

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -0.2%
PETROLEUM 15.0%
LNG -6.2%
NUCLEAR 14.7%
NEW & RENEWABLE 19.7%
JANUARY, 2022



본 동향 자료는 2022년 1월까지의 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

□ 1월 광공업생산지수는 자동차 생산 감소에도 전반적인 산업 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 4.3% 상승

- 반도체 생산지수는 비대면 활동 수요가 지속되는 가운데, 주요 기업의 신규 스마트폰 출시로 인한 모바일 수요 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 30.5% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 건설 등 전방산업 경기가 회복세에 들어서며 합성수지와 합성고무 수요가 증가하고 석유화학제품 수출이 대폭 증가하는 등의 요인으로 전년 동월 대비 5.5% 상승
- 철강 생산지수는 건설, 기계 등의 수요 산업 회복 등으로 전년 동월 대비 4.4% 상승
- 자동차 생산지수는 주요 공장의 설비 공사로 인한 일부 공장 휴업 등으로 전년 동월 대비 9.2% 하락
 - 현대 아산공장에서 신차 라인 교체공사로 일부 차종 생산이 중단되었으며, 한국GM 창원공장에서는 신형 CUV 생산라인 증설 등으로 인한 가동중단으로 생산 감소

□ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 강화에도 기저효과, 백신접종 효과 등으로 전년 동월 대비 4.7% 상승

- 도·소매업 생산지수는 자동차 및 부품판매 서비스를 제외한 도매업과 소매업 서비스가 증가하여 전년 동월 대비 4.5% 상승하였으며, 창고 및 운송 관련 서비스 등이 증가하며 운수업 생산지수도 13.4% 상승
- 음식·숙박업 생산지수는 오미크론 변이 확산에 따른 사회적 거리두기 강화에도 불구하고 학습효과, 백신접종 확대, 전년 동월 대폭 하락(-36.6%)에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 37.6% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
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)	43.1 (-6.6)	48.0 (11.4)	644.4 (25.7)	60.3 (31.9)	60.7 (18.3)	55.5 (15.5)
광공업생산지수 (2015=100)	106.4 (-0.3)	102.1 (-3.4)	110.4 (8.1)	114.3 (7.4)	119.3 (6.7)	127.0 (7.4)	115.1 (4.3)
반도체	230.7 (22.7)	204.0 (37.6)	243.9 (19.6)	298.6 (29.4)	331.0 (33.9)	353.7 (29.7)	318.4 (30.5)
기초화학물질	101.1 (-7.1)	113.3 (-1.4)	106.9 (-5.6)	107.9 (6.7)	100.3 (14.5)	112.9 (8.7)	112.8 (5.5)
철강	92.1 (-6.3)	94.7 (-8.8)	96.2 (1.6)	97.4 (5.8)	98.7 (3.0)	98.0 (-0.6)	100.4 (4.4)
자동차	84.4 (-9.6)	77.1 (-21.3)	92.2 (19.6)	88.2 (4.5)	92.1 (-5.1)	97.6 (7.7)	83.7 (-9.2)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	106.8 (0.9)	104.7 (-2.0)	110.9 (4.3)	114.7 (5.4)	123.2 (5.8)	109.6 (4.7)
도·소매	101.9 (-2.6)	103.2 (-1.9)	101.1 (-2.0)	106.0 (4.0)	110.3 (4.1)	112.9 (4.2)	105.6 (4.5)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	94.8 (-2.1)	60.1 (-36.6)	80.7 (1.4)	92.3 (14.4)	91.9 (38.4)	82.7 (37.6)

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

□ 1월 국제 유가는 산유국의 지정학적 리스크가 불거지며 전월 대비 14.7% 상승

- 국제 유가는 카자흐스탄 반정부 시위, 예멘 후티(Houthi) 반군의 UAE 아부다비 정유시설 공격, 러시아-우크라이나 긴장 고조 등 다양한 지정학적 리스크가 높아지면서 빠르게 상승
- 국제 천연가스 선물 가격은 미국의 유럽 LNG 공급 확대에 따른 러시아발 가스수급 불안 완화와 아시아 및 유럽의 온화한 동절기 날씨의 영향으로 전월 대비 하락
- 국제 석탄 가격은 글로벌 공급망 위기 고조로 전월 대비 27.3% 급등
 - 인도네시아는 자국 내 발전용 석탄 재고 부족으로 전력수급 차질 우려가 높아짐에 따라 1월 1일 석탄 수출을 전면 금지하였다가, 재고 수준이 회복됨에 따라 12일부터 석탄 수출을 점진적으로 재개
 - 러시아-우크라이나 긴장 고조에 따른 석탄 공급망 차질 우려도 상승요인으로 작용

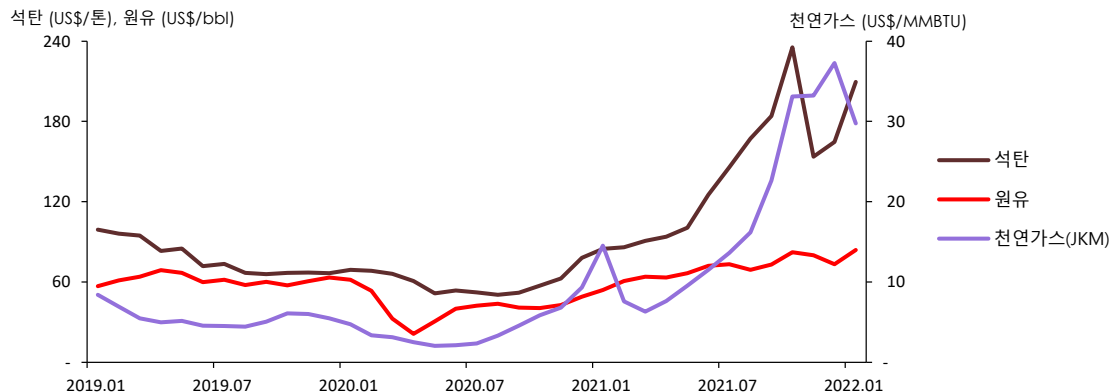
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년					2022년
			1월	1월		11월	12월	1월
원유 (\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	61.8 (8.6)	54.1 (-12.5)	69.4 (66.7)	79.9 (86.3)	73.2 (49.3)	84.0 (55.3)
천연가스 선물가격 (\$/MMBTU)								
TTF	4.8 (-32.7)	3.2 (-32.3)	3.6 (-50.0)	7.3 (100.0)	16.2 (398.7)	27.6 (470.1)	38.0 (548.9)	28.2 (288.8)
JKM	5.6 (-36.6)	4.2 (-25.2)	4.7 (-43.7)	14.5 (206.6)	17.8 (326.0)	33.2 (386.4)	37.3 (298.8)	29.8 (104.9)
석탄 (\$/톤)	78.0 (-27.2)	60.2 (-22.8)	69.0 (-30.3)	84.9 (23.0)	136.4 (126.5)	153.7 (145.1)	164.6 (110.4)	209.6 (146.9)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 석탄은 호주산 기준, ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

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

□ 1월 휘발유와 경유 가격은 전월의 국제 유가 하락으로 전월 대비 각각 0.7%, 1.0% 하락

- 국내 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가 급등에도 불구하고 국제 유가가 국내 가격으로 반영되는 데 걸리는 시차로 인해 전월 대비 하락. 전년 동월 대비로는 각각 13.4%, 17.0% 상승
- 중유(B-C유) 가격도 전월의 국제 유가 하락 영향으로 전월 대비 2.2% 하락

□ 1월 프로판·부탄 가격은 공급가격 인하로 전월 대비 각각 0.6%, 1.4% 하락

- 사우디 아람코사의 12월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 1월 LPG 공급가격을 kg당 30원씩 인하
 - 아람코의 프로판, 부탄 CP는 각각 795.0 달러/톤, 750.0 달러/톤으로 전월 대비 각각 8.6%, 9.6% 하락

□ 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.18로 전월 대비 9.8% 하락

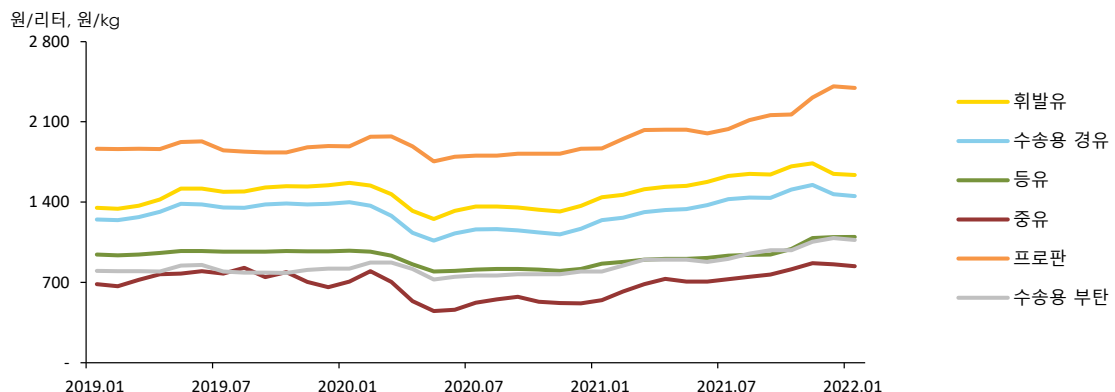
- 산업용 프로판 가격이 전월 대비 2.1% 하락한 반면, 산업용 도시가스 요금이 8.6%로 4개월 연속 가파르게 상승하면서 상대가격이 크게 하락

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년				2022년	
			1월	1월		11월	12월	1월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 568.4 (16.1)	1 441.8 (-8.1)	1 591.1 (15.2)	1 737.4 (31.7)	1 646.4 (20.4)	1 635.2 (13.4)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 398.4 (11.9)	1 242.4 (-11.2)	1 392.0 (17.0)	1 549.7 (38.4)	1 468.9 (25.7)	1 453.5 (17.0)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	706.5 (3.0)	545.5 (-22.8)	732.2 (27.8)	867.4 (66.8)	859.0 (65.6)	840.4 (54.1)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 887.6 (1.2)	1 868.1 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 312.3 (26.9)	2 410.1 (29.2)	2 395.0 (28.2)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	820.8 (2.4)	797.2 (-2.9)	932.3 (17.9)	1 053.8 (36.7)	1 087.5 (36.5)	1 071.8 (34.5)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



