 발전 감소로 발전용이 감소(-3.5%)하며 전년 동월 대비 1.4% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 건물 부문에서 증가했으나 수송 부문에서 급감하며 전년 동월 대비 2.3% 감소

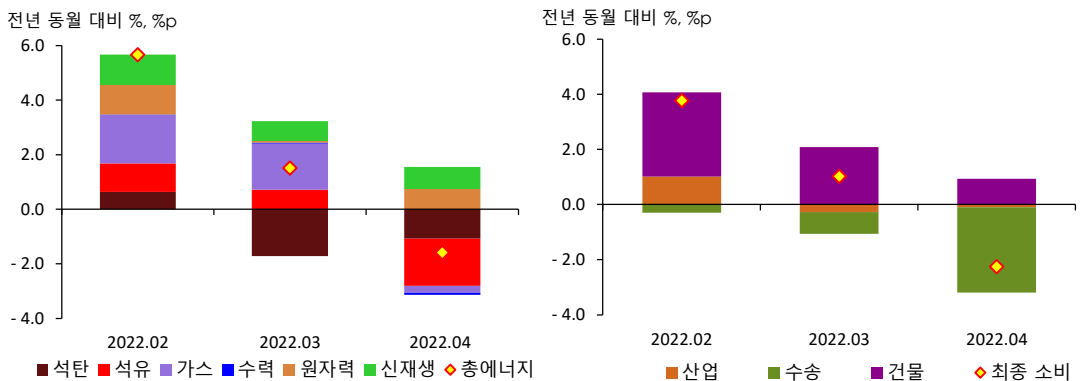
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 감소(-0.5일)한 가운데 석유화학과 조립금속에서의 소비가 증가했으나, 1차급속에서의 소비는 급감세를 지속하며 전년 동월 대비 0.2% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 5월 유류세 추가 인하 결정에 따른 저장수요 감소 및 화물연대 파업 등으로 도로 부문을 중심으로 전년 동월 대비 17.1% 감소하며 국가 전체 최종 에너지 소비 감소를 주도
- 건물 부문 소비는 사회적 거리두기 해제와 난방도일 감소 등으로 전년 동월 대비 5.1% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총에너지 (백만 toe)	305.2	102.4	23.9	105.5	26.0	26.0	23.5
	(4.5)	(2.8)	(4.4)	(3.0)	(5.7)	(1.5)	(-1.6)
- 원료용 제외	217.7	74.2	16.7	77.0	19.5	18.8	16.4
	(2.4)	(1.9)	(0.8)	(3.9)	(9.0)	(3.8)	(-1.9)
최종 소비 (백만 toe)	234.7	80.2	18.8	82.1	20.5	20.2	18.4
	(5.4)	(3.3)	(6.5)	(2.4)	(3.8)	(1.0)	(-2.3)

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

▶ 총에너지 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



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

5. 석탄

□ 4월 석탄 소비는 발전 부문에서 증가했으나 산업 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 5.2% 감소

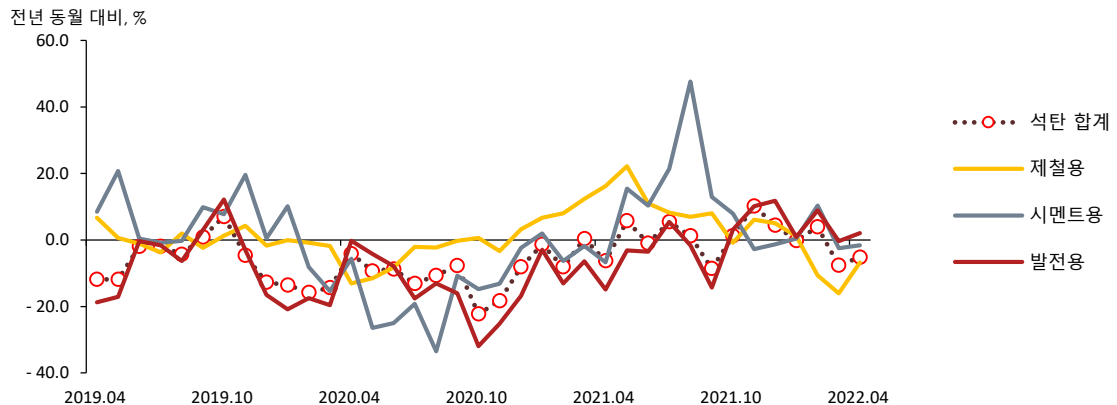
- 산업 부문에서의 석탄 소비는 국제 원자재 가격 상승 등으로 제철용과 시멘트용이 모두 감소하며 급감
 - 제철용 원료탄 소비는 우크라이나 사태에 따른 원자재 가격 상승이 주요 수요산업의 부진으로 이어지고, 2월부터 이어진 고로 개수와 더불어 4월에는 열연공장 대보수가 시작되며 급감세를 이어감
 - 시멘트용 석탄 소비는 화물연대본부(4.14)와 철근콘크리트연합회(4.20)가 파업에 돌입하며 시멘트 출하가 중단되고 상당수의 건설현장에서 공사가 중단되는 등의 영향으로 전년 동월 대비 1.6% 감소
- 발전 부문의 석탄 소비는 지난해와 마찬가지로 4월부터 자발적 석탄발전 상한제가 시작되었으나, 석탄 발전설비 용량 증가와 가스 발전 대체 등으로 석탄 발전량이 전년 동월 대비 3.2% 증가하며 증가
 - 석탄 발전설비 용량은 고성화력1호기(2021.5), 신서천1호기(2021.6), 고성화력2호기(2021.10)의 진입으로 전년 동월 대비 1.9GW 증가. 가스 발전은 천연가스 가격이 고수준에서 유지되며 4.9% 감소
 - 지난해 4~6월, 9~12월 기간 주중과 주말 모두 실시했던 발전공기업들의 자발적 석탄발전 상한제가 올해는 주말에만 적용하는 방식으로 완화

▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	116.8	36.3	8.3	35.5	8.9	8.2	7.9
	(0.2)	(-3.8)	(-6.3)	(-2.2)	(3.9)	(-7.7)	(-5.2)
산업	47.4	15.5	3.8	14.1	3.3	3.5	3.3
	(4.6)	(4.4)	(6.4)	(-8.9)	(-3.3)	(-15.9)	(-13.7)
원료탄	35.3	11.7	2.8	10.7	2.5	2.6	2.6
	(4.5)	(6.2)	(11.5)	(-8.5)	(-11.3)	(-16.5)	(-7.2)
건물	0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-11.6)	(-17.6)	(-26.9)	(-5.7)	(-7.9)	(3.6)	(-10.5)
발전	68.9	20.7	4.5	21.2	5.5	4.7	4.6
	(-2.5)	(-9.1)	(-14.9)	(2.8)	(8.9)	(-0.4)	(2.0)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 4월 석유 소비는 산업 부문 증가에도 수송과 건물 부문의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 3.2% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학 설비증설 효과로 납사와 LPG 수요가 증가하며 전년 동월 대비 3.8% 증가
 - 화재 사고로 가동을 중단했던 여천NCC의 제3공장이 재가동(4.4)하고, 작년에 완료된 석유화학 설비의 신증설 효과가 지속되며 납사와 LPG 소비가 각각 전년 동월 대비 4.3%, 18.2% 증가
- 수송 부문은 유류세 인하를 앞두고 도로 부문의 소비가 20% 가까이 감소하며 전년 동월 대비 17.5% 감소
 - 5월에 예정된 유류세의 10%p 추가 인하를 앞두고 일선 주유소와 대리점의 저장수요가 크게 감소하여 도로 부문의 소비가 감소. 경유는 화물연대의 파업 여파로 교통량이 감소하며 판매량도 감소
 - 항공 부문 소비는 작년 4월 제주 관광객 증가 등으로 이동 수요가 폭증했던 기저 효과로 8% 이상 감소
- 건물 부문의 소비는 온난한 날씨와 유류 가격의 상승으로 소비가 감소하여 전년 동월 대비 8.9% 감소
 - 가정 부문 석유 소비는 전년 동월 대비 무려 22.5% 감소하고 상업과 공공 부문 소비는 소폭 상승

