

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -1.3%
 PETROLEUM -6.4%
 LNG 17.4%
 NUCLEAR 18.0%
 NEW & RENEWABLE 5.3%
 JANUARY, 2021

본 동향 자료는 2021년 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 기초화학물질 하락에도 불구하고 반도체와 자동차를 중심으로 전년 동월 대비 7.8% 상승

- 반도체 생산지수는 코로나19 3차 확산 영향으로 사회적 거리두기 단계가 격상되면서 비대면 업무와 수업이 증가한데 따른 PC 및 서버 등의 반도체 수요 확대에 전년 동월 대비 19.6% 상승
 - 코로나19 영향으로 글로벌 IT기업의 데이터센터 확보 재개, 파운드리 대형 고객 수주 등의 호재로 인해 반도체 수출물량(중량 기준)도 전년 동월 대비 2.9% 증가
- 자동차 생산지수는 신차효과 지속, 개별소비세 인하 연장, 영업일수 증가로 전년 동월 대비 17.9% 상승
 - 미국과 유럽 등 주요시장의 경제활동 회복에 따른 글로벌 자동차 수요의 점진적 회복세와 친환경차 판매 호조 등으로 생산 대수와 수출 대수가 각각 전년 동월 대비 24.9%, 29.5% 증가
- 철강 생산지수는 내수 회복과 수입 감소에 힘입어 전년 동월 대비 1.8% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 LG화학 여수 NCC 공장이 화재(20.11.5) 이후 2021년 1월 18일 재가동에 돌입하며 하락폭을 제한 했음에도 전년 동월 대비 5.8% 하락

□ 서비스업 생산지수는 코로나19 여파로 대면업종 중심으로 감소세가 지속되어 전년 동월 대비 1.8% 하락

- 코로나19로 인한 지속적인 사회적 거리두기로 운수업, 음식·숙박, 예술·스포츠·여가의 생산지수가 각각 14.8%, 36.7%, 48.6% 하락하며 서비스업 생산지수 하락을 주도하였고, 금융·보험의 생산지수는 23.8% 상승하여 하락폭을 제한

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	- -	- -	1 831.3 (-1.0)	- -	481.5 (-1.2)	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	46.2 (-6.2)	43.1 (-6.6)	512.5 (-5.1)	45.8 (3.9)	51.3 (12.4)	48.0 (11.4)
광공업생산지수 (2015=100)	106.7 (0.3)	105.7 (-0.5)	102.2 (-3.3)	106.3 (-0.3)	111.5 (0.1)	118.1 (2.6)	110.2 (7.8)
반도체	188.0 (11.7)	148.3 (6.9)	203.9 (37.5)	230.6 (22.6)	247.2 (7.9)	272.6 (17.5)	243.8 (19.6)
기초화학물질	108.9 (-1.4)	114.9 (-1.5)	114.7 (-0.2)	102.3 (-6.0)	88.4 (-15.0)	105.1 (-8.5)	108.1 (-5.8)
철강	98.3 (-2.2)	103.9 (-2.1)	94.7 (-8.9)	92.1 (-6.3)	95.9 (-1.3)	98.4 (0.3)	96.4 (1.8)
자동차	93.4 (-0.6)	98.1 (10.1)	77.3 (-21.2)	84.1 (-9.9)	95.4 (0.2)	89.9 (-5.1)	91.1 (17.9)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	105.8 (2.5)	106.7 (0.9)	106.2 (-2.0)	108.8 (-1.4)	116.3 (-2.1)	104.8 (-1.8)
도·소매	104.6 (-0.4)	105.2 (3.2)	103.1 (-2.0)	101.9 (-2.6)	106.0 (-2.5)	108.6 (-1.0)	101.0 (-2.0)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	96.8 (1.3)	94.7 (-2.2)	79.5 (-18.5)	80.7 (-17.1)	66.4 (-39.6)	59.9 (-36.7)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

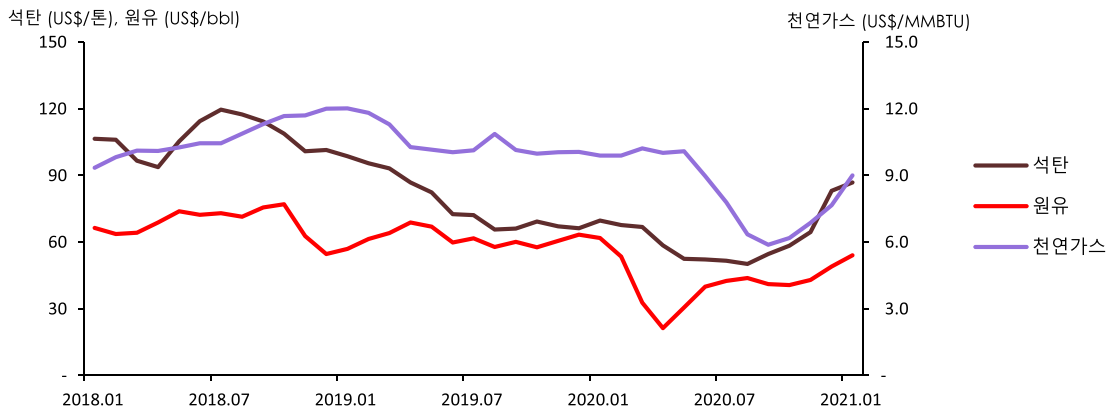
- 1월 국제 평균 원유 가격은 OPEC+의 감산 합의와 사우디의 자발적 감산 약속 등으로 전월 대비 10.3% 상승
- 국제 유가는 1월 4~5일에 열린 OPEC+ 회의에서 2~3월 감산 규모 결정, 사우디의 자발적인 추가 감산 약속, 바이든 행정부의 추가 경기부양에 대한 기대감 등으로 상승
 - OPEC+는 2~3월에도 1월 감산규모를 유지하되 증산을 주장한 러시아와 카자흐스탄에는 매달 7.5만 b/d씩 증산을 허용. 사우디는 석유시장 안정을 위해 2~3월에 100만 b/d 규모의 추가 감산을 약속
 - 그로 인해 OPEC+의 감산 규모는 1월 720만 b/d, 2월 812.5만 b/d, 3월 805만 b/d로 확정
 - 바이든 미국 대통령은 14일에 1조 9천 억 달러 규모의 추가 경기부양안을 의회에 제안
 - 국제 천연가스 가격은 국제유가 상승과 세계적인 기록적 한파로 인한 난방 수요 급증으로 전월 대비 17.5% 상승하였지만, 코로나의 영향이 본격화되기 전인 전년 동월 대비로는 8.9% 하락
 - 국제 석탄 가격은 국제유가의 상승과 중국과 인도 등 주요국의 동절기 흑한에 따른 발전수요 급증으로 전월 대비 28.9%, 전년 동월 대비 25% 상승

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	2020년						2021년
			1월	1월		11월	12월	1월	
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	57.0 (-14.1)	61.8 (8.6)	41.6 (-32.4)	42.9 (-29.2)	49.0 (-22.5)	54.1 (-12.5)	
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	12.0 (28.5)	9.9 (-17.7)	8.3 (-21.3)	6.9 (-31.7)	7.7 (-23.8)	9.0 (-8.9)	
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	98.6 (-7.4)	69.7 (-29.3)	60.8 (-21.9)	64.4 (-3.9)	83.0 (25.5)	86.8 (24.6)	

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



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

국내 에너지 가격

□ 1월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승 지속으로 전월 대비 각각 5.4%, 6.3% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가가 10% 이상 상승한 영향으로 전월 대비 높은 상승세 지속
- 12월 중유(B-C유)는 국제유가 상승에도 불구하고, IMO 2020 환경 규제의 영향과 친환경에너지 선호 증가로 수요가 줄며 전월 대비 0.2% 하락하고, 전년 동월 대비로는 21.1% 하락
 - 반면, 전년 동월 대비로는 코로나19의 영향으로 휘발유 및 경유가 각각 8.1%, 11.2% 하락하고 중유도 22.8% 하락

□ 1월 프로판·부탄 가격은 12월의 국제가격 상승에도 공급가격을 동결하여 전월 수준 유지

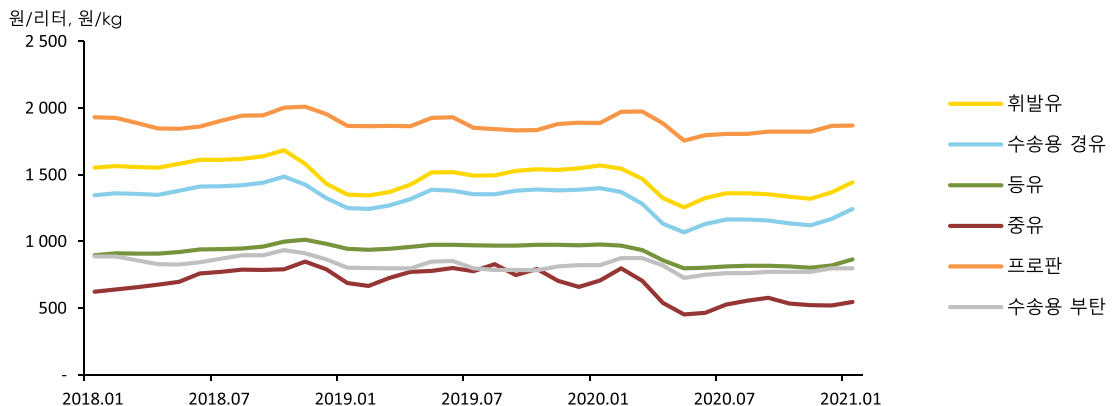
- 사우디 아람코사의 1월 국제 가격이 전월 대비 5% 가까이 상승하면서 국내 LPG 공급가격이 kg당 약 30~50원 정도 인상요인이 있음에도 불구하고 동결하여 전월 수준 유지
 - 12월 국제 프로판, 부탄 가격은 각각 전월 대비 4.7%, 4.5% 상승
- ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	1월	1월		11월	12월	2021년
								1월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 351.2 (-12.9)	1 568.4 (16.1)	1 381.2 (-6.2)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)	1 441.8 (-8.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 249.4 (-7.1)	1 398.4 (11.9)	1 189.5 (-11.3)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)	1 242.4 (-11.2)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	685.9 (10.3)	706.5 (3.0)	572.9 (-23.0)	520.0 (-26.1)	518.9 (-21.1)	545.5 (-22.8)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 864.4 (-3.4)	1 887.6 (1.2)	1 850.3 (-1.0)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)	1 868.1 (-1.0)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	801.3 (-9.5)	820.8 (2.4)	790.8 (-1.9)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)	797.2 (-2.9)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



