

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL 4.4%
PETROLEUM 16.8%
LNG -6.9%
NUCLEAR 9.8%
NEW & RENEWABLE 0.7%
DECEMBER. 2021

본 동향 자료는 2021년 12월까지의 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

□ 2021년 4분기 국내총생산은 건설투자 감소에도 민간소비와 설비투자 증가로 전년 동기 대비 4.2% 증가

- 건설투자는 건설수주액이 감소하는 등 감소세를 지속하였으나, 민간소비는 준내구재와 서비스 중심으로 전년 동기 대비 증가하였으며 설비투자는 기계류를 중심으로 전년 동기 대비 증가

□ 12월 광공업생산지수는 철강 생산 감소에도 전반적인 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 7.4% 상승

- 반도체 생산지수는 코로나19의 지속적 영향으로 비대면 트렌드가 확대됨에 따라 PC 및 서버용 반도체 수요 증가세가 유지되어 전년 동월 대비 31.4% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 기초유분 생산설비 증설 효과 등으로 전년 동월 대비 8.6% 상승
- 자동차 생산지수는 전년 동월 기아차 노조 부분 파업, 설비공사 등으로 생산이 감소했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 7.7% 상승. 철강 생산지수는 전년 동월 대비 0.4% 하락

□ 서비스업 생산지수는 기저효과와 단계적 일상 회복 시행 등으로 전년 동월 대비 5.8% 상승

- 음식·숙박업 생산지수는 전년 동월 큰 폭으로 하락했던 기저효과와 11월부터 시행된 단계적 일상회복에 따른 다중이용시설 영업시간 제한 완화 등의 영향으로 전년 동월 대비 38.6% 상승
- 정부의 방역지침이 일부 완화되며 소비심리가 회복되어 도·소매업 생산지수가 전년 동월 대비 4.3% 상승 하였으며 경기 회복 등의 영향으로 운수업 생산지수도 12.0% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p			
				10월	11월	12월	12월
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)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	542.2 (-10.4)	512.5 (-5.5)	51.3 (12.4)	644.4 (25.7)	55.7 (24.2)	60.3 (31.9)	60.7 (18.3)
광공업생산지수 (2015=100)	106.7 (0.3)	106.4 (-0.3)	118.3 (2.8)	114.3 (7.4)	114.8 (5.1)	119.3 (6.7)	127.0 (7.4)
반도체	188.1 (11.7)	230.7 (22.7)	272.8 (17.5)	299.0 (29.6)	330.6 (37.8)	331.0 (33.9)	358.4 (31.4)
기초화학물질	108.9 (-1.4)	101.1 (-7.1)	103.9 (-9.6)	107.9 (6.7)	105.1 (4.2)	100.3 (14.5)	112.8 (8.6)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	98.6 (0.5)	97.4 (5.8)	97.1 (2.3)	98.7 (3.0)	98.2 (-0.4)
자동차	93.3 (-0.7)	84.4 (-9.6)	90.6 (-4.2)	88.2 (4.5)	83.0 (-14.2)	92.1 (-5.1)	97.6 (7.7)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	116.4 (-2.0)	110.9 (4.3)	111.8 (5.1)	114.7 (5.4)	123.2 (5.8)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	108.4 (-1.2)	106.0 (4.0)	108.5 (4.3)	110.3 (4.1)	113.1 (4.3)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.6 (-18.4)	66.4 (-39.6)	80.7 (1.4)	89.7 (7.4)	92.3 (14.4)	92.0 (38.6)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 12월 국제유가는 오미크론 변이 바이러스 출현에 따른 석유 수요 둔화 우려로 전월 대비 8.4% 하락

- 국제유가는 남아공에서 시작된 오미크론 신종 변이 바이러스가 미국 등 주요국으로 빠르게 확산되고 우세종으로 변화되면서 석유 수요가 둔화될 수 있다는 우려가 커지며 전월 대비 큰 폭으로 하락
 - 미국이 5,000만 배럴, 인도가 500만 배럴 방출을 결정하고 그 외에 한국, 중국, 일본, 영국이 동참
 - 오미크론 변이 바이러스의 빠른 확산으로 미국과 영국 등에서 코로나19 확진자 수가 사상 최대치를 기록하였고, 100개국 이상으로 확대되면서 지배종으로 확산
 - OPEC+는 12월 2일 회의에서도 오미크론 확산에도 불구하고, 2021년 7월에 합의한 매달 40만 b/d 증산 방침을 2022년 1월에도 유지하기로 결정하고 향후 시장 상황에 따라 조정 가능성을 밝힘
- 국제 천연가스 선물 가격은 러시아가 ‘야말-유럽 가스관’으로의 공급을 중단하면서 유럽 천연가스(TTF) 선물 가격이 전월 대비 37.9% 상승하였고, 이에 영향을 받은 JKM 선물 가격도 12.2% 상승

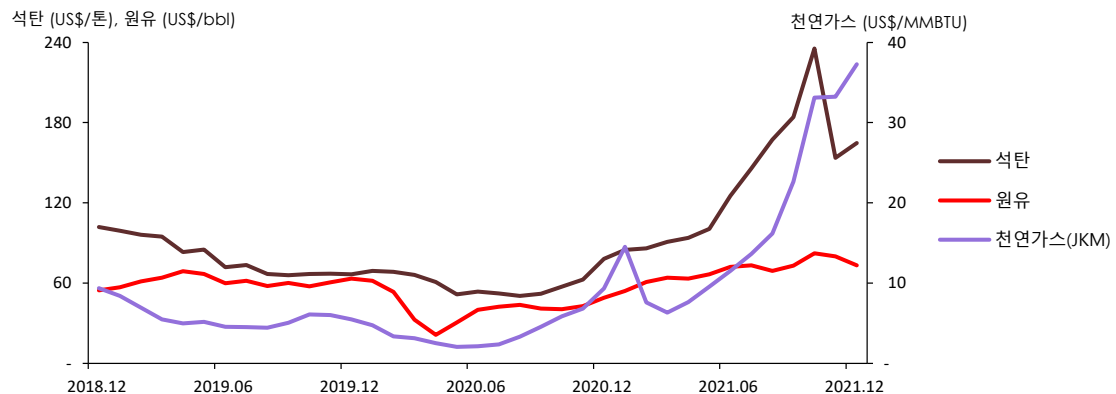
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2019년	2020년				2021년		
			10월	11월	12월	10월	11월	12월
원유 (\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	40.6 (-29.6)	42.9 (-29.2)	49.0 (-22.5)	82.2 (102.5)	79.9 (86.3)	73.2 (49.3)
천연가스 선물가격 (\$/MMBTU)								
TTF	4.8 (-32.7)	3.2 (-32.3)	4.9 (-3.3)	4.8 (-6.0)	5.9 (26.8)	31.0 (535.0)	27.6 (470.1)	38.0 (548.9)
JKM	5.6 (-36.6)	4.2 (-25.2)	5.9 (-4.0)	6.8 (13.6)	9.3 (70.0)	33.1 (465.1)	33.2 (386.4)	37.3 (298.8)
석탄 (\$/톤)	78.0 (-27.2)	60.2 (-22.8)	57.5 (-14.1)	62.7 (-6.6)	78.3 (17.5)	235.4 (309.7)	153.7 (145.1)	164.6 (110.4)

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

□ 12월 휘발유와 경유 가격은 유류세 인하와 국제가격 하락의 영향으로 전월 대비 5.2%씩 하락

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 11월 12일부터 시행된 유류세 20% 인하로 전월 대비 각각 리터당 164.1원, 116.32원 하락
- 중유(B-C유) 가격은 국제 유가 하락의 영향으로 전월 대비 1.0% 하락으로 6개월만에 하락 전환
- 프로판과 부탄 가격은 12월 LPG 공급가격이 88원/kg씩 인상되면서 전월 대비 각각 4.2%, 3.2% 상승

□ 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.31으로 전월 대비 8.9% 하락

- 산업용 프로판 가격이 전월 대비 6.7% 상승한 것 대비 산업용 도시가스 요금은 국제 LNG 가격 상승 영향으로 17.2% 올라 상대가격이 큰 폭으로 하락

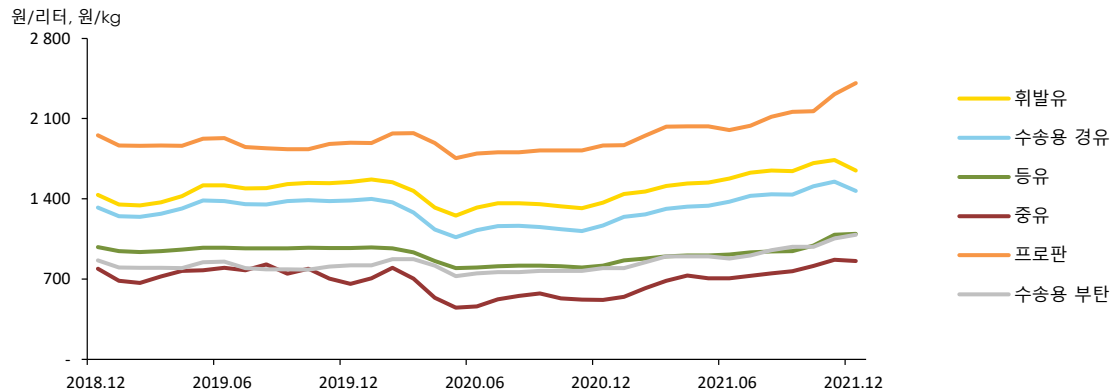
▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년				2021년		
		10월	11월	12월	10월	11월	12월	
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)	1 712.3 (28.4)	1 737.4 (31.7)	1 646.4 (20.4)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)	1 509.3 (33.1)	1 549.7 (38.4)	1 468.9 (25.7)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	533.0 (-32.7)	520.0 (-26.1)	518.9 (-21.1)	813.4 (52.6)	867.4 (66.8)	859.0 (65.6)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)	2 163.4 (18.7)	2 312.3 (26.9)	2 410.1 (29.2)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)	981.2 (27.2)	1 053.8 (36.7)	1 087.5 (36.5)