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

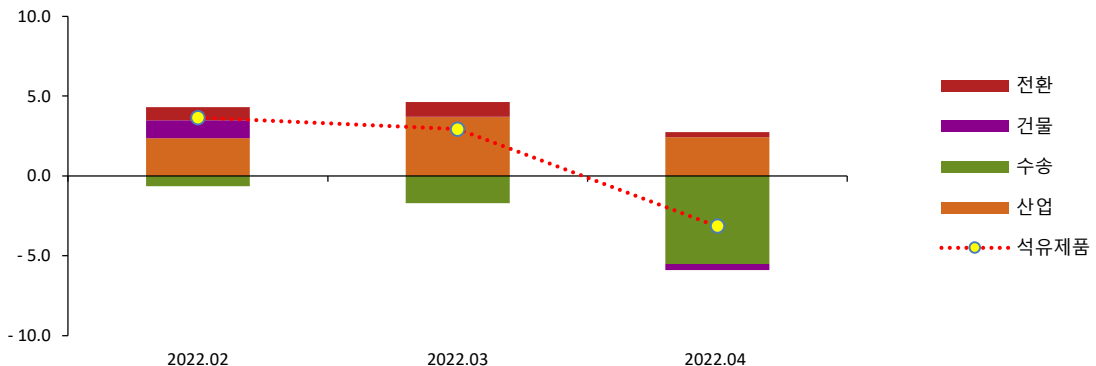
	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석유 (백만 bbl)	932.4 (6.9)	299.9 (2.7)	75.7 (10.4)	313.7 (4.6)	74.8 (3.6)	78.8 (2.9)	73.3 (-3.2)
산업	597.2 (9.8)	189.2 (1.7)	48.3 (10.9)	203.2 (7.4)	46.9 (3.8)	52.7 (5.7)	50.1 (3.8)
납사	450.9 (11.3)	144.9 (2.5)	37.2 (17.0)	152.6 (5.3)	34.4 (-0.7)	39.2 (1.8)	38.7 (4.3)
수송	281.7 (1.6)	89.2 (3.0)	23.9 (14.5)	86.6 (-3.0)	21.0 (-2.2)	20.9 (-5.9)	19.7 (-17.5)
건물	44.7 (-0.1)	18.1 (4.3)	3.1 (-17.7)	18.6 (2.8)	5.4 (17.3)	4.0 (0.1)	2.8 (-8.9)
전환	8.8 (34.0)	3.3 (60.2)	0.4 (5.9)	5.4 (61.2)	1.5 (68.1)	1.2 (146.6)	0.6 (62.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 4월 가스 소비는 산업용과 건물용이 증가했으나, 발전용이 감소하여 전년 동월 대비 1.4% 감소

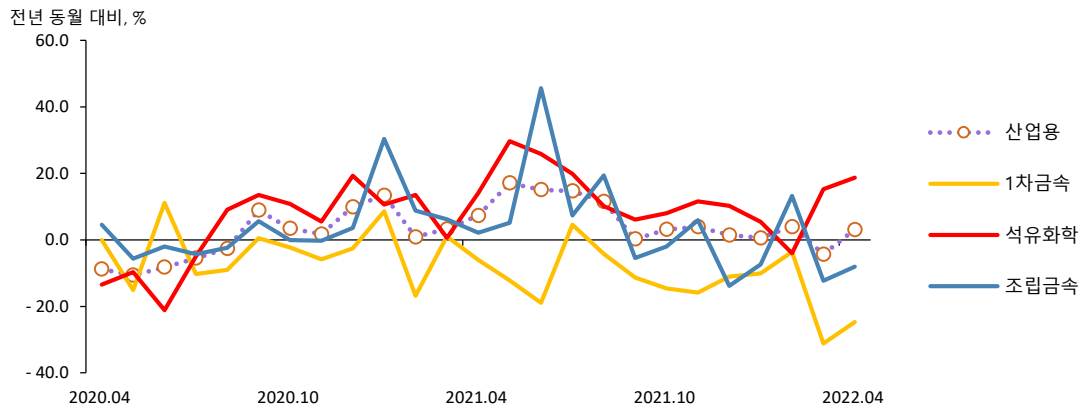
- 발전용 가스 소비는 전기 소비 증가(4.4%)에도 불구하고, LNG 발전 연료비 단가 상승(164.0%) 및 기저 발전량 증가(4.9%) 등으로 가스 발전이 줄며 전년 동월 대비 3.5% 감소
- 산업 부문에서는 철강경기 둔화로 1차금속에서 소비가 직도입 물량을 중심으로 급감(-24.7%)했으나, 석유화학에서의 소비가 설비 증설 효과 등으로 빠르게 증가(18.7%)하며 산업 전체 소비를 견인
- 건물 부문에서는 난방도일이 감소했으나 사회적 거리두기 조치 해제(4.18) 등으로 상업용 소비가 전년 동월 대비 5.9% 증가하고, 가정용도 기저효과 등으로 전년 동월 대비 10.8% 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
LNG (백만 톤)	45.8	18.0	3.4	18.2	4.8	4.6	3.4
	(8.7)	(9.1)	(13.9)	(1.4)	(7.5)	(7.7)	(-1.4)
발전용	21.5	7.6	1.7	7.2	1.7	2.1	1.6
	(15.7)	(17.6)	(45.5)	(-5.6)	(-6.3)	(4.5)	(-3.5)
도시가스 제조용	19.3	8.6	1.4	9.1	2.6	2.1	1.4
	(5.9)	(6.7)	(-6.7)	(5.3)	(14.0)	(9.0)	(4.2)
민간 직도입(산업용)	2.7	0.8	0.2	0.9	0.2	0.2	0.2
	(-3.4)	(-5.1)	(7.2)	(9.6)	(27.8)	(0.1)	(-10.7)
최종 가스 (십억 m³)	27.0	11.9	2.1	12.5	3.5	2.9	2.2
	(4.0)	(5.3)	(-3.1)	(5.1)	(10.4)	(6.6)	(6.1)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.9	4.2	1.0	4.2	1.0	1.0	1.0
	(7.2)	(6.2)	(7.3)	(0.7)	(4.0)	(-4.3)	(3.1)
건물	14.1	7.4	1.1	8.0	2.4	1.8	1.2
	(2.0)	(5.2)	(-11.3)	(7.8)	(13.8)	(14.4)	(9.7)
수송	1.0	0.3	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1
	(-3.5)	(-5.1)	(2.8)	(-3.0)	(-0.4)	(-6.9)	(-3.2)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 4월 전기 소비는 산업 부문과 건물 부문 소비가 모두 양호하게 증가하여 전년 동월 대비 4.4% 증가

