

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY  
KOREA ENERGY  
TRENDS



COAL 0.4%  
PETROLEUM 7.6%  
LNG 8.6%  
NUCLEAR -4.6%  
NEW & RENEWABLE 8.8%  
MARCH. 2021

본 동향 자료는 2021년 3월까지의 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

### □ 1분기 국내총생산은 정부소비와 설비투자가 증가하여 전년 동기 대비 1.9% 증가

- 국내총생산은 사회적 거리두기 단계 완화, 경기회복 기대 등으로 정부·민간소비와 투자가 증가
  - 정부는 공중 보건 등을 중심으로, 민간은 음식료품 등을 중심으로 소비가 증가하여 전년 동기 대비 각각 2.3%, 1.2% 증가하였으며, 설비투자는 제조업을 중심으로 12.4% 증가

### □ 3월 광공업생산지수는 반도체와 기초화학물질 생산 증가에 힘입어 전년 동월 대비 4.4% 상승

- 반도체 생산지수는 비대면 환경에 따른 PC 및 서버용 반도체 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 25.5% 상승하였으며, 기초화학물질 생산지수는 의약품 합성수지 등 석유화학 제품 수요 증가로 생산이 증가 (1.3%)하여 전년 동월 대비 5.7% 상승
- 철강 생산지수는 철강재 수출 감소(-6.6%) 등으로 0.9% 하락하였으며, 자동차 생산지수는 전년 동월 대비 개별소비세 감면 비율 하락(-40%p)과 부품 조달 차질에 따른 공장 가동 중지로 0.6% 하락

### □ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 단계 완화 지속으로 전년 동월 대비 7.8% 상승

- 서비스업에서는 코로나19로 인한 기저효과와 사회적 거리두기 단계 완화 지속으로 생산활동이 증가
  - 음식·숙박, 예술·스포츠·여가에서 각각 19.3%, 35.0% 상승하였으며, 여객운송과 화물운송 등이 증가하여 운수업에서 14.2% 상승

#### ▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
GDP (조원)	1 836.9 (-0.9)	443.7 (1.5)	443.7 (1.5)	452.3 (1.9)	- -	- -	452.3 (1.9)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.1)	130.2 (-1.9)	46.2 (-1.8)	146.5 (12.5)	48.0 (11.4)	44.7 (9.3)	53.7 (16.4)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.3)	105.2 (4.6)	113.6 (7.0)	109.8 (4.4)	110.2 (7.8)	100.5 (0.8)	118.6 (4.4)
반도체	230.6 (22.6)	211.5 (41.3)	226.5 (42.1)	257.9 (21.9)	244.7 (20.0)	244.8 (19.9)	284.2 (25.5)
기초화학물질	102.3 (-6.0)	109.7 (0.3)	106.3 (-3.3)	107.9 (-1.6)	108.1 (-5.8)	103.3 (-4.4)	112.4 (5.7)
철강	92.1 (-6.3)	96.7 (-1.5)	100.1 (-1.3)	94.9 (-1.9)	96.4 (1.8)	89.1 (-6.5)	99.2 (-0.9)
자동차	84.1 (-9.9)	81.5 (-10.1)	101.9 (3.8)	90.6 (11.3)	91.1 (17.9)	79.5 (21.9)	101.3 (-0.6)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	103.6 (-1.0)	103.4 (-4.9)	105.9 (2.3)	104.8 (-1.8)	101.5 (0.8)	111.5 (7.8)
도·소매	101.9 (-2.6)	98.8 (-3.0)	100.9 (-6.5)	101.9 (3.2)	101.0 (-2.0)	95.3 (3.3)	109.4 (8.4)
음식·숙박	79.5 (-18.5)	77.6 (-16.5)	64.2 (-32.6)	67.4 (-13.2)	59.9 (-36.7)	65.6 (-11.2)	76.6 (19.3)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털



## 2. 에너지 가격<sup>1</sup>

### 국제 에너지 가격

#### □ 3월 국제 평균 원유 가격은 OPEC+ 감산과 지정학적 리스크 상승 등으로 전월 대비 5.6% 상승

- 국제 유가는 OPEC+의 감산 규모 동결과 예멘 후티 반군의 사우디 석유시설 공격 등의 요인으로 전월 대비 상승했으나, 유럽 등의 코로나19 재확산으로 상승률이 전월 대비 둔화
  - OPEC+는 3월 4일(목) 회의에서 현재의 감산 규모를 4월에도 유지하기로 합의하고 사우디도 1백만 b/d의 자발적 추가 감산을 4월까지 연장(Reuters 3.4, EI 3.4)
  - 이란의 지원을 받는 예멘 후티 반군이 사우디 라스타누라 석유시설에 드론 공격을 시도하였으나 이에 따른 재산 및 인명 피해는 없었다고 밝힘(Reuters 3.9)
  - 유럽, 인도, 브라질 등에서 코로나19 신규 확진자수가 다시 급증하면서 석유수요 회복에 제동이 걸림
  - 전년 동월 대비로는 지난해 코로나19로 인한 유가 급락의 기저효과로 96.6% 상승
- 국제 천연가스 가격은 전월 한파로 인한 급등의 기저효과로 전월 대비 20.1% 하락함
- 국제 석탄 가격은 국제유가 상승 및 중국의 석탄 공급제한 등의 영향으로 전월 대비 9.4% 상승함

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

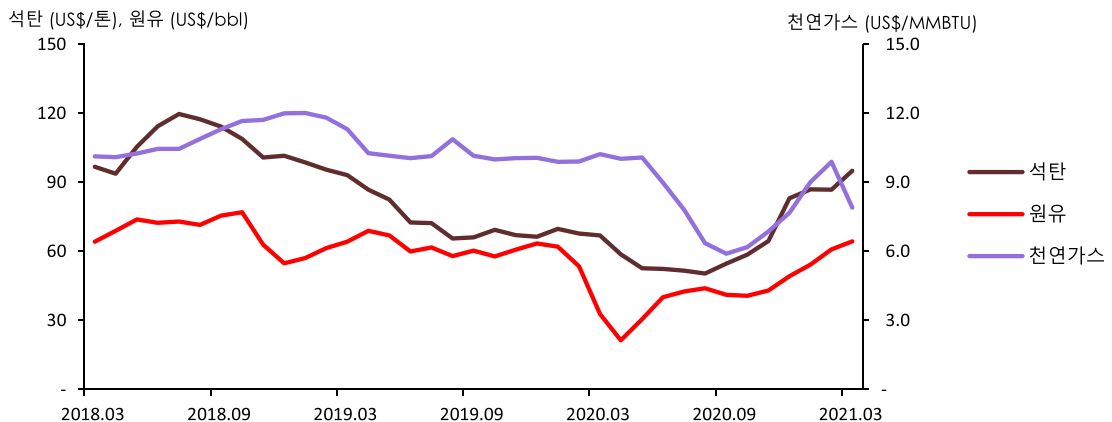
	2019년	2020년	2021년			2021년	2021년	2021년
			1월	2월	3월	1월	2월	3월
원유 (US\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	61.8 (8.6)	53.4 (-12.9)	32.6 (-49.1)	54.1 (-12.5)	60.7 (13.7)	64.2 (96.6)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	9.9 (-17.7)	9.9 (-16.2)	10.2 (-9.6)	9.0 (-8.9)	9.9 (-0.2)	7.9 (-22.7)
석탄 (US\$/톤)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	69.7 (-29.3)	67.6 (-29.1)	66.7 (-28.3)	86.8 (24.6)	86.7 (28.2)	94.9 (42.2)

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



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

## 국내 에너지 가격

### □ 3월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승 지속으로 전월 대비 각각 3.4%, 3.9% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가 상승의 영향을 받으면서 4개월 연속 상승. 2월까지의 전년 동월 대비 하락세를 유지하였으나, 3월에는 전년 동월 대비 각각 3.0%, 2.5% 상승
- 중유(B-C유) 가격도 최근 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 10.7% 상승하였고, 지속적인 상승으로 전년 동월 대비로는 하락폭이 대폭 축소

### □ 3월 프로판·부탄 가격은 2월 국제가격 상승에 따른 LPG 공급가격 상승으로 전월 대비 3.9%, 6.0% 상승

- 사우디 아람코社가 3월 국제 프로판, 부탄 가격을 전월 대비 각각 10.0%, 10.4% 인상하여 국내 LPG 공급가격에 약 140원/kg의 인상요인이 발생하였으나 LPG 공급가격은 이보다 낮은 88~89원/kg 인상
  - 전년 동월 대비 프로판·부탄 가격은 각각 2.8%씩 상승

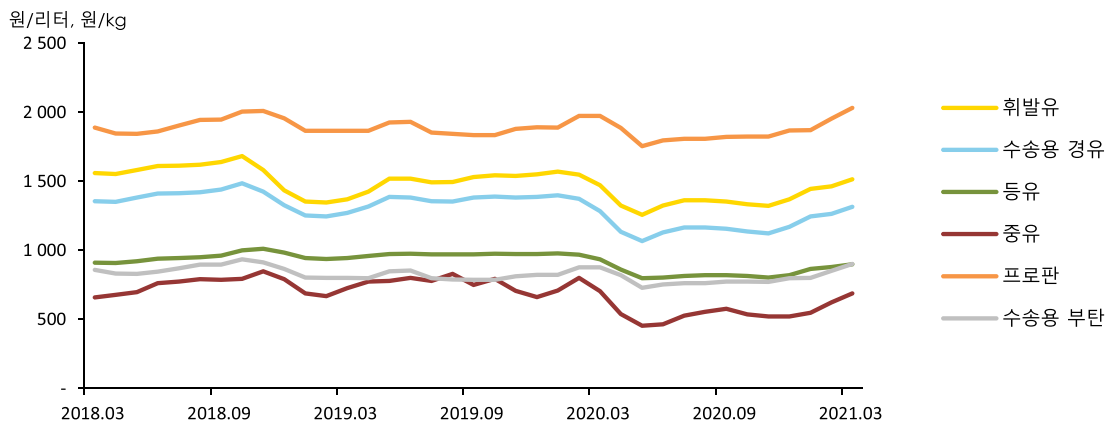
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

#### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년			2021년		
			1월	2월	3월	1월	2월	3월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 568.4 (16.1)	1 545.3 (15.0)	1 469.1 (7.3)	1 441.8 (-8.1)	1 463.2 (-5.3)	1 513.3 (3.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 398.4 (11.9)	1 369.9 (10.2)	1 280.8 (0.9)	1 242.4 (-11.2)	1 263.4 (-7.8)	1 312.6 (2.5)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	706.5 (3.0)	797.7 (19.8)	703.1 (-2.9)	545.5 (-22.8)	619.6 (-22.3)	686.0 (-2.4)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 887.6 (1.2)	1 971.5 (5.8)	1 973.2 (5.8)	1 868.1 (-1.0)	1 952.5 (-1.0)	2 029.2 (2.8)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	820.8 (2.4)	874.5 (9.5)	874.3 (9.6)	797.2 (-2.9)	847.8 (-3.0)	898.6 (2.8)

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



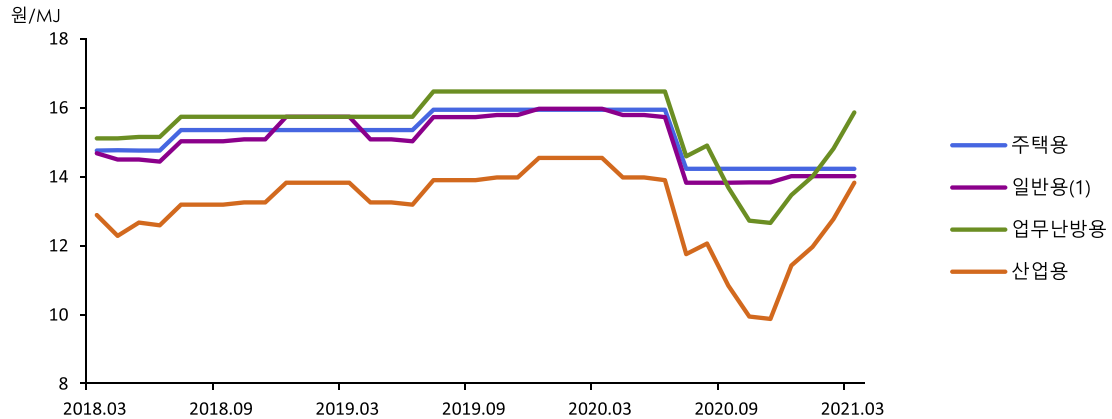
□ **3월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 7.1%, 8.3% 상승**

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 유가 상승과 2월의 국제 LNG 도입가격 상승의 영향으로 4개월 연속 상승하였고, 주택용과 일반용은 전월 수준으로 동결
  - 전년 동월 대비로는 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용이 각각 10.7%, 12.3%, 3.7%, 4.9% 하락

□ **3월 전기 요금은 1월 연료비연동제 시행으로 2.7원씩 하락한 후 유지**

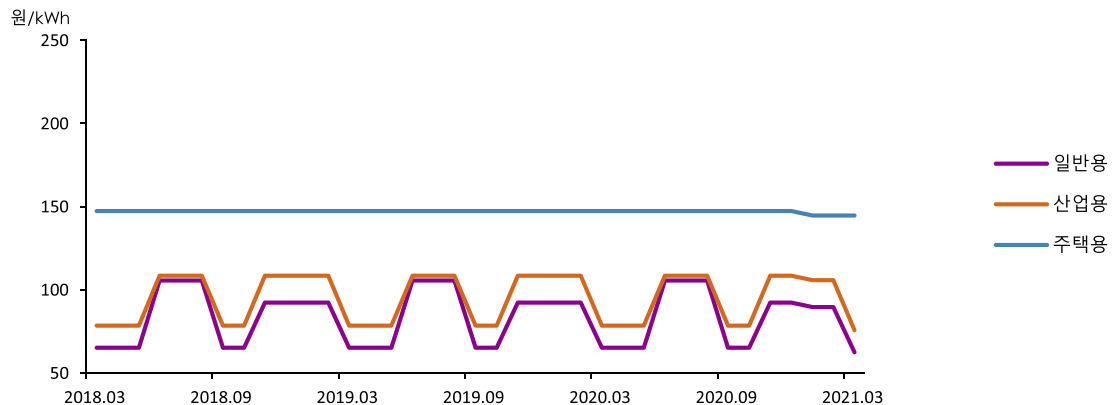
- 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)된 후 전력량요금과 별개로 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh 하락
- 2.7원/kWh씩 인하되면서 1월에 일반용, 산업용, 주택용이 각각 전월 대비 2.9%, 2.5%, 1.8% 감소
  - ※ 기존에 전력량요금에 포함된 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)인데, 이번에 분리되면서 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 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

#### □ 3월 에너지 수입량은 석탄과 LNG 증가에도 불구하고, 원유와 석유제품 수입 감소로 전년 동월 대비 0.3% 감소

- 원유 수입량은 원유정제시설에 투입되는 원유 물량 감소 등으로 전년 동월 대비 14.5% 감소, 중동산 원유 수입 비중은 전년 동월 대비 4.5%p 감소한 57.5%를 기록
  - 원유 수입량은 수입 단가 상승(11.0%), 원유정제투입 감소(-11.7%) 등으로 전년 동월 대비 감소
- 석유제품 수입량은 B-C유의 수입 증가(12.8%)에도 불구하고, 석유화학의 주 원료로 사용되는 납사와 LPG의 수입 감소(각각 -1.5%, -29.2%)로 전년 동월 대비 8.2% 감소
- 유연탄 수입량은 발전 부문에서의 소비가 지속 감소하고 있으나 최근 철강업에서의 유연탄 소비가 증가하며 2020년 1월 이후 처음 증가로 전환
- LNG 수입량은 기저발전량의 감소에 따른 가스 발전용 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 증가

#### □ 신재생·기타 에너지 생산은 RPS 의무비율의 증가, 발전 설비용량 증가 등으로 전년 동기 대비 8.8% 증가

##### ▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	263.1 (-5.6)	84.1 (-3.5)	223.8 (-15.0)	76.9 (-17.1)	75.0 (-13.1)	71.9 (-14.5)
석유제품 (백만 bbl)	347.3 (-1.4)	102.8 (33.9)	31.7 (32.1)	88.0 (-14.4)	28.9 (-26.7)	30.0 (-5.3)	29.1 (-8.2)
유연탄 (백만 톤)	115.5 (-13.0)	27.3 (-14.1)	8.6 (-8.8)	26.0 (-4.5)	8.8 (-15.0)	7.9 (-5.9)	9.4 (9.4)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	1.4 (-26.2)	0.5 (-25.8)	1.5 (4.2)	0.6 (-2.2)	0.2 (-28.0)	0.6 (34.3)
LNG (백만 톤)	40.0 (-1.8)	12.4 (19.7)	3.5 (28.0)	13.8 (11.1)	4.4 (6.9)	5.2 (9.3)	4.2 (18.5)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4 (-6.8)	88.1 (2.0)	27.9 (4.0)	82.8 (-6.1)	27.8 (-11.5)	27.2 (-5.8)	27.8 (-0.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.4 (-31.8)	31.4 (-2.5)	8.7 (-12.0)	26.9 (-14.4)	8.1 (-33.2)	9.5 (-10.5)	9.3 (7.3)
수입액 비중(%)	18.4	25.9	20.7	19.8	18.4	22.5	18.7
에너지 수입 의존도(%)	92.9	93.4	92.7	93.2	93.9	93.3	92.6
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	1.6 (9.2)	0.5 (18.4)	1.5 (-5.8)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.3 (-0.4)	0.1 (11.2)	0.2 (-17.5)	0.1 (-3.8)	0.1 (-30.0)	0.1 (-17.2)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-28.6)	0.1 (-11.6)	0.0 (-12.4)	0.0 (-65.3)	0.0 (-58.2)	0.0 (-69.7)	0.0 (-68.8)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (4.0)	4.5 (3.2)	1.6 (6.7)	4.9 (7.5)	1.6 (9.5)	1.5 (4.1)	1.8 (8.8)

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

자료: 에너지통계월보

## 4. 에너지 소비

### □ 3월 총에너지 소비는 석유와 가스의 빠른 증가와 석탄의 증가 전환으로 전년 동월 대비 4.9% 증가

- 석유 소비는 전년 3월 NCC 폭발사고에 따른 기저효과와 주요 석유화학 수출 및 내수 증가로 산업용이 증가하고, 수송용도 코로나19에 따른 기저효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 7.6% 증가
- 가스 소비는 최종 가스 소비가 산업용 LNG 직도입 물량이 줄며 소폭 감소(-0.3%)했으나, 발전용이 전기 소비 증가와 석탄 및 원자력 발전 감소로 급증(19.6%)하여 전년 동월 대비 8.6% 증가
- 빠르게 감소해왔던 석탄 소비는 발전용이 노후석탄발전 폐지와 석탄발전 제한 확대로 감소세를 이어 갔으나, 산업용이 전년 동월의 조강 생산 급감에 대한 기저 효과 등으로 반등하며 증가(0.4%)로 전환

### □ 에너지의 최종 소비는 기저효과와 경기 회복으로 산업과 수송 부문이 증가하며 전년 동월 대비 5.1% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 납사와 원료탄 소비가 전년 동월의 급감에 따른 기저효과로 반등한 가운데, 코로나19의 영향에서 제조업 경기가 회복세를 지속하며 전년 동월 대비 6.6% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 전년 동월 코로나19로 급감(-20.4%)했던 기저효과와 글로벌 경기 회복에 따른 수출 물동량 증가 등으로 도로, 해운, 항공 부문에서 소비가 증가하며 7.1% 증가
- 건물 부문 에너지 소비는 서비스업의 생산활동이 증가했으나 난방도일 감소로 소폭(-0.2%) 하락