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



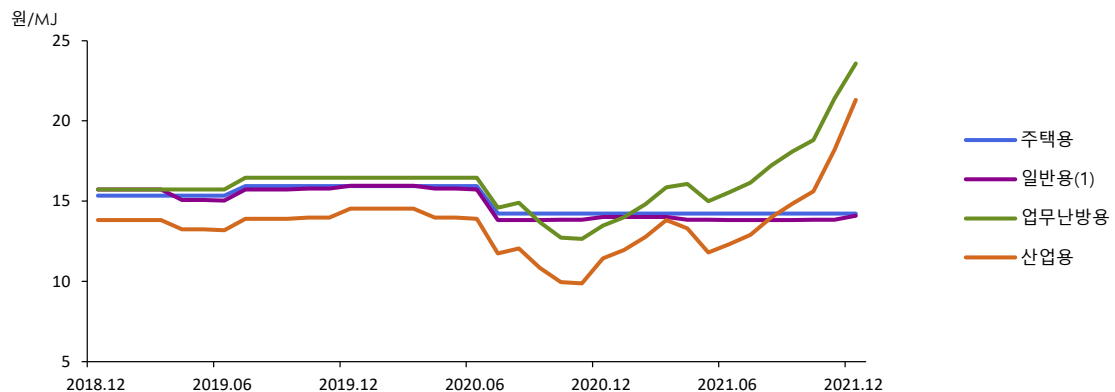
□ **12월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 10.3%, 17.2% 상승**

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 LNG 가격 급등에 따른 도매요금 인상 등으로 전월 대비 대폭 인상되었으나, 주택용은 동결되고 일반용은 동절기 요금 변경으로 1.9% 상승
 - 업무난방용 도매요금은 원료비 인상(2.1951원/MJ)의 영향으로 전월 대비 11.1% 상승
 - 산업용 도매요금은 원료비 인상(2.1951원/MJ)과 동절기 요금 변경에 따른 공급비용 인상(0.9246원/MJ)의 영향으로 전월 대비 18.0% 상승

□ **12월 전기 요금은 전월에 4분기 연료비 조정요금 3원/kWh 인상 후 유지**

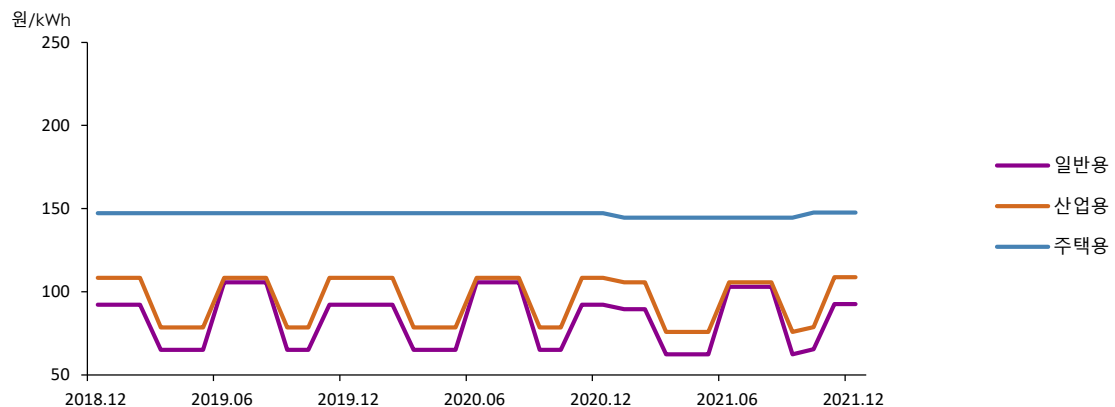
- 연료비 연동제 시행 후 처음으로 4분기에 연료비 조정요금이 인상되어 용도별 요금이 전월 대비 3원/kWh 인상
 - 2021년 1월 1일에 연료비 연동제가 시행되면서 전기 요금은 연료비 조정요금이 -3원/kWh로 인하된 상태로 유지되다가 10월부터 0원/kWh로 조정되면서 3원/kWh씩 인상 효과 발생
 - 일반용과 산업용은 11월에 겨울철 요금으로 변경된 후 유지

▶ 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

□ 12월 에너지 수입량은 유연탄과 LNG 감소에도 원유와 석유제품 수입량이 늘며 전년 동월 대비 2.6% 증가

- 원유 수입량은 정제마진 회복, 전년 동월 수입 감소(-5.6%)에 따른 기저효과와 원유 정제 투입량 증가(3.3%) 등으로 전년 동월 대비 2.9% 증가, 원유 월말 재고는 전년 동월 대비 7.1% 감소
- 석유제품 수입량은 B-C유, LPG, 납사 등의 수입량이 증가하며 전년 동월 대비 33.8% 증가
 - 석유화학 주원료인 납사가 설비 증설 효과로 전년 동월 대비 44.8% 늘며 증가세를 유지
- 유연탄 수입량은 제철용과 발전용 유연탄 소비 증가에도 석탄의 국제 가격 상승세(110.4%) 지속 등으로 연료탄 수입이 18.3% 줄며 전년 동월 대비 10.6% 감소
- 가스 수입량은 국제 천연가스 가격의 빠른 상승으로 발전용 가스 소비가 크게 감소(-14.4%)하고, 온화한 날씨로 도시가스 제조용 가스 소비도 감소(-0.8%)하는 등의 요인으로 전년 동월 대비 9.3% 감소
- 2021년 에너지 수입액은 국제 가격 상승 등의 영향으로 코로나19 이전인 2019년 수입액을 크게 초과

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년	2020년		2021년p			
			12월		10월	11월	12월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9	980.3	84.4	960.1	85.1	80.4	86.9
	(-4.0)	(-8.6)	(-5.6)	(-2.1)	(3.6)	(15.6)	(2.9)
석유제품 (백만 bbl)	352.1	347.4	28.3	392.4	34.0	31.5	37.9
	(3.1)	(-1.4)	(-21.5)	(12.9)	(67.2)	(32.7)	(33.8)
유연탄 (백만 톤)	132.7	115.5	10.2	108.0	7.8	8.8	9.1
	(0.9)	(-13.0)	(-11.9)	(-6.4)	(-17.7)	(-5.8)	(-10.6)
무연탄 (백만 톤)	6.9	6.3	0.8	6.5	0.5	0.7	0.4
	(-16.4)	(-8.3)	(32.2)	(3.0)	(22.0)	(67.2)	(-41.7)
LNG (백만 톤)	40.7	40.0	4.3	45.9	3.9	3.8	3.9
	(-7.4)	(-1.9)	(-10.9)	(14.9)	(1.3)	(7.4)	(-9.3)
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2	325.4	28.9	335.6	28.0	28.0	29.7
	(-1.5)	(-6.8)	(-11.0)	(3.1)	(7.7)	(7.4)	(2.6)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	126.7	86.6	7.7	137.2	13.3	14.7	15.8
	(-13.2)	(-31.7)	(-32.0)	(58.5)	(111.8)	(151.1)	(106.0)
수입액 비중(%)	25.2	18.4	17.2	22.1	24.8	25.6	25.9
에너지 수입 의존도(%)	93.5	92.7	93.4	92.8	93.0	93.4	93.8
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25	7.15	0.50	6.74	0.51	0.43	0.52
	(-14.1)	(14.4)	(-0.7)	(-5.8)	(6.9)	(1.9)	(4.5)
무연탄 (백만 톤)	1.08	1.02	0.08	0.90	0.08	0.08	0.08
	(-9.7)	(-6.0)	(-8.9)	(-11.9)	(-3.8)	(-7.0)	(-6.1)
천연가스 (백만 톤)	0.20	0.14	0.01	0.04	0.00	0.00	0.00
	(-15.2)	(-28.6)	(-38.1)	(-70.3)	-	(-73.3)	(-87.6)
신재생·기타 (백만 toe)	17.69	18.98	1.66	20.06	1.56	1.53	1.67
	(3.3)	(7.3)	(13.3)	(5.7)	(-4.2)	(-2.4)	(0.7)

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

4. 에너지 소비

□ 12월 총에너지 소비는 가스를 제외한 모든 에너지원의 소비가 늘며 전년 동월 대비 6.0% 증가

- 석탄 소비는 산업용은 감소(-5.1%)했으나, 발전용이 발전설비용량 증가(0.5GW) 및 가스 발전 대체 등으로 큰 폭으로 증가(11.8%)하며 전년 동월 대비 4.4% 증가
- 석유 소비는 산업용이 석유화학 설비증설 효과 등으로 급증(19.4%)하고, 수송용도 단계적 일상회복에 따른 이동 수요 증가 및 저장수요 증가 등으로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 16.8% 증가
- 가스 소비는 발전용과 산업용을 중심으로 국제 LNG 가격의 급등에 따른 타 에너지원으로서의 대체가 발생하고, 건물용은 기온효과 등으로 줄며 전년 동월 대비 6.9% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 산업과 수송 부문을 중심으로 늘며 전년 동월 대비 7.3% 증가