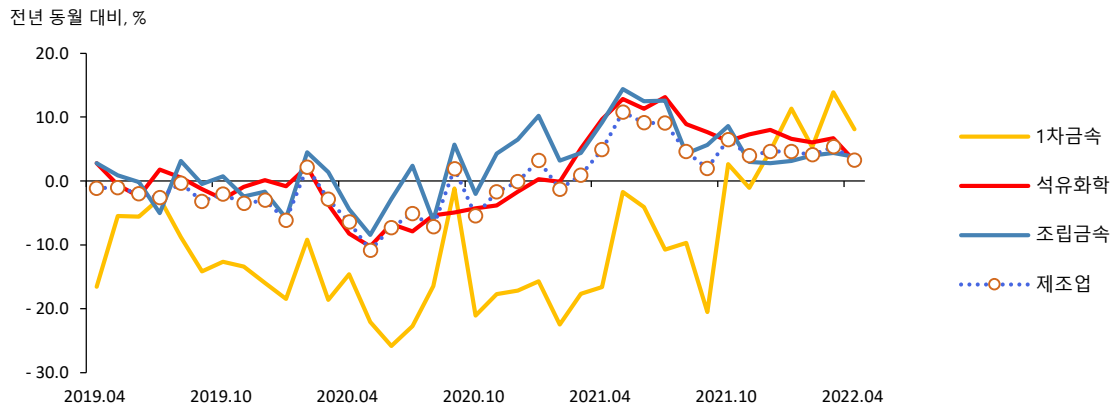
- 산업 부문의 전기 소비는 철강업에서 빠르게 증가하고 석유화학, 조립금속에서도 양호하게 증가
 - 철강업 생산지수는 3.8% 하락했으나 전기 소비(한국전력으로부터의 구입량)는 오히려 8.1% 증가
 - 이는 국제 천연가스 가격 급등으로 인해 철강업의 자가발전이 감소했기 때문으로 추정되는데, 실제 철강업에서 공정용 및 자가발전용으로 소비되는 직도입 LNG 소비가 전년 동월 대비 53.1% 감소
 - 조립금속의 전기 소비는 반도체, 영상·음향 등의 생산 증가로 3.8% 증가. 석유화학에서는 석유화학 제품 생산 증가(3대제품 기준 1.8%) 등으로 3.1% 증가
- 건물 부문 소비는 서비스업 생산활동이 빠르게 증가하여 상업 부문을 중심으로 5.6% 증가
 - 상업 부문에서는 에너지 소비 비중이 높은 음식·숙박의 생산지수가 전년 동월 대비 16.9% 상승하는 등 서비스업 생산지수가 5.0% 상승하여 전기 소비가 빠르게 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
전기 (TWh)	533.4	178.9	41.9	186.9	47.5	45.8	43.8
	(4.7)	(2.7)	(3.5)	(4.5)	(5.2)	(6.4)	(4.4)
산업	282.4	93.1	22.9	97.4	23.4	24.7	23.7
	(5.1)	(2.4)	(4.7)	(4.6)	(4.5)	(5.8)	(3.5)
수송	3.1	1.0	0.2	1.1	0.3	0.3	0.2
	(-1.3)	(-2.6)	(-3.7)	(4.6)	(3.8)	(2.4)	(-0.9)
건물	247.9	84.8	18.7	88.5	23.9	20.9	19.8
	(4.4)	(3.2)	(2.2)	(4.4)	(5.9)	(7.2)	(5.6)
- 가정	77.6	25.3	5.9	25.8	6.8	6.0	6.1
	(4.7)	(3.9)	(-0.3)	(2.1)	(2.2)	(4.8)	(3.2)
- 상업	136.9	48.0	10.3	51.5	14.1	12.0	11.1
	(3.6)	(1.8)	(1.8)	(7.4)	(8.7)	(9.0)	(7.8)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 4월 원자력 발전량은 총 예방정비 원전 수 감소로 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 6.7% 증가

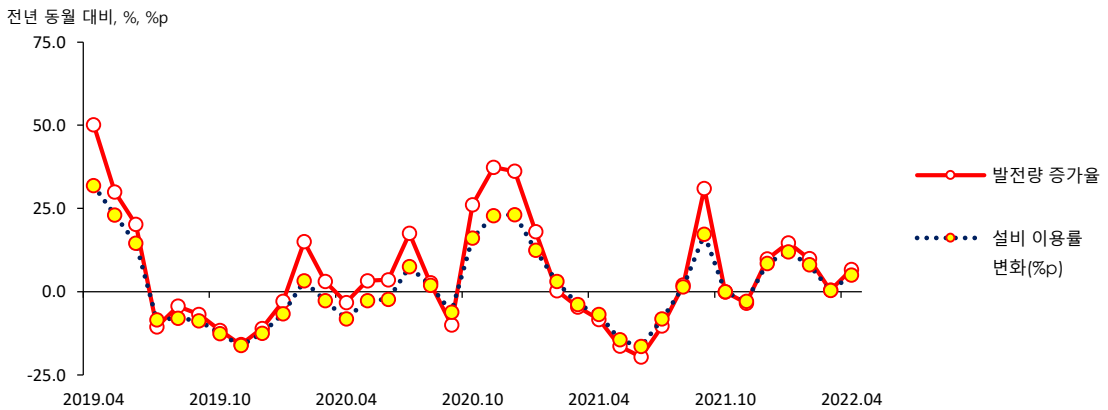
- 원자력 발전 설비 용량은 전년 동월과 동일하며 이용률은 전년 동월에 비해 계획예방정비 발전기 1기 감소와 비계획정지 발전기 3기 감소로 전년 동월 대비 약 5%p 상승
 - 전년 동월에는 한울1·2호기, 고리2호기의 비계획정지가 발생하였으나 올해 4월에는 비계획정지 발전기가 없음
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 월성2호기(2021.12.10~), 한빛2호기(2022.1.17~), 고리2호기(2022.2.17~), 한울6호기(2022.2.18~), 한울1호기(2022.3.16~), 한빛3호기(2022.3.22~)는 계획예방정비를 지속
 - 총 발전정지(계획+비계획) 원전 수가 전년 동월 대비 4기 감소하였으며, 일평균 예방정비량도 전년 동월 대비 줄어들어 원자력 이용률이 2개월 연속 80% 내외 수준을 유지
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 작년 12월에 30%를 초과한 뒤 소폭 하락했으나, 4월에 약 30% 내외로 반등

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2021년												2022년					2021년												2022년																
	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	4	5	6		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4																			
고리#2	■																								■				한울#1	■																
고리#3																													한울#2	■																
고리#4																													한울#3	■																
신고리#1	■																												한울#4	■																
신고리#2	■																												한울#5	■																
신고리#3																													한울#6	■																
신고리#4	■																												한빛#1	■																
월성#2																													한빛#2	■																
월성#3																													한빛#3	■																
월성#4																													한빛#4	■																
신월성#1	■																												한빛#5	■																
신월성#2	■																												한빛#6	■																

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률=설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

10. 열 및 신재생

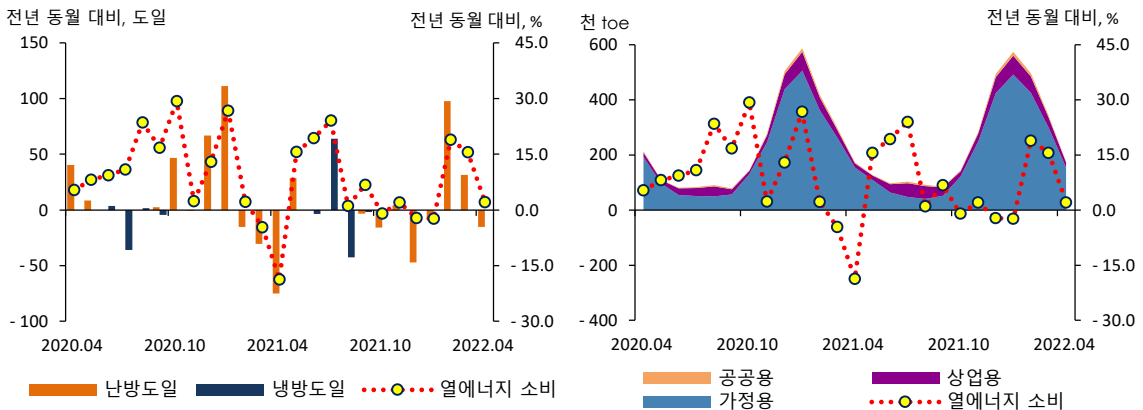
□ 4월 열에너지 소비는 상업 부문을 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 2.1% 증가

- 소비 비중이 높은 가정 부문 소비는 3개월 연속 증가했으나, 난방도일 감소(-10.5%) 등으로 증가세가 둔화되어 전년 동월 대비 0.4% 증가
- 상업 부문 소비는 사회적 거리두기 조치가 해제(4.18)되며 서비스업 생산활동(5.0%, 생산지수 기준)이 증가하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 17.2% 증가