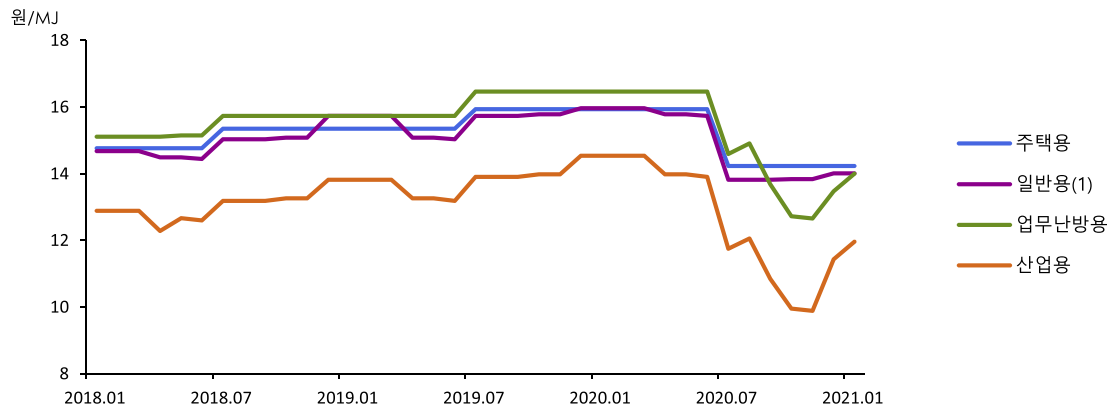
□ 1월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 3.9%, 4.7% 상승

- 매월 원료비 연동제로 조정되는 업무난방용과 산업용은 국제 유가 상승과 국제 LNG 가격 상승의 영향으로 전월에 이어 2개월 연속 상승하였고, 주택용과 일반용은 전월 수준으로 동결
- 전년 동월 대비로는 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용이 각각 10.7%, 12.3%, 15.0%, 17.8% 하락

□ 1월 전기 요금은 연료비 연동제의 시행으로 모든 용도에서 전월 대비 약 2~3% 수준 하락

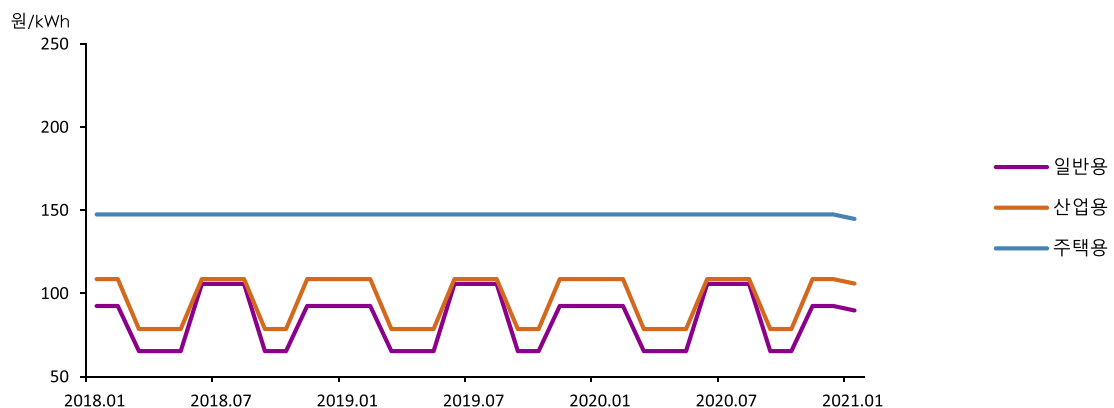
- 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금에서 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)되어 새롭게 기후환경요금이 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh 하락
 - 2.7원/kWh씩 인하되면서 일반용, 산업용, 주택용이 각각 전월 대비 2.9%, 2.5%, 1.8% 감소
- ※ 기존에 전력량요금에 포함된 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)인데, 이번에 분리되면서 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함되어 5.3원으로 책정됨. 그리하여 기존 전력량요금에서는 5원/kWh 차감

▶ 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 LNG를 제외한 모든 에너지원의 수입 감소로 전년 동월 대비 11.5% 감소
 - 원유 수입량은 원유의 정제 투입량 감소(-13.9%) 등으로 전년 동월 대비 17.1% 감소
 - 중동산 원유 수입 비중은 전년 동월 수입실적이 없던 북해산 경질유가 수입(7.4백만 배럴)되며 전년 동월 대비 4.2%p 감소한 62.8%를 기록
 - 석유제품 수입량은 납사와 LPG 수입이 전년 동월 대비 각각 30.6%, 26.4% 줄며 26.7% 감소
 - 유연탄 수입량은 발전용 소비 감소 추세의 영향으로 전년 동월 대비 15.0% 감소
 - LNG 수입량은 발전용과 도시가스용 소비가 모두 증가하여 전년 동월 대비 6.9% 증가
- 신재생·기타 에너지 생산량은 발전량이 설비용량 증가 등으로 늘며 전년 동월 대비 5.3% 증가
 - 태양광이 일사량 증가, 설비용량 증가 등으로 49.0% 늘며 신재생에너지 발전 증가를 주도

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9	93.1	92.7	980.3	69.5	84.4	76.9
	(-4.0)	(-6.7)	(-0.4)	(-8.6)	(-25.3)	(-5.6)	(-17.1)
석유제품 (백만 bbl)	352.1	30.2	39.4	347.3	23.7	28.3	28.9
	(3.1)	(9.2)	(30.6)	(-1.4)	(-16.9)	(-21.5)	(-26.7)
유연탄 (백만 톤)	132.7	11.6	10.3	115.5	9.4	10.2	8.8
	(0.9)	(0.3)	(-11.5)	(-13.0)	(-15.2)	(-11.9)	(-15.0)
무연탄 (백만 톤)	6.86	0.54	0.65	6.26	0.44	0.75	0.64
	(-16.4)	(-24.5)	(21.4)	(-8.7)	(0.4)	(32.2)	(-2.2)
LNG (백만 톤)	40.7	3.8	4.1	40.0	3.6	4.3	4.4
	(-7.4)	(-7.5)	(8.6)	(-1.8)	(-5.5)	(-10.6)	(6.9)
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2	31.3	31.4	325.4	26.1	29.0	27.8
	(-1.5)	(0.6)	(0.3)	(-6.8)	(-10.6)	(-11.0)	(-11.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	126.7	11.2	12.2	86.4	5.8	7.7	8.1
	(-13.2)	(-4.2)	(8.4)	(-31.8)	(-43.8)	(-32.0)	(-33.2)
수입액 비중(%)	25.2	24.9	28.5	18.4	14.6	17.2	18.4
에너지 수입 의존도(%)	93.5	94.1	94.3	93.1	93.7	93.9	94.3
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25	0.54	0.54	7.15	0.43	0.50	0.52
	(-14.1)	(12.5)	(-1.1)	(14.4)	(-5.8)	(-0.7)	(-4.0)
무연탄 (백만 톤)	1.08	0.10	0.08	1.02	0.09	0.08	0.08
	(-9.7)	(-20.0)	(-20.0)	(-6.0)	(-10.4)	(-8.9)	(-3.8)
천연가스 (백만 톤)	0.20	0.02	0.02	0.14	0.01	0.01	0.01
	(-15.2)	(-12.2)	(-12.4)	(-28.6)	(-16.1)	(-38.1)	(-58.2)
신재생·기타 (백만 toe)	17.7	1.5	1.4	17.7	1.3	1.5	1.5
	(3.3)	(4.9)	(-8.8)	(0.0)	(-2.9)	(2.6)	(5.3)

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 석유와 석탄의 감소세 완화와 가스의 증가세 확대로 전년 동월 대비 3.7% 증가

- 석유 소비는 건물용이 한파로 증가했으나, 산업용이 NCC 공장 사고 등으로 납사를 중심으로 감소, 수송용은 항공 부문을 중심으로 지속 감소하며 전년 동월 대비 6.4% 감소
- 석탄 소비는 발전용의 감소세가 축소된 가운데 산업용이 완만하게 회복하여 전년 동월 대비 1.3% 감소
- 원자력 발전량은 계획예방정비를 마치고 발전을 재개한 발전소가 늘어나며 전년 동월 대비 18.0% 증가
- 가스 소비는 추운 겨울, 요금 하락 및 재택 시간 증가 등으로 도시가스 소비가 늘고, 전기 소비 증가와 겨울철 미세먼지 대책에 따른 석탄 발전 감축으로 발전용 소비도 증가하며 전년 동월 대비 17.4% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 수송 부문이 감소했으나, 건물 부문의 소비가 확대되며 전년 동월 대비 0.9% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 1차금속과 조립금속에서의 소비가 회복세를 이어갔으나, 석유화학 납사의 소비 감소세 지속으로 전년 동월 대비 3.1% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 유가 하락에도 불구하고 사회적 거리 두기 등으로 항공 부문의 감소세가 지속되었으나 도로 부문에서 소비가 일부 회복하며 감소세(-5.7%)가 완화
- 건물 부문 에너지 소비는 한파, 재택 시간 증가, 에너지 요금 하락 등으로 전년 동월 대비 13.4% 증가