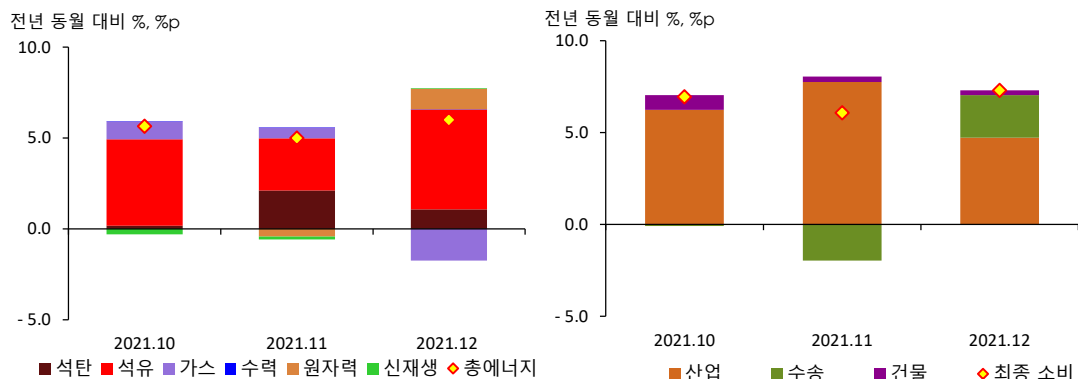
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 감소(0.5일)와 가스 가격 급등 효과로 철강과 조립금속업에서의 에너지 소비가 부진했으나, 석유화학에서의 소비가 납사를 중심으로 급증하며 전년 동월 대비 8.1% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 이동 수요 증가와 저장수요 증가 등으로 전년 동월 대비 14.9% 증가
- 건물 부문 소비는 가정 부문이 난방도일 감소(-8.6%) 효과로 감소(-2.3%)했으나, 상업 부문이 서비스업 생산지수 상승 등으로 증가(4.0%)하며 전년 동월 대비 소폭(1.0%) 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p			
					10월	11월	12월
총에너지 (백만 toe)	303.1	292.1	27.9	305.2	24.4	25.5	29.6
	(-1.5)	(-3.6)	(-0.3)	(4.5)	(5.6)	(5.0)	(6.0)
- 원료용 제외	219.6	212.5	21.0	217.7	17.0	18.2	21.7
	(-1.5)	(-3.2)	(1.6)	(2.4)	(2.1)	(-0.5)	(3.2)
최종 소비 (백만 toe)	231.4	222.6	21.0	234.6	18.6	19.5	22.6
	(-0.9)	(-3.8)	(-2.7)	(5.4)	(7.0)	(6.1)	(7.3)

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

□ 12월 석탄 소비는 산업 부문에서 감소했으나 발전 부문에서 빠르게 늘며 전년 동월 대비 4.4% 증가

- 산업 부문에서의 석탄 소비는 제철용 유연탄이 늘었으나, 시멘트용 유연탄과 산업용 무연탄 소비가 줄며 전년 동월 대비 5.1% 감소
 - 제철용 유연탄 소비는 전로강 생산이 전년 동월 수준을 유지(-0.1%) 했으나 무연탄을 대체하며 전년 동월 대비 소폭(0.8%) 증가, 시멘트용 유연탄 소비는 건설경기의 호조에도 불구하고, 석탄 및 요소수 가격 상승 등에 따른 업황 부진으로 전년 동월 대비 1.2% 감소
 - 철강업에서 주로 쓰이는 산업용 무연탄 소비는 수입단가 상승에 따른 상대적 수입 감소 등으로 유연탄으로의 대체가 발생하며 전년 동월 대비 36.6% 감소하며 전체 산업 부문 석탄 소비 감소를 주도
- 발전 부문에서의 석탄 소비는 미세먼지 계절관리제(12~2월) 실시에 따른 석탄발전 제한에도 불구하고, 발전설비용량 증가와 가스 발전 감소분 대체 등으로 전년 동월 대비 12% 가까이 빠르게 증가
 - 석탄 발전설비 용량은 전년 동월 대비 0.5GW 증가했으며, 천연가스 가격 폭등으로 가스 발전은 감소

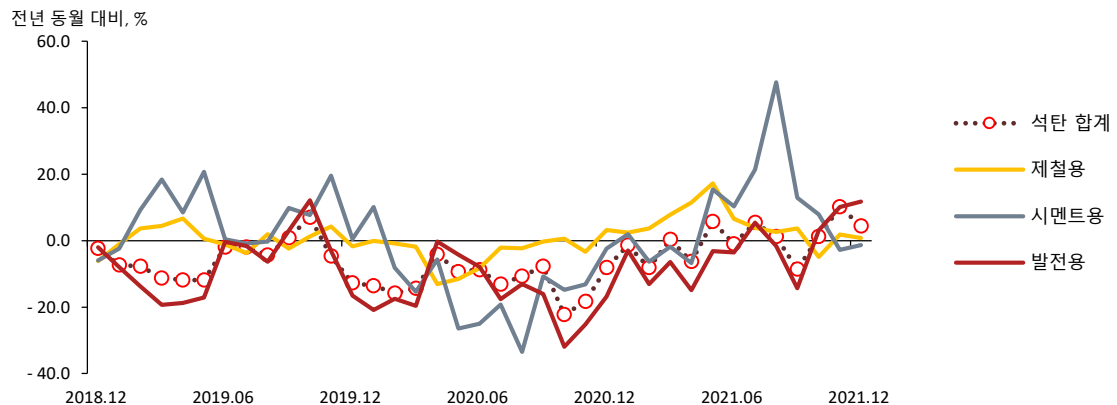
▶ 석탄 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p	10월	11월	12월
석탄(백만 톤)	133.0	116.6	10.0	116.8	9.1	9.8	10.5
	(-5.7)	(-12.4)	(-8.1)	(0.2)	(1.2)	(10.1)	(4.4)
산업	47.6	45.3	4.3	47.4	3.8	4.1	4.0
	(-1.7)	(-4.7)	(6.4)	(4.6)	(-0.9)	(10.4)	(-5.1)
원료탄	35.0	33.8	3.0	35.3	2.8	2.9	3.1
	(1.0)	(-3.3)	(3.2)	(4.5)	(-4.9)	(1.9)	(0.8)
건물	0.6	0.5	0.1	0.5	0.1	0.1	0.1
	(-29.3)	(-20.8)	(4.1)	(-11.6)	(-18.9)	-	(-6.3)
발전	84.8	70.7	5.7	68.9	5.2	5.6	6.4
	(-7.6)	(-16.6)	(-16.8)	(-2.5)	(3.1)	(10.1)	(11.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 12월 석유 소비는 건물을 제외한 모든 부문에서 크게 증가하여 전년 동월 대비 16.8% 증가

- 산업 부문 소비는 설비 신증설 등으로 납사와 LPG 소비가 대폭 증가하여 전년 동월 대비 19.4% 증가
 - 2021년 상반기에 종료된 설비 신증설의 영향으로 원료용으로 쓰이는 납사와 LPG 소비가 각각 전년 동월 대비 23.3%, 32.6% 증가. 국제 천연가스 가격 상승의 영향으로 LPG의 상대가격이 하락하며 산업 부문에서 연료용 도시가스를 LPG로 대체하는 수요도 증가
- 수송 부문은 국내의 이동 수요가 증가하고 석유류 저장 수요도 증가하여 전년 동월 대비 15.5% 증가
 - 오미크론 변이 확산에도 국내 이동량이 증가하고, 국내외 항공 편수가 증가하는 등 이동 수요가 증가. 국제 유가의 상승 전망 우세로 저장 수요도 증가하여 도로 부문 소비가 전년 동월 대비 15.7% 증가
- 건물 부문의 소비는 온난한 날씨로 가정 부문의 소비가 2.6% 감소하며 전년 동월 대비 2.8% 감소
- 2021년 석유 소비는 산업 부문을 중심으로 전년 대비 6.8% 증가하여 코로나19 이전 2019년 수준을 회복

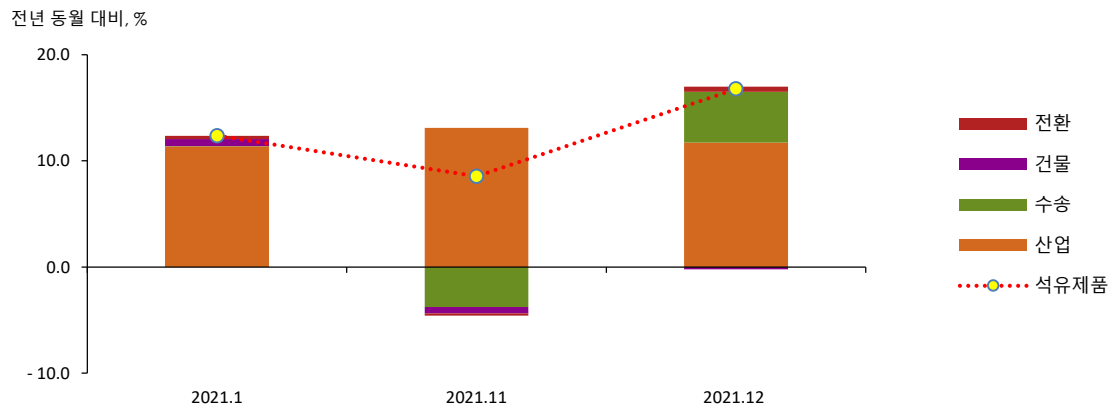
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p			
				10월	11월	12월	
석유 (백만 bbl)	927.1	872.4	75.5	931.9	78.2	76.9	88.2
	(-0.5)	(-5.9)	(-11.3)	(6.8)	(12.4)	(8.5)	(16.8)
산업	566.2	543.9	45.6	597.1	51.3	49.0	54.5
	(0.4)	(-4.0)	(-12.2)	(9.8)	(18.3)	(23.4)	(19.4)
납사	438.6	405.3	33.6	450.9	38.7	37.2	41.5
	(-2.8)	(-7.6)	(-12.5)	(11.3)	(25.0)	(35.9)	(23.3)
수송	303.2	277.2	23.1	280.1	22.5	23.2	26.7
	(0.3)	(-8.6)	(-12.8)	(1.1)	(0.1)	(-10.3)	(15.5)
건물	49.1	44.7	5.9	46.1	3.8	4.0	5.7
	(-8.6)	(-8.9)	(3.7)	(3.0)	(13.9)	(-9.6)	(-2.8)
전환	8.6	6.6	1.0	8.7	0.7	0.8	1.3
	(-26.9)	(-23.2)	(-5.7)	(31.4)	(47.1)	(-15.8)	(38.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 12월 가스 소비는 산업용이 소폭 증가하였으나 발전용과 건물용이 감소하여 전년 동월 대비 6.9% 감소