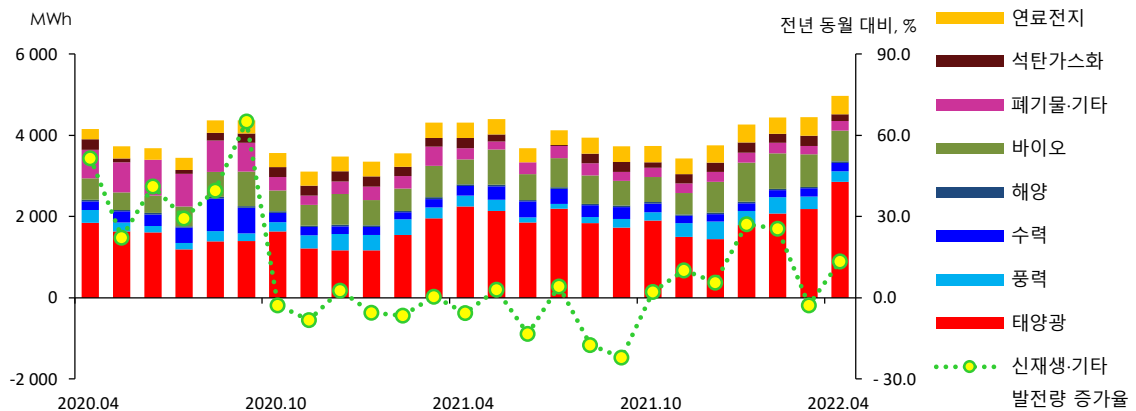
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전 부문을 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 10.7% 증가

- 신재생·기타 발전량은 태양광, 바이오를 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 약 13.5% 증가
 - 태양광 발전량은 일사량과 설비용량이 각각 6.0%, 23.1% 증가하는 등의 요인으로 전년 동월 대비 27.0% 증가. 바이오와 연료전지 발전량은 전년 동월 대비 각각 22.8%, 22.2% 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가에 대한 기여도는 태양광, 바이오가 각각 14.1%p, 3.3%p를 차지

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 신재생·기타 발전량 및 설비용량은 한전 전력통계월보 기준임. 현행 에너지밸런스에서는 신재생·기타와 수력(양수 포함)을 별도 집계하고 있어 신재생·기타 항목이 수력을 포함하지 않음

11. 산업 부문

□ 4월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학에서 늘었으나 1차금속에서 감소하며 전년 동월 대비 0.2% 감소

- 근무일수가 0.5일 감소한 가운데, 석유화학과 조립금속에서의 소비는 늘었으나 1차금속에서의 에너지 소비는 감소하며 전체 산업용 소비도 소폭 감소
 - 석유화학의 에너지 소비는 2월 폭발 사고로 중단됐던 여천NCC 3공장이 가동을 재개(4.4)하는 영향 등으로 납사 소비가 회복되고, LPG 소비는 설비증설 효과 등으로 급증(21.6%)하며 5% 가까이 증가
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 철강 수출 물량 감소와 자동차, 기계 등 주요 수요 산업의 부진 및 열연공장 대보수로 원료탄을 중심으로 감소세를 지속
 - 조립금속에서는 자동차 생산이 중국 상하이 봉쇄 및 반도체 공급 문제 지속으로 감소했으나, 반도체 생산이 생산능력 확대 및 수출 호조세 유지 등으로 증가세를 지속하며 에너지 소비가 증가

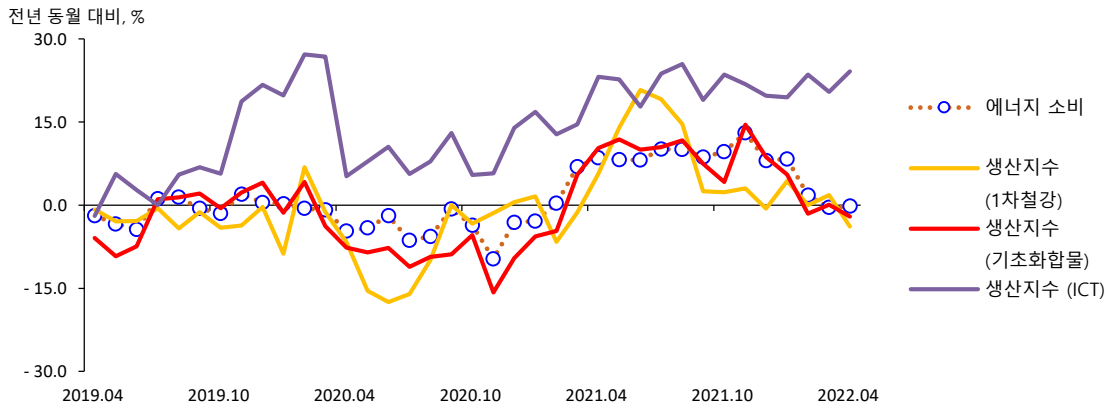
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업 (백만toe)	148.0	48.1	12.0	49.2	11.5	12.5	12.0
	(7.3)	(3.1)	(8.5)	(2.4)	(1.8)	(-0.4)	(-0.2)
석유화학	76.7	24.5	6.2	26.1	6.0	6.7	6.5
	(10.9)	(2.9)	(13.7)	(6.7)	(2.0)	(5.6)	(4.8)
- 납사	55.3	17.8	4.6	18.7	4.2	4.8	4.7
	(11.3)	(2.5)	(17.0)	(5.3)	(-0.7)	(1.8)	(4.3)
1차금속	29.7	10.0	2.4	9.2	2.2	2.2	2.2
	(5.5)	(6.3)	(10.3)	(-7.8)	(-9.2)	(-15.4)	(-7.2)
- 원료탄	24.6	8.2	2.0	7.5	1.7	1.8	1.8
	(4.5)	(6.2)	(11.5)	(-8.5)	(-11.3)	(-16.5)	(-7.2)
조립금속	12.2	4.2	1.0	4.3	1.1	1.1	1.0
	(7.2)	(7.7)	(7.2)	(2.5)	(6.2)	(1.2)	(2.1)
원료용 비중 (%)	59.0	58.6	59.5	57.5	56.1	57.5	58.9

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 4월 수송 부문 소비는 해운을 제외한 모든 부문, 특히 도로 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 17.1% 감소

- 도로 부문 소비는 5월 유류세 10%p 인하를 앞두고 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 19.7% 감소
 - 국제 유가와 물가 상승에 대응하기 위해 정부는 5월부터 유류세 인하율을 기존 20%에서 30%로 추가 확대하기로 결정함. 가격 인하를 앞두고 일선 주유소와 대리점의 저장수요가 크게 감소
 - 주유소와 대리점에서 보유해온 석유 재고를 대폭 처분하며 휘발유의 소비는 전년 동월 대비 19.7% 감소한 반면 주유소의 판매량은 0.3% 감소에 그쳐서 큰 변동이 없음. 경유의 경우 저장수요 감소와 함께 14일 시작한 화물연대의 파업 여파로 판매도 감소하여 소비와 판매량이 각각 22.0%, 4.9% 감소
 - 총 교통량은 전년 동월 대비 3.4% 증가했는데, 대형 화물차와 특수화물차의 교통량은 전년 동월 대비 각각 1.7%, 3.6% 감소. 참고로 통신 모바일 인구이동량도 전년 동월 대비 2% 가량 증가
- 항공 부문 소비는 작년 4월 국내 항공 이동 수요가 폭증했던 기저효과로 전년 동월 대비 8.1% 감소
 - 국내선과 국제선 운항 편수는 각각 전년 동월 대비 3.8%, 2.6% 감소