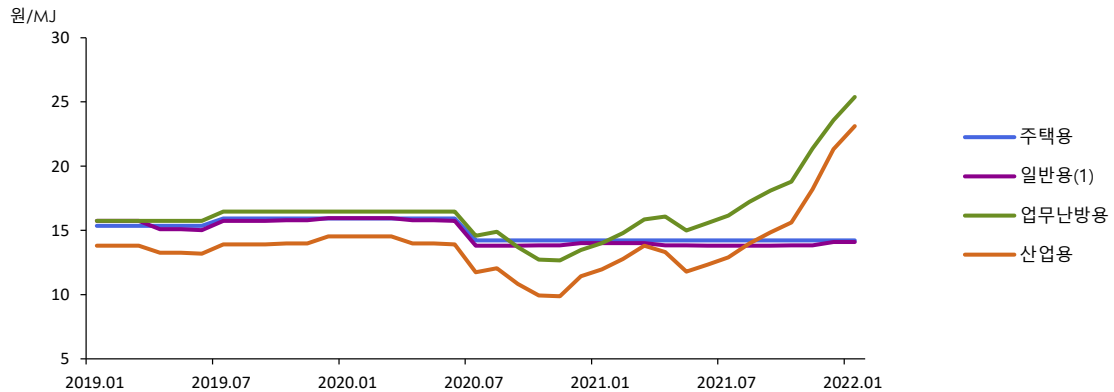
□ 1월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 7.7%, 8.6% 상승

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 천연가스 가격 급등에 따른 도매요금 인상으로 전월 대비 대폭 인상되었으나, 민수용으로 분류되는 주택용과 일반용은 동결
 - 1월 업무난방용과 산업용의 도매요금은 공급비용 동결에도 불구하고 원료비 인상(1.8219원/MJ)의 영향으로 전월 대비 각각 8.3%, 8.9% 상승
 - 정부는 물가 안정을 위해 1분기까지 민수용 도시가스 도매요금을 동결하고 이후에 점차 인상 예정

□ 1월 전기 요금은 연료비 조정단가 0원/kWh 적용 지속으로 전월 수준을 유지

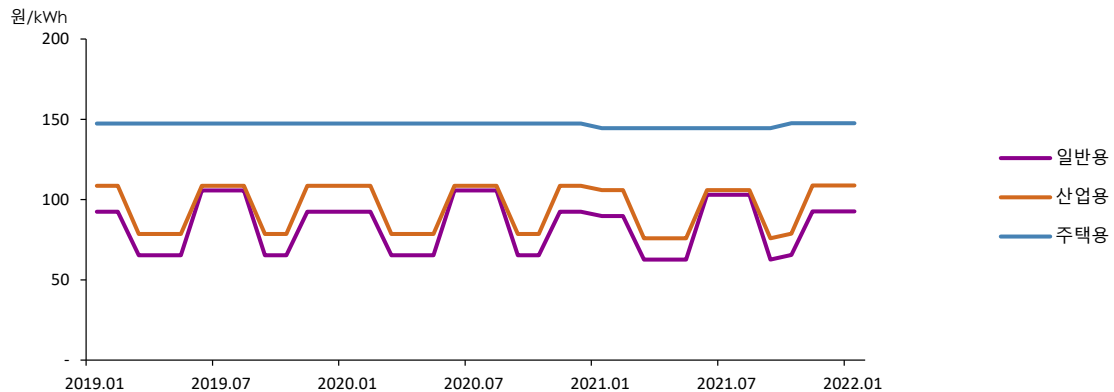
- 연료비 조정단가는 코로나19 장기화와 높은 물가 상승률 등을 고려하여 국민의 생활안정을 위해 인상 없이 지난 분기와 동일하게 유지
 - 최근 급격한 국제 에너지 가격 상승으로 2022년 1~3월의 연료비 조정단가는 14.8원/kWh로 산정되었고, 분기별 상한을 적용하면 3원/kWh 인상요인이 발생하였으나, 조정단가를 0원/kWh로 유지하기로 결정

▶ 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

□ 1월 에너지 수입량은 대부분의 에너지원 수입이 증가하며 전년 동월 대비 15.7% 증가

- 원유 수입량은 전년 동월 급감(-17.1%)에 따른 기저효과와 국제 정세 불안이 촉발한 유가 상승 우려로 현물 수입량이 증가하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 23.3% 증가
- 석유제품 수입량은 LPG, 납사 등의 수입량이 증가하며 전년 동월 대비 25.3% 증가
 - LPG 수입량이 전년 동월 대비 41.8% 증가하였으며, 석유화학 주원료인 납사는 설비 증설 효과로 전년 동월 대비 21.2% 늘며 증가세를 유지
- 유연탄 수입량은 석탄의 국제 가격 급등(146.9%)에도 불구하고 전년 동월 급감(-15.0%)했던 기저효과와 발전용 연료탄 수입 증가 등으로 전년 동월 대비 16.3% 증가
- 가스 수입량은 러시아-우크라이나 국경의 군사적 긴장감이 고조되는 가운데, 한국가스공사가 재고관리 차원에서 현물 도입 물량을 늘리면서 전년 동월 대비 13.0% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3	92.7	76.9	960.1	80.4	86.9	94.8
	(-8.6)	(-0.4)	(-17.1)	(-2.1)	(15.6)	(2.9)	(23.3)
석유제품 (백만 bbl)	347.4	39.4	28.9	389.1	31.1	37.9	36.2
	(-1.4)	(30.6)	(-26.7)	(12.0)	(30.9)	(33.8)	(25.3)
유연탄 (백만 톤)	115.5	10.3	8.8	108.0	8.8	9.1	10.2
	(-13.0)	(-11.5)	(-15.0)	(-6.4)	(-5.8)	(-10.6)	(16.3)
무연탄 (백만 톤)	6.3	0.7	0.6	6.5	0.7	0.4	0.5
	(-8.3)	(21.4)	(-2.2)	(3.0)	(67.2)	(-41.7)	(-29.5)
LNG (백만 톤)	40.0	4.1	4.4	45.9	3.8	3.9	5.0
	(-1.9)	(8.6)	(6.7)	(14.9)	(7.4)	(-9.3)	(13.0)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	325.4	31.3	27.5	332.6	27.8	29.5	31.9
	(-6.8)	(0.1)	(-12.1)	(2.2)	(6.5)	(1.8)	(15.7)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)							
	86.6	12.1	8.2	137.2	14.7	15.8	18.1
	(-31.7)	(8.2)	(-32.4)	(58.5)	(151.1)	(106.0)	(121.1)
수입액 비중(%)							
	18.4	28.4	18.5	22.1	25.6	25.9	30.2
에너지 수입 의존도(%)							
	92.7	94.1	93.8	92.8	93.4	93.8	93.2
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1	0.5	0.5	6.7	0.4	0.5	0.5
	(14.4)	(-1.1)	(-4.0)	(-5.8)	(1.9)	(4.5)	(0.7)
무연탄 (백만 톤)	1.0	0.1	0.1	0.9	0.1	0.1	0.1
	(-6.0)	(-19.7)	(-4.1)	(-11.9)	(-7.0)	(-6.1)	(-6.5)
천연가스 (백만 톤)	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-
	(-28.6)	(-12.4)	(-58.2)	(-70.3)	(-73.3)	(-87.6)	(-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	19.0	1.4	1.6	20.1	1.5	1.7	1.9
	(7.3)	(-5.9)	(12.2)	(5.8)	(-2.1)	(0.9)	(19.7)

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

4. 에너지 소비

□ 1월 총에너지 소비는 가스 및 석탄이 감소했으나 석유와 원자력이 늘어 전년 동월 대비 6.1% 증가

- 석탄 소비는 인도네시아발 석탄 공급 불안 등으로 가격이 빠르게 증가하는 가운데, 발전용의 증가세는 큰 폭으로 둔화하고 산업용은 전월에 이어 감소하며 4개월만에 전년 동월 대비 감소(-0.2%)로 전환
- 석유 소비는 산업용이 석유화학 설비증설 효과 등으로 급증(16.9%)하고, 수송용도 기저효과 및 러시아의 우크라이나 침공 가능성 등에 따른 저장수요 증가로 빠르게 증가(15.1%)하며 전년 동월 대비 15.0% 증가
- 가스 소비는 발전용과 산업용을 중심으로 국제 LNG 가격 급등에 따른 타 에너지원으로서의 대체가 발생하고, 건물용도 전년 대비 따뜻한 겨울 날씨로 줄며 전년 동월 대비 6.2% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 건물 부문이 감소했으나 산업과 수송 부문이 늘어 전년 동월 대비 6.7% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 감소(-0.5일)한 가운데 조립금속에서의 소비가 자동차 생산 감소 등으로 줄었으나, 석유화학에서의 소비가 설비증설 효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 8.7% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 전년 동월의 감소에 따른 기저효과와 국제 정세 불안에 따른 저장 수요 증가 등으로 도로, 항공, 해운 등에서의 소비가 모두 늘어 전년 동월 대비 15.1% 증가
- 건물 부문 소비는 서비스업 생산지수가 상승했으나, 난방도일 감소(-1.4%)와 업무난방용 도시가스 요금 상승(81.4%) 효과 등으로 상업·공공용 소비는 보합하고 가정용은 줄며 전년 동월 대비 1.2% 감소