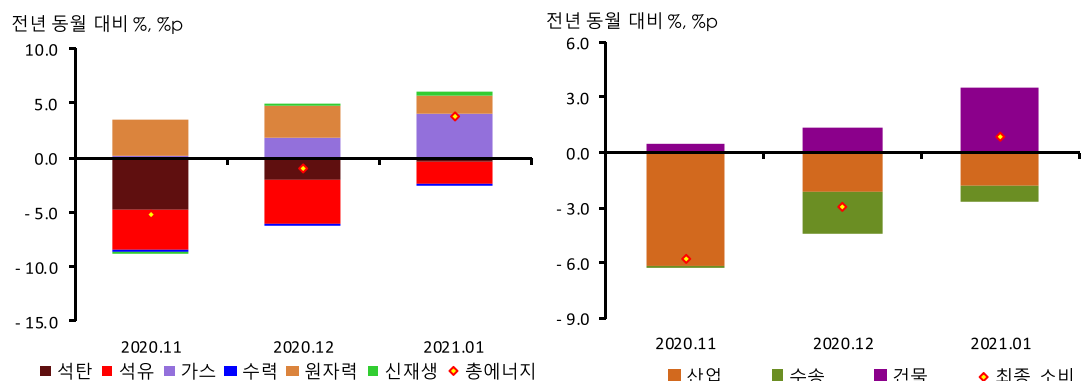
▶ 에너지 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
총에너지 (백만 toe)	303.1	29.2	27.1	290.1	24.0	27.7	28.2
	(-1.5)	(-1.0)	(-7.1)	(-4.3)	(-5.2)	(-1.0)	(3.7)
- 원료용 제외	219.6	22.0	19.9	210.6	18.0	20.8	21.3
	(-1.5)	(-1.0)	(-9.5)	(-4.1)	(-1.3)	(0.6)	(7.2)
최종 소비 (백만 toe)	231.4	22.5	21.3	222.0	18.4	21.0	21.5
	(-0.9)	(0.3)	(-5.1)	(-4.0)	(-5.8)	(-3.0)	(0.9)

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 산업 부문에서 증가하였으나 발전 부문에서 줄며 전년 동월 대비 1.3% 감소

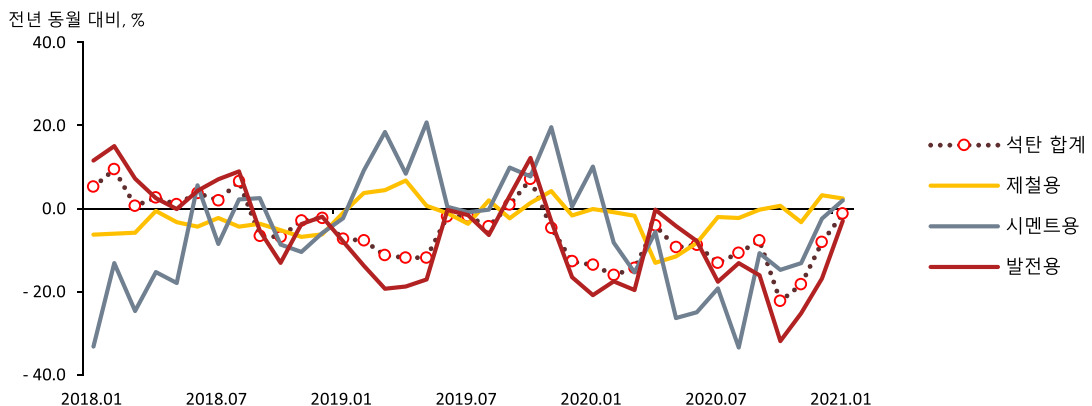
- 산업 부문에서의 소비는 근무일수 증가(1일) 등에 따른 생산 활동 증가로 철강업과 시멘트업에서 늘며 전년 동월 대비 1.6% 증가
 - 제철용 유연탄 소비는 자동차 등 일부 철강 수요 산업 생산 활동 증가에 힘입어 2.4% 증가
 - 시멘트 제조용 유연탄 소비는 시멘트 생산이 증가(생산 지수 0.9%)하며 전년 동월 대비 1.9% 증가
- 발전 부문에서의 소비는 노후석탄발전 폐지에 따른 발전설비 감소 등으로 전년 동월 대비 3.0% 감소하였으나 전년 동월 대폭 감소(-20.8%)에 따른 기저효과로 감소폭은 크게 축소
 - 석탄 발전 설비 용량은 보령 1·2호기 폐지(21.1.1) 등으로 전년 동월 대비 3.2% 감소한 35.9 GW, 석탄 발전 설비이용률은 전년 동월 대비 0.3%p 감소한 66.7% 기록
 - ‘겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책(20.12~21.3)’에 따라 석탄화력 발전 가동 중지 및 발전 출력 제한이 있었으나, 석탄발전 감축 정책이 전년 동월에도 시행되었기에 감소폭은 크게 축소

▶ 석탄 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
석탄 (백만 톤)	133.0	12.4	10.7	116.5	8.9	10.0	10.5
	(-5.7)	(-7.4)	(-13.6)	(-12.4)	(-18.3)	(-8.1)	(-1.3)
산업	47.6	3.9	4.0	45.3	3.7	4.3	4.1
	(-1.7)	(-5.7)	(2.7)	(-4.8)	(-5.5)	(6.4)	(1.6)
원료탄	35.0	2.9	2.9	33.8	2.8	3.0	3.0
	(1.0)	(-1.0)	(-0.1)	(-3.3)	(-3.3)	(3.2)	(2.4)
건물	0.6	0.1	0.1	0.5	0.1	0.1	0.1
	(-29.3)	(-19.5)	(-39.4)	(-20.8)	(-37.3)	(4.1)	(-5.2)
발전	84.8	8.4	6.6	70.7	5.1	5.7	6.4
	(-7.6)	(-7.9)	(-20.8)	(-16.6)	(-25.2)	(-16.8)	(-3.0)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 1월 석유 소비는 산업과 수송 부문의 수요 감소 추세가 지속되며 전년 동월 대비 6.4% 감소

- 산업 부문 석유 소비는 NCC 화재 사고와 설비 폐쇄의 영향으로 전년 동월 대비 11.1% 감소
 - 작년 11월 사고로 가동 중단하였던 LG화학 여수 NCC가 1월 18일에야 재가동을 하였고, 지난 12월 초 SK종합화학의 울산 NCC 설비(연산 20만 톤)의 폐쇄 여파로 납사 소비가 전년 동월 대비 12.5% 감소
- 수송 부문 소비는 코로나19 재확산에 따른 이동 수요 감소로 전년 동월 대비 6.1% 감소
 - 도로 부문 소비는 이동 수요 부진에도 불구하고 한시적 유류세 완화 조치 종료(2019년 8월)에 따른 가격 상승으로 2020년 1월에 소비가 크게 감소하였던 기저효과로 소비가 소폭 증가
 - 항공 부문의 소비는 국내, 국제 편수가 모두 감소하며 전년 동월 대비 50%대의 감소폭을 지속
- 건물 부문의 소비는 1월 중 난방도일이 23.4% 상승하는 등 추운 날씨로 인해 난방 수요가 증가하여 전년 동월 대비 19.5% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
석유 (백만 bbl)	927.1	85.1	80.7	873.3	71.0	75.6	75.6
	(-0.5)	(1.5)	(-5.2)	(-5.8)	(-10.5)	(-11.1)	(-6.4)
산업	566.2	49.8	51.3	543.0	39.8	45.7	45.6
	(0.4)	(0.8)	(3.1)	(-4.1)	(-18.1)	(-12.0)	(-11.1)
납사	438.6	39.6	39.5	405.3	27.4	33.6	34.6
	(-2.8)	(-1.8)	(-0.2)	(-7.6)	(-24.7)	(-12.5)	(-12.5)
수송	303.2	27.0	22.7	273.9	25.6	22.8	21.3
	(0.3)	(8.1)	(-16.1)	(-9.6)	(0.0)	(-13.8)	(-6.1)
건물	49.1	7.2	5.9	50.1	4.7	6.1	7.1
	(-8.6)	(-2.5)	(-17.8)	(2.1)	(2.1)	(8.5)	(19.5)
전환	8.6	1.1	0.8	6.2	0.9	0.9	1.6
	(-26.9)	(-45.7)	(-32.8)	(-27.7)	(64.6)	(-8.1)	(104.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 1월 천연가스 소비는 발전용 소비와 도시가스용 소비가 모두 상승하여 전년 동월 대비 17.4% 증가

- 발전용 가스 소비는 석탄 발전량 감소(-3.6%)와 전기 소비 증가(5.2%)로 전년 동월 대비 12.7% 상승
- 도시가스용 가스 소비는 주택용 도시가스 가격 하락(-10.7%) 등으로 전년 동월 대비 20.3% 증가