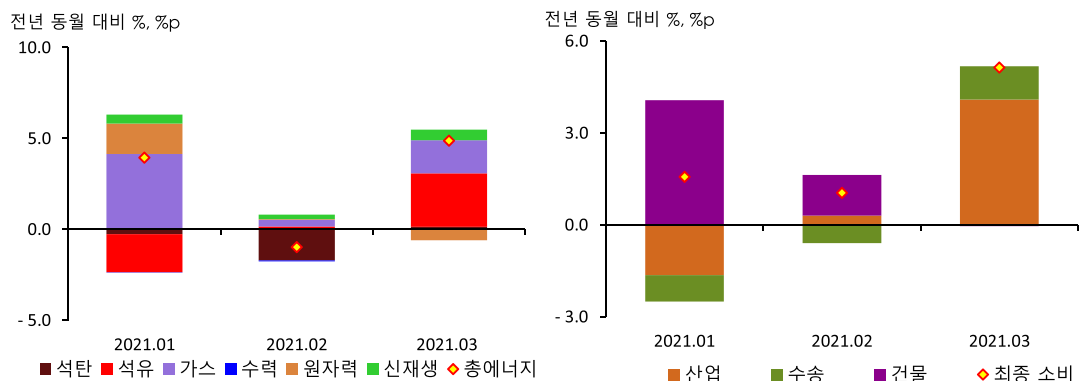
#### ▶ 에너지 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
총에너지 (백만 toe)	290.8	76.5	24.5	78.6	28.3	24.6	25.7
	(-4.0)	(-4.6)	(-5.1)	(2.6)	(3.9)	(-1.0)	(4.9)
- 원료용 제외	211.3	55.9	17.8	57.5	21.4	17.9	18.2
	(-3.8)	(-5.9)	(-6.1)	(2.8)	(7.5)	(-1.8)	(2.1)
최종 소비 (백만 toe)	222.0	59.8	19.0	61.3	21.7	19.7	19.9
	(-4.0)	(-3.9)	(-4.2)	(2.5)	(1.6)	(1.0)	(5.1)

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

□ 3월 석탄 소비는 발전 부문에서 감소하였으나 산업 부문에서 늘며 전년 동월 대비 **0.4%** 증가

- 산업 부문에서의 소비는 조강 생산 증가로 철강업에서의 소비가 빠르게 늘며 전년 동월 대비 9.7% 증가
  - 철강업에서의 유연탄 소비는 조강 생산 증가(4.1%)와 기저효과 등으로 전년 동월 대비 7.8% 늘었으며, 산업용 무연탄 소비도 전년 동월 감소(-24.1%)에 따른 기저효과 등으로 33.7% 증가
  - 시멘트제조용 석탄 소비는 감소(-1.8%)했으나 전년 동월의 급감(-15.4%) 효과로 감소세는 완화
  - 전체 석탄 소비는 산업 부문에서의 소비 증가에 힘입어 2019년 11월 이후 처음으로 증가로 전환
- 발전 부문에서의 소비는 미세먼지 저감을 위한 석탄발전 감축 확대 등으로 전년 동월 대비 6.4% 감소
  - 석탄 발전 설비용량은 보령 1·2호기의 폐지(2021.1.1)로 감소했으나, 보령 1·2호기는 전년 동월에도 가동이 중지된 관계로 3월의 발전용 석탄 소비에는 영향을 미치지 못함
  - 강화된 '제2차 미세먼지 계절관리제(2020.12~2021.3)'에 따라 58기의 석탄발전기 중 19~28기를 가동 정지하고 최대 37기에 대해 상한제약이 실시됨

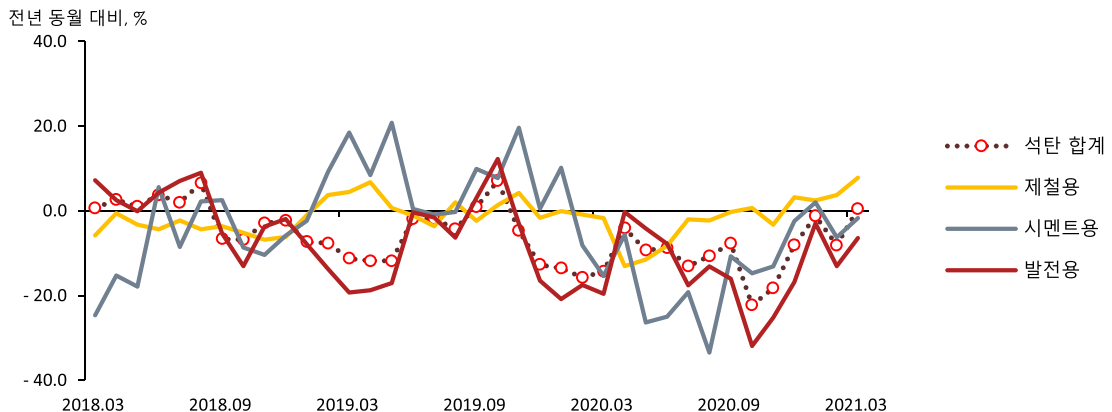
▶ 석탄 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	116.6	28.9	8.9	28.0	10.5	8.5	8.9
	(-12.4)	(-14.5)	(-14.4)	(-3.0)	(-1.3)	(-8.1)	(0.4)
산업	45.3	11.2	3.8	11.7	4.1	3.4	4.2
	(-4.7)	(-5.5)	(-6.6)	(4.0)	(1.6)	(0.3)	(9.7)
원료탄	33.8	8.5	2.9	8.9	3.0	2.8	3.1
	(-3.3)	(-0.9)	(-1.8)	(4.6)	(2.4)	(3.7)	(7.8)
건물	0.5	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
	(-20.8)	(-24.8)	(-1.6)	(-16.0)	(-5.2)	(-20.8)	(-26.3)
발전	70.7	17.5	5.0	16.2	6.4	5.1	4.7
	(-16.6)	(-19.4)	(-19.6)	(-7.3)	(-3.0)	(-13.0)	(-6.4)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

□ 3월 석유 소비는 작년 NCC의 비계획 가동 중단과 코로나19에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 7.6% 증가

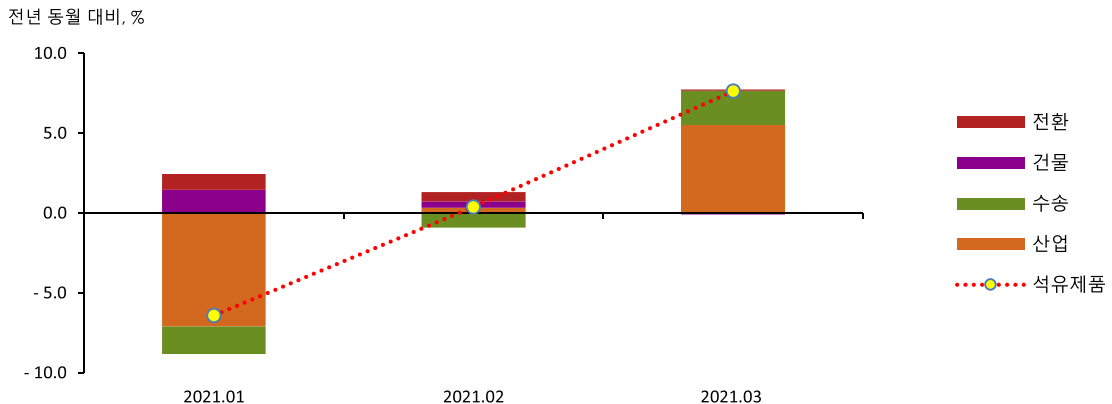
- 산업 부문 소비는 작년 NCC공장 폭발사고로 공장 가동이 중단됐던 기저효과로 전년 동월 대비 8.5% 증가
  - 작년 3월 NCC공장(연산 110만톤)의 폭발 사고에 따른 가동 중단으로 납사 소비가 급감(-3.0%)했던 기저효과와 석유화학 제품의 수출 및 내수 증가로 원료인 납사 소비는 전년 동월 대비 11.5% 증가
- 수송 부문 소비는 작년 3월 코로나19 유행 본격화에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 7.5% 증가
  - 도로부문 소비는 2019년 수준보다 낮은 수준이지만 백신 접종(2월 26일)이후 이동 수요가 증가함에 따라 전년 동월 대비 소폭 증가
  - 항공부문 소비도 2019년 수준보다 낮은 수준이지만 기저효과로 전년 동월 대비 72.0% 증가
- 건물 부문의 소비는 코로나19로 재택시간이 증가했음에도 온화한 날씨로 인해 난방도일이 하락(-9.8%)하며 가정에서 소비가 감소(-6.9%)하여 전년 동월 대비 1.8% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석유 (백만 bbl)	873.3 (-5.8)	223.6 (-4.9)	71.0 (-7.4)	224.0 (0.2)	75.5 (-6.4)	72.1 (0.4)	76.4 (7.6)
산업	543.0 (-4.1)	141.7 (1.8)	45.7 (1.3)	140.1 (-1.2)	45.6 (-11.2)	44.9 (0.5)	49.6 (8.5)
납사	405.3 (-7.6)	109.6 (-1.1)	34.6 (-3.0)	107.8 (-1.7)	34.6 (-12.5)	34.6 (-2.5)	38.5 (11.5)
수송	273.9 (-9.6)	65.0 (-14.6)	20.4 (-20.9)	64.5 (-0.8)	21.3 (-6.1)	21.2 (-3.0)	22.0 (7.5)
건물	50.1 (2.1)	15.2 (-8.3)	4.4 (2.3)	16.6 (8.9)	7.1 (19.5)	5.2 (5.8)	4.3 (-1.8)
전환	6.2 (-27.7)	1.6 (-50.6)	0.4 (-70.5)	2.9 (79.3)	1.6 (104.5)	0.9 (93.0)	0.5 (16.2)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



## 7. 가스

### □ 3월 천연가스 소비는 발전용이 급증한 가운데 도시가스용도 증가하여 전년 동월 대비 8.6% 상승

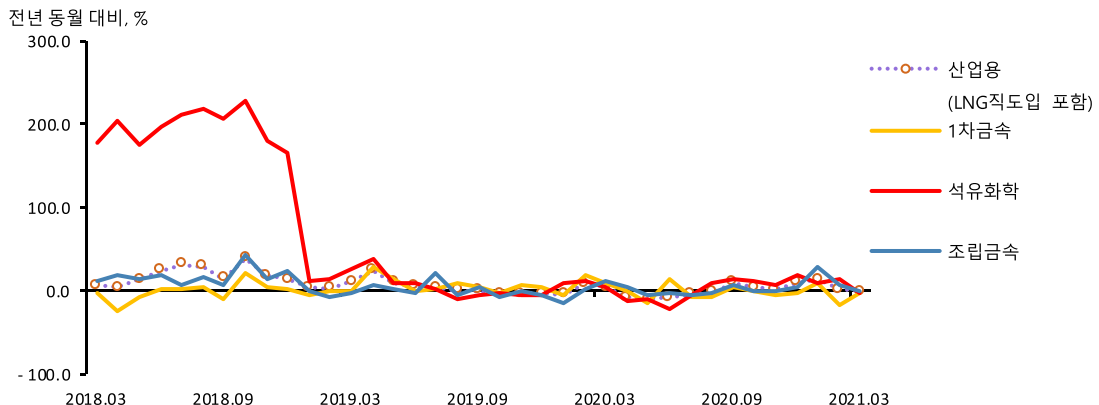
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 소폭 증가(0.5%)한 가운데, 원자력과 석탄 발전의 감소로 기저발전 비중이 큰 폭으로 하락(-6.7%p)하며 전년 동월 대비 19.6% 급증
- 산업 부문에서의 가스 소비는 주요 에너지다소비 업종에서 도시가스 소비가 보합했으나, 석유화학과 1차금속에서의 LNG 직도입이 감소하며 전년 동월 대비 1.6% 감소
- 건물 부문 가스 소비는 기저효과와 난방도일 감소(-9.8%)로 가정 부문이 감소했으나, 영업제한 및 집합 금지 완화 지속으로 공공 및 상업 부문에서 소비가 증가하여 전년 동월 대비 0.4% 증가

#### ▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
<b>LNG (백만 톤)</b>	<b>41.4</b>	<b>13.3</b>	<b>4.0</b>	<b>14.5</b>	<b>5.8</b>	<b>4.5</b>	<b>4.3</b>
	(1.1)	(2.5)	(3.6)	(9.6)	(17.5)	(1.6)	(8.6)
발전용	18.6	5.3	1.7	5.9	2.2	1.8	2.0
	(3.6)	(13.0)	(10.6)	(11.8)	(12.7)	(3.5)	(19.6)
도시가스용*	18.2	6.6	1.9	7.2	3.1	2.3	1.9
	(-3.1)	(-5.9)	(-5.0)	(9.6)	(22.6)	(2.0)	(1.3)
산업용(민간 직도입)	2.8	0.7	0.2	0.6	0.2	0.2	0.2
	(23.8)	(31.3)	(46.1)	(-9.7)	(-6.2)	(-17.3)	(-5.6)
<b>최종 가스 (십억 m³)**</b>	<b>26.0</b>	<b>9.1</b>	<b>2.7</b>	<b>9.8</b>	<b>3.9</b>	<b>3.2</b>	<b>2.7</b>
	(-0.5)	(-2.6)	(0.6)	(7.3)	(16.4)	(4.0)	(-0.3)
산업(직도입 포함)	11.1	3.0	1.0	3.2	1.2	1.0	1.0
	(-0.2)	(2.3)	(3.9)	(4.2)	(13.1)	(0.8)	(-1.6)
건물	13.8	5.8	1.6	6.4	2.7	2.1	1.6
	(0.0)	(-4.8)	(-0.5)	(9.6)	(19.1)	(6.3)	(0.4)
수송	1.1	0.3	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1
	(-8.7)	(-5.5)	(-12.3)	(-7.4)	(-9.2)	(-14.1)	(1.4)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), \*LNG 직도입 제외, \*\* LNG와 도시가스의 합  
자료: 에너지통계월보

#### ▶ 주요 업종별 가스 소비 추이





## 8. 전기

### □ 3월 전기 소비는 건물 부문에서 소폭 감소하였으나 산업 부문에서 늘어 전년 동월 대비 0.5% 증가

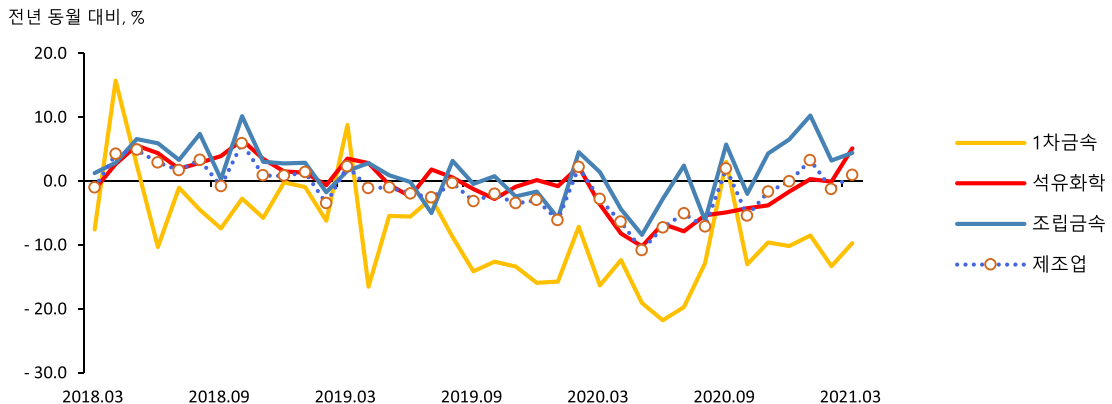
- 산업 부문의 전기 소비는 3대 전력다소비업종의 소비 증가 등으로 전년 동월 대비 1.1% 증가
  - 3대 전력다소비업종의 전기 소비는 1차금속에서 철강 생산활동 둔화 등으로 감소(-9.7%)하였으나 조립금속과 석유화학에서의 소비가 늘어 전년 동월 대비 2.4% 증가
  - 조립금속에서는 반도체 생산활동 증가(25.5%, 생산지수 기준) 등의 영향으로 전기 소비가 4.4% 증가, 석유화학에서는 주요 석유화학제품 생산 증가 등으로 소비가 전년 동월 대비 5.1% 증가
- 건물 부문의 소비는 기온효과로 가정과 상업 부문 모두에서 소폭 줄며 전년 동월 대비 0.2% 감소
  - 가정 부문에서는 난방도일 감소(30.7도일)와 전년 동월 급증(9.8%)에 따른 기저효과 등으로 2.0% 감소
  - 상업 부문 전기 소비는 도·소매, 음식·숙박업종 등에서의 생산활동이 회복되었으나, 온화한 기온에 따른 난방수요 감소 등으로 전년 동월 대비 0.9% 감소

#### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	133.7 (-1.8)	42.9 (-0.5)	137.0 (2.5)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)
산업	268.7 (-4.0)	69.1 (-2.7)	23.1 (-2.8)	70.2 (1.6)	24.5 (4.1)	22.3 (-0.4)	23.4 (1.1)
수송	2.7 (-5.9)	0.7 (-6.8)	0.2 (-4.2)	0.6 (-6.3)	0.2 (-11.2)	0.2 (-3.5)	0.2 (-3.8)
건물	237.8 (0.0)	63.9 (-0.7)	19.5 (2.4)	66.1 (3.5)	24.0 (6.6)	22.6 (3.6)	19.5 (-0.2)
- 가정	74.1 (5.1)	18.4 (3.8)	5.9 (9.8)	19.4 (5.3)	6.9 (10.8)	6.7 (6.6)	5.8 (-2.0)
- 상업	132.5 (-2.0)	37.1 (-2.1)	11.1 (0.9)	37.8 (1.9)	13.8 (4.3)	13.0 (1.9)	11.0 (-0.9)

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

#### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

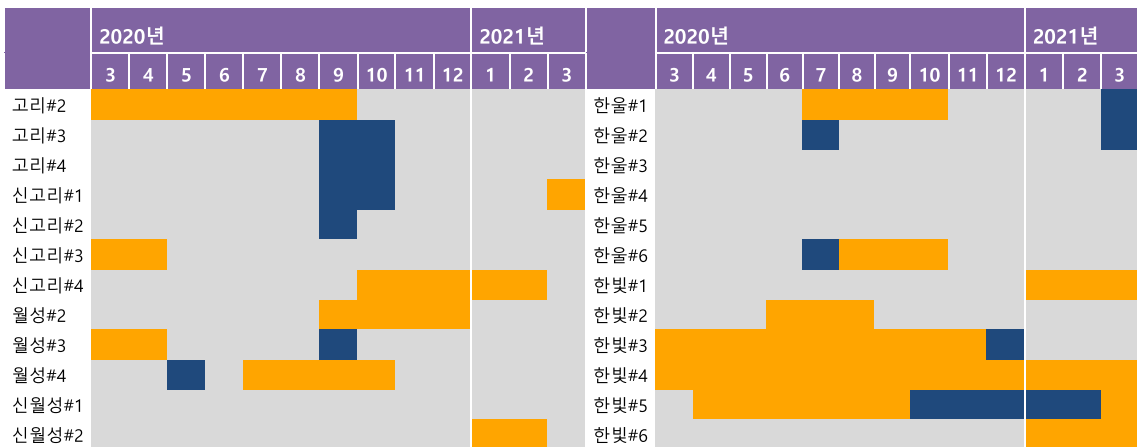


## 9. 원자력

□ 3월 원자력 발전량은 비계획정지 발생으로 발전설비 이용률이 감소하여 전년 동월 대비 4.6% 감소

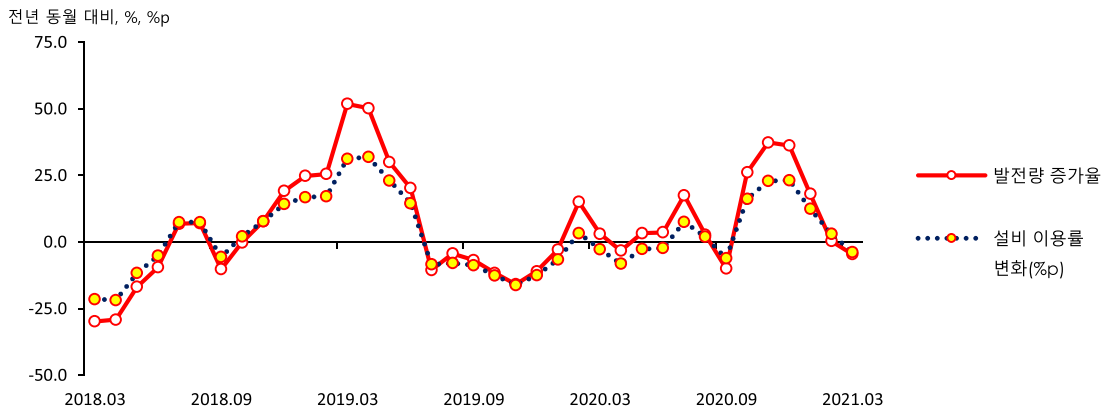
- 원자력 발전설비 이용률은 한울1호기와 한울 2호기의 발전이 중지되는 등 비계획정지가 발생하여 전년 동월 대비 3.8%p 하락한 79.8%를 기록
  - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛6호기(2021.1.7~), 한빛1호기(2021.1.27~)는 계획예방정비를 지속하고, 신고리1호기(2021.3.2~)는 계획예방정비에 착수
  - 한빛5호기는 2020년 10월 새로 교체한 증기발생기에 문제가 발생하여 자동 정지된 이후, 원자로 헤드 부실 공사 의혹이 사실로 드러나 정지되었다가 계획예방정비 상태로 전환
  - 한울1호기와 한울2호기는 3월 22일 오전 취수구에 해양생물이 대량으로 유입되어 터빈발전기가 멈춰, 정비를 마친 후 각각 3월 31일, 4월 1일에 정상 운전 출력에 도달
  - 최근 원자력 발전 설비 이용률은 2020년 11월 84.0%까지 상승한 이후 2021년 2월까지 80%대를 유지하였으나 3월에는 70% 후반으로 하락