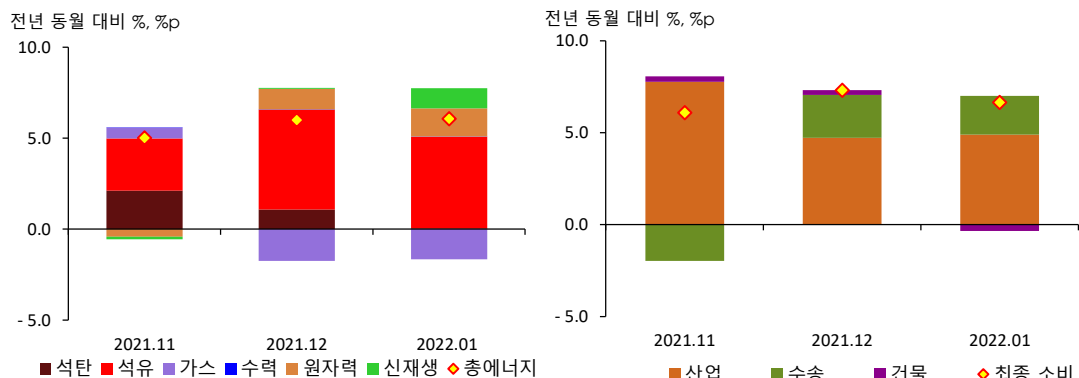
▶ 에너지 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
총에너지 (백만 toe)	292.1	27.3	28.3	305.3	25.5	29.6	30.0
	(-3.6)	(-6.7)	(3.8)	(4.5)	(5.0)	(6.0)	(6.1)
- 원료용 제외	212.5	20.0	21.4	217.7	18.2	21.7	22.4
	(-3.2)	(-9.0)	(7.3)	(2.4)	(-0.5)	(3.2)	(4.3)
최종 소비 (백만 toe)	222.6	21.4	21.7	234.7	19.5	22.6	23.1
	(-3.8)	(-4.9)	(1.4)	(5.4)	(6.1)	(7.3)	(6.7)

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

□ 1월 석탄 소비는 발전 부문에서 증가했으나 산업 부문에서 줄며 전년 동월 대비 0.2% 감소

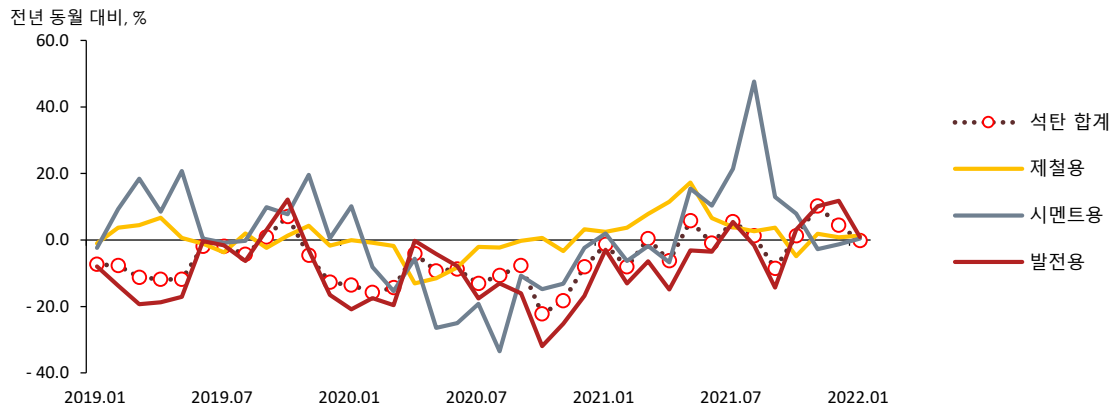
- 산업 부문에서의 석탄 소비는 유연탄이 늘었으나, 무연탄 소비가 큰 폭으로 줄며 1.8% 감소
 - 제철용 원료탄 소비는 증가했으나 전로강 생산 감소(-1.2%) 등으로 원료탄+무연탄 소비는 전년 동월 대비 1.5% 감소, 시멘트용 유연탄 소비는 건설경기가 호조세를 보이고 있으나, 석탄 가격 상승 등에 따른 업황 부진 등으로 소폭(0.4%) 증가
 - 유연탄과 무연탄 수입단가가 모두 급증(전년 동월 대비 각각 136%, 194% 증가)했으나, 무연탄 단가가 상대적으로 더 빠르게 상승하며 산업용 무연탄 소비가 21.1% 급감
- 발전 부문에서의 석탄 소비는 미세먼지 계절관리제(12~2월) 실시에 따른 석탄발전 제한에도 불구하고, 석탄 발전설비용량 증가와 가스 발전 감소분의 대체 등으로 전년 동월 대비 0.9% 증가
 - 석탄 발전설비 용량은 전년 동월 대비 0.8GW 증가, 가스 발전은 천연가스 가격 폭등으로 12.0% 감소
 - 하지만 발전용 석탄 소비의 증가세는 연초의 인도네시아의 1월 석탄 수출 금지 조치 등에 따른 석탄 공급불안으로 최근 몇 개월의 10% 이상의 급증세에서 큰 폭으로 둔화

▶ 석탄 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
석탄 (백만 톤)	116.6	10.7	10.5	116.8	9.8	10.5	10.5
	(-12.4)	(-13.6)	(-1.4)	(0.2)	(10.1)	(4.4)	(-0.2)
산업	45.3	4.0	4.0	47.4	4.1	4.0	4.0
	(-4.7)	(2.7)	(1.3)	(4.6)	(10.4)	(-5.1)	(-1.8)
원료탄	33.8	2.9	3.0	35.3	2.9	3.1	3.0
	(-3.3)	(-0.1)	(2.4)	(4.5)	(1.9)	(0.8)	(1.2)
건물	0.5	0.1	0.1	0.5	0.1	0.1	0.1
	(-20.8)	(-39.4)	(-5.2)	(-11.6)	-	(-6.3)	(-7.3)
발전	70.7	6.6	6.4	68.9	5.6	6.4	6.5
	(-16.6)	(-20.8)	(-3.0)	(-2.5)	(10.1)	(11.8)	(0.9)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 1월 석유 소비는 산업 부문의 원료용을 중심으로 증가세가 지속되며 전년 동월 대비 15.0% 증가

- 산업 부문 소비는 설비 신증설 효과 등으로 원료용 소비가 증가하여 전년 동월 대비 16.9% 증가
 - 석유화학에서는 2021년에 종료된 설비 신증설의 효과로 납사와 LPG 소비가 각각 전년 동월 대비 16.5%, 20.9% 증가. 국제 천연가스 가격 상승의 영향으로 산업 부문에서 이를 대체하는 석유 수요도 증가하였는데 납사와 LPG를 제외한 비에너지유 소비가 전년 동월 대비 16.0% 증가
- 수송 부문은 작년 소비 급감에 따른 기저효과와 저장 수요 증가로 전년 동월 대비 15.6% 증가
 - 작년 1월 델타 변이 확산으로 국내 이동량이 급감하였던 기저효과와 러시아의 우크라이나 침공 가능성에 따른 국제 유가 상승 우려로 저장 수요가 증가하여 도로 부문 소비는 전년 동월 대비 12.6% 증가
- 건물 부문의 소비는 온난한 날씨로 가정 부문의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 3.0% 감소
 - 난방도일이 전년 동월 대비 1.4% 감소한 영향으로 가정 부문의 석유 소비는 2.0% 감소

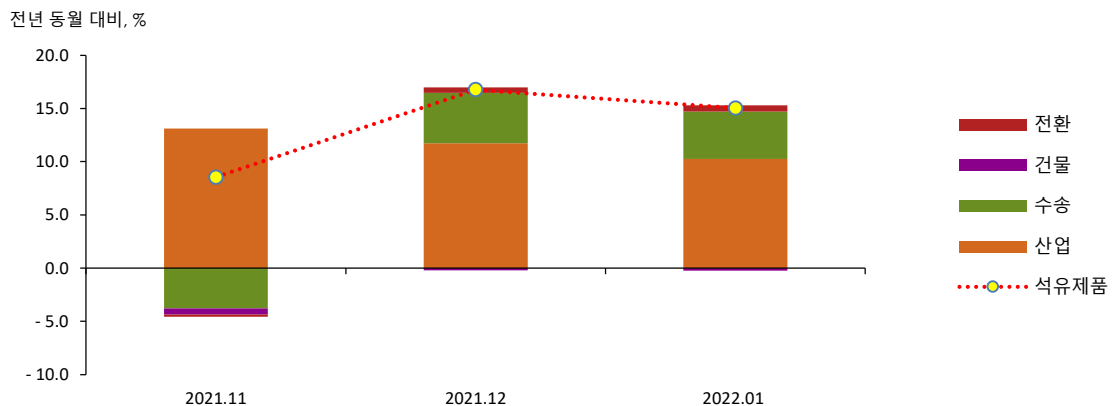
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
석유 (백만 bbl)	872.4	80.7	75.5	932.2	76.9	88.2	86.8
	(-5.9)	(-5.2)	(-6.5)	(6.9)	(8.5)	(16.8)	(15.0)
산업	543.9	51.6	45.9	597.1	49.0	54.5	53.7
	(-4.0)	(3.6)	(-11.0)	(9.8)	(23.4)	(19.4)	(16.9)
납사	405.3	39.5	34.6	450.9	37.2	41.5	40.3
	(-7.6)	(-0.2)	(-12.5)	(11.3)	(35.9)	(23.3)	(16.5)
수송	277.2	23.0	21.5	280.1	23.2	26.7	24.9
	(-8.6)	(-15.0)	(-6.4)	(1.1)	(-10.3)	(15.5)	(15.6)
건물	44.7	5.3	6.5	46.4	4.0	5.7	6.3
	(-8.9)	(-26.0)	(22.6)	(3.7)	(-9.6)	(-2.8)	(-3.0)
전환	6.6	0.8	1.6	8.7	0.8	1.3	2.0
	(-23.2)	(-29.8)	(94.9)	(31.4)	(-15.8)	(38.9)	(28.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 1월 가스 소비는 산업용의 증가세가 둔화되고 발전용과 건물용이 감소하여 전년 동월 대비 6.2% 감소

- 발전용 가스 소비는 석탄발전 설비 증가 및 원전 계획예방정비 감소 등으로 기저(원자력+석탄) 발전량이 증가(8.2%)한 가운데, 국제 천연가스 가격 급등으로 가스 발전량이 급감(-12.0%)하며 빠르게 감소
- 산업 부문의 가스 소비는 석유화학에서 설비증설 효과로 늘었으나, 근무일수 감소(-0.5일) 및 산업용 도시가스 가격 상승 등으로 1차금속과 조립금속에서 줄며 증가세가 2개월 연속 둔화
- 건물 부문은 업무난방용 도시가스 요금 상승(81.4%)에도 불구 서비스 생산이 늘며 상업용 소비가 증가(2.5%)했으나, 가정용이 난방도일 감소(-1.4%) 등으로 감소(-2.4%)하며 도시가스 소비가 감소