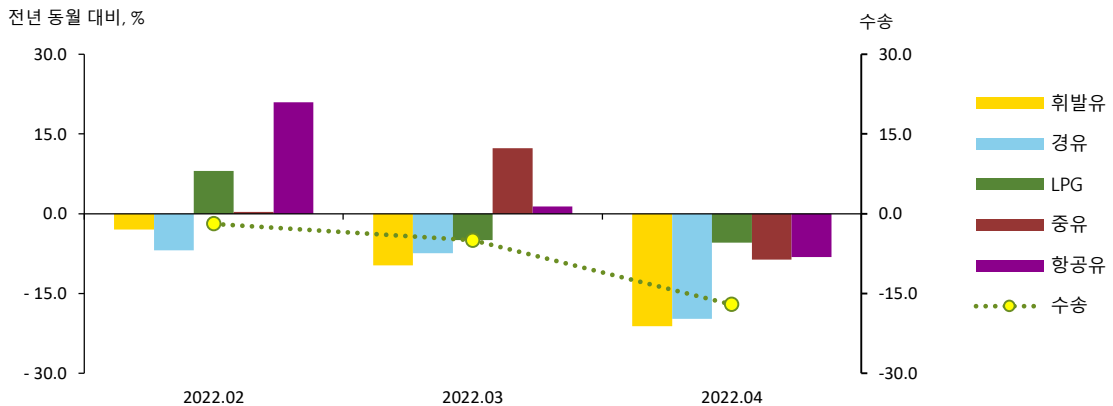
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
수송 (백만toe)	40.01	12.67	3.40	12.32	2.97	3.00	2.82
	(1.5)	(2.9)	(14.2)	(-2.7)	(-1.9)	(-5.0)	(-17.1)
도로	34.07	10.76	2.92	10.17	2.49	2.44	2.34
	(1.8)	(5.5)	(10.4)	(-5.5)	(-4.5)	(-8.1)	(-19.7)
해운	3.18	1.05	0.27	1.18	0.25	0.33	0.28
	(2.3)	(1.2)	(7.8)	(12.9)	(10.4)	(20.2)	(4.6)
항공	2.46	0.76	0.19	0.86	0.21	0.21	0.18
	(-3.9)	(-21.9)	(209.8)	(13.9)	(20.9)	(1.3)	(-8.1)
철도	0.31	0.10	0.02	0.10	0.03	0.02	0.02
	(-4.5)	(-7.7)	(-8.2)	(-1.1)	(-1.3)	(-3.1)	(-6.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 4월 건물 부문 소비는 서비스업 업황 회복 등으로 상업 부문 소비를 중심으로 전년 동월 대비 5.1% 증가

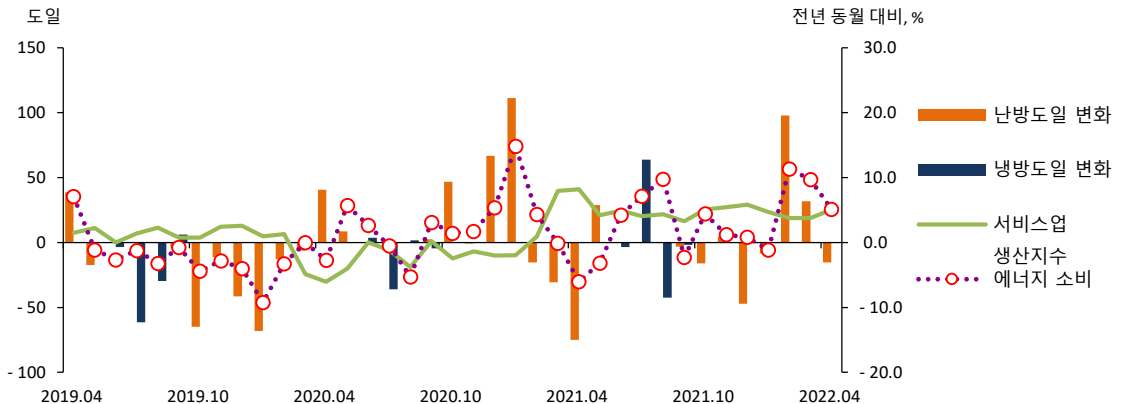
- 건물 부문 소비는 서비스업 생산 증가(5.0%, 생산지수 기준)의 영향으로 석유와 석탄을 제외한 주요 에너지원의 소비가 모두 늘며 전년 동월 대비 5.1% 증가
 - 건물 부문 소비 증가의 에너지원별 기여도는 도시가스 3.1%p, 전기 2.7%p, 재생 0.4%p, 열 0.1%p 순
- 가정 부문 소비는 주택용 도시가스와 전기 요금 인상(각각 3.0%, 4.7%), 난방도일의 감소(-10.5%)에도 불구하고 전년 동월 소비가 급감(-12.5%)했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 3.6% 증가
- 상업 부문 소비는 대면서비스업의 생산활동이 증대되며 도시가스와 전기를 중심으로 큰 폭으로 증가
 - 상업 부문 소비는 사회적 거리두기 조치가 해제(4.18)되고 음식·숙박업과 도·소매업의 생산활동이 증가(각각 17.1%, 2.9%, 생산지수 기준)하며 전년 동월 대비 7.3% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
건물 (백만 toe)	46.6	19.5	3.4	20.6	5.9	4.7	3.6
	(3.3)	(4.4)	(-6.0)	(5.8)	(11.3)	(9.7)	(5.1)
가정	23.8	11.2	1.8	11.8	3.5	2.6	1.8
	(2.4)	(5.2)	(-12.5)	(5.3)	(11.4)	(10.9)	(3.6)
상업	17.3	6.3	1.3	6.8	1.9	1.6	1.4
	(3.6)	(2.4)	(0.8)	(8.2)	(12.2)	(10.0)	(7.3)
공공·기타	5.6	2.0	0.4	2.0	0.5	0.5	0.4
	(6.0)	(6.8)	(5.4)	(0.2)	(7.6)	(2.9)	(4.9)
난방도일 (18°C)	2 404.7	1 434.7	146.2	1 540.3	506.7	319.7	130.8
	(-1.8)	(-0.7)	(-33.9)	(7.4)	(23.9)	(11.0)	(-10.5)
냉방도일 (24°C)	101.3	-	-	-	-	-	-
	(18.9)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9	106.9	109.5	111.5	105.4	115.8	115.0
	(4.3)	(3.7)	(8.2)	(4.3)	(3.7)	(3.8)	(5.0)