▶ 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 설비 용량은 월말 기준

## 10. 열 및 신재생

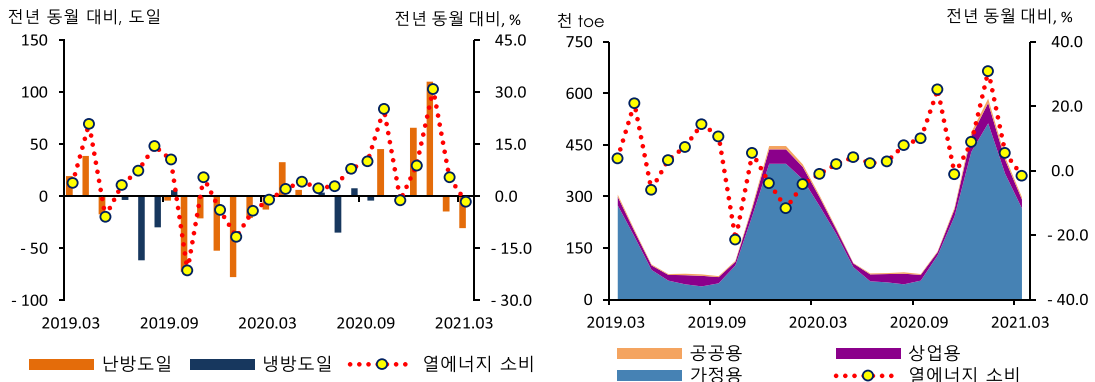
### □ 3월 열에너지 소비는 난방수요 감소 등으로 가정 부문에서 줄며 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 열 소비는 상업·공공에서의 소비가 기저효과 등으로 증가(4.0%)하였으나 소비 비중이 큰 가정 부문에서 난방도일 감소(-30.7도일) 등으로 2.2% 줄며 전년 동월 대비 1.6% 감소

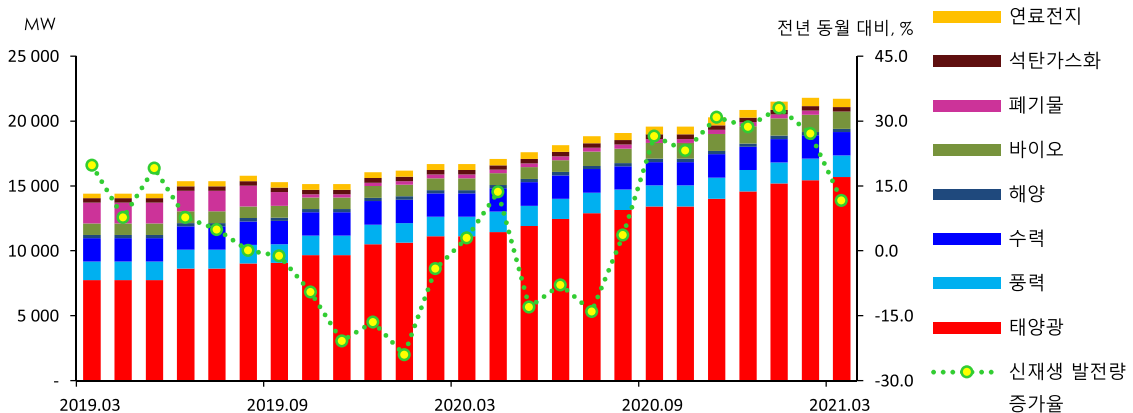
### □ 신재생에너지 발전량은 태양광, 바이오, 연료전지를 중심으로 늘며 전년 동월 대비 11.6% 증가

- 신재생에너지 발전량은 RPS 의무비율 상향, 주요 에너지원의 설비용량 증가 등으로 전년 동월 대비 증가
  - 2020년 RPS 의무비율은 7%, 2021년 8%로 상향될 예정이었으나 9%로 상향되어 전년 대비 2%p 증가
  - 태양광 발전량은 설비용량 증가(41.0%)에도 불구하고, 일사량 감소(-9.8%)로 전년 동월 대비 24.2% 증가
  - 바이오, 연료전지는 설비용량 증가(44.4%, 29.5%)로 발전량이 전년 동월 대비 각각 47.0%, 56.4% 증가
  - 신재생에너지 발전량 증가에 대한 원별 기여도는 태양광 11.1%p, 바이오 7.0%p, 연료전지 4.0%p, 수력 -4.1%p, 폐기물 -3.6%p, 그외 에너지원이 -2.6%p를 차지

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



<sup>2</sup> 설비용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

## 11. 산업 부문

□ 3월 산업 부문 소비는 코로나의 영향에서 제조업 경기가 회복하며 전년 동월 대비 6.6% 증가

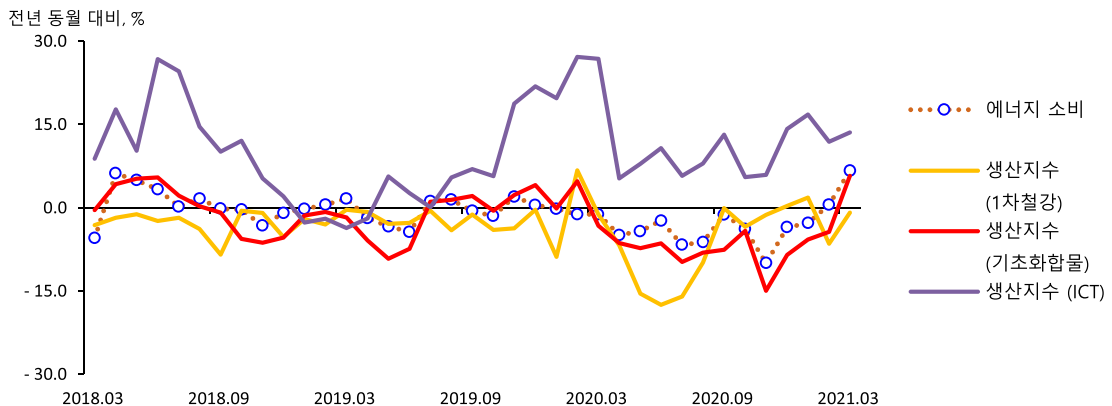
- 주요 에너지다소비업종에서의 생산이 회복하며 에너지 소비가 올해 들어 가장 빠르게 증가
  - 석유화학의 에너지 소비는 기초유분 설비 용량이 증가한 가운데 전년 동월 NCC 공장 사고로 인한 기저효과와 주요 석유화학 제품의 수출 및 내수 증가 등으로 빠르게 증가
  - 철강에서의 에너지 소비는 주요 철강재의 생산 부진으로 철강 생산지수가 소폭 하락했으나, 조강 생산이 전년 동월의 급감(-7.8%)에 대한 기저효과로 4.8% 증가하며 원료탄을 중심으로 증가
  - 조립금속에서는 자동차 생산이 수요 감소와 노사분쟁 등으로 일부 생산라인의 가동이 중단되며 감소했으나, 반도체, 통신장비 업종에서의 생산은 증가하며 에너지 소비가 증가
  - 원료용 에너지 소비 비중은 납사의 반등으로 2020년 5월이후 처음으로 60%대를 회복

### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년p	1~3월		2021년p			
			3월	1~3월	1월	2월	3월
산업 (백만toe)	137.4 (-3.8)	35.4 (-0.9)	11.7 (-1.2)	35.9 (1.4)	12.2 (-2.8)	11.3 (0.5)	12.5 (6.6)
석유화학	69.1 (-4.1)	18.3 (2.3)	5.8 (0.8)	18.2 (-0.4)	6.0 (-9.3)	5.9 (0.5)	6.3 (8.6)
- 납사	49.7 (-7.6)	13.4 (-1.1)	4.2 (-3.0)	13.2 (-1.7)	4.2 (-12.5)	4.2 (-2.5)	4.7 (11.5)
1차금속	28.3 (-4.1)	7.2 (-1.6)	2.4 (-2.5)	7.4 (2.3)	2.5 (1.7)	2.3 (0.1)	2.6 (5.0)
- 원료탄	23.6 (-3.3)	5.9 (-0.9)	2.0 (-1.8)	6.2 (4.6)	2.1 (2.4)	2.0 (3.7)	2.2 (7.8)
조립금속	11.4 (-0.1)	3.0 (-0.7)	1.0 (3.3)	3.2 (7.8)	1.2 (15.0)	1.0 (4.4)	1.0 (3.8)
원료용 비중 (%)	57.7	57.9	57.0	58.4	56.1	59.2	60.0

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

### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



## 12. 수송 부문

□ 3월 수송 부문 소비는 작년 3월부터 코로나19 유행이 본격화했던 기저효과로 전년 동월 대비 7.1% 증가

- 도로 부문 소비는 작년 코로나19 확산 충격으로 이동 수요가 크게 줄었던 기저효과로 인해 4.0% 증가
  - 작년 3월 코로나19 방역을 위해 강화된 사회적 거리두기를 시행하면서 국내 이동 수요가 급감하였고 도로 부문 에너지 소비도 2019년 동월 대비 15% 가까이 감소하였음
  - 올해 코로나19 유행 상황이 통제되면서 전년 동월과 비교하여 이동 수요가 증가하여 에너지 소비가 4.0% 증가하였으나 2019년(3.0 백만 toe) 보다는 낮음. 휘발유 소비는 13.4% 증가, 경유는 1.9% 감소
- 항공 부문 소비는 작년 코로나19로 국제 이동이 급감했던 기저효과로 전년 동월 대비 76.6% 증가
  - 작년 3월 WHO는 코로나19 팬데믹을 선언하였고 이로 인해 국제 항공 운항 편수가 2019년 동월 대비 70% 이상 감소하는 등 항공 이동이 마비되며 항공 부문 에너지 소비가 72.0% 감소
  - 국내선과 국제선 항공 편수가 전년 동월 대비 각각 118.6%, 6.1% 증가하며 에너지 소비도 76.6% 증가하였는데 도로 부문과 마찬가지로 2019년(0.42 백만 toe) 보다는 낮은 수준
- 해운 부문 소비는 세계 경기 회복에 따른 수출 물동량 증가로 전년 동월 대비 6.4% 증가