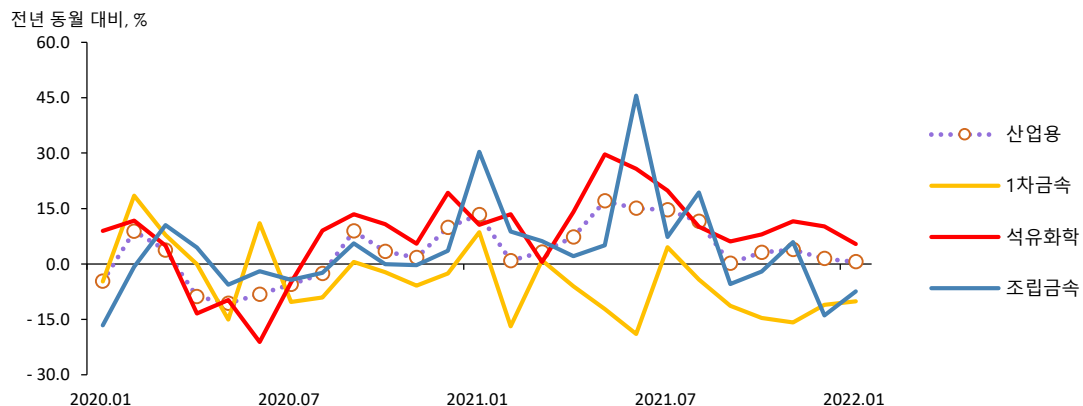
▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
LNG (백만 톤)	42.1	5.0	5.8	45.8	3.9	5.1	5.4
	(2.7)	(-1.3)	(16.4)	(8.7)	(2.9)	(-6.9)	(-6.2)
발전용	18.6	1.9	2.2	21.5	1.7	1.8	1.8
	(3.7)	(9.2)	(13.0)	(15.7)	(4.7)	(-14.4)	(-15.8)
도시가스 제조용	18.2	2.5	3.1	19.3	1.9	2.7	3.0
	(-3.1)	(-10.4)	(22.6)	(5.9)	(5.3)	(-0.8)	(-2.9)
민간 직도입(산업용)	2.8	0.2	0.2	2.7	0.2	0.3	0.3
	(23.8)	(20.5)	(-5.0)	(-3.4)	(-12.7)	(0.5)	(25.1)
최종 가스 (십억 m³)	25.9	3.4	3.9	27.0	2.4	3.3	3.9
	(-0.6)	(-7.0)	(16.1)	(4.0)	(2.8)	(-0.6)	(-1.0)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	1.0	1.2	11.9	1.0	1.2	1.2
	(-0.3)	(-4.7)	(13.4)	(7.2)	(3.9)	(1.4)	(0.6)
건물	13.8	2.2	2.6	14.1	1.3	2.1	2.6
	(0.0)	(-8.2)	(18.4)	(2.0)	(2.4)	(-1.8)	(-1.7)
수송	1.1	0.1	0.1	1.0	0.1	0.1	0.1
	(-9.6)	(-5.2)	(-9.1)	(-3.5)	(-2.4)	(0.9)	(-1.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 1월 전기 소비는 건물 부문의 감소에도 불구하고 산업 부문의 양호한 증가로 전년 동월 대비 2.1% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 1차금속에서 두 자릿수 증가를 기록하였고, 석유화학과 조립금속에서도 양호하게 증가하여 전년 동월 대비 4.6% 증가
 - 1차금속의 전기 소비는 전년 동월 급감(-15.7%)에 따른 기저효과와 전기로강 생산 증가(4.1%) 등의 영향으로 2018년 4월 이후 처음으로 두 자릿수 증가(11.3%)를 기록
 - 조립금속의 전기 소비는 자동차의 생산 감소에도 불구하고 반도체, 영상·음향 등의 생산 증가로 3.1% 증가하였고, 석유화학에서는 석유화학 제품 생산이 증가하며 6.6% 증가
- 건물 부문의 전기 소비는 상업 부문에서 증가하였으나 가정과 공공 부문에서 감소하여 0.3% 감소
 - 상업 부문에서는 백신접종 확대 등으로 서비스업 생산활동이 증가(4.7%)하여 전기 소비가 증가한 반면, 가정 부문에서는 난방도일 감소(-1.4%)가 주요하게 영향을 미치며 전기 소비가 감소

▶ 전기의 부문별 소비 동향

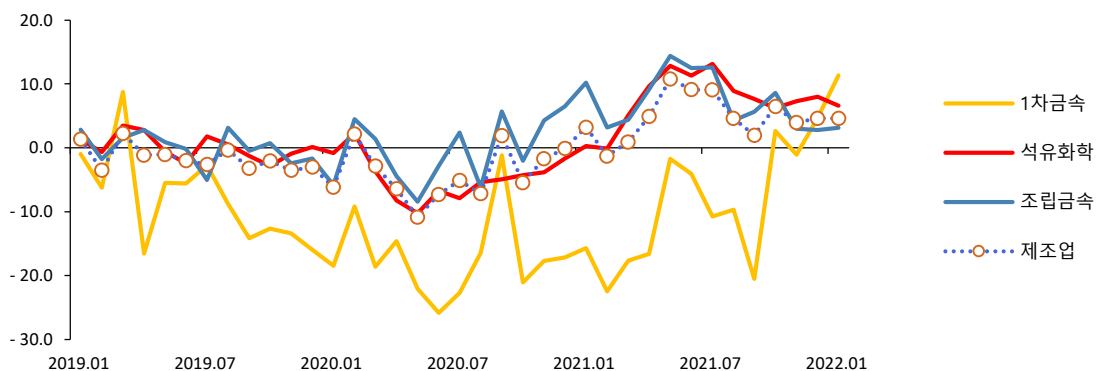
	2020년	2021년p		2022년p		2022년p	
		1월	1월		11월	12월	1월
전기 (TWh)	509.3	46.3	48.8	533.4	42.8	47.3	49.8
	(-2.2)	(-4.8)	(5.2)	(4.7)	(4.1)	(4.9)	(2.1)
산업	268.7	23.5	24.5	282.4	23.4	24.8	25.6
	(-4.0)	(-6.3)	(4.1)	(5.1)	(4.4)	(4.6)	(4.5)
수송	3.2	0.3	0.3	3.1	0.2	0.3	0.3
	(8.4)	(3.4)	(-6.1)	(-1.3)	(-3.1)	(-13.8)	(12.5)
건물	237.4	22.5	24.0	247.9	19.2	22.2	23.9
	(-0.2)	(-3.3)	(6.6)	(4.4)	(3.8)	(5.6)	(-0.3)
- 가정	74.1	6.3	6.9	77.6	6.0	6.2	6.9
	(5.1)	(0.2)	(10.8)	(4.7)	(2.9)	(0.4)	(-1.2)
- 상업	132.1	13.2	13.8	136.9	10.6	12.3	14.4
	(-2.3)	(-4.8)	(4.2)	(3.6)	(4.5)	(4.0)	(4.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

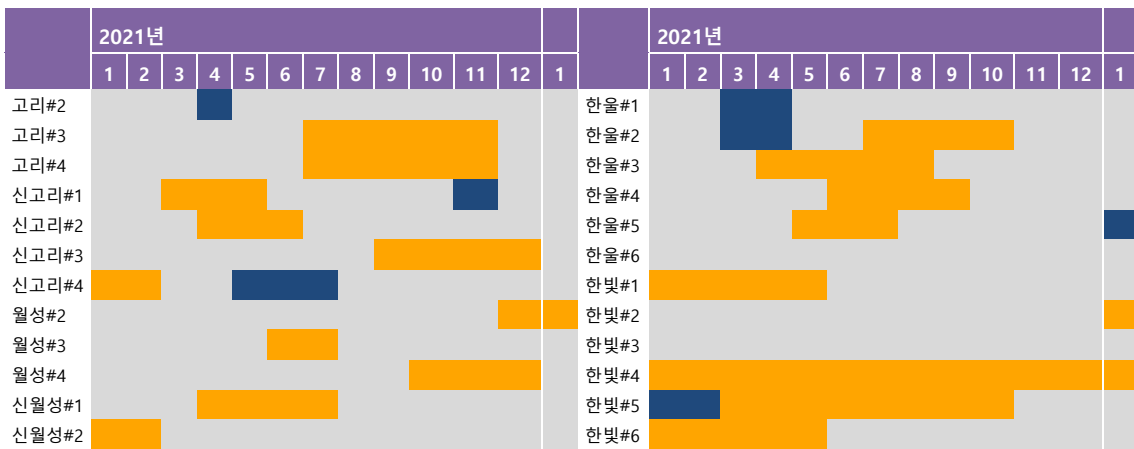


9. 원자력

□ 1월 원자력 발전량은 계획예방정비 원전 수 감소로 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 14.7% 증가