□ 도시가스의 최종 소비는 산업 부문과 건물 부문의 소비 증가로 전년 동월 대비 16.4% 증가

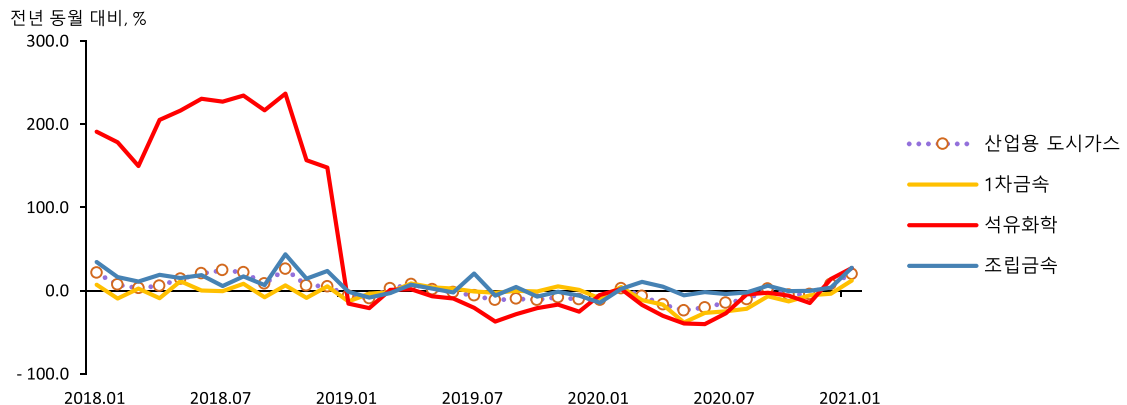
- 산업 부문에서 1차금속, 석유화학, 조립금속의 소비 증가(각각 12.0%, 27.1%, 27.3%)와 LNG 가격 하락 및 개별요금제 승인(2020.1.3)에 따른 LNG 직수입 물량 증가로 전년 동월 대비 13.1% 증가
- 건물 부문에서 가정 및 공공부문의 소비 급증과 상업부문의 소비 증가로 전년 동월 대비 19.1% 증가
 - 코로나19의 지속적 영향과 난방도일 상승(23.4%)으로 공공 및 가정 부문에서 전년 동월 대비 소비 급증(각각 19.2%, 22.6%). 상업 부문에서도 전년 동월 대비 4.1% 증가

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
LNG (백만 톤)	41.0	5.0	4.9	41.4	3.8	5.4	5.8
	(-3.1)	(-6.2)	(-2.4)	(1.1)	(1.4)	(7.6)	(17.4)
발전용	17.9	1.8	1.9	18.6	1.6	2.1	2.2
	(-3.0)	(-5.2)	(9.2)	(3.6)	(1.4)	(4.1)	(12.7)
도시가스용	21.0	3.0	2.7	21.0	2.0	3.0	3.3
	(-1.5)	(-5.1)	(-8.5)	(-0.2)	(1.4)	(10.4)	(20.3)
도시가스 (십억 m³)	26.1	3.6	3.4	26.0	2.3	3.4	3.9
	(-0.6)	(-2.0)	(-7.1)	(-0.5)	(2.9)	(8.4)	(16.4)
산업	11.1	1.1	1.0	11.1	1.0	1.2	1.2
	(3.5)	(3.4)	(-4.7)	(-0.2)	(1.7)	(9.9)	(13.1)
건물	13.8	2.4	2.2	13.8	1.2	2.1	2.7
	(-3.6)	(-4.2)	(-8.2)	(0.0)	(4.9)	(8.5)	(19.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 도시가스용 LNG, 총 도시가스, 산업용 도시가스 소비는 산업용 직도입 LNG를 포함
자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스 소비 추이



8. 전기

□ 1월 전기 소비는 산업 부문과 건물 부문에서 늘며 전년 동월 대비 5.2% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 근무일수 증가(1일)와 생산활동 회복 등으로 전년 동월 대비 4.1% 증가
 - 조립금속에서의 전기 소비는 자동차 생산 대수 증가, 반도체 및 영상음향의 생산 활동 상승 등으로 전년 동월 대비 10.2% 증가. 조립금속이 전체 산업 부문 전기 소비 증가에 대해 3.0%p를 기여
 - 1차금속에서의 전기 소비가 전년 동월 대비 8.5% 감소하고 석유화학의 소비는 0.3% 증가에 그쳤으나, 전기 소비 비중이 높은 조립금속에서 대폭 증가하여 3대 전력다소비 업종의 전기 소비는 4.2% 증가
- 건물 부문의 전기 소비는 기온 효과 등으로 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 6.6% 증가
 - 가정 부문에서의 소비는 난방도일 증가(전국 기준, 23.4%)에 따른 난방 수요 증가, 지속적인 거리두기 시행에 따른 재택시간 증가 등으로 10.8% 증가
 - 상업 부문에서는 서비스업 생산지수 하락에도 불구하고 난방 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 증가

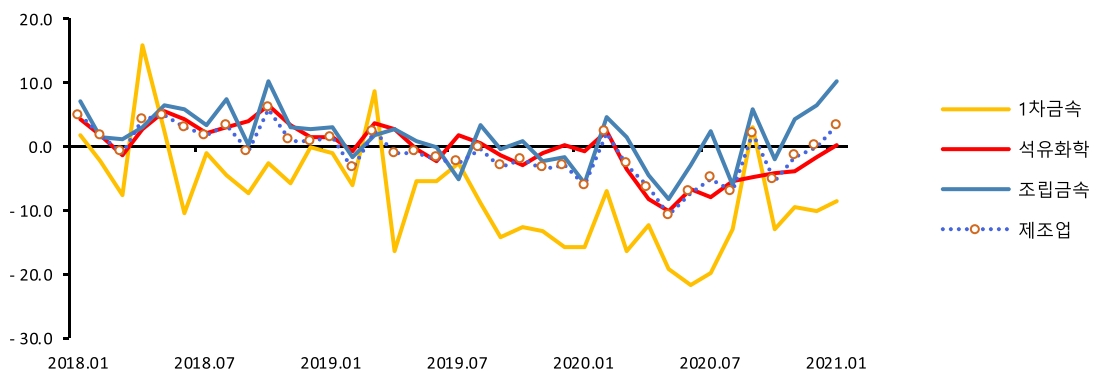
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
전기 (TWh)	520.5	48.6	46.3	509.3	41.1	45.0	48.8
	(-1.1)	(0.6)	(-4.8)	(-2.2)	(0.1)	(0.7)	(5.2)
산업	279.8	25.1	23.5	268.7	22.4	23.7	24.5
	(-1.4)	(1.5)	(-6.3)	(-4.0)	(-1.5)	(0.3)	(4.1)
수송	2.9	0.3	0.2	2.7	0.2	0.3	0.2
	(-2.0)	(-1.0)	(-9.0)	(-5.9)	(-1.4)	(12.8)	(-11.2)
건물	237.8	23.3	22.5	237.8	18.5	21.1	24.0
	(-0.7)	(-0.4)	(-3.1)	(0.0)	(2.1)	(0.9)	(6.6)
- 가정	70.5	6.2	6.3	74.1	5.8	6.2	6.9
	(-0.3)	(1.8)	(0.2)	(5.1)	(5.5)	(6.3)	(10.8)
- 상업	135.2	13.9	13.2	132.5	10.2	11.9	13.8
	(-0.9)	(-1.2)	(-4.6)	(-2.0)	(0.7)	(-1.5)	(4.3)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

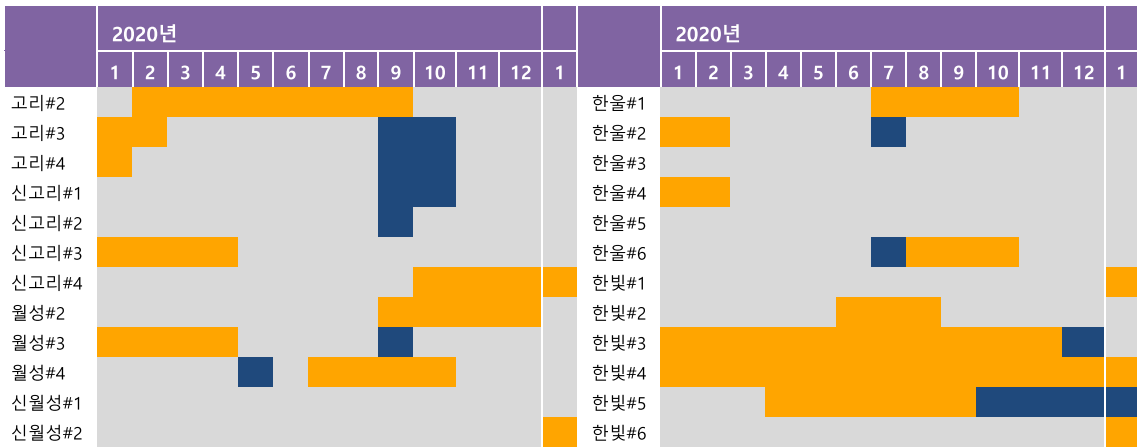


9. 원자력

□ 1월 원자력 발전량은 예방 정비 감소로 원전 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 18.0% 증가

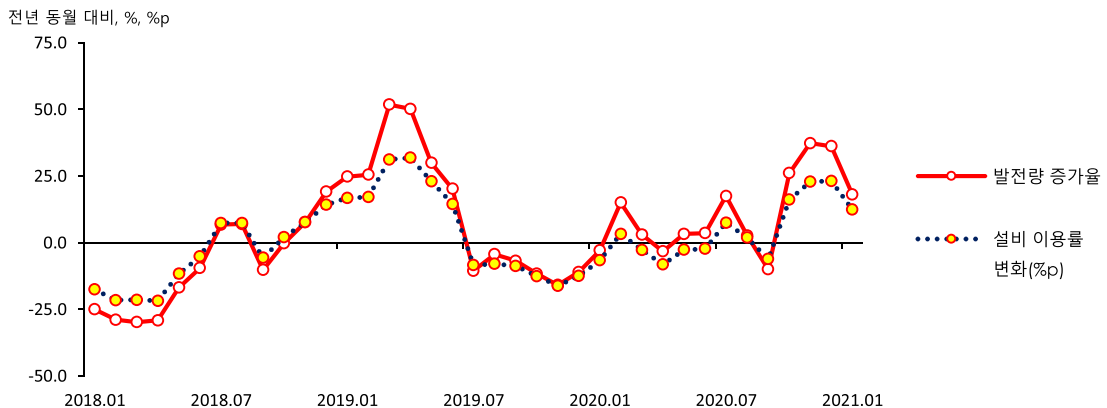
- 원자력 발전 설비 이용률은 예방 정비 중인 원전 수 감소로 전년 동월 대비 12.4%p 상승한 81.2%를 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~)와 신고리4호기(2020.10.9~)는 계획예방정비를 지속
 - 신월성2호기(2021.1.7~), 한빛6호기(2021.1.7~), 한빛1호기(2021.1.27~)는 계획예방정비를 시작
 - 한빛5호기는 2020년 10월 새로 교체한 증기발생기에 문제가 발생하여 자동 정지된 이후, 원자로 헤드 부실 공사 논란으로 지속 정지
 - 2020년 9월 이후 원자력 발전 설비 이용률은 55% 수준에서 점차 증가하여 12월에 87%까지 상승하였고 1월 전월 대비로는 하락하였으나 여전히 80%대 수준 유지
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 2.5%p 상승하여 26.4%를 차지
 - 원자력 발전 설비 용량은 23.3GW로 총 발전 설비에서 차지하는 비중은 18.0%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시