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

□ 4월 전기 소비가 양호하게 증가하며 총 발전량과 발전 투입 연료는 전년 동월 대비 각각 2.7%, 3.6% 증가

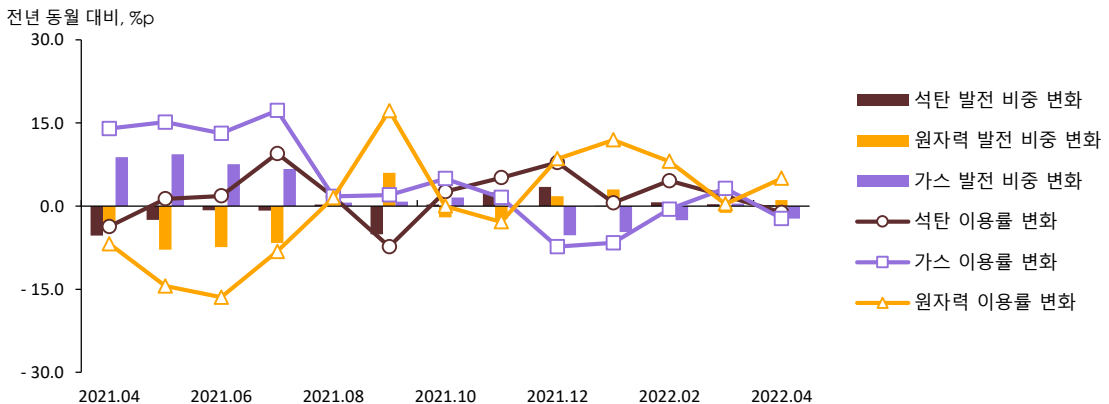
- 총 발전량 증가세가 둔화된 가운데, 기저(원자력+석탄) 발전량은 5% 정도 증가, 신재생·기타(수력 포함) 발전량은 10% 이상 증가한 반면, 가스 발전량은 5% 정도 감소
 - 석탄 발전은 전년 동월 노후 석탄 발전기 폐지(삼천포1·2호기, 1.1GW)에 따른 기저효과와 이후 신규 발전소 진입 등으로 설비용량이 5.6% 증가하고 가격효과로 가스 발전을 일부 대체하며 3% 정도 증가
 - 원자력 발전은 전년 동월 대비 설비 용량 변동은 없었으나 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 4기 감소하여 원전 이용률이 5%p 정도 상승하고 발전량은 7% 가까이 증가
 - 가스 발전은 연초 소폭 하락했던 국제 천연가스 가격이 3월달에 다시 MMBtu당 37.2달러(JKM 선물 가격 기준)까지 상승함에 따라 발전량이 5% 가까이 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총발전량 (TWh)	576.7	188.9	43.6	197.8	48.5	49.7	44.8
	(4.5)	(2.3)	(3.3)	(4.7)	(7.8)	(5.2)	(2.7)
석탄	198.0	58.3	12.9	61.6	15.9	14.0	13.3
	(0.8)	(-7.7)	(-12.5)	(5.5)	(10.1)	(6.0)	(3.2)
석유	2.4	0.7	0.1	1.0	0.2	0.2	0.1
	(4.4)	(6.9)	(38.3)	(36.3)	(34.1)	(36.3)	(-9.6)
가스	168.3	60.2	13.5	58.3	13.6	16.7	12.8
	(15.4)	(14.9)	(44.5)	(-3.1)	(-1.1)	(6.3)	(-4.9)
원자력	158.0	53.1	12.6	57.3	14.0	13.9	13.4
	(-1.4)	(0.7)	(-8.3)	(7.9)	(9.9)	(0.5)	(6.7)
수력·기타신재생	50.1	16.6	4.6	19.6	4.8	5.0	5.2
	(5.5)	(5.4)	(4.1)	(18.1)	(23.3)	(13.2)	(13.0)
기저발전	356.0	111.5	25.4	118.9	29.9	27.9	26.7
	(-0.2)	(-3.9)	(-10.5)	(6.7)	(10.0)	(3.2)	(4.9)

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

	2020년	2021년				2022년				
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	453.8 (2.2)	- (-)	453.8 (2.2)	- (-)	467.4 (3.0)	- (-)	467.4 (3.0)	- (-)
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	215.7 (1.4)	- (-)	215.7 (-)	- (-)	225.0 (4.3)	- (-)	225.0 (-)	- (-)
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	45.0 (14.5)	- (-)	45.0 (-)	- (-)	42.2 (-6.2)	- (-)	42.2 (-)	- (-)
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	54.5 (-2.3)	- (-)	54.5 (-)	- (-)	51.4 (-5.5)	- (-)	51.4 (-)	- (-)
소비자물가지수 (2015=100)	105.4	102.5	101.6	101.6	101.8	102.0	105.7	105.3	106.1	106.9
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 114.9	1 111.7	1 131.0	1 119.4	1 211.4	1 198.3	1 221.0	1 232.3
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	1.3	1.3	1.3	1.5
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	115.1	114.6	115.3	116.3	120.7	120.8	120.8	120.7
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	111.0	100.7	118.9	114.0	115.9	107.1	123.3	118.0
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	97.0	87.8	103.7	100.4	101.0	92.9	107.2	103.7
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	6.0	3.4	8.7	13.2	5.1	-0.1	7.7	13.8
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	-0.0	0.0	1.0	2.5	-0.9	-3.5	-1.0	0.6
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 434.7 (-0.7)	408.9 (-3.6)	288.1 (-9.6)	146.2 (-33.9)	1 540.3 (7.4)	506.7 (23.9)	319.7 (11.0)	130.8 (-10.5)
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.16 (-3.1)	0.16 (0.4)	0.17 (0.0)	- (-)	0.17 (0.0)	- (-)	0.18 (1.4)	- (-)	0.18 (1.4)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bb)	16.8 (-6.0)	18.0 (7.1)	5.8 (2.9)	1.4 (0.6)	1.5 (8.1)	1.5 (10.6)	6.1 (4.8)	1.4 (3.9)	1.5 (3.2)	1.4 (-2.9)
전기 (MWh)	9.8 (-2.3)	10.3 (4.9)	3.5 (2.9)	0.9 (1.7)	0.8 (0.7)	0.8 (3.7)	3.6 (4.7)	0.9 (5.4)	0.9 (6.7)	0.8 (4.7)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-3.7)	0.5 (5.3)	0.2 (6.6)	0.1 (5.3)	0.0 (1.8)	0.0 (-4.4)	0.2 (4.9)	0.1 (9.3)	0.1 (7.6)	0.0 (9.0)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.8)	5.9 (4.7)	2.0 (2.9)	0.5 (-1.1)	0.5 (4.3)	0.5 (4.6)	2.0 (3.2)	0.5 (5.9)	0.5 (1.7)	0.5 (-1.4)

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

	2020년	2021년				2022년				
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.4 (-1.0)	112.7 (4.9)	108.7 (4.0)	101.4 (0.5)	116.1 (5.7)	111.1 (8.3)	113.1 (4.1)	105.7 (4.2)	120.0 (3.4)	116.0 (4.4)
광공업	106.4 (-0.3)	114.3 (7.4)	111.0 (6.5)	100.7 (1.1)	118.9 (4.7)	114.0 (12.2)	115.9 (4.4)	107.1 (6.4)	123.3 (3.7)	118.0 (3.5)
반도체	230.7 (22.7)	298.6 (29.4)	255.5 (23.6)	244.6 (19.7)	284.4 (25.5)	249.2 (29.6)	333.7 (30.6)	320.3 (30.9)	359.9 (26.5)	336.0 (34.8)
철강	92.1 (-6.3)	97.4 (5.8)	95.7 (-0.2)	89.0 (-6.6)	98.7 (-1.3)	98.8 (5.7)	96.2 (0.6)	89.0 -	100.5 (1.8)	95.0 (-3.8)
시멘트	87.2 (-7.5)	91.6 (5.0)	86.6 (4.0)	71.6 (-1.8)	101.7 (8.0)	105.1 (6.5)	84.5 (-2.5)	71.1 (-0.7)	92.5 (-9.0)	98.6 (-6.2)
기초화학물	101.1 (-7.1)	107.9 (6.7)	106.8 (1.0)	102.4 (-4.7)	111.5 (5.5)	106.3 (10.3)	107.3 (0.5)	100.8 (-1.6)	111.6 (0.1)	104.1 (-2.1)
수송장비	84.4 (-9.6)	88.2 (4.5)	92.3 (13.8)	79.3 (23.3)	100.9 (-0.4)	96.9 (18.5)	88.7 (-3.9)	82.1 (3.5)	94.5 (-6.3)	94.5 (-2.5)
전기장비	108.5 (-1.0)	115.2 (6.1)	110.0 (7.2)	97.6 (0.7)	119.6 (6.4)	114.7 (11.3)	112.6 (2.4)	106.0 (8.6)	118.6 (-0.8)	114.3 (-0.3)
서비스업	106.2 (-2.0)	110.9 (4.3)	106.9 (3.7)	101.6 (0.9)	111.6 (7.9)	109.5 (8.2)	111.5 (4.3)	105.4 (3.7)	115.8 (3.8)	115.0 (5.0)
도·소매	101.9 (-2.6)	106.0 (4.0)	103.2 (4.6)	95.2 (3.0)	109.4 (8.3)	106.9 (9.3)	106.1 (2.9)	96.9 (1.8)	112.4 (2.7)	109.6 (2.5)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	80.7 (1.4)	70.3 (-8.0)	65.7 (-11.1)	76.7 (19.5)	78.5 (8.3)	82.2 (17.0)	73.0 (11.1)	81.4 (6.1)	91.8 (16.9)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	15 457.2 (6.6)	3 724.9 (4.2)	3 983.7 (8.3)	3 635.1 (10.5)	14 181.1 (-8.3)	3 336.6 (-10.4)	3 549.6 (-10.9)	3 422.7 (-5.8)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	23 347.2 (6.0)	5 489.5 (1.3)	6 062.1 (4.8)	5 753.0 (13.3)	22 445.4 (-3.9)	5 145.5 (-6.3)	5 707.6 (-5.8)	5 521.6 (-4.0)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 323.6 (-4.7)	34 434.5 (13.6)	10 828.9 (1.7)	2 605.7 (-0.9)	2 828.2 (8.0)	2 797.7 (12.7)	11 753.1 (8.5)	2 751.3 (5.6)	3 015.5 (6.6)	2 856.7 (2.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 355.4 (-4.1)	15 764.6 (2.7)	5 329.1 (-2.2)	1 300.1 (-5.0)	1 409.0 (5.3)	1 281.2 (-0.4)	4 900.4 (-8.0)	1 147.9 (-11.7)	1 294.3 (-8.1)	1 185.9 (-7.4)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 252.7 (-1.5)	23 197.8 (9.2)	7 393.1 (0.7)	1 746.7 (-3.6)	1 920.4 (3.2)	1 858.4 (5.9)	8 046.7 (8.8)	1 904.0 (9.0)	2 083.8 (8.5)	1 911.8 (2.9)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	1 232.7 (12.1)	261.0 (37.9)	333.9 (-9.6)	323.6 (11.8)	1 143.6 (-7.2)	264.0 (1.1)	302.2 (-9.5)	306.5 (-5.3)