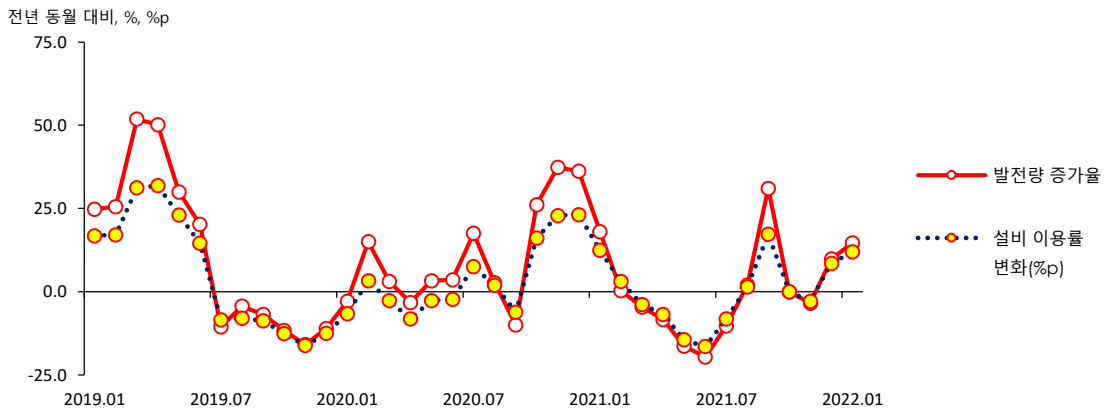
- 원자력 발전은 전년 동월에 비해 계획예방정비 발전기 수가 2기 감소하고 비교적 설비용량이 작은 발전기들이 예방정비에 들어서며 이용률이 전년 동월 대비 10%p 이상 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 월성2호기(2021.12.10~)는 계획예방정비를 지속하고 한빛2호기(2022.1.17~)는 계획예방정비에 착수
 - 한울5호기는 1월 13일 원자로냉각재펌프 1대가 정지됨에 따라 원자로가 자동 정지된 이후, 손상된전동기를 교체하며 1월 27일 발전을 재개하여 1월 29일 100% 출력에 도달
- 한빛2호기 계획예방정비가 1월 중순에 시작하는 등의 영향으로 계획예방정비 기간이 전년 동월 대비 줄어 원자력 이용률은 2개월 연속 90%대의 높은 수준을 유지
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 7월에 20% 초반까지 하락했으나 이후 빠르게 상승하여 12월에 30%를 초과한 이후, 2022년 1월에도 30% 가까이 점유

▶ 원전 가동 및 정지 일시



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 설비용량은 월말 기준

10. 열 및 신재생

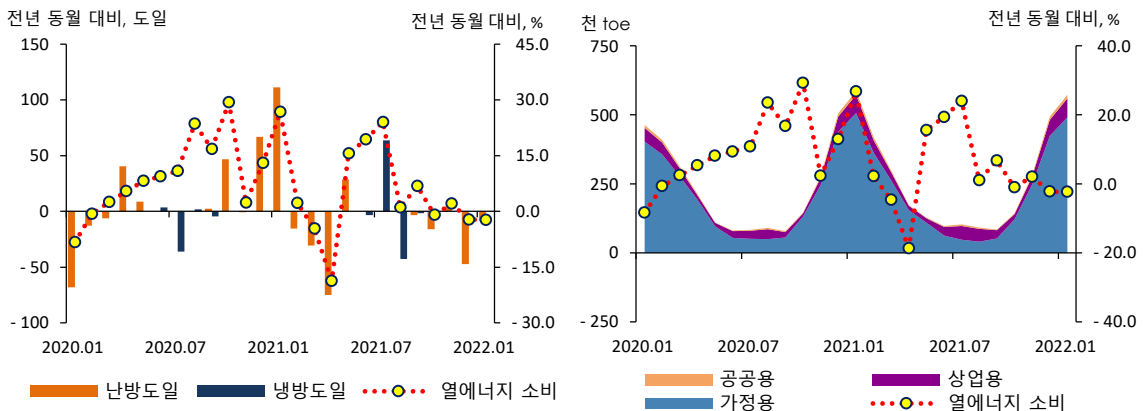
□ 1월 열에너지 소비는 상업 부문에서 증가하였으나 가정 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 2.3% 감소

- 사회적 거리두기 강화에도 백신접종 확대 등으로 서비스업 생산활동 증가하여 상업 부문 소비가 2.0% 증가했으나, 소비 비중이 큰 가정 부문에서 난방도일 감소(-1.4%) 등으로 2.9% 줄며 전체 소비가 감소

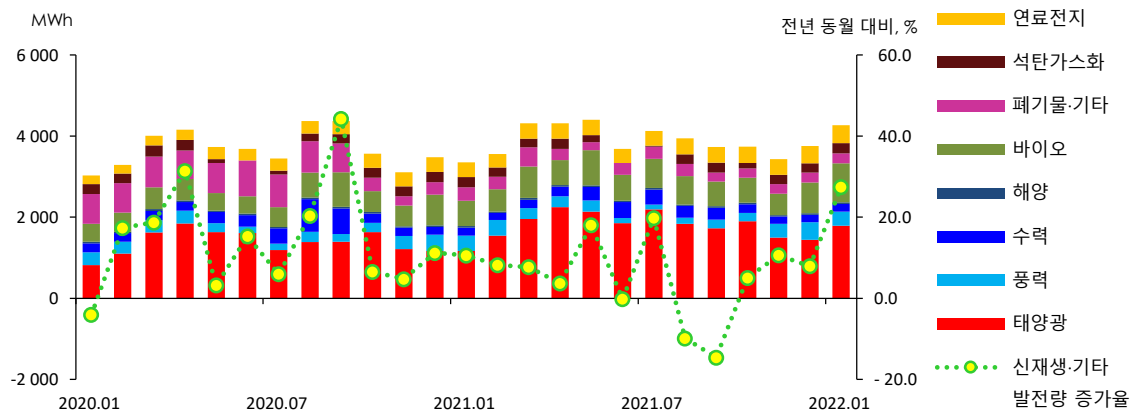
□ 신재생·기타 발전량은 바이오, 태양광, 연료전지를 중심으로 늘어 전년 동월 대비 27.4% 증가

- 신재생·기타 발전량은 신재생에너지 의무공급(RPS) 비율 상승에 따른 설비용량 증가 등의 영향으로 태양광, 바이오, 연료전지 등의 발전량이 대폭 증가하여 30% 가까이 증가
 - 2022년부터 신재생에너지 의무공급(RPS) 비율은 전년 대비 3.5%p 상향한 12.5%로 조정
 - 태양광 발전량은 설비용량 증가(23.3%)와 일사량 증가(11.7%) 등의 영향으로 전년 동월 대비 53.2% 증가했으며, 연료전지도 설비 용량 증가(25.2%)로 발전량이 전년 동월 대비 21.8% 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가(27.4%)에 대한 기여도는 태양광, 바이오가 각각 18.6%p, 10.0%p 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

□ 1월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학에서 납사를 중심으로 소비가 급증하며 전년 동월 대비 8.7% 증가

- 철강과 조립금속에서의 소비가 근무일수 감소(0.5일)와 국제 천연가스 가격 상승에 따른 가스 소비 감소로 저조했으나, 석유화학에서의 소비가 납사를 중심으로 급증하며 산업용 에너지 소비 증가를 견인
 - 석유화학의 에너지 소비는 납사가 NCC 설비증설(작년 2월 및 7월) 등으로 16% 이상 증가하고, LPG 소비도 설비증설 효과로 25% 이상 급등하며 빠르게 증가했으나, 그 증가세는 2개월 연속 둔화
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 철강생산지수가 4.4% 상승한 가운데, 에너지원별로는 가스를 제외한 석유, 전기, 원료탄 소비가 늘며 증가. 무연탄 소비를 포함할 경우 석탄 소비는 감소
 - 조립금속의 에너지 소비는 자동차 생산 감소에도 불구하고 반도체 생산 증가로 전기 소비가 늘었으나, 산업용 도시가스 요금 급등으로 가스 소비가 줄며 전년 동월 대비 소폭(0.3%) 감소

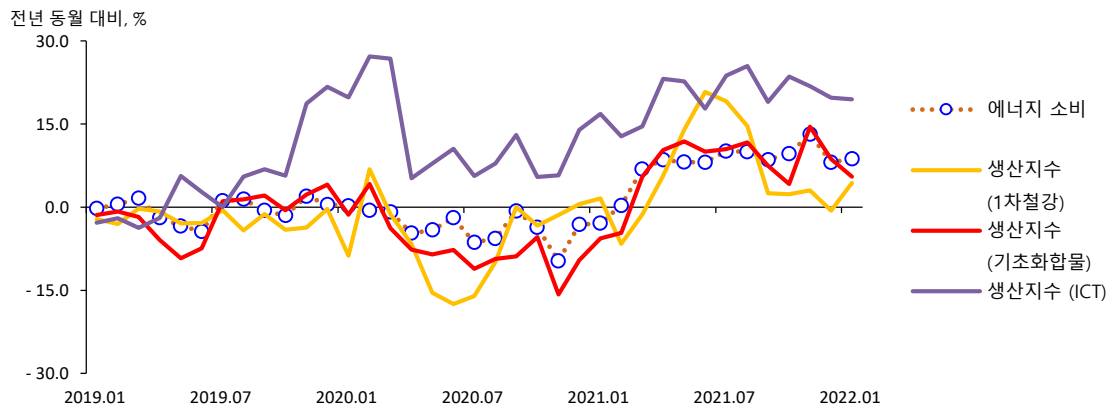
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
산업 (백만toe)	138.0	12.6	12.2	148.0	12.3	13.3	13.3
	(-3.5)	(0.2)	(-2.9)	(7.3)	(13.1)	(8.1)	(8.7)
석유화학	69.2	6.6	6.0	76.6	6.3	7.0	6.9
	(-4.0)	(3.5)	(-9.5)	(10.8)	(26.5)	(20.3)	(15.0)
- 납사	49.7	4.8	4.2	55.3	4.6	5.1	4.9
	(-7.6)	(-0.2)	(-12.5)	(11.3)	(35.9)	(23.3)	(16.5)
1차금속	28.2	2.4	2.5	28.8	2.4	2.5	2.5
	(-4.5)	(-2.5)	(1.3)	(2.2)	(0.1)	(0.1)	(1.0)
- 원료탄	23.6	2.0	2.1	24.6	2.0	2.1	2.1
	(-3.3)	(-0.1)	(2.4)	(4.5)	(1.9)	(0.8)	(1.2)
조립금속	11.4	1.0	1.2	12.2	1.0	1.1	1.2
	(-0.5)	(-8.8)	(15.9)	(7.8)	(3.7)	(-0.5)	(-0.3)
원료용 비중 (%)	57.5	57.8	55.9	59.0	58.9	59.4	57.5

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 1월 수송 부문 소비는 도로, 항공, 해운 등 모든 부문의 소비가 모두 증가하여 전년 동월 대비 15.1% 증가