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

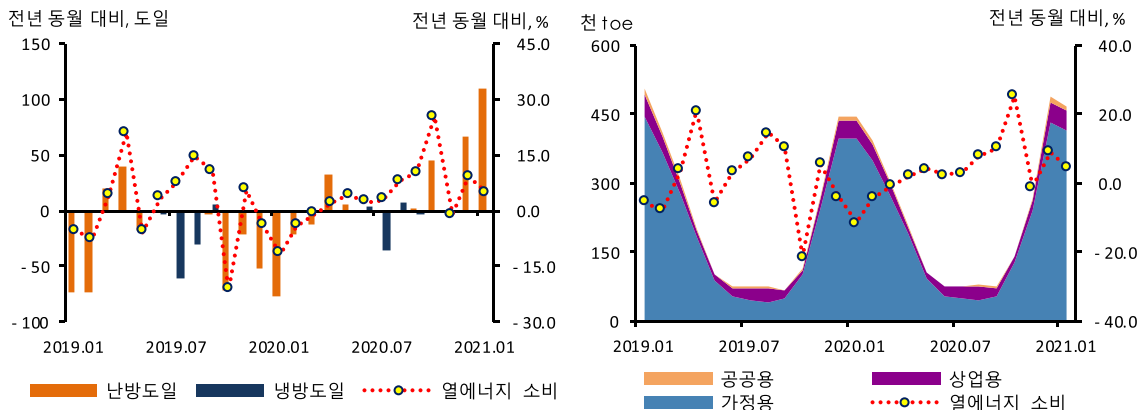
□ 1월 열에너지 소비는 평균 기온 하락에 따른 난방 수요 증가로 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 **4.8% 증가**

- 열 소비는 전국 평균 기온이 전년 동월 대비 3.6°C 낮고, 난방도일은 110.2도일 증가(23.4%)하며 가정 부문과 상업·공공 부문에서 각각 4.7%, 5.8% 증가
 - 열 요금은 2020년 7월에 도시가스 요금 하락의 영향으로 약 2.8%씩 인하되면서 전년 동월 대비로도 2.8% 하락

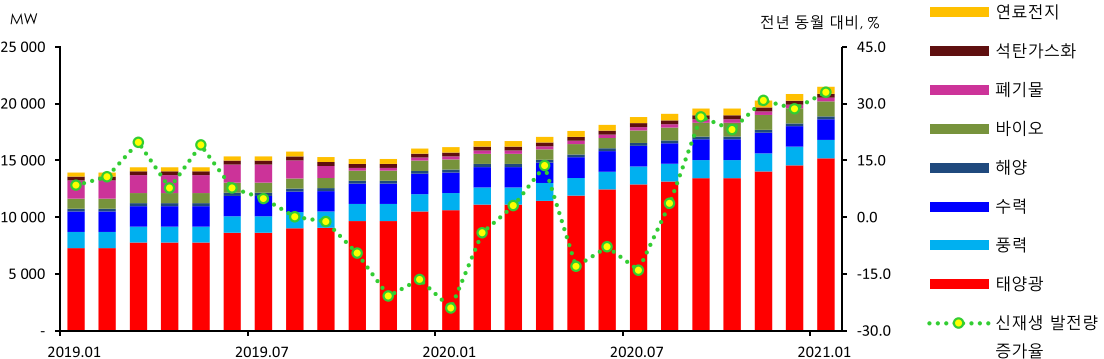
□ 신재생에너지 발전량²은 태양광, 바이오, 연료전지를 중심으로 늘며 전년 동월 대비 **33.0% 증가**

- 태양광 발전은 설비용량 증가(42.9%), 일사량 증가(13.4%) 등으로 전년 동월 대비 49.0% 늘며 신재생에너지 발전량 증가를 주도, 연료전지, 바이오, 풍력 발전량은 각각 70.2%, 39.3%, 21.5% 증가
 - 신재생에너지 발전량은 3.1GWh이며 태양광 발전량이 1.2GWh로 가장 큰 비중을 차지
 - 신재생에너지 발전량 증가에 대해 기여도는 태양광, 바이오, 연료전지, 풍력이 각각 16.2%p, 7.5%p, 6.4%p, 2.8%p를 차지

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

11. 산업 부문

□ 1월 산업 부문 소비는 근무일수 증가(1일) 등에도 불구하고 석유화학에서의 부진으로 전년 동월 대비 3.1% 감소

- 조립금속과 1차금속(철강)에서의 소비는 회복세를 이어갔으나, 석유화학에서의 소비는 공장 가동률이 하락하며 감소세를 지속
 - 석유화학의 에너지 소비는 에틸렌-납사 가격 스프레드가 확대됐으나, LG화학 여수 NCC 공장 사고 정지(20.11.5~21.1.18), SK종합화학 NCC 설비 폐쇄(20.12.11) 등으로 기초화학 설비 가동률이 하락(-5.7%)하여 감소세를 지속
 - 철강에서는 조강 생산이 전년 동월 급감에 대한 기저효과로 증가(5.3%)하며 에너지 소비가 증가
 - 조립금속에서는 자동차 생산이 기저효과 등으로 급증(24.9%)하고 반도체, 전자부품 업종에서도 생산이 회복되어 에너지 소비가 빠르게 증가

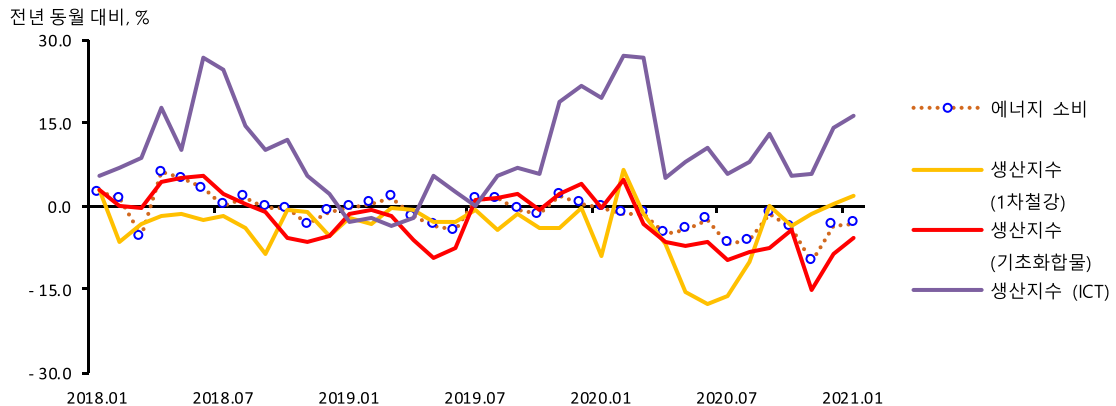
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
산업 (백만toe)	142.9	12.5	12.5	137.4	10.9	12.2	12.1
	(-0.4)	(-0.2)	(-0.2)	(-3.9)	(-10.0)	(-3.5)	(-3.1)
석유화학	72.0	6.4	6.6	69.1	5.0	5.9	6.0
	(-0.1)	(0.8)	(3.2)	(-4.1)	(-17.4)	(-9.3)	(-9.2)
- 납사	53.8	4.9	4.8	49.7	3.4	4.1	4.2
	(-2.8)	(-1.8)	(-0.2)	(-7.6)	(-24.7)	(-12.5)	(-12.5)
1차금속	29.5	2.5	2.5	28.3	2.4	2.5	2.5
	(0.4)	(-1.4)	(-2.1)	(-4.1)	(-4.2)	(1.4)	(1.7)
- 원료탄	24.4	2.0	2.0	23.6	2.0	2.1	2.1
	(1.0)	(-1.0)	(-0.1)	(-3.3)	(-3.3)	(3.2)	(2.4)
조립금속	11.4	1.1	1.0	11.4	1.0	1.1	1.2
	(-0.1)	(2.1)	(-8.3)	(-0.1)	(4.1)	(6.5)	(15.0)
원료용 비중 (%)	58.3	57.8	57.9	57.7	54.7	56.2	56.2

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 코로나19의 확산세가 거세지며 이동 수요가 감소하여 전년 동월 대비 5.7% 감소

- 도로 부문 소비는 2020년 1월에 석유 제품 가격 상승으로 인해 소비가 감소했던 기저효과로 2.9% 증가
 - 한시적인 유류세 완화 조치가 2019년 8월 종료되며 석유 제품 가격이 상승하여 2020년 1월 도로 부문에서 석유 소비가 전년 동월 대비 20.3% 감소
 - 2021년 1월에는 코로나19의 확산으로 수도권외의 거리두기 2.5단계가 유지되고, 이동 수요가 감소하였음에도 기저효과로 도로 부문 소비는 전년 동월 대비 2.9% 증가
 - 경유 소비가 10.5% 증가하며 전체 수요를 견인하였고 휘발유와 LPG는 각각 0.1%와 18.4% 감소
- 항공 부문 소비는 코로나19 확산으로 국내와 국제 항공 편수가 모두 감소하여 전년 동월 대비 57.4% 감소
 - 국내 이동 수요가 감소하며 국내선 운항 편수는 전년 동월 대비 40.8% 감소하였고, 국제선은 70%대 감소폭을 유지. 2020년 항공 부문의 소비는 전년 대비 50% 가량 감소하였는데 국제선 운항 편수가 증가하지 않는다면 올해도 전년과 비슷한 수준의 소비 동향이 나타날 전망
- 해운 부문 소비는 해운 경유 소비의 소폭 증가에도 증류 소비가 전년 동월 대비 2.5% 감소하며 1.0% 감소