- 전기 소비가 5% 가까이 빠르게 증가했으나, 국제 천연가스 가격 급등으로 가스 발전량이 감소하여 발전용 가스 소비가 2021년들어 처음으로 전년 동월 대비 감소
- 산업 부문의 가스 소비는 석유화학 설비 신증설 효과로 석유화학에서 증가세를 지속했으나, 근무일수 감소(0.5일), 가스 가격 급등 등으로 1차금속과 조립금속에서 소비가 줄며 증가세가 1%대로 둔화
- 건물 부문은 단계적 일상회복 시행에 따른 생업시설 운영제한 완화등으로 상업용 소비가 증가(3.5%)했지만, 난방도일 감소(-8.6%) 등의 기온효과로 가정용 소비가 감소(-3.0%)하며 전체 건물용 소비도 감소

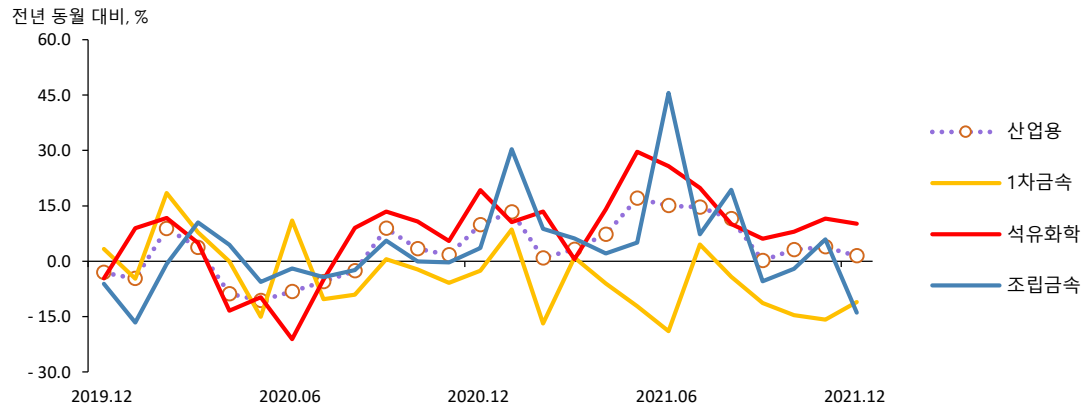
▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p	10월	11월	12월
LNG (백만 톤)	41.0	42.1	5.4	45.8	3.3	3.9	5.1
	(-3.1)	(2.7)	(8.5)	(8.7)	(5.5)	(2.9)	(-6.9)
발전용	17.9	18.6	2.1	21.5	1.6	1.7	1.8
	(-3.0)	(3.7)	(3.6)	(15.7)	(9.8)	(4.7)	(-14.4)
도시가스 제조용	18.8	18.2	2.7	19.3	1.3	1.9	2.7
	(-5.0)	(-3.1)	(9.9)	(5.9)	(4.2)	(5.3)	(-0.8)
민간 직도입(산업용)	2.2	2.8	0.3	2.7	0.2	0.2	0.3
	(42.7)	(23.8)	(16.1)	(-3.4)	(-16.1)	(-12.7)	(0.5)
최종 가스 (십억 m³)	26.1	25.9	3.4	27.0	1.7	2.4	3.3
	(-0.6)	(-0.6)	(7.8)	(4.0)	(-0.5)	(2.8)	(-0.6)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	11.1	1.2	11.9	0.9	1.0	1.2
	(3.5)	(-0.3)	(9.9)	(7.2)	(3.1)	(3.9)	(1.4)
건물	13.8	13.8	2.1	14.1	0.7	1.3	2.1
	(-3.6)	(0.0)	(7.7)	(2.0)	(-5.2)	(2.4)	(-1.8)
수송	1.2	1.1	0.1	1.0	0.1	0.1	0.1
	(-1.8)	(-9.6)	(-12.0)	(-3.5)	(-1.6)	(-2.4)	(0.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 12월 전기 소비는 산업과 건물 부문 모두 빠르게 증가하여 전년 동월 대비 4.9% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 조립금속, 석유화학, 1차금속 등 3대 전기다소비 업종이 모두 양호한 증가세를 보이며 전년 동월 대비 4.6% 증가
 - 조립금속의 전기 소비는 자동차와 반도체 등 주요 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 2.8% 증가하였고, 석유화학에서는 기초유분을 중심으로 석유화학 제품 생산이 증가하여 8.0% 증가
 - 1차금속의 전기 소비는 전반적 생산 정체에도 불구하고, 전기로강 생산 증가(1.7%)로 4.7% 증가
- 건물 부문의 전기 소비는 가정 부문에서 정체되었으나 상업·공공 부문에서 빠르게 늘며 5.6% 증가
 - 연중 빠른 증가세를 보인 가정 부문의 전기 소비는 난방도일 감소(-8.6%)로 증가세가 대폭 둔화
 - 상업·공공 부문에서는 단계적 일상회복 시행(11.1~12.17) 등으로 음식·숙박업, 도·소매업의 생산 활동이 증가(각각 생산지수 38.6%, 4.3% 상승)하며 전기 소비가 빠르게 증가

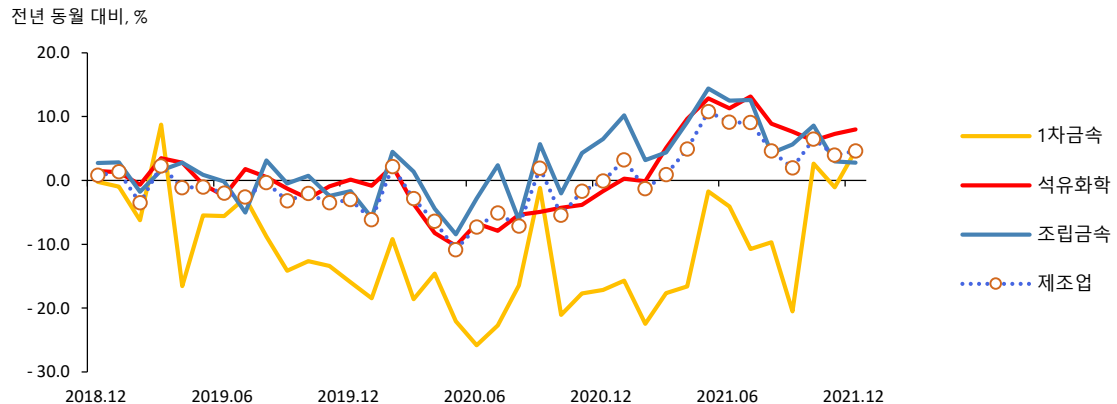
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p			
				10월	11월	12월	
전기 (TWh)	520.5	509.3	45.0	533.4	41.8	42.8	47.3
	(-1.1)	(-2.2)	(0.7)	(4.7)	(7.1)	(4.1)	(4.9)
산업	279.8	268.7	23.7	282.4	23.0	23.4	24.8
	(-1.4)	(-4.0)	(0.3)	(5.1)	(6.9)	(4.4)	(4.6)
수송	2.9	3.2	0.3	3.1	0.2	0.2	0.3
	(-2.0)	(8.4)	(32.2)	(-1.3)	(0.3)	(-3.1)	(-13.8)
건물	237.8	237.4	21.0	247.9	18.6	19.2	22.2
	(-0.7)	(-0.2)	(0.7)	(4.4)	(7.4)	(3.8)	(5.6)
- 가정	70.5	74.1	6.2	77.6	5.9	6.0	6.2
	(-0.3)	(5.1)	(6.3)	(4.7)	(5.5)	(2.9)	(0.4)
- 상업	135.2	132.1	11.8	136.9	10.2	10.6	12.3
	(-0.9)	(-2.3)	(-1.9)	(3.6)	(9.1)	(4.5)	(4.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 12월 원자력 발전량은 정지 원전 수 감소 등으로 발전설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 9.8% 증가

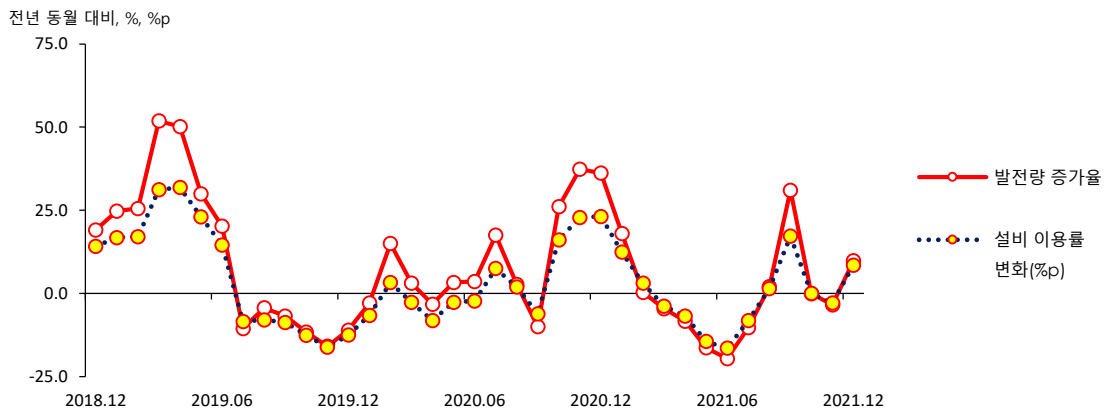
- 원자력 발전은 전년 동월에 비해 계획예방정비 발전기 수는 1기 증가했으나 비계획정지 발전기 수가 2기 감소하여 이용률이 전년 동월 대비 8.5%p 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 신고리3호기(2021.9.11~), 월성4호기(2021.10.20~)는 계획예방정비를 지속하고 월성2호기(2021.12.10~)는 계획예방정비에 착수
 - 신고리3호기는 9월 계획예방정비에 착수한 이후 12월 6일부터 발전 재개하였으며, 월성4호기는 10월 계획예방정비에 착수한 후 12월 17일부터 발전 재개
- 원자력 이용률은 계획예방정비 원전 중 일부 원전들이 예방정비를 마치고 12월 초·중순에 재개함에 따라 90%대 중반까지 상승하여 2016년 4월 이후 가장 높은 수준을 기록
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 7월에 20% 초반까지 하락했으나 이후 빠르게 상승하여 11월까지 20% 후반대 수준을 유지하다가 12월에 30%를 초과한 31.0% 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2020년													2021년													
	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		12	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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 계획예방정지, ■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