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

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
원유 (USD/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	58.8 (51.5)	59.1 (16.9)	62.4 (104.8)	61.7 (269.5)	96.1 (63.5)	91.6 (55.1)	108.3 (73.6)	101.6 (64.7)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	60.8 (40.8)	60.9 (12.3)	64.4 (91.2)	62.9 (208.6)	97.4 (60.3)	92.4 (51.7)	110.9 (72.1)	102.8 (63.4)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	62.2 (38.5)	62.3 (12.3)	65.7 (94.8)	65.3 (145.3)	99.5 (60.1)	94.1 (51.1)	112.5 (71.2)	105.9 (62.1)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	60.5 (10.0)	59.2 (-7.8)	64.1 (21.4)	65.1 (91.2)	95.7 (58.1)	90.1 (52.3)	100.9 (57.4)	110.2 (69.2)
천연가스										
TTF (USD/MMBTU)	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	6.7 (134.9)	6.2 (111.8)	6.1 (125.1)	7.2 (239.0)	32.5 (386.4)	27.2 (342.0)	42.3 (591.5)	32.2 (348.5)
JKM (USD/MMBTU)	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	9.0 (163.2)	7.6 (126.7)	6.3 (103.4)	7.6 (204.3)	30.8 (241.6)	25.8 (240.0)	37.2 (486.7)	30.5 (299.7)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	8.8 (-12.4)	9.9 (-0.2)	7.9 (-22.7)	8.3 (-17.3)	15.8 (79.9)	17.0 (72.0)	15.1 (91.4)	16.3 (96.8)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	442.3 (-4.8)	531.5 (18.9)	438.5 (-5.1)	385.4 (-19.5)	923.4 (108.8)	843.9 (58.8)	1 016.7 (131.9)	694.9 (80.3)
석탄 (USD/톤)										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	88.9 (34.5)	86.1 (25.8)	90.9 (37.3)	93.9 (54.4)	274.4 (208.5)	236.2 (174.5)	345.3 (279.8)	306.6 (226.6)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	84.6 (-3.8)	80.4 (-6.2)	89.6 (-0.4)	91.4 (2.1)	212.3 (150.8)	196.9 (144.7)	215.5 (140.4)	253.4 (177.2)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	68.9 (43.0)	67.9 (5.4)	73.5 (101.6)	74.0 (260.7)	116.7 (69.5)	110.8 (63.2)	131.2 (78.5)	127.0 (71.5)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	64.2 (29.0)	65.2 (3.3)	66.8 (69.9)	66.8 (214.0)	117.4 (83.0)	106.2 (63.0)	133.5 (99.8)	134.4 (101.4)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	66.6 (21.5)	67.9 (3.0)	69.7 (53.3)	68.9 (119.2)	125.1 (87.8)	110.8 (63.0)	141.8 (103.3)	148.8 (116.1)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	57.2 (49.2)	57.6 (23.4)	60.7 (93.0)	59.0 (153.0)	93.2 (63.0)	82.6 (43.4)	103.1 (69.7)	111.1 (88.3)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	585.0 (35.3)	605.0 (19.8)	625.0 (45.3)	560.0 (143.5)	837.5 (43.2)	775.0 (28.1)	895.0 (43.2)	940.0 (67.9)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	560.0 (20.8)	585.0 (7.3)	595.0 (24.0)	530.0 (120.8)	841.3 (50.2)	775.0 (32.5)	920.0 (54.6)	960.0 (81.1)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	61.1 (51.9)	61.6 (17.8)	64.8 (114.0)	62.2 (259.2)	96.8 (58.5)	95.5 (54.9)	110.6 (70.7)	96.6 (55.3)