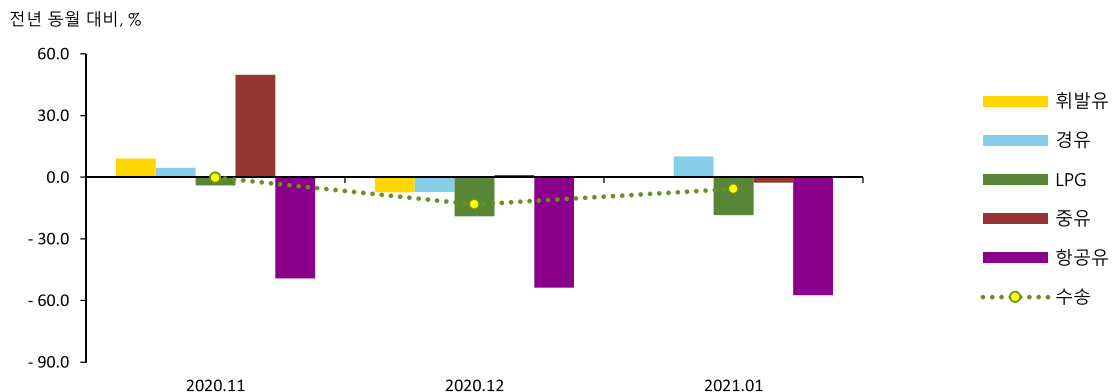
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
수송 (백만toe)	43.0	3.8	3.2	38.9	3.6	3.2	3.0
	(0.0)	(7.6)	(-16.1)	(-9.4)	(-0.2)	(-13.2)	(-5.7)
도로	35.1	3.1	2.5	33.1	3.1	2.8	2.5
	(1.9)	(12.2)	(-20.3)	(-5.6)	(5.0)	(-8.0)	(2.9)
해운	2.6	0.3	0.3	3.0	0.3	0.2	0.3
	(-17.1)	(-14.1)	(2.1)	(12.3)	(27.8)	(-3.7)	(-1.0)
항공	4.9	0.4	0.4	2.6	0.2	0.2	0.2
	(-1.7)	(-5.2)	(3.4)	(-48.2)	(-49.3)	(-53.7)	(-57.4)
철도	0.3	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0
	(-2.8)	(0.2)	(-12.6)	(-7.6)	(-5.5)	(9.4)	(-10.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 1월 건물 부문 소비는 기온 효과 등으로 모든 부문에서 늘어 전년 동월 대비 13.4% 증가

- 건물 부문 소비는 전년 동월 온화한 날씨에 따라 감소했던 난방 수요 회복, 코로나19로 인한 재택근무시간 증가 등으로 전년 동월 대비 10% 이상 증가
 - 2020년 1월 평균기온은 기온 관측이 전국단위로 확대된 이후 가장 높은 2.8°C를 기록, 이에 따른 기저효과로 금년 1월 난방도일이 전년 동월 대비 110.2도일 증가
 - 건물 부문 소비 증가의 원별 기여도는 도시가스 7.8%p, 석유 2.7%p, 전기 2.3%p, 열 0.4%p, 기타 0.2%p
- 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 추운 날씨로 난방 수요가 증가한 가운데 사회적 거리두기로 재택근무 시간이 늘어 도시가스, 전기, 열(각각 22.6%, 10.8%, 4.7% 증가)을 중심으로 증가
- 상업·공공부문에서는 서비스업 생산이 대면 서비스업을 중심으로 감소하였으나 평균 기온 하락에 따른 난방 수요 증가로 모든 에너지원의 소비가 늘어 6.0% 증가

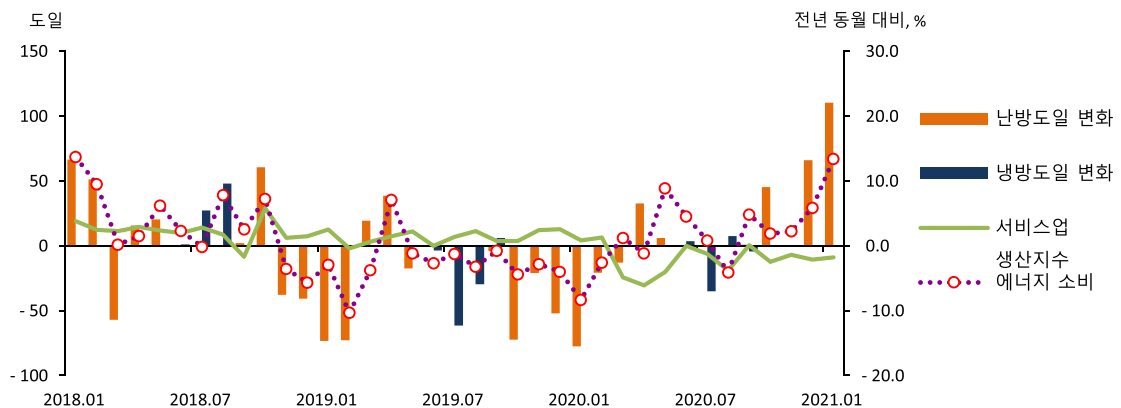
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
건물 (백만 toe)	45.5	6.1	5.6	45.7	3.9	5.5	6.4
	(-3.1)	(-2.9)	(-8.3)	(0.5)	(2.2)	(5.9)	(13.4)
가정	22.6	3.6	3.2	23.2	2.1	3.2	3.8
	(-3.6)	(-2.7)	(-9.8)	(2.7)	(3.9)	(9.9)	(18.8)
상업	17.5	2.0	1.8	17.1	1.4	1.7	1.9
	(-2.3)	(-3.8)	(-6.4)	(-2.2)	(0.9)	(0.9)	(5.2)
공공·기타	5.4	0.6	0.5	5.4	0.4	0.5	0.6
	(-3.2)	(-1.0)	(-5.5)	(-0.4)	(-1.2)	(-0.8)	(8.7)
난방도일 (18°C)	2 342.9	548.4	470.9	2 382.7	277.0	536.1	581.1
	(-9.8)	(-11.8)	(-14.1)	(1.7)	(-0.1)	(14.0)	(23.4)
냉방도일 (24°C)	120.4	-	-	92.5	-	-	-
	(-42.4)	-	-	(-23.2)	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 1월 전기 소비가 빠르게 증가하여 총 발전량과 발전 투입 에너지가 전년 동월 대비 각각 6.8%, 7.9% 증가

- 원자력 발전의 급증에도 불구하고 석탄 발전이 감소하면서 기저발전은 5% 미만 증가에 그쳤고 이에 따라 첨두부하를 담당하는 가스 발전이 10% 가까이 증가
 - 원자력 발전은 계획예방정비를 마치고 발전을 재개한 발전기의 수가 증가함에 따라 설비이용률이 전년 동월 대비 12.4%p 상승하였고 이에 따라 발전량도 18.0% 증가
 - 반면, 석탄 발전은 '겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책'에 따른 가동 중지 및 출력 제한 등의 조치로 감소세를 지속하였으나 전년 동월의 급감(-16.8%)에 따른 기저효과로 감소폭은 대폭 축소
 - 총 발전량이 7% 가까이 증가한 가운데, 기저발전량은 4.9% 증가에 그치면서 가스 발전이 9.3% 증가
 - 한편, 수력·기타신재생 발전량은 설비용량이 빠르게 증가한 태양광(42.9%)을 중심으로 28.9% 증가

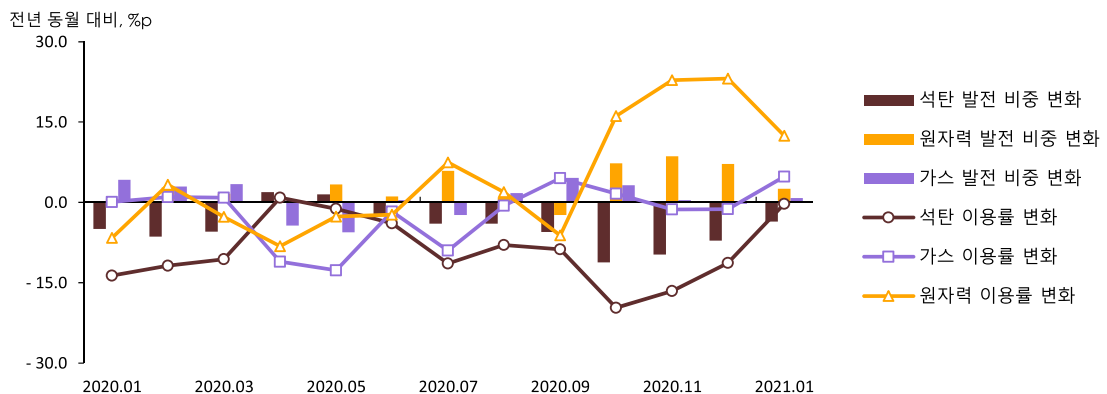
▶ 에너지원별 발전량

	2019년		2020년p				2021년p
		1월	1월		11월	12월	1월
총발전량 (TWh)	563.0	52.9	49.8	552.1	45.0	51.6	53.2
	(-1.3)	(-0.9)	(-5.9)	(-1.9)	(-0.4)	(2.6)	(6.8)
석탄	227.4	22.2	18.5	196.3	14.4	15.8	17.8
	(-4.6)	(-4.8)	(-16.8)	(-13.7)	(-23.6)	(-16.7)	(-3.6)
석유	3.3	0.4	0.3	2.3	0.4	0.3	0.3
	(-42.6)	(-65.4)	(-23.4)	(-31.5)	(137.6)	(-31.3)	(-4.4)
가스	144.4	14.5	15.8	146.1	12.8	16.6	17.3
	(-6.0)	(-8.5)	(8.7)	(1.2)	(1.1)	(1.7)	(9.3)
원자력	145.9	12.3	11.9	160.2	14.0	15.1	14.0
	(9.3)	(24.7)	(-2.9)	(9.8)	(37.4)	(36.2)	(18.0)
수력·기타신재생	39.2	3.3	2.6	41.9	3.2	3.5	3.3
	(0.6)	(8.7)	(-21.9)	(6.9)	(29.3)	(26.4)	(28.9)
기저발전	373.3	34.5	30.4	356.5	28.5	30.9	31.8
	(0.4)	(4.0)	(-11.9)	(-4.5)	(-2.2)	(2.7)	(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