- 도로 부문 소비는 기저효과와 국제 정세 불안에 따른 저장 수요가 증가하여 전년 동월 대비 12.6% 증가
 - 작년 1월 델타 변이 확산으로 인해 이동량이 감소³하면서 도로 부문 이동 수요와 에너지 소비가 감소 하였던 기저효과로 전년 동월 대비 소비가 증가
 - OPEC+의 주요 국가인 러시아의 우크라이나 침공 가능성이 대두되며 월평균 국제 유가가 배럴당 80 달러 이상으로 상승하며 일선 주유소와 소매점의 저장 수요도 증가
- 항공 부문 소비는 작년 1월 항공 수요가 급감했던 기저효과로 전년 동월 대비 44.8% 증가
 - 1월 국내선의 운항 편수는 전년 동월 대비 95.9% 증가하였는데, 작년 1월 국내선 운항 편수는 전년 동월 대비 77.9% 감소하여 코로나19 발생 직후인 2020년 3월과 4월 이후 최대로 감소
- 해운 부문 소비는 연안 물동량 증가(18.0%)로 증류 소비가 전년 동월 대비 10.5% 증가하며 19.5% 증가

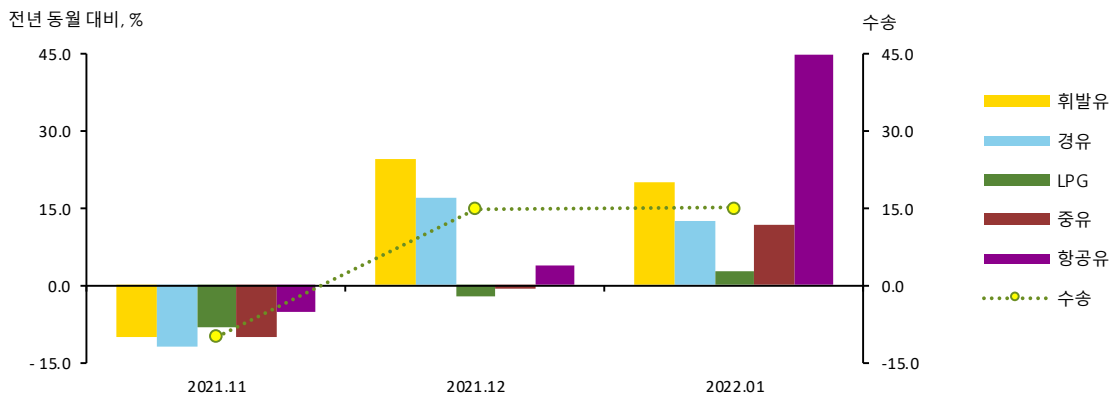
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
수송 (백만toe)	39.44	3.25	3.05	39.78	3.28	3.77	3.51
	(-8.2)	(-14.8)	(-5.9)	(0.9)	(-10.0)	(14.9)	(15.1)
도로	33.45	2.51	2.57	33.92	2.77	3.23	2.90
	(-4.6)	(-19.1)	(2.7)	(1.4)	(-11.8)	(15.7)	(12.6)
해운	3.11	0.28	0.27	3.10	0.28	0.29	0.32
	(17.5)	(6.1)	(-3.6)	(-0.3)	(7.6)	(18.4)	(19.5)
항공	2.56	0.43	0.18	2.46	0.20	0.22	0.27
	(-48.1)	(3.4)	(-57.4)	(-3.9)	(-5.2)	(3.8)	(44.8)
철도	0.32	0.03	0.03	0.31	0.02	0.03	0.03
	(-7.5)	(-12.6)	(-10.8)	(-4.5)	(-6.1)	(-12.2)	(5.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 통계청 모바일 인구이동량 통계, <https://data.kostat.go.kr/social/mobilePopMoveInfoPage.do#>

13. 건물 부문

□ 1월 건물 부문 소비는 난방도일 감소로 대부분의 에너지원에서 소비가 줄며 전년 동월 대비 1.2% 감소

- 기온효과로 난방 수요가 줄어 가정 및 공공 부문 소비가 감소하였으나, 서비스업 생산활동 증가(생산지수 4.7% 상승)로 상업 부문 소비가 증가하며 건물 부문 소비의 감소폭을 제한
- 가정 부문 소비는 기온효과로 대부분의 에너지원 소비가 감소하며 전년 동월 대비 2.0% 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 -0.8°C로 전년 동월 대비 0.3°C 높았고 난방도일은 8.4도일(-1.4%) 감소
- 상업 부문 소비는 석유를 제외한 대부분의 에너지원 소비가 늘며 전년 동월 대비 2.8% 증가
 - 코로나19가 1월 중순 이후 확산기에 다시 접어들었으나 음식·숙박업 및 도·소매업에서의 생산활동이 증가(생산지수 각각 37.6%, 4.5% 상승)하며 상업 부문의 에너지 소비가 이전의 코로나 확산기에 비해 상대적으로 양호하게 증가

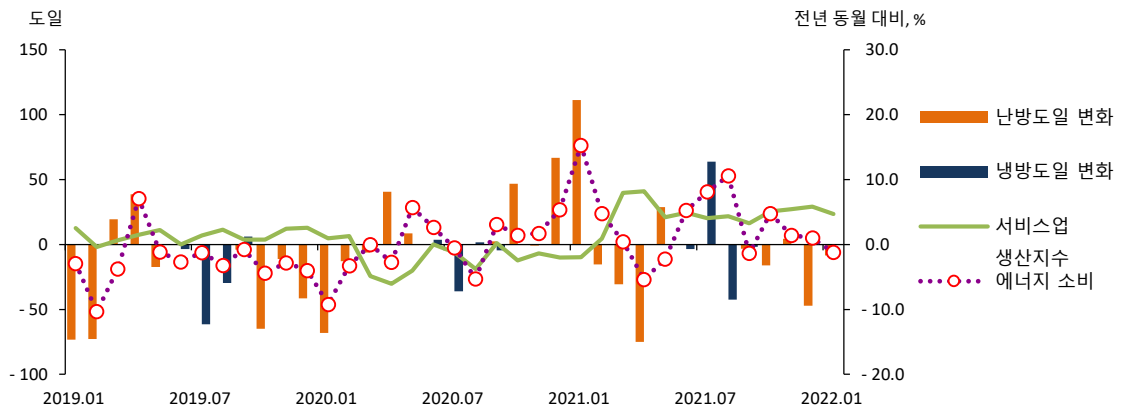
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
건물 (백만 toe)	45.2	5.6	6.4	46.9	3.9	5.5	6.3
	(-0.7)	(-9.2)	(15.3)	(3.8)	(1.4)	(1.0)	(-1.2)
가정	23.2	3.2	3.9	23.7	2.1	3.2	3.8
	(2.6)	(-10.2)	(21.3)	(2.3)	(-0.2)	(-2.3)	(-2.0)
상업	16.7	1.8	2.0	17.6	1.4	1.7	2.0
	(-4.3)	(-7.5)	(7.1)	(5.4)	(3.7)	(4.1)	(2.8)
공공·기타	5.3	0.5	0.6	5.6	0.4	0.6	0.5
	(-2.6)	(-8.8)	(6.7)	(5.8)	(2.2)	(12.1)	(-9.8)
난방도일 (18°C)	2 448.0	480.3	591.5	2 404.7	290.6	500.4	583.1
	(3.3)	(-12.4)	(23.2)	(-1.8)	(1.5)	(-8.6)	(-1.4)
냉방도일 (24°C)	85.2	-	-	101.3	-	-	-
	(-29.2)	-	-	(18.9)	-	-	-
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2	106.8	104.7	110.9	114.7	123.2	109.6
	(-2.0)	(0.9)	(-2.0)	(4.3)	(5.4)	(5.8)	(4.7)

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

□ 1월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비 증가로 전년 동월 대비 각각 3.1%, 3.2% 증가

- 국제 천연가스 가격 급등으로 가스 발전이 전월에 이어 두 자릿수 감소세를 지속하고, 이를 대신해 석탄과 원자력 등 기저발전의 증가세 지속
 - 1월 아시아 지역 천연가스 대표 가격인 JKM 현물 가격이 MMBtu 당 25.9 달러(통상적으로는 10 달러미만)로 고공행진을 계속하는 등의 영향으로 가스 발전량은 두 자릿수 감소세 지속
 - 석탄 발전은 가스 발전에 대한 대체와 신규 설비 진입으로 인한 설비용량 증가 등으로 증가했으나, 인도네시아의 석탄 수출 금지 등 석탄 공급 차질은 발전량 증가폭을 제한
 - 원자력 발전은 계획예방정비 원전 수 감소로 설비이용률이 10%p 이상 상승하며 15% 가까이 증가

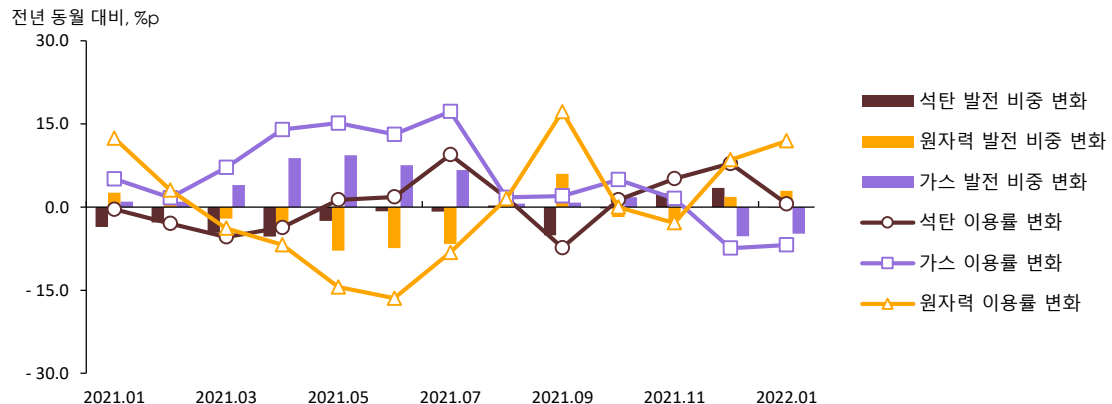
▶ 에너지원별 발전량

	2020년		2021년p				2022년p
		1월	1월		11월	12월	1월
총발전량 (TWh)	552.2	49.9	53.2	576.1	46.9	53.3	54.8
	(-1.9)	(-5.8)	(6.6)	(4.3)	(4.3)	(3.4)	(3.1)
석탄	196.3	18.5	17.8	196.2	16.2	18.2	18.4
	(-13.7)	(-16.6)	(-3.8)	(-0.0)	(12.3)	(15.1)	(3.2)
석유	2.3	0.3	0.3	3.5	0.2	0.2	0.5
	(-31.5)	(-23.4)	(-4.4)	(53.5)	(-42.3)	(-51.1)	(58.8)
가스	145.9	15.8	17.3	168.4	13.2	14.4	15.3
	(1.1)	(8.6)	(9.8)	(15.4)	(3.6)	(-13.6)	(-12.0)
원자력	160.2	11.9	14.0	158.0	13.6	16.5	16.1
	(9.8)	(-2.9)	(18.0)	(-1.4)	(-3.4)	(9.8)	(14.7)
수력·기타신재생	40.4	2.5	3.3	46.2	3.4	3.7	4.2
	(3.1)	(-23.8)	(32.1)	(14.3)	(9.5)	(9.7)	(25.9)
기저발전	356.5	30.4	31.8	354.3	29.8	34.7	34.5
	(-4.5)	(-11.8)	(4.7)	(-0.6)	(4.5)	(12.5)	(8.2)