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

	2020년	2021년				2022년				
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 488.2 (0.8)	1 463.2 (-5.3)	1 513.3 (3.0)	1 534.5 (15.9)	1 816.2 (22.0)	1 714.6 (17.2)	1 938.5 (28.1)	1 976.5 (28.8)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 287.8 (-0.6)	1 263.4 (-7.8)	1 312.6 (2.5)	1 332.7 (17.7)	1 680.9 (30.5)	1 536.6 (21.6)	1 826.9 (39.2)	1 906.4 (43.0)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	645.3 (-5.9)	619.6 (-22.3)	686.0 (-2.4)	730.1 (36.0)	985.9 (52.8)	937.4 (51.3)	974.0 (42.0)	1 191.7 (63.2)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	1 970.7 (2.1)	1 952.5 (-1.0)	2 029.2 (2.8)	2 032.9 (7.8)	2 434.5 (23.5)	2 379.0 (21.8)	2 412.1 (18.9)	2 552.2 (25.5)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	860.7 (1.6)	847.8 (-3.0)	898.6 (2.8)	899.2 (9.9)	1 092.2 (26.9)	1 050.7 (23.9)	1 083.0 (20.5)	1 163.2 (29.3)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.3 (0.8)	14.2 -	14.2 -	14.7 (3.0)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	13.8 (-12.3)	14.1 (1.2)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.3 (3.1)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.2 (-7.8)	14.8 (-10.1)	15.9 (-3.7)	16.1 (-2.4)	25.4 (67.3)	24.9 (68.1)	24.9 (56.9)	26.5 (64.7)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	13.0 (-10.0)	12.8 (-12.2)	13.8 (-4.9)	13.3 (-4.8)	22.9 (76.8)	22.6 (77.2)	22.6 (63.7)	23.3 (75.1)
열(원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.7 (0.7)	65.2 -	65.2 -	67.0 (2.7)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	85.3 (0.7)	84.7 -	84.7 -	87.0 (2.7)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.5 (0.7)	74.0 -	74.0 -	76.0 (2.7)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	143.5 (0.9)	142.3 -	142.3 -	147.2 (3.4)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	73.8 (-6.3)	87.3 (-5.4)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)	75.0 (1.7)	87.3 -	60.2 -	65.1 (8.1)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	88.5 (-5.3)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)	89.7 (1.4)	103.5 -	73.5 -	78.4 (6.7)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교양, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 교양B, 선택 II 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	36.3 (-3.8)	8.5 (-8.1)	8.9 (0.4)	8.3 (-6.3)	35.5 (-2.2)	8.9 (3.9)	8.2 (-7.7)	7.9 (-5.2)
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	24.6 (-7.9)	5.7 (-13.0)	5.8 (-3.2)	5.5 (-13.4)	24.8 (0.8)	6.4 (11.4)	5.6 (-2.9)	5.3 (-4.2)
석유 (백만 bbl)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	299.9 (2.7)	72.2 (0.4)	76.6 (8.0)	75.7 (10.4)	313.7 (4.6)	74.8 (3.6)	78.8 (2.9)	73.3 (-3.2)
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	139.5 (1.2)	34.1 (1.3)	33.8 (1.7)	34.3 (5.1)	145.7 (4.5)	36.7 (7.5)	35.5 (5.2)	31.1 (-9.3)
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.7)	18.0 (9.1)	4.5 (0.2)	4.3 (6.6)	3.4 (13.9)	18.2 (1.4)	4.8 (7.5)	4.6 (7.7)	3.4 (-1.4)
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	2.1 (-2.3)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)	0.6 (8.8)	2.0 (-1.2)	0.5 (2.8)	0.6 (8.1)	0.5 (-15.0)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	53.1 (0.7)	12.7 (0.3)	13.8 (-4.6)	12.6 (-8.3)	57.3 (7.9)	14.0 (9.9)	13.9 (0.5)	13.4 (6.7)
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	6.6 (5.7)	1.5 (4.9)	1.7 (2.1)	1.8 (4.5)	7.6 (13.8)	1.8 (17.7)	1.9 (10.9)	2.0 (10.7)
총에너지 (백만 toe)	292.1 (-3.6)	305.2 (4.5)	102.4 (2.8)	24.6 (-1.2)	25.6 (4.1)	23.9 (4.4)	105.5 (3.0)	26.0 (5.7)	26.0 (1.5)	23.5 (-1.6)
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.3 (2.6)	82.3 (2.3)	19.9 (-1.6)	20.2 (1.8)	18.7 (1.8)	84.5 (2.6)	21.3 (7.0)	20.6 (1.6)	18.2 (-2.4)
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.7 (2.4)	74.2 (1.9)	17.9 (-2.2)	18.1 (1.1)	16.7 (0.8)	77.0 (3.9)	19.5 (9.0)	18.8 (3.8)	16.4 (-1.9)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄	24.7	23.8	22.1	21.7	21.7	21.8	21.0	21.2	19.7	21.1
- 원료탄 제외	16.7	15.7	14.1	13.8	13.3	13.6	13.9	14.5	12.8	13.3
석유	37.7	38.6	37.0	37.0	37.8	40.2	37.3	36.0	38.0	39.0
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	17.4	17.7	16.9	18.5	17.5	17.7	17.2	16.7
LNG	18.8	19.6	22.9	23.6	21.8	18.8	22.6	24.0	23.2	18.9
수력	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4
원자력	11.7	11.0	11.1	11.0	11.5	11.2	11.6	11.4	11.4	12.1
기타	6.5	6.6	6.5	6.3	6.7	7.5	7.2	7.0	7.3	8.4
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)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
산업	138.0 (-3.5)	148.0 (7.3)	48.1 (3.1)	11.3 (0.3)	12.5 (6.9)	12.0 (8.5)	49.2 (2.4)	11.5 (1.8)	12.5 (-0.4)	12.0 (-0.2)
수송	39.4 (-8.2)	40.0 (1.5)	12.7 (2.9)	3.0 (-3.4)	3.2 (7.1)	3.4 (14.2)	12.3 (-2.7)	3.0 (-1.9)	3.0 (-5.0)	2.8 (-17.1)
가정	23.2 (2.6)	23.8 (2.4)	11.2 (5.2)	3.1 (6.4)	2.4 (-3.2)	1.8 (-12.5)	11.8 (5.3)	3.5 (11.4)	2.6 (10.9)	1.8 (3.6)
상업	16.7 (-4.3)	17.3 (3.6)	6.3 (2.4)	1.7 (1.3)	1.4 (1.3)	1.3 (0.8)	6.8 (8.2)	1.9 (12.2)	1.6 (10.0)	1.4 (7.3)
공공	5.3 (-2.6)	5.6 (6.0)	2.0 (6.8)	0.5 (2.1)	0.5 (13.1)	0.4 (5.4)	2.0 (0.2)	0.5 (7.6)	0.5 (2.9)	0.4 (4.9)
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.4)	80.2 (3.3)	19.7 (0.8)	20.0 (5.3)	18.8 (6.5)	82.1 (2.4)	20.5 (3.8)	20.2 (1.0)	18.4 (-2.3)
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.9 (4.4)	15.7 (4.2)	3.5 (0.1)	4.2 (9.2)	3.9 (6.2)	14.3 (-8.9)	3.4 (-3.3)	3.6 (-15.8)	3.3 (-13.6)
석유 (백만 bbl)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	296.6 (2.3)	71.3 (-0.2)	76.1 (7.9)	75.3 (10.4)	308.4 (4.0)	73.3 (2.9)	77.6 (2.0)	72.6 (-3.5)
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	178.9 (2.7)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)	41.9 (3.5)	186.9 (4.5)	47.5 (5.2)	45.8 (6.4)	43.8 (4.4)
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	10.9 (6.4)	3.0 (5.1)	2.5 (1.7)	1.8 (-4.6)	11.4 (4.6)	3.2 (9.0)	2.6 (7.3)	2.0 (8.8)
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	4.7 (2.9)	1.2 (-2.2)	1.1 (0.4)	1.0 (1.6)	4.9 (5.5)	1.3 (10.3)	1.2 (9.6)	1.0 (2.7)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월	
산업	62.0	63.1	60.0	57.6	62.7	63.7	60.0	56.4	61.8	65.1
수송	17.7	17.1	15.8	15.4	15.8	18.1	15.0	14.5	14.9	15.3
가정	10.4	10.1	13.9	15.9	11.9	9.3	14.3	17.1	13.0	9.9
상업	7.5	7.4	7.9	8.6	7.2	6.7	8.3	9.3	7.8	7.3
공공	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.2	2.4	2.6	2.5	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	13.7	13.6	13.0	12.0	14.0	13.6	11.6	11.0	11.7	12.2
석유	49.1	49.7	46.7	45.7	48.0	50.6	47.1	45.0	48.1	49.4
전기	19.7	19.6	19.2	19.7	18.5	19.1	19.6	20.0	19.5	20.4
도시가스	12.0	11.8	15.3	16.7	14.0	11.4	15.7	17.8	14.7	12.4
열·기타	5.5	5.3	5.8	5.9	5.5	5.3	6.0	6.3	6.0	5.6

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			2월	3월	4월	2월	3월	4월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	129.1 (2.6)	129.4 (2.8)	128.4 (1.7)	133.6 (3.4)	133.7 (3.3)	133.9 (4.3)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	35.5 (-2.7)	35.5 (-2.7)	34.3 (-5.8)	36.3 (2.4)	36.3 (2.4)	36.3 (5.8)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	41.2 -	41.2 (0.1)	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			
			2월	3월	4월	2월	3월	4월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.3 (2.5)	20.3 (2.5)	20.2 (2.5)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.5 (3.1)	24.5 (3.1)	24.6 (2.9)	25.0 (2.2)	25.1 (2.2)	25.1 (2.3)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.5 (4.2)	11.5 (4.1)	11.5 (4.0)	11.8 (3.0)	11.8 (2.9)	11.9 (2.8)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	10.0 (0.5)	10.0 (0.5)	10.0 (0.2)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.2)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.6)	2.0 (-1.7)	2.0 (-1.8)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.9)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.7 (36.2)	0.7 (37.2)	0.7 (37.7)	0.9 (32.8)	0.9 (32.6)	1.0 (32.5)

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.124)

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