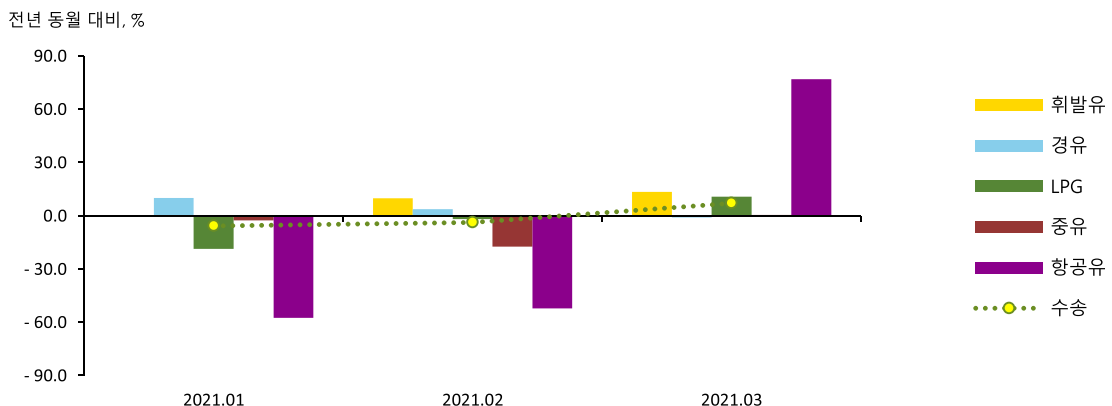
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
수송 (백만toe)	38.94 (-9.4)	9.22 (-14.2)	2.91 (-20.4)	9.12 (-1.0)	3.02 (-5.7)	2.99 (-3.7)	3.12 (7.1)
도로	33.09 (-5.6)	7.47 (-14.1)	2.52 (-14.8)	7.74 (3.6)	2.54 (2.9)	2.57 (3.8)	2.62 (4.0)
해운	2.97 (12.3)	0.75 (0.9)	0.25 (-0.1)	0.74 (-1.0)	0.27 (-1.0)	0.22 (-8.5)	0.26 (6.4)
항공	2.55 (-48.2)	0.91 (-25.2)	0.12 (-72.0)	0.57 (-37.8)	0.18 (-57.4)	0.17 (-52.2)	0.21 (76.6)
철도	0.32 (-7.6)	0.08 (-8.5)	0.03 (-5.0)	0.08 (-7.5)	0.03 (-10.8)	0.03 (-5.8)	0.02 (-5.7)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



## 13. 건물 부문

### □ 3월 건물 부문 소비는 기온 효과, 기저효과 등으로 가정 부문에서 줄며 전년 동월 대비 0.2% 감소

- 건물 부문의 소비는 LPG, 도시가스 소비가 증가했으나 전기, 열 등에서 줄며 전년 동월 대비 소폭 감소
  - 전기, 열에너지 소비는 난방도일 감소(-9.8%) 등으로 전년 동월 대비 각각 0.2%, 1.6% 감소
  - LPG 소비는 전년 동월 감소(-9.4%)에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 11.4% 증가, 도시가스 소비는 난방도일 감소에도 불구하고, 서비스생산활동 증가로 상업에서의 소비가 늘며 0.4% 증가
- 가정 부문에서의 소비는 LPG를 제외한 주요 에너지원의 소비가 줄며 전년 동월 대비 3.0% 감소
  - 도시가스, 전기, 열에너지 소비는 난방도일 감소 등으로 전년 동월 대비 각각 2.1%, 2.0%, 2.2% 감소한 반면, LPG는 난방도일 감소에도 불구하고 전년 동월 대폭 감소에 따른 기저효과로 14.6% 증가
- 상업·공공 부문 소비는 도·소매업, 음식·숙박업의 생산활동 증가(생산지수가 각각 8.4%, 19.3%) 등으로 모든 에너지원의 소비가 늘며 전년 동월 대비 3.4% 증가

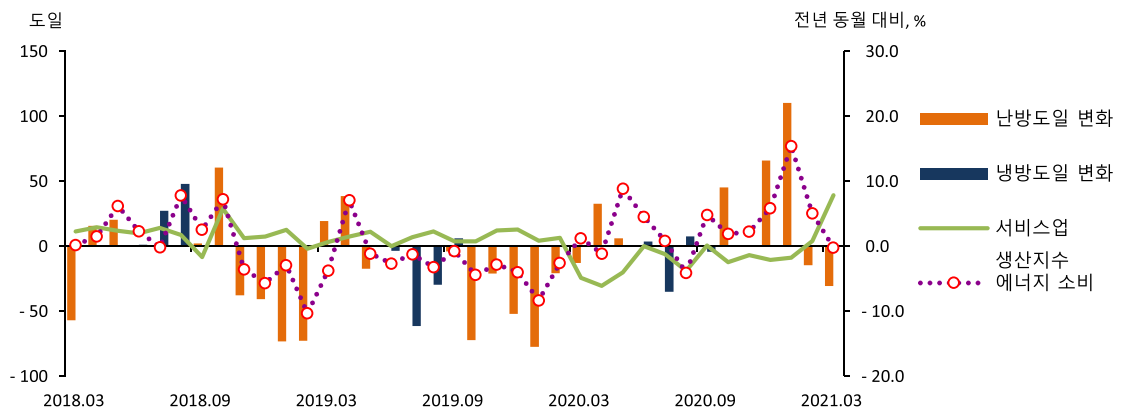
#### ▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
건물 (백만 toe)	45.7	15.1	4.4	16.2	6.5	5.4	4.4
	(0.5)	(-3.8)	(1.2)	(7.4)	(15.4)	(5.0)	(-0.2)
가정	23.2	8.6	2.5	9.5	3.9	3.2	2.4
	(2.7)	(-4.1)	(3.6)	(9.8)	(22.0)	(7.3)	(-3.0)
상업	17.1	5.0	1.4	5.2	2.0	1.7	1.5
	(-2.2)	(-3.9)	(-1.7)	(3.5)	(6.1)	(1.9)	(2.0)
공공·기타	5.4	1.5	0.4	1.6	0.6	0.5	0.5
	(-0.4)	(-1.7)	(-1.7)	(6.4)	(8.4)	(2.8)	(7.8)
난방도일 (18°C)	2 382.7	1 199.3	312.2	1 264.3	581.1	401.7	281.5
	(1.7)	(-8.5)	(-3.9)	(5.4)	(23.4)	(-3.5)	(-9.8)
냉방도일 (24°C)	92.5	-	-	-	-	-	-
	(-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

□ 3월 전기 소비가 소폭 증가함에 따라 총 발전량과 발전 투입 에너지는 전년 동월 대비 각각 2.2%, 2.4% 증가

- 원자력과 석탄 발전량이 각각 4.6%, 13.7% 감소함에 따라 기저 발전량이 9.0% 감소하고, 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 16.3% 증가

- 석탄 발전은 '제2차 미세먼지 계절관리제(2020.12~2021.3)'에 따른 가동 중지 및 출력 제한으로 이용률이 전년 동월 대비 5%p 이상 하락한 40% 중반까지 떨어져 발전량이 13.7% 감소

※ 노후 석탄발전기인 보령1·2호기(각각 500 MW)가 1월에 폐지됨에 따라 석탄 발전 설비용량이 감소하였으나 보령1·2호기는 전년 동월에도 가동 중지되어 3월 발전량 변화에는 영향을 미치지 않음

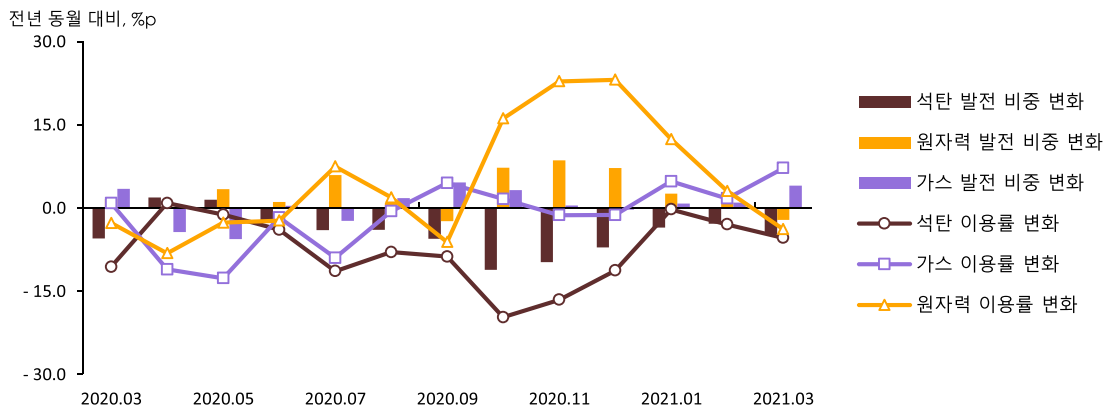
- 원자력 발전은 전년 동월과 설비용량이 동일한 가운데, 비계획정지 원전 수가 2기(한울1·2호기) 증가함에 따라 이용률이 3.8%p 하락하여 발전량은 4.6% 감소

### ▶ 에너지원별 발전량

	2020년p			2021년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
총발전량 (TWh)	552.1	142.4	46.2	145.4	53.2	45.0	47.2
	(-1.9)	(-1.8)	(-2.1)	(2.1)	(6.8)	(-3.1)	(2.2)
석탄	196.3	48.5	13.7	44.1	17.8	14.5	11.9
	(-13.7)	(-15.7)	(-17.4)	(-9.0)	(-3.6)	(-11.0)	(-13.7)
석유	2.3	0.6	0.1	1.7	0.3	0.1	1.2
	(-31.5)	(-56.3)	(-82.0)	(196.9)	(-4.4)	(13.8)	(915.2)
가스	146.1	43.1	13.5	46.8	17.3	13.8	15.7
	(1.2)	(11.3)	(10.7)	(8.5)	(9.3)	(-0.0)	(16.3)
원자력	160.2	39.1	14.5	40.6	14.0	12.7	13.8
	(9.8)	(4.6)	(3.1)	(3.9)	(18.0)	(0.3)	(-4.6)
수력·기타신재생	41.9	9.2	3.8	10.9	3.3	3.5	4.0
	(6.9)	(-5.5)	(7.7)	(18.3)	(28.9)	(23.8)	(6.8)
기저발전	356.5	87.5	28.2	84.7	31.8	27.2	25.7
	(-4.5)	(-7.7)	(-8.1)	(-3.2)	(4.9)	(-6.0)	(-9.0)