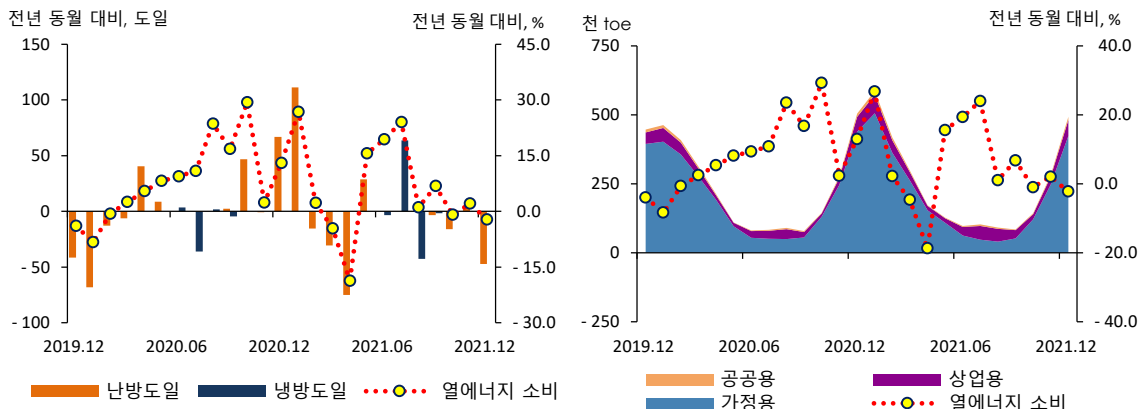
□ 12월 열에너지 소비는 상업 부문에서 증가했으나 가정 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 2.2% 감소

- 상업 부문에서 단계적 일상회복 시행에 따른 서비스업 생산활동 증가(5.8%, 생산지수 기준) 등으로 5.6% 증가했으나, 소비 비중이 큰 가정 부문에서 난방도일 감소(-8.6%) 등으로 3.2% 줄며 전체 소비가 감소

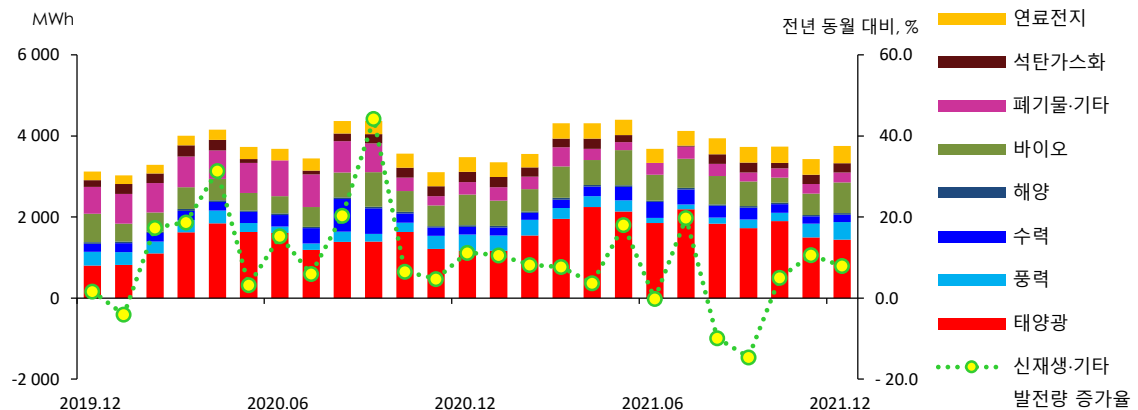
□ 신재생·기타 발전량²은 태양광, 연료전지, 바이오, 풍력을 중심으로 늘며 전년 동월 대비 7.9% 증가

- 신재생·기타 발전량은 폐기물·기타, IGCC, 수력에서 감소하였으나 태양광, 연료전지, 풍력에서 발전설비용량 증가 등의 영향으로 늘며 전년 동월 대비 7.9% 증가
 - 태양광 발전량은 일사량 감소(-3.3%)에도 설비용량의 증가(27.1%) 등으로 전년 동월 대비 23.9% 증가하였고, 연료전지와 풍력도 설비 용량 증가(각각 21.9%, 4.4%)에 힘입어 각각 17.1%, 8.1% 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가(7.9%)에 대한 기여도는 태양광, 연료전지, 풍력, 폐기물·기타, IGCC, 수력이 각각 8.0%p, 1.8%p, 0.9%p, -1.8%p, -0.6%p, -0.4%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

□ 12월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학에서의 소비가 납사를 중심으로 급증하며 전년 동월 대비 8.1% 증가

- 철강과 조립금속에서의 소비가 근무일수 감소(0.5일)와 국제 천연가스 가격 상승에 따른 가스 소비 감소 등으로 저조했으나, 석유화학에서의 납사 소비가 급증하며 전체 산업용 에너지 소비가 빠르게 증가
 - 석유화학의 에너지 소비는 납사가 NCC 설비증설(2월 및 7월) 등으로 23% 이상 빠르게 증가하며 전체 산업용 에너지 소비 증가를 견인
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 철강생산지수가 소폭(0.4%) 하락하며 전년 동월 수준을 유지. 에너지원별로는 석탄과 전기는 늘었으나, 가스와 석유 소비는 가격효과 등으로 감소
 - 조립금속의 에너지 소비는 자동차 및 반도체 생산 증가로 전기 및 석유 소비가 늘었으나, 가스 가격 급등으로 가스 소비는 줄며 전년 동월 대비 소폭(0.5%) 감소

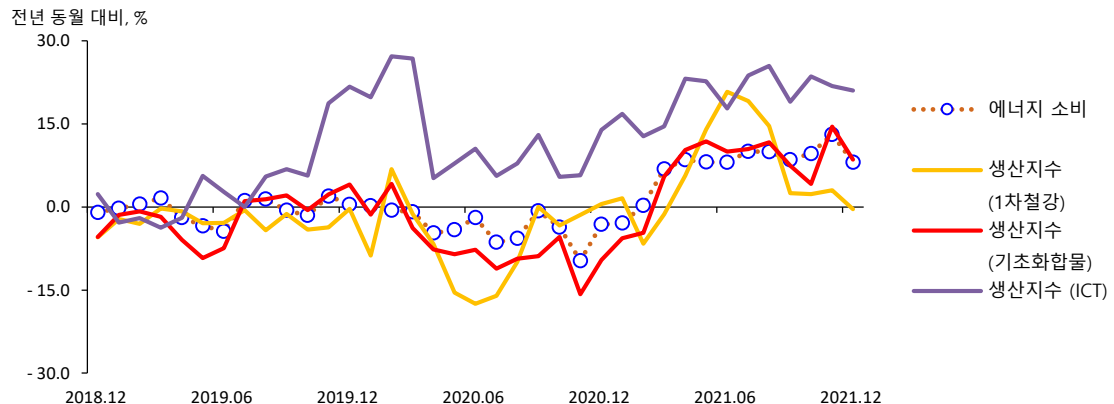
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p			
				10월	11월	12월	
산업 (백만toe)	142.9	138.0	12.3	148.0	12.3	12.3	13.3
	(-0.4)	(-3.5)	(-3.1)	(7.3)	(9.6)	(13.1)	(8.1)
석유화학	72.0	69.2	5.8	76.6	6.5	6.3	7.0
	(-0.1)	(-4.0)	(-9.4)	(10.8)	(17.6)	(26.5)	(20.3)
- 납사	53.8	49.7	4.1	55.3	4.7	4.6	5.1
	(-2.8)	(-7.6)	(-12.5)	(11.3)	(25.0)	(35.9)	(23.3)
1차금속	29.5	28.2	2.5	28.8	2.3	2.4	2.5
	(0.4)	(-4.5)	(1.0)	(2.2)	(-5.2)	(0.1)	(0.1)
- 원료탄	24.4	23.6	2.1	24.6	2.0	2.0	2.1
	(1.0)	(-3.3)	(3.2)	(4.5)	(-4.9)	(1.9)	(0.8)
조립금속	11.4	11.4	1.1	12.2	1.0	1.0	1.1
	(-0.1)	(-0.5)	(5.7)	(7.8)	(7.0)	(3.7)	(-0.5)
원료용 비중 (%)	58.3	57.5	56.0	59.0	60.0	58.9	59.4

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 12월 수송 부문 소비는 도로, 항공, 해운 부문의 소비가 모두 증가하여 전년 동월 대비 14.9% 증가

- 도로 부문 소비는 이동 수요와 주유소의 저장 수요가 모두 증가하여 전년 동월 대비 15.7% 증가
 - 오미크론 변이 확산에도 이동량이 전년 동월 대비 7.7% 증가³하고, 지난 11월 12일 시작한 일시적 유류세 인하로 수송용 유류 소매 가격이 전월 대비 하락하여 도로 부문 소비의 증가요인으로 작용
 - 국제 정세 불안으로 국제 유가의 상승 전망이 우세해지며 일선 주유소와 소매점의 저장 수요도 증가
- 항공 부문 소비는 단계적 일상 회복 조치 시행에 따른 국내의 이동 수요 증가로 전년 동월 대비 3.8% 증가
 - 국내선과 국제선의 운항 편수가 전년 동월 대비 각각 42.4%, 14.1% 증가하여 항공유 소비가 증가
- 해운 부문 소비는 경유와 중유 소비가 각각 전년 동월 대비 86.8%, 1.6% 증가하며 18.4% 증가
- 2021년 수송 부문 소비는 전년 대비 1% 가까이 증가했으나 코로나19 이전인 2019년보다는 7.4% 낮음