	2018년	2019년	2020년		2021년		2022년		2023년
			11월	12월	1월	2월	11월	12월	
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	- (2.3)	487.4 (2.3)	- (-1.0)	1 831.3 (-1.0)	- (-1.2)	481.5 (-1.2)	- (-1.2)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	- (1.9)	228.5 (1.9)	- (-4.9)	846.3 (-4.9)	- (-6.5)	213.6 (-6.5)	- (-6.5)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	- (-2.0)	40.8 (-2.0)	- (6.8)	164.3 (6.8)	- (5.7)	43.2 (5.7)	- (5.7)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	- (2.6)	72.6 (2.6)	- (-0.1)	262.6 (-0.1)	- (-2.5)	70.8 (-2.5)	- (-2.5)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.9	105.1	105.8	105.4	105.5	105.7	106.5
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 167.5	1 175.8	1 164.3	1 180.3	1 116.8	1 095.1	1 097.5
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.3	1.3	1.3	0.7	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	112.7	113.3	113.8	112.3	113.8	114.0	113.9
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.7	111.4	115.1	102.2	106.3	111.5	118.1	110.2
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.4	100.8	102.5	91.5	95.6	100.5	103.5	96.8
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	8.8	2.8	2.8	13.2	8.8	0.7	-0.7
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.7	1.7	2.5	-0.3	0.0	-2.1	-3.6
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	277.2 (-7.0)	470.2 (-10.0)	470.9 (-14.1)	2 382.7 (1.7)	277.0 (-0.1)	536.1 (14.0)	581.1 (23.4)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	- (-)	- (-)	- (-)	92.5 (-23.2)	- (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.16 (-3.4)	- (-)	0.16 (-3.8)	- (-)	0.16 (-3.5)	- (-)	0.16 (-2.5)	- (-)
1인당 소비									
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	1.5 (4.1)	1.6 (1.8)	1.6 (-5.4)	16.9 (-5.9)	1.4 (-10.7)	1.5 (-11.3)	1.5 (-6.4)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	0.8 (-2.1)	0.9 (-1.5)	0.9 (-4.9)	9.8 (-2.3)	0.8 (-0.1)	0.9 (0.5)	0.9 (5.2)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.0 (-6.6)	0.1 (-5.7)	0.1 (-9.0)	0.4 (-3.6)	0.0 (0.7)	0.1 (7.5)	0.1 (18.4)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.6)	0.5 (-1.3)	0.5 (-3.4)	0.5 (-7.2)	5.6 (-4.4)	0.5 (-5.3)	0.5 (-1.1)	0.5 (3.6)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증감률(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018년	2019년		2020년		2021년			
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업생산지수(2015=100)									
전산업	107.5 (1.6)	108.6 (0.9)	110.9 (1.9)	121.8 (4.4)	104.6 (-0.8)	107.3 (-1.2)	110.1 (-0.7)	120.9 (-0.7)	106.2 (1.5)
광공업	106.4 (1.5)	106.7 (0.3)	111.4 (1.5)	115.1 (6.4)	102.2 (-3.3)	106.3 (-0.3)	111.5 (0.1)	118.1 (2.6)	110.2 (7.8)
반도체	168.4 (21.2)	188.0 (11.7)	229.2 (32.0)	232.0 (35.3)	203.9 (37.5)	230.6 (22.6)	247.2 (7.9)	272.6 (17.5)	243.8 (19.6)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	97.2 (-3.8)	98.1 (-0.4)	94.7 (-8.9)	92.1 (-6.3)	95.9 (-1.3)	98.4 (0.3)	96.4 (1.8)
시멘트	100.0 (-8.8)	94.3 (-5.7)	103.7 (-6.2)	95.6 (4.6)	66.8 (-19.4)	86.6 (-8.2)	98.1 (-5.4)	93.1 (-2.6)	67.4 (0.9)
기초화학물	110.4 (0.1)	108.9 (-1.4)	104.0 (2.3)	114.9 (4.1)	114.7 (-0.2)	102.3 (-6.0)	88.4 (-15.0)	105.1 (-8.5)	108.1 (-5.8)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.4 (-0.6)	95.2 (-11.0)	94.7 (-4.5)	77.3 (-21.2)	84.1 (-9.9)	95.4 (0.2)	89.9 (-5.1)	91.1 (17.9)
전기전자	106.5 (-0.2)	109.6 (2.9)	115.3 (-1.5)	120.8 (8.3)	98.4 (-6.5)	108.7 (-0.8)	118.7 (2.9)	126.4 (4.6)	109.1 (10.9)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	110.3 (2.4)	118.8 (2.6)	106.7 (0.9)	106.2 (-2.0)	108.8 (-1.4)	116.3 (-2.1)	104.8 (-1.8)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	108.7 (-0.3)	109.7 (0.1)	103.1 (-2.0)	101.9 (-2.6)	106.0 (-2.5)	108.6 (-1.0)	101.0 (-2.0)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	97.3 (0.2)	109.9 (0.9)	94.7 (-2.2)	79.5 (-18.5)	80.7 (-17.1)	66.4 (-39.6)	59.9 (-36.7)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	3 951.5 (4.6)	3 948.5 (-3.2)	3 959.9 (-1.3)	45 359.6 (-4.5)	3 867.8 (-2.1)	4 115.2 (4.2)	4 113.5 (3.9)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	5 904.4 (-0.3)	5 879.7 (-4.6)	5 739.9 (-8.2)	67 078.8 (-6.1)	5 765.4 (-2.4)	5 909.6 (0.5)	6 042.6 (5.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	2 670.3 (8.8)	2 884.2 (6.9)	2 913.9 (3.3)	30 323.6 (-4.7)	2 153.7 (-19.3)	2 395.2 (-17.0)	2 597.4 (-10.9)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	1 363.0 (-3.0)	1 401.3 (-5.7)	1 459.4 (-2.3)	15 355.4 (-4.1)	1 087.8 (-20.2)	1 293.2 (-7.7)	1 338.8 (-8.3)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	1 671.2 (-3.5)	1 808.1 (-3.6)	1 913.5 (-2.8)	21 251.7 (-1.5)	1 649.7 (-1.3)	1 788.3 (-1.1)	1 865.3 (-2.5)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	346.4 (-11.3)	337.5 (-5.4)	251.6 (-29.0)	3 506.8 (-11.2)	324.5 (-6.3)	296.9 (-12.0)	314.2 (24.9)

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

국제 에너지 가격

	2018년	2019년		2020년				2021년	
		11월	12월	1월		11월	12월	1월	
원유 (USD/bbl)									
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.1 (0.7)	59.8 (22.1)	57.5 (11.6)	39.4 (-30.9)	41.4 (-27.5)	47.1 (-21.3)	52.1 (-9.4)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	62.0 (-5.4)	64.9 (13.2)	64.3 (8.9)	42.2 (-33.6)	43.4 (-30.0)	49.8 (-23.2)	54.8 (-14.8)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	62.7 (-4.9)	65.2 (13.0)	63.7 (5.7)	43.2 (-32.7)	44.0 (-29.9)	50.2 (-22.9)	55.3 (-13.1)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	64.3 (-15.5)	66.2 (-0.7)	69.1 (12.1)	44.8 (-31.7)	42.7 (-33.7)	46.7 (-29.4)	52.7 (-23.7)
LNG									
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.0 (-14.2)	10.1 (-16.2)	9.9 (-17.7)	8.3 (-21.3)	6.9 (-31.7)	7.7 (-23.8)	9.0 (-8.9)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	454.5 (-22.2)	455.4 (-20.7)	470.2 (-19.9)	390.2 (-22.8)	312.1 (-31.3)	358.5 (-21.3)	413.3 (-12.1)
유연탄 (USD/톤)									
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	67.0 (-33.5)	66.2 (-34.7)	69.7 (-29.3)	60.8 (-22.0)	64.4 (-3.9)	83.0 (25.5)	86.8 (24.6)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	87.5 (-21.3)	85.1 (-25.3)	86.7 (-18.7)	77.7 (-22.9)	70.9 (-19.0)	72.2 (-15.2)	76.3 (-12.0)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	76.3 (11.1)	74.8 (24.7)	71.3 (16.8)	46.7 (-35.7)	46.8 (-38.7)	53.5 (-28.5)	60.1 (-15.7)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	74.9 (-9.7)	77.8 (9.3)	75.4 (5.0)	44.7 (-42.1)	45.7 (-39.0)	53.9 (-30.7)	58.0 (-23.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	76.0 (-7.6)	79.2 (13.2)	76.5 (5.4)	49.4 (-36.8)	47.6 (-37.4)	55.4 (-30.0)	60.0 (-21.6)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	39.4 (-42.3)	43.3 (-23.3)	51.9 (-10.2)	39.2 (-31.9)	43.7 (10.9)	47.4 (9.5)	51.5 (-0.9)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	430.0 (-20.4)	440.0 (-1.1)	565.0 (31.4)	397.1 (-8.6)	430.0 (-)	450.0 (2.3)	550.0 (-2.7)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	445.0 (-15.2)	455.0 (9.6)	590.0 (40.5)	403.8 (-8.6)	440.0 (-1.1)	460.0 (1.1)	530.0 (-10.2)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	59.5 (4.8)	63.5 (22.7)	60.9 (17.8)	40.5 (-28.9)	40.6 (-31.8)	47.6 (-25.0)	55.6 (-8.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