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

### ▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2019년	2020년					2021년			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	443.7 (1.5)	-	-	443.7 (1.5)	452.3 (1.9)	-	-	452.3 (1.9)
민간소비	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	212.5 (-4.8)	-	-	212.5 (-4.8)	215.1 (1.2)	-	-	215.1 (1.2)
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	39.5 (7.4)	-	-	39.5 (7.4)	44.4 (12.4)	-	-	44.4 (12.4)
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	54.8 (4.4)	-	-	54.8 (4.4)	53.8 (-1.8)	-	-	53.8 (-1.8)
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.7	105.8	105.8	105.5	106.9	106.5	107.0	107.2
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 192.7	1 164.3	1 193.8	1 220.1	1 113.4	1 097.5	1 111.7	1 131.0
기준금리 (%)	1.6	0.7	1.1	1.3	1.3	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	111.7	112.3	113.0	113.8	113.2	112.1	114.4	113.9	114.3	115.1
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	105.2	102.2	99.7	113.6	109.8	110.2	100.5	118.6
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	95.0	91.5	90.2	103.3	96.5	96.6	88.5	104.5
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.5	13.2	4.8	2.8	3.6	7.9	3.9	-0.7	3.7	8.9
- 전년동기대비 기온차	0.5	-0.3	1.4	2.5	1.3	0.4	-0.9	-3.6	0.0	1.0
난방도일	2 342.9 (-9.8)	2 382.7 (1.7)	1 199.3 (-8.5)	470.9 (-14.1)	416.2 (-4.8)	312.2 (-3.9)	1 264.3 (5.4)	581.1 (23.4)	401.7 (-3.5)	281.5 (-9.8)
냉방도일	120.4 (-42.4)	92.5 (-23.2)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-3.6)	0.16 (-3.3)	0.17 (-6.0)	-	-	0.17 (-6.0)	0.17 (0.7)	-	-	0.17 (0.7)
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9 (-0.7)	16.9 (-5.9)	4.3 (-5.1)	1.6 (-5.4)	1.4 (-2.2)	1.4 (-7.5)	4.3 (0.1)	1.5 (-6.5)	1.4 (0.3)	1.5 (7.5)
전기 (MWh)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	2.6 (-1.9)	0.9 (-4.9)	0.9 (0.2)	0.8 (-0.6)	2.6 (2.4)	0.9 (5.2)	0.9 (1.5)	0.8 (0.4)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.6)	0.2 (-5.2)	0.1 (-9.0)	0.1 (-2.6)	0.0 (-3.0)	0.2 (8.9)	0.1 (18.4)	0.1 (6.0)	0.0 (0.2)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.6)	5.6 (-4.2)	1.5 (-4.7)	0.5 (-7.0)	0.5 (-1.6)	0.5 (-5.2)	1.5 (2.6)	0.5 (3.9)	0.5 (-1.0)	0.5 (4.8)

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			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
산업생산지수 (2015=100)										
전산업	108.6 (0.9)	107.3 (-1.2)	105.0 (1.4)	104.6 (-0.8)	100.8 (4.8)	109.6 (0.6)	107.8 (2.6)	106.2 (1.5)	101.2 (0.4)	115.9 (5.7)
광공업	106.7 (0.3)	106.3 (-0.3)	105.2 (4.6)	102.2 (-3.3)	99.7 (11.0)	113.6 (7.0)	109.8 (4.4)	110.2 (7.8)	100.5 (0.8)	118.6 (4.4)
반도체	188.0 (11.7)	230.6 (22.6)	211.5 (41.3)	203.9 (37.5)	204.2 (44.5)	226.5 (42.1)	257.9 (21.9)	244.7 (20.0)	244.8 (19.9)	284.2 (25.5)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	96.7 (-1.5)	94.7 (-8.9)	95.3 (6.7)	100.1 (-1.3)	94.9 (-1.9)	96.4 (1.8)	89.1 (-6.5)	99.2 (-0.9)
시멘트	94.3 (-5.7)	86.6 (-8.2)	77.5 (-6.6)	66.8 (-19.4)	72.2 (9.1)	93.5 (-6.3)	79.8 (3.0)	67.5 (1.0)	71.2 (-1.4)	100.8 (7.8)
기초화학물	108.9 (-1.4)	102.3 (-6.0)	109.7 (0.3)	114.7 (-0.2)	108.0 (4.8)	106.3 (-3.3)	107.9 (-1.6)	108.1 (-5.8)	103.3 (-4.4)	112.4 (5.7)
수송장비	93.4 (-0.6)	84.1 (-9.9)	81.5 (-10.1)	77.3 (-21.2)	65.2 (-13.6)	101.9 (3.8)	90.6 (11.3)	91.1 (17.9)	79.5 (21.9)	101.3 (-0.6)
전기장비	109.6 (2.9)	108.7 (-0.8)	103.1 (1.5)	98.4 (-6.5)	97.3 (7.6)	113.5 (4.2)	109.8 (6.5)	109.1 (10.9)	97.4 (0.1)	122.9 (8.3)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	103.6 (-1.0)	106.7 (0.9)	100.7 (1.3)	103.4 (-4.9)	105.9 (2.3)	104.8 (-1.8)	101.5 (0.8)	111.5 (7.8)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	98.8 (-3.0)	103.1 (-2.0)	92.3 (-0.2)	100.9 (-6.5)	101.9 (3.2)	101.0 (-2.0)	95.3 (3.3)	109.4 (8.4)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.5 (-18.5)	77.6 (-16.5)	94.7 (-2.2)	73.9 (-14.9)	64.2 (-32.6)	67.4 (-13.2)	59.9 (-36.7)	65.6 (-11.2)	76.6 (19.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	11 213.6 (-4.5)	3 959.9 (-1.3)	3 575.2 (-2.4)	3 678.5 (-9.5)	11 822.1 (5.4)	4 113.5 (3.9)	3 724.9 (4.2)	3 983.7 (8.3)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	16 940.9 (-4.8)	5 739.9 (-8.2)	5 417.4 (2.8)	5 783.6 (-7.8)	17 594.2 (3.9)	6 042.6 (5.3)	5 489.5 (1.3)	6 062.1 (4.8)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	8 161.6 (2.6)	2 913.9 (3.3)	2 629.1 (3.6)	2 618.7 (0.8)	8 031.3 (-1.6)	2 597.4 (-10.9)	2 605.7 (-0.9)	2 828.2 (8.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	4 165.0 (0.2)	1 459.4 (-2.3)	1 367.9 (1.5)	1 337.7 (1.8)	4 048.0 (-2.8)	1 338.8 (-8.3)	1 300.1 (-5.0)	1 409.0 (5.3)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	5 585.6 (0.4)	1 913.7 (-2.8)	1 811.4 (4.6)	1 860.4 (-0.2)	5 532.3 (-1.0)	1 866.9 (-2.4)	1 746.0 (-3.6)	1 919.5 (3.2)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 950.6 (-1.9)	3 506.8 (-11.2)	809.8 (-15.4)	251.6 (-29.0)	189.2 (-26.4)	369.0 (6.7)	908.8 (12.2)	314.2 (24.9)	260.8 (37.8)	333.9 (-9.5)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임

자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회, 한국자동차산업협회

## 국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	46.2 (-15.9)	57.5 (11.6)	50.5 (-8.1)	30.5 (-47.7)	57.8 (25.3)	52.1 (-9.4)	59.1 (16.9)	62.4 (104.8)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	50.8 (-20.1)	64.3 (8.9)	54.2 (-16.0)	33.7 (-49.6)	60.1 (18.3)	54.8 (-14.8)	60.9 (12.3)	64.4 (91.2)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	51.0 (-20.3)	63.7 (5.7)	55.5 (-13.9)	33.7 (-49.7)	61.1 (19.9)	55.3 (-13.1)	62.3 (12.3)	65.7 (94.8)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	62.1 (-2.3)	69.1 (12.1)	64.2 (1.7)	52.8 (-19.7)	58.3 (-6.1)	52.7 (-23.7)	58.3 (-9.3)	63.8 (20.7)
LNG										
인도네시아산(USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	10.0 (-14.6)	9.9 (-17.7)	9.9 (-16.2)	10.2 (-9.6)	8.9 (-10.7)	9.0 (-8.9)	9.9 (-0.2)	7.9 (-22.7)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	459.7 (-21.9)	470.2 (-19.9)	446.9 (-27.3)	462.0 (-18.0)	461.0 (0.3)	413.4 (-12.1)	531.3 (18.9)	438.3 (-5.1)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	68.0 (-28.9)	69.7 (-29.3)	67.6 (-29.1)	66.7 (-28.3)	89.5 (31.6)	86.8 (24.6)	86.7 (28.2)	94.9 (42.2)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	87.5 (-20.5)	86.7 (-18.7)	85.8 (-22.3)	89.9 (-20.4)	81.8 (-6.5)	76.3 (-12.0)	79.5 (-7.3)	89.6 (-0.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	57.4 (-14.6)	71.3 (16.8)	64.5 (-2.7)	36.4 (-51.0)	67.2 (17.0)	60.1 (-15.7)	67.9 (5.4)	73.5 (101.6)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	59.3 (-22.6)	75.4 (5.0)	63.1 (-19.0)	39.3 (-50.8)	63.3 (6.9)	58.0 (-23.0)	65.2 (3.3)	66.8 (69.9)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	62.7 (-19.2)	76.5 (5.4)	66.0 (-16.4)	45.5 (-43.9)	65.9 (5.1)	60.0 (-21.6)	67.9 (3.0)	69.7 (53.3)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	43.4 (-30.8)	51.9 (-10.2)	46.7 (-27.0)	31.5 (-52.5)	56.6 (30.6)	51.5 (-0.9)	57.6 (23.4)	60.7 (93.0)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	500.0 (10.3)	565.0 (31.4)	505.0 (14.8)	430.0 (-12.2)	593.3 (18.7)	550.0 (-2.7)	605.0 (19.8)	625.0 (45.3)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	538.3 (14.5)	590.0 (40.5)	545.0 (16.0)	480.0 (-7.7)	570.0 (5.9)	530.0 (-10.2)	585.0 (7.3)	595.0 (24.0)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	47.8 (-14.7)	60.9 (17.8)	52.3 (-7.2)	30.3 (-49.6)	60.7 (26.9)	55.6 (-8.6)	61.6 (17.8)	64.8 (114.0)