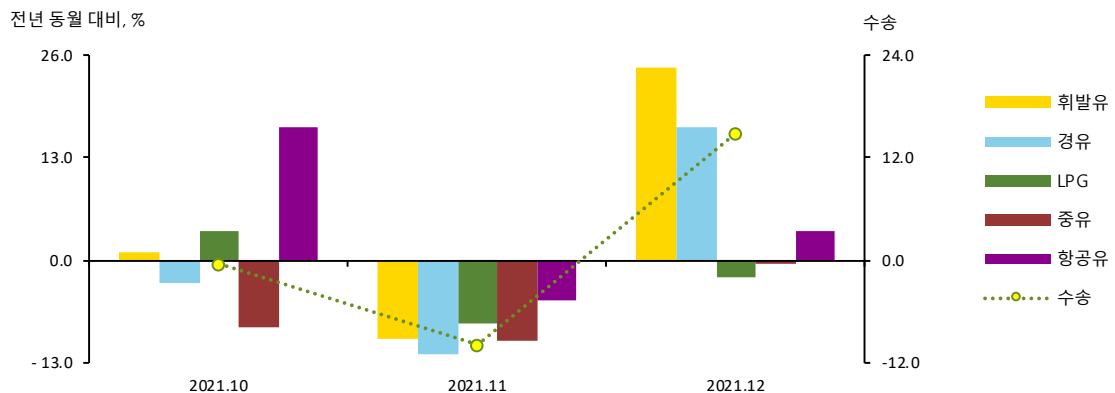
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p	10월	11월	12월
수송 (백만toe)	42.97	39.44	3.29	39.78	3.18	3.28	3.77
	(0.0)	(-8.2)	(-12.3)	(0.9)	(-0.5)	(-10.0)	(14.9)
도로	35.05	33.45	2.80	33.92	2.65	2.77	3.23
	(1.9)	(-4.6)	(-7.1)	(1.4)	(-2.8)	(-11.8)	(15.7)
해운	2.65	3.11	0.25	3.10	0.26	0.28	0.29
	(-17.1)	(17.5)	(0.1)	(-0.3)	(10.9)	(7.6)	(18.4)
항공	4.93	2.56	0.21	2.46	0.24	0.20	0.22
	(-1.7)	(-48.1)	(-53.7)	(-3.9)	(16.8)	(-5.2)	(3.8)
철도	0.35	0.32	0.03	0.31	0.02	0.02	0.03
	(-2.8)	(-7.5)	(9.5)	(-4.5)	(3.1)	(-6.1)	(-12.2)

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

□ 12월 건물 부문 소비는 가정 부문에서 감소하였으나 상업·공공 부문에서 늘며 전년 동월 대비 1.0% 증가

- 가정 부문 소비는 온화한 날씨로 도시가스, 열 에너지 소비가 감소하며 전년 동월 대비 2.3% 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 1.9°C로 전년 동월 대비 1.6°C 높았고 난방도일은 47.2도일(-8.6%) 감소
- 상업·공공 부문 소비는 단계적 일상회복 시행 등으로 상업 부문을 중심으로 전년 동월 대비 5.9% 증가
 - 음식·숙박업의 생산 지수는 방역 이후에 강화되기는 했으나 단계적 일상회복 시행(11.1~12.17)의 영향으로 수도권 거리두기 2단계, 2.5단계를 시행했던 전년 동월 대비 38.6% 상승
- 2021년 건물 부문 소비는 코로나19 이전인 2019년 건물 부문 소비 수준을 3.0% 상회하여 회복
 - 가정 부문 소비는 온라인 수업, 재택근무 등 재택 시간 증대의 영향으로 2019년 이후 2년 연속 증가
 - 상업 부문 소비는 2020년에 전년 대비 감소하였으나 2021년에는 코로나19 발생 이전 수준 회복

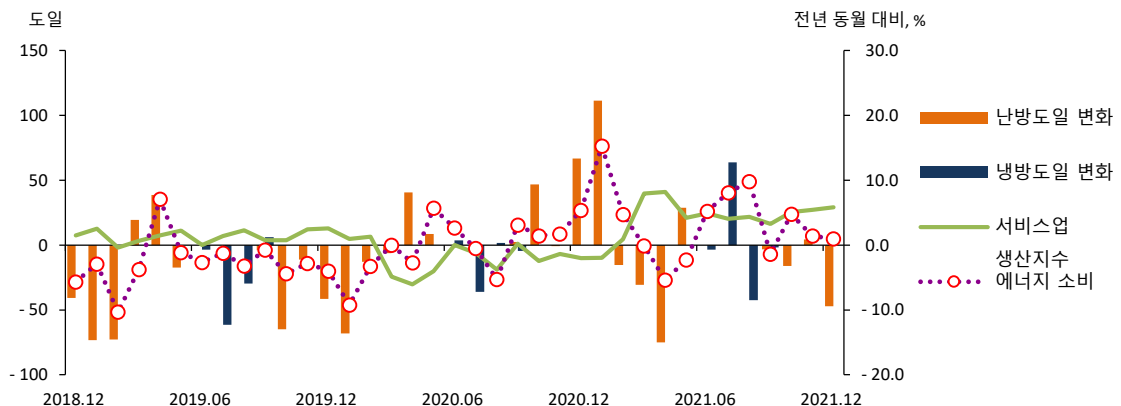
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년	2020년	12월	2021년p	10월	11월	12월
건물 (백만 toe)	45.5	45.2	5.5	46.8	3.1	3.9	5.5
	(-3.1)	(-0.7)	(5.4)	(3.7)	(4.8)	(1.4)	(1.0)
가정	22.6	23.2	3.3	23.7	1.4	2.1	3.2
	(-3.6)	(2.6)	(10.4)	(2.3)	(-0.2)	(-0.2)	(-2.3)
상업	17.5	16.7	1.7	17.6	1.3	1.4	1.7
	(-2.3)	(-4.3)	(-1.9)	(5.3)	(10.6)	(3.7)	(4.0)
공공·기타	5.4	5.3	0.5	5.5	0.4	0.4	0.6
	(-3.2)	(-2.6)	(0.2)	(5.0)	(5.7)	(2.2)	(12.1)
난방도일 (18°C)	2 370.9	2 448.0	547.6	2 404.7	121.4	290.6	500.4
	(-8.7)	(3.3)	(13.9)	(-1.8)	(-11.6)	(1.5)	(-8.6)
냉방도일 (24°C)	120.4	85.2	-	101.3	-	-	-
	(-42.4)	(-29.2)	-	(18.9)	-	-	-
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4	106.2	116.4	110.9	111.8	114.7	123.2
	(1.4)	(-2.0)	(-2.0)	(4.3)	(5.1)	(5.4)	(5.8)

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

자료: 에너지통계월보, 기상청, 국가통계포털

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 12월 총 발전량과 발전 투입 에너지는 전기 소비 증가로 각각 전년 동월 대비 3.4% 증가

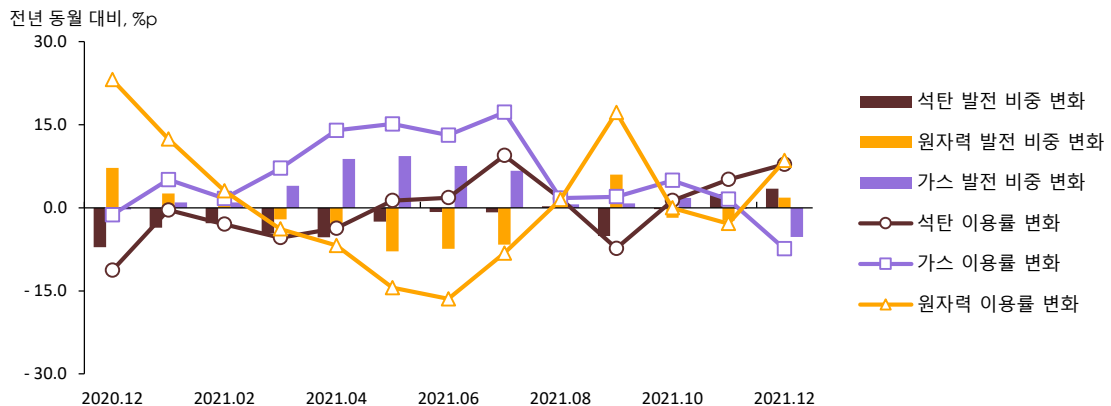
- 국제 천연가스 가격 급등으로 가스 발전이 대폭 감소하고 석탄과 원자력 등 기저발전이 10% 이상 증가
 - 12월 아시아 지역 천연가스 대표 가격인 JKM 현물 가격이 MMBtu 당 40달러 전후 수준(통상적으로는 10달러 미만)으로 고공행진을 계속하는 등의 영향으로 가스 발전량은 두 자릿수 감소로 전환
 - 석탄 발전은 가스 발전에 대한 대체와 신규 설비 진입으로 인한 설비용량 증가, 전년 동월 급감에 따른 기저효과 등으로 전월에 이어 10% 이상 증가. 원자력 발전은 비계획정지 원전 수 감소로 설비이용률이 8.5%p 상승하여 10% 가까이 증가
 - 12월 기준 발전 비중은 석탄과 원자력이 전년 동월 대비 각각 3.5%p, 1.8%p 상승한 34.1%, 31.0%를 기록한 반면, 가스는 5.3%p 하락한 26.9%를 기록