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		2021년		2021년		2022년
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	-	484.1 (-1.1)	-	1 910.7 (4.0)	-	504.3 (4.2)	-
민간소비	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	-	214.4 (-6.6)	-	879.8 (3.6)	-	227.9 (6.3)	-
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	-	43.9 (6.1)	-	180.1 (8.3)	-	45.6 (4.0)	-
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	-	71.4 (-2.9)	-	260.1 (-1.5)	-	70.2 (-1.7)	-
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.5	105.7	101.0	102.5	103.9	104.0	104.7
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 116.8	1 095.1	1 097.5	1 144.0	1 182.9	1 183.7	1 194.0
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.5	0.5	0.5	0.6	1.0	1.0	1.3
경기동행지수 (2015=100)	112.1	112.5	114.2	114.4	114.3	116.9	118.5	119.5	120.4
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.4	111.8	118.3	110.4	114.3	119.3	127.0	115.1
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.3	100.3	103.1	96.2	99.8	104.5	109.4	100.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.4	13.0	8.5	0.3	- 1.1	13.3	8.3	1.9	- 0.8
- 전년동기대비 기온차	0.4	- 0.4	0.0	- 2.2	- 3.6	0.3	- 0.1	1.5	0.3
난방도일	2 370.9 (-8.7)	2 448.0 (3.3)	286.3 (-0.3)	547.6 (13.9)	591.5 (23.2)	2 404.7 (-1.8)	290.6 (1.5)	500.4 (-8.6)	583.1 (-1.4)
냉방도일	120.4 (-42.4)	85.2 (-29.2)	-	-	-	101.3 (18.9)	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-3.6)	0.16 (-2.9)	-	0.16 (-1.7)	-	0.16 (0.5)	-	0.16 (1.4)	-
1인당 소비									
석유 (bbl)	17.9 (-0.9)	16.8 (-6.0)	1.4 (-10.9)	1.5 (-11.4)	1.5 (-6.3)	18.0 (7.1)	1.5 (8.7)	1.7 (17.0)	1.7 (15.3)
전기 (MWh)	10.1 (-1.4)	9.8 (-2.3)	0.8 (-0.1)	0.9 (0.5)	0.9 (5.4)	10.3 (4.9)	0.8 (4.3)	0.9 (5.1)	1.0 (2.4)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-4.5)	0.4 (-3.7)	0.0 (0.7)	0.1 (6.9)	0.1 (18.2)	0.5 (5.3)	0.0 (5.3)	0.1 (-0.5)	0.1 (-2.6)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.8)	5.6 (-3.8)	0.5 (-4.2)	0.5 (-0.4)	0.5 (4.0)	5.9 (4.7)	0.5 (5.2)	0.6 (6.2)	0.6 (6.3)

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
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업생산지수(2015=100)									
전산업	108.6 (1.0)	107.4 (-1.0)	110.3 (-0.6)	121.2 (-0.5)	106.2 (1.4)	112.7 (4.9)	116.3 (5.4)	129.5 (6.8)	110.8 (4.3)
광공업	106.7 (0.3)	106.4 (-0.3)	111.8 (0.3)	118.3 (2.8)	110.4 (8.1)	114.3 (7.4)	119.3 (6.7)	127.0 (7.4)	115.1 (4.3)
반도체	188.1 (11.7)	230.7 (22.7)	247.2 (7.8)	272.8 (17.5)	243.9 (19.6)	298.6 (29.4)	331.0 (33.9)	353.7 (29.7)	318.4 (30.5)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	95.8 (-1.4)	98.6 (0.5)	96.2 (1.6)	97.4 (5.8)	98.7 (3.0)	98.0 (-0.6)	100.4 (4.4)
시멘트	94.3 (-5.7)	87.2 (-7.5)	98.7 (-4.8)	93.9 (-1.8)	68.0 (0.9)	91.6 (5.0)	100.2 (1.5)	99.5 (6.0)	75.5 (11.0)
기초화학물	108.9 (-1.4)	101.1 (-7.1)	87.6 (-15.8)	103.9 (-9.6)	106.9 (-5.6)	107.9 (6.7)	100.3 (14.5)	112.9 (8.7)	112.8 (5.5)
수송장비	93.3 (-0.7)	84.4 (-9.6)	97.0 (1.7)	90.6 (-4.2)	92.2 (19.6)	88.2 (4.5)	92.1 (-5.1)	97.6 (7.7)	83.7 (-9.2)
전기전자	109.6 (2.9)	108.5 (-1.0)	118.7 (2.9)	126.4 (4.5)	108.0 (10.2)	115.2 (6.1)	124.1 (4.5)	133.0 (5.2)	111.3 (3.1)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	108.8 (-1.4)	116.4 (-2.0)	104.7 (-2.0)	110.9 (4.3)	114.7 (5.4)	123.2 (5.8)	109.6 (4.7)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	106.0 (-2.5)	108.4 (-1.2)	101.1 (-2.0)	106.0 (4.0)	110.3 (4.1)	112.9 (4.2)	105.6 (4.5)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.6 (-18.4)	80.7 (-17.1)	66.4 (-39.6)	60.1 (-36.6)	80.7 (1.4)	92.3 (14.4)	91.9 (38.4)	82.7 (37.6)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	3 867.8 (-2.1)	4 115.2 (4.2)	4 113.5 (3.9)	46 440.5 (2.4)	3 897.3 (0.8)	3 958.0 (-3.8)	3 872.3 (-5.9)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	5 765.4 (-2.4)	5 909.6 (0.5)	6 042.6 (5.3)	70 418.0 (5.0)	5 834.0 (1.2)	5 935.3 (0.4)	6 070.7 (0.5)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	2 153.7 (-19.3)	2 395.2 (-17.0)	2 597.4 (-10.9)	34 434.7 (13.6)	2 833.3 (31.6)	3 115.8 (30.1)	3 137.0 (20.8)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	1 087.8 (-20.2)	1 293.2 (-7.7)	1 338.8 (-8.3)	15 764.6 (2.7)	1 246.3 (14.6)	1 322.2 (2.2)	1 272.3 (-5.0)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	1 649.7 (-1.3)	1 789.1 (-1.1)	1 866.9 (-2.4)	23 179.1 (9.1)	1 885.1 (14.3)	2 141.7 (19.7)	2 168.5 (16.2)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 948.1 (-2.1)	3 506.8 (-11.2)	324.5 (-6.3)	296.9 (-12.0)	314.2 (24.9)	3 462.4 (-1.3)	303.0 (-6.6)	319.1 (7.5)	271.1 (-13.7)

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

국제 에너지 가격

	2019년	2020년			2021년					2022년
			11월	12월	1월			11월	12월	1월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	41.4 (-27.5)	47.1 (-21.3)	52.1 (-9.4)	67.9 (72.4)	78.7 (90.2)	71.7 (52.3)	83.0 (59.3)	
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	43.4 (-30.0)	49.8 (-23.2)	54.8 (-14.8)	69.3 (64.1)	80.3 (84.9)	73.2 (46.9)	83.5 (52.3)	
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	44.0 (-29.9)	50.2 (-22.9)	55.3 (-13.1)	70.8 (63.8)	80.9 (83.8)	74.8 (48.9)	85.6 (54.7)	
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	42.7 (-33.7)	46.7 (-29.4)	53.7 (-22.3)	70.2 (56.9)	82.7 (93.7)	79.5 (70.2)	81.7 (52.0)	
LNG										
일본수입가격 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	6.9 (-31.7)	7.7 (-23.8)	9.0 (-8.9)	10.8 (29.5)	15.3 (122.5)	15.3 (100.0)	14.7 (63.1)	
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	312.1 (-31.3)	358.5 (-21.3)	413.7 (-12.0)	550.7 (41.2)	805.5 (158.1)	892.5 (149.0)	1 138.2 (175.1)	
유연탄 (USD/톤)										
호주산	78.1 (-27.1)	60.3 (-22.8)	62.7 (-6.6)	78.3 (17.5)	84.9 (23.0)	136.0 (125.8)	153.7 (145.1)	164.6 (110.4)	209.6 (146.9)	
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	70.9 (-19.0)	72.2 (-15.2)	77.1 (-11.1)	115.1 (48.1)	176.4 (148.9)	187.5 (159.6)	183.0 (137.4)	
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	46.8 (-38.7)	53.5 (-28.5)	60.1 (-15.7)	80.3 (72.2)	95.0 (103.1)	87.9 (64.3)	98.1 (63.2)	
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	45.7 (-39.0)	53.9 (-30.7)	58.0 (-23.0)	75.1 (67.9)	89.2 (95.2)	83.5 (55.0)	95.7 (64.9)	
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	47.6 (-37.4)	55.4 (-30.0)	60.0 (-21.6)	77.6 (57.2)	91.6 (92.5)	85.9 (54.9)	99.2 (65.3)	
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	43.7 (10.9)	47.4 (9.5)	51.5 (-0.9)	64.4 (64.3)	71.1 (62.9)	65.8 (38.8)	76.1 (47.8)	
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	430.0 -	450.0 (2.3)	550.0 (-2.7)	647.9 (63.2)	870.0 (102.3)	795.0 (76.7)	740.0 (34.5)	
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	440.0 (-1.1)	460.0 (1.1)	530.0 (-10.2)	629.6 (55.9)	830.0 (88.6)	750.0 (63.0)	710.0 (34.0)	
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	40.6 (-31.8)	47.6 (-25.0)	55.6 (-8.6)	70.6 (74.6)	84.0 (107.1)	77.6 (63.1)	84.4 (51.8)	