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

	2018년	2019년			2020년				2021년
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 535.7 (-2.9)	1 548.5 (8.0)	1 568.4 (16.1)	1 381.6 (-6.1)	1 319.6 (-14.1)	1 367.8 (-11.7)	1 441.8 (-8.1)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 380.5 (-3.1)	1 385.4 (4.6)	1 398.4 (11.9)	1 189.8 (-11.2)	1 119.6 (-18.9)	1 168.3 (-15.7)	1 242.4 (-11.2)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	703.5 (-16.9)	658.0 (-16.6)	706.5 (3.0)	573.6 (-22.9)	520.0 (-26.1)	518.9 (-21.1)	545.5 (-22.8)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 879.3 (-6.4)	1 889.7 (-3.3)	1 887.6 (1.2)	1 850.7 (-1.0)	1 822.2 (-3.0)	1 865.2 (-1.3)	1 868.1 (-1.0)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	810.5 (-11.0)	820.6 (-4.9)	820.8 (2.4)	791.1 (-1.9)	770.6 (-4.9)	796.9 (-2.9)	797.2 (-2.9)
도시가스(원/MJ)									
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.1 (-3.6)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	15.8 (4.7)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	14.9 (-4.7)	13.8 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.1 (-6.4)	12.7 (-23.2)	13.5 (-18.2)	14.0 (-15.0)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	14.0 (5.4)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	12.6 (-8.4)	9.9 (-29.3)	11.4 (-21.4)	12.0 (-17.8)
열(원/Mcal)									
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	66.2 (0.7)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	85.9 (0.7)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	75.1 (0.7)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)
전기(원/kWh)									
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	92.3 -	92.3 -	92.3 -	84.4 -	92.3 -	92.3 -	87.3 (-5.4)
산업용	96.0 -	96.0 -	108.5 -	108.5 -	108.5 -	96.0 -	108.5 -	108.5 -	103.5 (-4.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2018년	2019년	2020년p		2021년p		2020년p		2021년p
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석탄 (백만 톤)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	10.9 (-4.7)	10.9 (-12.8)	10.7 (-13.6)	116.5 (-12.4)	8.9 (-18.3)	10.0 (-8.1)	10.5 (-1.3)
- 원료탄 제외	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	8.0 (-7.6)	8.0 (-16.2)	7.8 (-17.7)	82.7 (-15.6)	6.1 (-23.8)	7.0 (-12.3)	7.6 (-2.6)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	79.4 (4.3)	85.1 (2.0)	80.7 (-5.2)	873.3 (-5.8)	71.0 (-10.5)	75.6 (-11.1)	75.6 (-6.4)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	39.5 (4.4)	42.9 (3.4)	38.3 (-10.7)	424.7 (-6.0)	39.4 (-0.0)	37.5 (-12.5)	37.3 (-2.6)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	3.7 (1.8)	5.0 (2.4)	4.9 (-2.4)	41.4 (1.1)	3.8 (1.4)	5.4 (7.6)	5.8 (17.4)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	0.5 (-15.0)	0.5 (-16.7)	0.5 (-1.1)	7.1 (14.4)	0.4 (-5.8)	0.5 (-0.7)	0.5 (-4.0)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	10.2 (-15.9)	11.1 (-11.0)	11.9 (-2.9)	160.2 (9.8)	14.0 (37.4)	15.1 (36.2)	14.0 (18.0)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	1.4 (-0.8)	1.5 (0.7)	1.4 (-8.8)	17.7 (0.0)	1.3 (-2.9)	1.5 (2.6)	1.5 (5.3)
총에너지 (백만 toe)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	25.3 (-1.2)	28.0 (-3.2)	27.1 (-7.1)	290.1 (-4.3)	24.0 (-5.2)	27.7 (-1.0)	28.2 (3.7)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	20.3 (-2.4)	22.7 (-4.1)	21.9 (-8.7)	234.2 (-4.0)	20.0 (-1.5)	22.9 (0.8)	23.4 (6.8)
- 원료용 제외	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	18.3 (-3.1)	20.7 (-4.3)	19.9 (-9.5)	210.6 (-4.1)	18.0 (-1.3)	20.8 (0.6)	21.3 (7.2)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018년	2019년	2020년p		2021년p		2020년p		2021년p
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석탄	28.2	27.1	26.7	24.1	24.3	24.9	23.2	22.4	23.2
- 원료탄 제외	20.3	19.1	18.5	16.8	16.8	16.8	14.9	14.8	15.8
석유	38.5	38.7	39.7	38.5	37.2	38.0	37.8	34.8	33.9
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	20.0	19.7	17.9	18.7	21.2	17.5	16.9
LNG	18.0	17.7	19.2	23.3	23.7	18.7	20.5	25.4	26.8
수력	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	9.2	10.3	8.6	8.4	9.3	11.8	12.5	11.6	10.6
기타	5.6	5.8	5.5	5.2	5.1	6.1	5.6	5.4	5.2
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)

	2018년	2019년	2020년p				2021년p		
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	12.1 (2.0)	12.7 (0.4)	12.5 (-0.2)	137.4 (-3.9)	10.9 (-10.0)	12.2 (-3.5)	12.1 (-3.1)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	3.6 (-3.2)	3.7 (-1.2)	3.2 (-16.1)	38.9 (-9.4)	3.6 (-0.2)	3.2 (-13.2)	3.0 (-5.7)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	2.0 (-4.3)	3.0 (-5.2)	3.2 (-9.8)	23.2 (2.7)	2.1 (3.9)	3.2 (9.9)	3.8 (18.8)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	1.4 (-0.4)	1.7 (-1.9)	1.8 (-6.4)	17.1 (-2.2)	1.4 (0.9)	1.7 (0.9)	1.9 (5.2)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	0.4 (-3.3)	0.5 (-3.7)	0.5 (-5.5)	5.4 (-0.4)	0.4 (-1.2)	0.5 (-0.8)	0.6 (8.7)
최종 소비	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	19.5 (0.0)	21.6 (-0.9)	21.3 (-5.1)	222.0 (-4.0)	18.4 (-5.8)	21.0 (-3.0)	21.5 (0.9)
석탄 (백만 톤)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	4.1 (-7.3)	4.1 (-5.7)	4.0 (1.7)	45.8 (-5.0)	3.8 (-6.6)	4.4 (6.4)	4.1 (1.5)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	78.8 (4.3)	84.1 (1.8)	79.9 (-4.9)	867.1 (-5.6)	70.1 (-11.1)	74.7 (-11.2)	74.0 (-7.4)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	41.1 (-1.9)	44.7 (-1.3)	46.3 (-4.8)	509.3 (-2.2)	41.1 (0.1)	45.0 (0.7)	48.8 (5.2)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	2.0 (-6.4)	2.8 (-5.5)	3.1 (-8.9)	22.5 (-3.4)	2.0 (0.8)	3.1 (7.7)	3.6 (18.5)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	1.0 (-1.0)	1.2 (-3.2)	1.2 (-5.8)	11.4 (-0.9)	1.0 (-2.2)	1.2 (2.5)	1.2 (1.3)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018년	2019년	2020년p				2021년p		
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
산업	61.5	61.8	61.9	58.7	58.7	61.9	59.1	58.3	56.4
수송	18.4	18.6	18.5	17.3	15.0	17.5	19.6	15.5	14.0
가정	10.1	9.8	10.4	13.7	15.2	10.5	11.5	15.5	17.8
상업	7.7	7.6	7.0	7.9	8.6	7.7	7.5	8.2	9.0
공공	2.4	2.3	2.2	2.4	2.6	2.4	2.3	2.4	2.8
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.9	13.9	12.6	12.6	13.8	13.9	13.7	12.7
석유	50.1	50.2	51.1	49.2	46.9	49.3	48.7	45.4	43.4
전기	19.4	19.3	18.1	17.8	18.7	19.7	19.3	18.5	19.5
도시가스	11.6	11.6	11.9	14.9	16.2	12.0	12.9	16.6	18.7
열·기타	5.1	5.0	5.0	5.5	5.7	5.2	5.2	5.8	5.7

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년			2020년			2021년	
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
총 발전용량 (GW)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	124.4 (5.2)	125.3 (5.2)	125.4 (7.7)	129.2 (8.5)	128.6 (8.7)	129.2 (8.5)	128.8 (7.9)
원자력	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (3.2)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)
유연탄	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.5 (1.0)	36.5 (0.2)	36.5 (0.2)	36.5 (0.2)	35.5 (-2.6)
가스	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	39.5 (4.4)	39.6 (4.5)	41.2 (10.2)	41.2 (8.8)	41.2 (8.8)	41.2 (8.8)	41.2 (8.5)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 (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: 전기통계조사

에너지 소비 관련 통계

	2018년	2019년			2020년			2021년	
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.5 (2.6)	19.7 (2.8)	19.7 (2.3)	20.1 (2.3)	20.0 (2.5)	20.1 (2.3)	20.2 (2.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.6 (2.1)	23.7 (2.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.3 (2.9)	24.4 (2.9)	24.4 (3.0)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.9 (3.0)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.1)	11.4 (4.2)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.6)	10.0 (0.3)	10.0 (0.0)	10.0 (0.3)	10.0 (0.4)	10.0 (0.3)	10.0 (0.4)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.8)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.5)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.5 (26.2)	0.5 (26.1)	0.5 (25.1)	0.6 (33.1)	0.6 (32.0)	0.6 (33.1)	0.7 (34.5)

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 (2021, NO.109)

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타
관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급
연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지
경제지표는 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

에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현

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