▶ 에너지원별 발전량

	2019년	2020년	12월	2021년p	10월	11월	12월
총발전량 (TWh)	563.0	552.2	51.6	576.1	45.8	46.9	53.3
	(-1.3)	(-1.9)	(2.6)	(4.3)	(6.1)	(4.3)	(3.4)
석탄	227.4	196.3	15.8	196.2	15.0	16.2	18.2
	(-4.6)	(-13.7)	(-16.7)	(-0.0)	(5.2)	(12.3)	(15.1)
석유	3.3	2.3	0.3	3.5	0.2	0.2	0.2
	(-42.6)	(-31.5)	(-31.3)	(53.5)	(117.8)	(-42.3)	(-51.1)
가스	144.4	145.9	16.6	168.4	13.0	13.2	14.4
	(-6.0)	(1.1)	(1.7)	(15.4)	(13.1)	(3.6)	(-13.6)
원자력	145.9	160.2	15.1	158.0	13.5	13.6	16.5
	(9.3)	(9.8)	(36.2)	(-1.4)	(-0.0)	(-3.4)	(9.8)
수력·기타신재생	39.2	40.4	3.4	46.2	3.7	3.4	3.7
	(0.6)	(3.1)	(21.4)	(14.3)	(7.5)	(9.5)	(9.7)
기저발전	373.3	356.5	30.9	354.3	28.5	29.8	34.7
	(0.4)	(-4.5)	(2.7)	(-0.6)	(2.7)	(4.5)	(12.5)

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

	2018년	2019년	2020년				2021년			
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	-	-	484.1 (-1.1)	1 910.7 (4.0)	-	-	504.3 (4.2)
민간소비	875.6 (3.2)	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	-	-	214.4 (-6.6)	879.8 (3.6)	-	-	227.9 (6.3)
설비투자	166.3 (-2.3)	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	-	-	43.9 (6.1)	180.1 (8.3)	-	-	45.6 (4.0)
건설투자	269.8 (-4.6)	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	-	-	71.4 (-2.9)	260.1 (-1.5)	-	-	70.2 (-1.7)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	105.4	105.6	105.5	105.7	102.5	103.4	103.9	104.0
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 180.3	1 144.7	1 116.8	1 095.1	1 144.0	1 182.8	1 182.9	1 183.7
기준금리 (%)	1.5	1.6	0.7	0.5	0.5	0.5	0.6	0.8	1.0	1.0
경기동행지수 (2015=100)	110.5	112.1	112.5	113.4	114.2	114.4	116.9	118.1	118.5	119.5
광공업생산지수 (2015=100)	106.3	106.7	106.4	109.2	111.8	118.3	114.3	114.8	119.3	127.0
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.4	95.3	98.5	100.3	103.1	99.8	99.9	104.5	109.4
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.4	13.0	13.7	8.5	0.3	13.3	15.1	8.3	1.9
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.4	-0.4	-1.9	0.0	-2.2	0.3	1.5	-0.1	1.5
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 370.9 (-8.7)	2 448.0 (3.3)	137.4 (51.7)	286.3 (-0.3)	547.6 (13.9)	2 404.7 (-1.8)	121.4 (-11.6)	290.6 (1.5)	500.4 (-8.6)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	85.2 (-29.2)	-	-	-	101.3 (18.9)	-	-	-
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.16 (-3.6)	0.16 (-2.9)	-	-	0.16 (-1.7)	0.16 (0.5)	-	-	0.16 (1.3)
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	16.8 (-6.0)	1.3 (-8.2)	1.4 (-10.9)	1.5 (-11.4)	18.0 (6.7)	1.5 (12.3)	1.5 (8.5)	1.7 (16.7)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	0.8 (-4.0)	0.8 (-0.1)	0.9 (0.5)	10.3 (4.7)	0.8 (7.0)	0.8 (4.0)	0.9 (4.9)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.7)	0.0 (3.0)	0.0 (0.7)	0.1 (6.9)	0.5 (5.1)	0.0 (2.8)	0.0 (5.1)	0.1 (-0.8)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.6)	5.6 (-3.8)	0.4 (-4.4)	0.5 (-4.2)	0.5 (-0.4)	5.9 (4.4)	0.5 (5.6)	0.5 (4.9)	0.6 (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

	2018년	2019년	2020년			2021년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.6 (1.0)	107.4 (-1.0)	107.2 (-2.9)	110.3 (-0.6)	121.2 (-0.5)	112.7 (4.9)	112.4 (4.9)	116.3 (5.4)	129.5 (6.8)
광공업	106.3 (1.5)	106.7 (0.3)	106.4 (-0.3)	109.2 (-2.6)	111.8 (0.3)	118.3 (2.8)	114.3 (7.4)	114.8 (5.1)	119.3 (6.7)	127.0 (7.4)
반도체	168.3 (21.2)	188.1 (11.7)	230.7 (22.7)	239.9 (12.4)	247.2 (7.8)	272.8 (17.5)	299.0 (29.6)	330.6 (37.8)	331.0 (33.9)	358.4 (31.4)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	94.9 (-3.4)	95.8 (-1.4)	98.6 (0.5)	97.4 (5.8)	97.1 (2.3)	98.7 (3.0)	98.2 (-0.4)
시멘트	100.0 (-8.8)	94.3 (-5.7)	87.2 (-7.5)	95.2 (-5.6)	98.7 (-4.8)	93.9 (-1.8)	91.6 (5.0)	96.0 (0.8)	100.2 (1.5)	99.4 (5.9)
기초화학물	110.4 (0.0)	108.9 (-1.4)	101.1 (-7.1)	100.9 (-5.4)	87.6 (-15.8)	103.9 (-9.6)	107.9 (6.7)	105.1 (4.2)	100.3 (14.5)	112.8 (8.6)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.3 (-0.7)	84.4 (-9.6)	96.7 (-3.1)	97.0 (1.7)	90.6 (-4.2)	88.2 (4.5)	83.0 (-14.2)	92.1 (-5.1)	97.6 (7.7)
전기전자	106.5 (-0.1)	109.6 (2.9)	108.5 (-1.0)	112.6 (-5.2)	118.7 (2.9)	126.4 (4.5)	115.1 (6.1)	116.0 (3.0)	124.1 (4.5)	132.5 (4.8)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	106.4 (-2.5)	108.8 (-1.4)	116.4 (-2.0)	110.9 (4.3)	111.8 (5.1)	114.7 (5.4)	123.2 (5.8)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	104.0 (-1.7)	106.0 (-2.5)	108.4 (-1.2)	106.0 (4.0)	108.5 (4.3)	110.3 (4.1)	113.1 (4.3)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	79.6 (-18.4)	83.5 (-15.1)	80.7 (-17.1)	66.4 (-39.6)	80.7 (1.4)	89.7 (7.4)	92.3 (14.4)	92.0 (38.6)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	3 943.9 (-2.3)	3 867.8 (-2.1)	4 115.2 (4.2)	46 440.5 (2.4)	3 754.5 (-4.8)	3 897.3 (0.8)	3 958.0 (-3.8)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	5 859.9 (-1.7)	5 765.4 (-2.4)	5 909.6 (0.5)	70 418.0 (5.0)	5 781.8 (-1.3)	5 834.0 (1.2)	5 935.3 (0.4)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	2 426.7 (-6.2)	2 153.7 (-19.3)	2 395.2 (-17.0)	34 434.7 (13.6)	2 941.9 (21.2)	2 833.3 (31.6)	3 115.8 (30.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	1 211.5 (-1.9)	1 087.8 (-20.2)	1 293.2 (-7.7)	15 764.6 (2.7)	1 250.4 (3.2)	1 246.3 (14.6)	1 322.2 (2.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	1 769.1 (3.8)	1 649.7 (-1.3)	1 789.1 (-1.1)	23 179.1 (9.1)	1 882.8 (6.4)	1 885.1 (14.3)	2 141.7 (19.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 031.7 (-2.0)	3 948.1 (-2.1)	3 506.8 (-11.2)	336.3 (-4.3)	324.5 (-6.3)	296.9 (-12.0)	3 462.4 (-1.3)	263.7 (-21.6)	303.0 (-6.6)	319.1 (7.5)

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

국제 에너지 가격

	2018년	2019년	2020년			2021년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	39.6 (-26.8)	41.4 (-27.5)	47.1 (-21.3)	67.9 (72.4)	81.2 (105.4)	78.7 (90.2)	71.7 (52.3)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	40.7 (-31.5)	43.4 (-30.0)	49.8 (-23.2)	69.3 (64.1)	81.6 (100.7)	80.3 (84.9)	73.2 (46.9)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	41.5 (-30.4)	44.0 (-29.9)	50.2 (-22.9)	70.8 (63.8)	83.8 (101.7)	80.9 (83.8)	74.8 (48.9)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	43.4 (-32.4)	42.7 (-33.7)	46.7 (-29.4)	70.2 (56.9)	79.0 (82.3)	82.7 (93.7)	79.5 (70.2)
LNG										
일본수입가격 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	6.2 (-38.1)	6.9 (-31.7)	7.7 (-23.8)	10.8 (29.5)	12.4 (100.3)	15.3 (122.5)	15.3 (100.0)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	275.7 (-42.4)	312.1 (-31.3)	358.5 (-21.3)	550.7 (41.2)	668.7 (142.6)	805.5 (158.1)	892.5 (149.0)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.1 (21.5)	78.1 (-27.1)	60.3 (-22.8)	57.5 (-14.1)	62.7 (-6.6)	78.3 (17.5)	136.0 (125.8)	235.4 (309.7)	153.7 (145.1)	164.6 (110.4)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	70.4 (-23.5)	70.9 (-19.0)	72.2 (-15.2)	115.1 (48.1)	142.3 (102.1)	176.4 (148.9)	187.5 (159.6)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	46.0 (-37.9)	46.8 (-38.7)	53.5 (-28.5)	80.3 (72.2)	98.7 (114.6)	95.0 (103.1)	87.9 (64.3)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	41.6 (-44.8)	45.7 (-39.0)	53.9 (-30.7)	75.1 (67.9)	93.1 (123.5)	89.2 (95.2)	83.5 (55.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	43.9 (-43.0)	47.6 (-37.4)	55.4 (-30.0)	77.6 (57.2)	95.5 (117.5)	91.6 (92.5)	85.9 (54.9)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	41.2 (-13.0)	43.7 (10.9)	47.4 (9.5)	64.4 (64.3)	77.6 (88.2)	71.1 (62.9)	65.8 (38.8)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	375.0 (-10.7)	430.0 -	450.0 (2.3)	647.9 (63.2)	800.0 (113.3)	870.0 (102.3)	795.0 (76.7)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	380.0 (-12.6)	440.0 (-1.1)	460.0 (1.1)	629.6 (55.9)	795.0 (109.2)	830.0 (88.6)	750.0 (63.0)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	41.7 (-26.6)	40.6 (-31.8)	47.6 (-25.0)	70.6 (74.6)	84.3 (101.9)	84.0 (107.1)	77.6 (63.1)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2018년	2019년	2020년			2021년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 333.3 (-13.5)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)	1 590.5 (15.1)	1 712.3 (28.4)	1 737.4 (31.7)	1 646.4 (20.4)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 134.0 (-18.3)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)	1 391.3 (16.9)	1 509.3 (33.1)	1 549.7 (38.4)	1 468.9 (25.7)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	533.0 (-32.7)	520.0 (-26.1)	518.9 (-21.1)	731.7 (27.6)	813.4 (52.6)	867.4 (66.8)	859.0 (65.6)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 822.1 (-0.6)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)	2 092.6 (13.1)	2 163.4 (18.7)	2 312.3 (26.9)	2 410.1 (29.2)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	771.4 (-1.6)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)	931.9 (17.8)	981.2 (27.2)	1 053.8 (36.7)	1 087.5 (36.5)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.1 (-4.3)	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)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.3)	14.0 (-12.3)	13.9 (-6.5)	13.8 -	13.8 -	14.1 (0.6)
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	12.7 (-22.7)	12.7 (-23.2)	13.5 (-18.2)	17.2 (14.2)	18.8 (47.8)	21.4 (68.9)	23.6 (75.0)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	9.9 (-28.8)	9.9 (-29.3)	11.4 (-21.4)	14.4 (14.2)	15.6 (57.0)	18.2 (84.2)	21.3 (86.5)
열(원/Mcal)										
주택용	64.5 (-2.7)	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	83.8 (-2.7)	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	73.2 (-2.7)	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 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	84.4 -	65.2 -	92.3 -	92.3 -	79.4 (-5.9)	60.2 (-7.7)	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)
산업용	96.0 -	96.0 -	96.0 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -	91.0 (-5.2)	73.5 (-6.4)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 석유통보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2016.12.1)