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2019년	2020년			2021년				2022년
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)	1 441.8 (-8.1)	1 590.5 (15.1)	1 737.4 (31.7)	1 646.4 (20.4)	1 635.2 (13.4)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)	1 242.4 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 549.7 (38.4)	1 468.9 (25.7)	1 453.5 (17.0)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	520.0 (-26.1)	518.9 (-21.1)	545.5 (-22.8)	731.7 (27.6)	867.4 (66.8)	859.0 (65.6)	840.4 (54.1)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)	1 868.1 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 312.3 (26.9)	2 410.1 (29.2)	2 395.0 (28.2)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)	797.2 (-2.9)	931.9 (17.8)	1 053.8 (36.7)	1 087.5 (36.5)	1 071.8 (34.5)
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)	13.8 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	13.9 (-6.5)	13.8 -	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	12.7 (-23.2)	13.5 (-18.2)	14.0 (-15.0)	17.2 (14.2)	21.4 (68.9)	23.6 (75.0)	25.4 (81.4)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	9.9 (-29.3)	11.4 (-21.4)	12.0 (-17.8)	14.4 (14.2)	18.2 (84.2)	21.3 (86.5)	23.1 (93.4)
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 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	92.3 -	92.3 -	87.3 (-5.4)	79.4 (-5.9)	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)	87.3 -
산업용	96.0 -	96.0 -	108.5 -	108.5 -	103.5 (-4.6)	91.0 (-5.2)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	103.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교양, 201~400kWh), 일반용(Ⅰ, 저압), 산업용(Ⅱ, 고압B, 선택Ⅱ 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2019년	2020년			2021년			2022년p	
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	8.9 (-18.3)	10.0 (-8.1)	10.5 (-1.4)	116.8 (0.2)	9.8 (10.1)	10.5 (4.4)	10.5 (-0.2)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	6.1 (-23.8)	7.0 (-12.3)	7.6 (-2.8)	81.5 (-1.6)	6.9 (14.0)	7.4 (6.0)	7.5 (-0.8)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	872.4 (-5.9)	70.8 (-10.7)	75.5 (-11.3)	75.5 (-6.4)	932.2 (6.9)	76.9 (8.5)	88.2 (16.8)	86.8 (15.0)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	423.6 (-6.2)	39.3 (-0.5)	37.4 (-12.8)	37.3 (-2.7)	429.6 (1.4)	35.1 (-10.7)	42.0 (12.4)	42.4 (13.8)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	42.1 (2.7)	3.8 (3.2)	5.4 (8.5)	5.8 (16.4)	45.8 (8.7)	3.9 (2.9)	5.1 (-6.9)	5.4 (-6.2)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	0.4 (-5.9)	0.5 (-0.7)	0.5 (-4.0)	6.7 (-5.8)	0.4 (1.9)	0.5 (4.5)	0.5 (0.7)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	14.0 (37.4)	15.1 (36.2)	14.0 (18.0)	158.0 (-1.4)	13.6 (-3.4)	16.5 (9.8)	16.1 (14.7)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	19.0 (7.3)	1.6 (12.9)	1.7 (13.3)	1.6 (12.2)	20.1 (5.8)	1.5 (-2.1)	1.7 (0.9)	1.9 (19.7)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	292.1 (-3.6)	24.3 (-4.1)	27.9 (-0.3)	28.3 (3.8)	305.3 (4.5)	25.5 (5.0)	29.6 (6.0)	30.0 (6.1)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	236.1 (-3.2)	20.3 (-0.2)	23.1 (1.7)	23.5 (6.9)	242.3 (2.7)	20.2 (-0.3)	23.8 (3.0)	24.5 (4.0)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	212.5 (-3.2)	18.3 (0.2)	21.0 (1.6)	21.4 (7.3)	217.7 (2.4)	18.2 (-0.5)	21.7 (3.2)	22.4 (4.3)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년			2021년				2022년p
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석탄	27.1	24.7	22.9	22.3	23.0	23.8	23.8	22.0	21.7
- 원료탄 제외	19.1	16.7	14.7	14.7	15.7	15.7	15.9	14.8	14.7
석유	38.7	37.7	37.3	34.5	33.7	38.6	38.3	37.7	36.5
- 비에너지유 제외	19.2	18.6	20.9	17.4	16.8	18.0	17.6	18.2	18.0
LNG	17.7	18.8	20.7	25.4	26.7	19.6	20.2	22.3	23.6
수력	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	10.3	11.7	12.3	11.5	10.6	11.0	11.3	11.9	11.4
기타	5.8	6.5	6.5	5.9	5.6	6.6	6.0	5.7	6.4
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
			11월	12월	1월		11월	12월	
산업	142.9	138.0	10.9	12.3	12.2	148.0	12.3	13.3	13.3
	(-0.4)	(-3.5)	(-9.7)	(-3.1)	(-2.9)	(7.3)	(13.1)	(8.1)	(8.7)
수송	43.0	39.4	3.6	3.3	3.1	39.8	3.3	3.8	3.5
	(0.0)	(-8.2)	(1.0)	(-12.3)	(-5.9)	(0.9)	(-10.0)	(14.9)	(15.1)
가정	22.6	23.2	2.1	3.3	3.9	23.7	2.1	3.2	3.8
	(-3.6)	(2.6)	(4.1)	(10.4)	(21.3)	(2.3)	(-0.2)	(-2.3)	(-2.0)
상업	17.5	16.7	1.3	1.7	2.0	17.6	1.4	1.7	2.0
	(-2.3)	(-4.3)	(-1.1)	(-1.9)	(7.1)	(5.4)	(3.7)	(4.1)	(2.8)
공공	5.4	5.3	0.4	0.5	0.6	5.6	0.4	0.6	0.5
	(-3.2)	(-2.6)	(-0.5)	(0.2)	(6.7)	(5.8)	(2.2)	(12.1)	(-9.8)
최종 소비	231.4	222.6	18.4	21.0	21.7	234.7	19.5	22.6	23.1
	(-0.9)	(-3.8)	(-5.5)	(-2.7)	(1.4)	(5.4)	(6.1)	(7.3)	(6.7)
석탄 (백만 톤)	48.2	45.8	3.8	4.4	4.1	47.8	4.2	4.1	4.0
	(-2.2)	(-4.9)	(-6.6)	(6.4)	(1.2)	(4.4)	(10.1)	(-5.2)	(-1.9)
석유 (백만 bbl)	918.5	865.8	69.9	74.6	73.9	923.6	76.1	86.9	84.9
	(-0.2)	(-5.7)	(-11.3)	(-11.3)	(-7.5)	(6.7)	(8.9)	(16.5)	(14.8)
전기 (TWh)	520.5	509.3	41.1	45.0	48.8	533.4	42.8	47.3	49.8
	(-1.1)	(-2.2)	(0.1)	(0.7)	(5.2)	(4.7)	(4.1)	(4.9)	(2.1)
도시가스 (십억 m³)	23.3	22.4	2.0	3.0	3.6	23.6	2.1	3.0	3.5
	(-4.1)	(-3.5)	(0.9)	(7.0)	(17.9)	(5.1)	(5.2)	(-0.7)	(-2.9)
열·기타 (천 toe)	11.6	12.3	1.0	1.3	1.4	12.5	1.0	1.3	1.5
	(-2.0)	(6.1)	(6.8)	(11.3)	(10.9)	(2.0)	(-1.8)	(-3.2)	(3.8)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년			2021년				2022년p
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업	61.8	62.0	59.1	58.4	56.3	63.1	63.1	58.8	57.4
수송	18.6	17.7	19.8	15.6	14.1	17.0	16.8	16.7	15.2
가정	9.8	10.4	11.4	15.5	18.0	10.1	10.8	14.1	16.6
상업	7.6	7.5	7.3	8.0	9.0	7.5	7.1	7.7	8.7
공공	2.3	2.4	2.3	2.4	2.6	2.4	2.2	2.5	2.2
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	13.8	13.6	12.5	13.6	14.0	12.2	11.6
석유	50.2	49.1	48.5	45.2	43.1	49.7	49.4	48.9	46.4
전기	19.3	19.7	19.2	18.4	19.3	19.6	18.8	18.0	18.5
도시가스	11.6	12.0	12.9	16.5	18.5	11.8	12.5	15.3	17.2
열·기타	5.0	5.5	5.7	6.3	6.6	5.3	5.2	5.7	6.4

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년			2021년			2022년	
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	128.6 (3.4)	129.2 (3.1)	128.8 (7.9)	134.0 (6.9)	133.9 (7.6)	134.0 (6.9)	133.1 (6.2)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	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)	36.5 (0.1)	35.5 (-2.6)	36.9 (1.5)	37.4 (2.8)	36.9 (1.5)	36.3 (-0.4)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (4.1)	41.2 (4.1)	41.2 (8.5)	41.2 (4.2)	41.2 (4.1)	41.2 (4.2)	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	
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.0 (2.5)	20.1 (2.3)	20.2 (2.6)	20.5 (2.0)	20.4 (2.0)	20.5 (2.0)	20.6 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.3 (2.9)	24.4 (2.9)	24.4 (3.0)	24.9 (2.2)	24.9 (2.2)	24.9 (2.2)	25.0 (2.2)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.2)	11.8 (3.1)	11.7 (3.1)	11.8 (3.1)	11.8 (3.0)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.4)	10.0 (0.3)	10.0 (0.4)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.3)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.5)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.8)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.6)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.6 (32.0)	0.6 (33.1)	0.7 (34.5)	0.9 (34.0)	0.9 (35.4)	0.9 (34.0)	0.9 (33.0)

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.121)

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