총에너지 소비

	2018년	2019년	2020년			2021년p				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석탄 (백만 톤)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	9.0 (-22.3)	8.9 (-18.3)	10.0 (-8.1)	116.8 (0.2)	9.1 (1.2)	9.8 (10.1)	10.5 (4.4)
- 원료탄 제외	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	6.0 (-30.1)	6.1 (-23.8)	7.0 (-12.3)	81.5 (-1.6)	6.3 (4.2)	6.9 (14.0)	7.4 (6.0)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	872.4 (-5.9)	69.6 (-8.1)	70.8 (-10.7)	75.5 (-11.3)	931.9 (6.8)	78.2 (12.4)	76.9 (8.5)	88.2 (16.8)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	423.6 (-6.2)	34.7 (-10.0)	39.3 (-0.5)	37.4 (-12.8)	429.3 (1.3)	34.9 (0.4)	35.1 (-10.7)	42.0 (12.4)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	42.1 (2.7)	3.1 (12.9)	3.8 (3.2)	5.4 (8.5)	45.8 (8.7)	3.3 (5.5)	3.9 (2.9)	5.1 (-6.9)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	0.5 (-13.2)	0.4 (-5.9)	0.5 (-0.7)	6.7 (-5.8)	0.5 (6.9)	0.4 (1.9)	0.5 (4.5)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	13.5 (27.1)	14.0 (37.4)	15.1 (36.2)	158.0 (-1.4)	13.5 (-0.0)	13.6 (-3.4)	16.5 (9.8)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	19.0 (7.3)	1.6 (12.6)	1.6 (12.9)	1.7 (13.3)	20.1 (5.7)	1.6 (-4.2)	1.5 (-2.4)	1.7 (0.7)
총에너지 (백만 toe)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	292.1 (-3.6)	23.1 (-4.2)	24.3 (-4.1)	27.9 (-0.3)	305.2 (4.5)	24.4 (5.6)	25.5 (5.0)	29.6 (6.0)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	236.1 (-3.2)	18.7 (-4.0)	20.3 (-0.2)	23.1 (1.7)	242.3 (2.6)	19.0 (1.3)	20.2 (-0.3)	23.8 (3.0)
- 원료용 제외	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	212.5 (-3.2)	16.6 (-4.5)	18.3 (0.2)	21.0 (1.6)	217.7 (2.4)	17.0 (2.1)	18.2 (-0.5)	21.7 (3.2)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018년	2019년	2020년			2021년p				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
석탄	28.2	27.1	24.7	24.4	22.9	22.3	23.8	23.2	23.8	22.0
- 원료탄 제외	20.3	19.1	16.7	15.4	14.7	14.7	15.7	15.1	15.9	14.8
석유	38.5	38.7	37.7	38.1	37.3	34.5	38.6	40.6	38.3	37.8
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	18.6	19.2	20.9	17.4	18.0	18.3	17.6	18.2
LNG	18.0	17.7	18.8	17.6	20.7	25.4	19.6	17.6	20.2	22.3
수력	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	9.2	10.3	11.7	12.4	12.3	11.5	11.0	11.8	11.3	11.9
기타	5.6	5.8	6.5	7.1	6.5	5.9	6.6	6.4	6.0	5.6
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)

	2018년	2019년	2020년	2021년p				10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	138.0 (-3.5)	11.2 (-3.6)	10.9 (-9.7)	12.3 (-3.1)	148.0 (7.3)	12.3 (9.6)	12.3 (13.1)	13.3 (8.1)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	39.4 (-8.2)	3.2 (-11.9)	3.6 (1.0)	3.3 (-12.3)	39.8 (0.9)	3.2 (-0.5)	3.3 (-10.0)	3.8 (14.9)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	23.2 (2.6)	1.4 (10.7)	2.1 (4.1)	3.3 (10.4)	23.7 (2.3)	1.4 (-0.2)	2.1 (-0.2)	3.2 (-2.3)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	16.7 (-4.3)	1.1 (-6.9)	1.3 (-1.1)	1.7 (-1.9)	17.6 (5.3)	1.3 (10.6)	1.4 (3.7)	1.7 (4.0)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	5.3 (-2.6)	0.4 (-2.7)	0.4 (-0.5)	0.5 (0.2)	5.5 (5.0)	0.4 (5.7)	0.4 (2.2)	0.6 (12.1)
최종 소비	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	222.6 (-3.8)	17.4 (-4.5)	18.4 (-5.5)	21.0 (-2.7)	234.6 (5.4)	18.6 (7.0)	19.5 (6.1)	22.6 (7.3)
석탄 (백만 톤)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	4.0 (-5.3)	3.8 (-6.6)	4.4 (6.4)	47.8 (4.4)	3.9 (-1.3)	4.2 (10.1)	4.1 (-5.2)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	865.8 (-5.7)	69.2 (-8.1)	69.9 (-11.3)	74.6 (-11.3)	923.2 (6.6)	77.6 (12.1)	76.1 (8.9)	86.9 (16.5)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	39.1 (-3.8)	41.1 (0.1)	45.0 (0.7)	533.4 (4.7)	41.8 (7.1)	42.8 (4.1)	47.3 (4.9)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	22.4 (-3.5)	1.4 (3.2)	2.0 (0.9)	3.0 (7.0)	23.6 (5.1)	1.4 (2.9)	2.1 (5.2)	3.0 (-0.7)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	12.3 (6.1)	0.9 (10.7)	1.0 (6.8)	1.3 (11.3)	12.5 (1.8)	0.9 (-4.3)	1.0 (-2.2)	1.3 (-3.4)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018년	2019년	2020년	2021년p				10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	61.5	61.8	62.0	64.7	59.1	58.4	63.1	66.3	63.1	58.8
수송	18.4	18.6	17.7	18.4	19.8	15.6	17.0	17.1	16.8	16.7
가정	10.1	9.8	10.4	8.2	11.4	15.5	10.1	7.6	10.8	14.1
상업	7.7	7.6	7.5	6.6	7.3	8.0	7.5	6.8	7.1	7.7
공공	2.4	2.3	2.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.2	2.2	2.5
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.9	13.7	15.2	13.8	13.6	13.6	13.9	14.0	12.2
석유	50.1	50.2	49.1	50.3	48.5	45.2	49.7	52.8	49.4	48.9
전기	19.4	19.3	19.7	19.3	19.2	18.4	19.6	19.3	18.9	18.0
도시가스	11.6	11.6	12.0	10.1	12.9	16.5	11.8	9.4	12.5	15.3
열·기타	5.1	5.0	5.5	5.1	5.7	6.3	5.3	4.6	5.2	5.7

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년				2021년			
			10월	11월	12월		10월	11월	12월
총 발전용량 (GW)	125.3 (28.4)	129.2 (3.1)	128.2 (3.4)	128.6 (3.4)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	133.5 (4.1)	133.9 (4.1)	134.0 (3.7)
원자력	23.3 (7.1)	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)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	37.4 (2.7)	37.4 (2.7)	36.9 (1.3)
가스	39.6	41.2 (4.1)	41.2 (5.1)	41.2 (4.1)	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	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			
			10월	11월	12월		10월	11월	12월
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.9 (2.5)	20.0 (2.5)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.3 (2.0)	20.4 (2.0)	20.5 (2.0)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.3 (2.8)	24.3 (2.9)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.8 (2.3)	24.9 (2.2)	24.9 (2.2)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.3 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.7 (3.2)	11.7 (3.1)	11.8 (3.1)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.2)	10.0 (0.4)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.0)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.2)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-0.9)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.9)	1.9 (-1.8)	1.9 (-1.7)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.6 (29.9)	0.6 (32.0)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.8 (36.9)	0.9 (35.4)	0.9 (34.0)

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 10⁷ 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.120)

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, 이성재
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205