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

	2019년	2020년					2021년			
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 527.6 (12.8)	1 568.4 (16.1)	1 545.3 (15.0)	1 469.1 (7.3)	1 472.8 (-3.6)	1 441.8 (-8.1)	1 463.2 (-5.3)	1 513.3 (3.0)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 349.7 (7.6)	1 398.4 (11.9)	1 369.9 (10.2)	1 280.8 (0.9)	1 272.8 (-5.7)	1 242.4 (-11.2)	1 263.4 (-7.8)	1 312.6 (2.5)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	735.7 (6.3)	706.5 (3.0)	797.7 (19.8)	703.1 (-2.9)	617.1 (-16.1)	545.5 (-22.8)	619.6 (-22.3)	686.0 (-2.4)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 944.1 (4.3)	1 887.6 (1.2)	1 971.5 (5.8)	1 973.2 (5.8)	1 949.9 (0.3)	1 868.1 (-1.0)	1 952.5 (-1.0)	2 029.2 (2.8)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	856.5 (7.2)	820.8 (2.4)	874.5 (9.5)	874.3 (9.6)	847.9 (-1.0)	797.2 (-2.9)	847.8 (-3.0)	898.6 (2.8)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	14.9 (-9.6)	14.0 (-15.0)	14.8 (-10.1)	15.9 (-3.7)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	12.9 (-11.6)	12.0 (-17.8)	12.8 (-12.2)	13.8 (-4.9)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	74.0 (-2.9)	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 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	83.3 -	92.3 -	92.3 -	65.2 -	78.3 (-6.0)	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)	60.2 (-7.7)
산업용	96.0 -	96.0 -	98.5 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -	93.5 (-5.1)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(교압, 1, 저압), 산업용(고압, 고압B, 선택II 중간부하) 기준

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

## 총에너지 소비

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	28.9 (-14.5)	10.7 (-13.6)	9.3 (-15.8)	8.9 (-14.4)	28.0 (-3.0)	10.5 (-1.3)	8.5 (-8.1)	8.9 (0.4)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	20.3 (-19.2)	7.8 (-17.7)	6.6 (-20.7)	6.0 (-19.3)	19.1 (-6.1)	7.6 (-2.6)	5.7 (-13.0)	5.8 (-3.1)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	873.3 (-5.8)	223.6 (-4.9)	80.7 (-5.2)	71.9 (-2.1)	71.0 (-7.4)	224.0 (0.2)	75.5 (-6.4)	72.1 (0.4)	76.4 (7.6)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	424.7 (-6.0)	105.3 (-9.5)	38.3 (-10.7)	33.7 (-4.5)	33.3 (-12.6)	105.0 (-0.3)	37.3 (-2.7)	34.1 (1.2)	33.6 (1.0)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	41.4 (1.1)	13.3 (2.5)	4.9 (-2.4)	4.4 (7.5)	4.0 (3.6)	14.5 (9.6)	5.8 (17.5)	4.5 (1.6)	4.3 (8.6)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	1.6 (9.2)	0.5 (-1.1)	0.5 (12.1)	0.5 (18.4)	1.5 (-5.8)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	39.1 (4.6)	11.9 (-2.9)	12.7 (15.0)	14.5 (3.1)	40.6 (3.9)	14.0 (18.0)	12.7 (0.3)	13.8 (-4.6)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	18.4 (4.0)	4.5 (3.2)	1.4 (-5.1)	1.5 (8.3)	1.6 (6.7)	4.9 (7.5)	1.6 (9.5)	1.5 (4.1)	1.8 (8.8)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>303.1</b> (-1.5)	<b>290.8</b> (-4.0)	<b>76.5</b> (-4.6)	<b>27.2</b> (-6.9)	<b>24.9</b> (-1.5)	<b>24.5</b> (-5.1)	<b>78.6</b> (2.6)	<b>28.3</b> (3.9)	<b>24.6</b> (-1.0)	<b>25.7</b> (4.9)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	234.9 (-3.7)	61.9 (-5.5)	22.0 (-8.5)	20.1 (-1.8)	19.8 (-5.7)	63.7 (3.0)	23.5 (7.0)	19.9 (-1.3)	20.3 (2.7)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	211.3 (-3.8)	55.9 (-5.9)	19.9 (-9.2)	18.2 (-1.9)	17.8 (-6.1)	57.5 (2.8)	21.4 (7.5)	17.9 (-1.8)	18.2 (2.1)

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

## 일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄	27.1	24.9	23.4	24.2	23.3	22.7	22.2	23.1	21.8	21.7
- 원료탄 제외	19.1	16.8	15.7	16.8	15.7	14.5	14.3	15.7	13.8	13.3
석유	38.7	37.9	36.7	37.1	36.4	36.5	36.0	33.7	37.0	37.6
- 비에너지유 제외	19.2	18.7	17.6	17.8	17.5	17.4	17.1	16.8	17.7	16.8
LNG	17.7	18.6	22.6	23.6	23.1	21.1	24.2	26.7	23.7	21.9
수력	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4
원자력	10.3	11.7	10.9	9.3	10.9	12.6	11.0	10.6	11.0	11.5
기타	5.8	6.3	5.9	5.3	5.9	6.7	6.2	5.6	6.2	6.9
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보

## 최종 소비

(단위 백만 toe)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
산업	142.9 (-0.4)	137.4 (-3.8)	35.4 (-0.9)	12.5 (-0.2)	11.2 (-1.2)	11.7 (-1.2)	35.9 (1.4)	12.2 (-2.8)	11.3 (0.5)	12.5 (6.6)
수송	43.0 (0.0)	38.9 (-9.4)	9.2 (-14.2)	3.2 (-16.1)	3.1 (-5.2)	2.9 (-20.4)	9.1 (-1.0)	3.0 (-5.7)	3.0 (-3.7)	3.1 (7.1)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.7)	8.6 (-4.1)	3.2 (-9.8)	2.9 (-3.3)	2.5 (3.6)	9.5 (9.8)	3.9 (22.0)	3.2 (7.3)	2.4 (-3.0)
상업	17.5 (-2.3)	17.1 (-2.2)	5.0 (-3.9)	1.8 (-6.4)	1.7 (-2.8)	1.4 (-1.7)	5.2 (3.5)	2.0 (6.1)	1.7 (1.9)	1.5 (2.0)
공공	5.4 (-3.2)	5.4 (-0.4)	1.5 (-1.7)	0.5 (-5.5)	0.5 (3.0)	0.4 (-1.7)	1.6 (6.4)	0.6 (8.4)	0.5 (2.8)	0.5 (7.8)
<b>최종 소비</b>	<b>231.4</b> (-0.9)	<b>222.0</b> (-4.0)	<b>59.8</b> (-3.9)	<b>21.3</b> (-5.1)	<b>19.5</b> (-2.2)	<b>19.0</b> (-4.2)	<b>61.3</b> (2.5)	<b>21.7</b> (1.6)	<b>19.7</b> (1.0)	<b>19.9</b> (5.1)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	11.4 (-5.8)	4.0 (1.7)	3.5 (-12.6)	3.9 (-6.5)	11.8 (3.7)	4.1 (1.5)	3.5 (0.0)	4.2 (9.3)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	867.1 (-5.6)	221.9 (-4.3)	79.9 (-4.9)	71.4 (-1.7)	70.6 (-6.2)	221.1 (-0.4)	73.9 (-7.5)	71.3 (-0.2)	75.9 (7.6)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	133.7 (-1.8)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)	42.9 (-0.5)	137.0 (2.5)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.5 (-3.4)	8.3 (-5.0)	3.1 (-8.9)	2.8 (-2.4)	2.4 (-2.8)	9.1 (9.0)	3.6 (18.5)	3.0 (6.0)	2.4 (0.3)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	11.4 (-0.9)	3.4 (-1.9)	1.2 (-5.8)	1.1 (0.8)	1.0 (-0.0)	3.6 (5.8)	1.4 (13.7)	1.1 (0.4)	1.1 (2.4)

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

## 최종 소비 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
산업	61.8	61.9	59.3	58.7	57.6	61.7	58.6	56.1	57.3	62.5
수송	18.6	17.5	15.4	15.0	15.9	15.4	14.9	13.9	15.2	15.6
가정	9.8	10.5	14.5	15.2	15.1	13.0	15.5	18.2	16.1	12.0
상업	7.6	7.7	8.4	8.6	8.7	7.6	8.4	9.0	8.8	7.4
공공	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>
석탄	13.9	13.8	12.8	12.6	12.1	13.6	12.9	12.6	12.1	14.1
석유	50.2	49.3	46.6	46.9	46.2	46.8	45.6	43.1	45.7	48.1
전기	19.3	19.7	19.2	18.7	19.6	19.4	19.2	19.4	19.7	18.6
도시가스	11.6	12.0	15.7	16.2	16.3	14.6	16.5	18.5	16.8	13.9
열·기타	5.0	5.2	5.7	5.7	5.7	5.5	5.8	6.4	5.7	5.4

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보

## 에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월	
총 발전용량 (GW)	119.1 (22.0)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	125.4 (5.0)	125.9 (5.5)	125.9 (5.1)	128.8 (2.8)	129.1 (2.6)	129.4 (2.8)
원자력	21.9 (0.7)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (44.9)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	35.5 (-2.7)	35.5 (-2.7)	35.5 (-2.7)
가스	37.9 (17.4)	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 -	41.2 -	41.2 -
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			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.7 (2.3)	19.8 (2.4)	19.8 (2.4)	20.2 (2.6)	20.3 (2.5)	20.3 (2.5)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	23.7 (2.0)	23.7 (1.9)	23.8 (2.0)	24.4 (3.0)	24.5 (3.1)	24.5 (3.1)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.3)	11.4 (4.2)	11.5 (4.2)	11.5 (4.1)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (0.0)	10.0 (-0.1)	10.0 (-0.1)	10.0 (0.4)	10.0 (0.5)	10.0 (0.5)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.1)	2.0 (-1.0)	2.0 (-0.7)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.6)	2.0 (-1.8)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.5 (25.1)	0.5 (24.3)	0.5 (24.2)	0.7 (34.6)	0.7 (36.1)	0.7 (37.1)

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:  $24^{\circ}\text{C}$ , 난방:  $18^{\circ}\text{C}$ )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.111)**

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](http://www.kesis.net))에서도  
확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 [EnergyOutlook@keei.re.kr](mailto:EnergyOutlook@keei.re.kr)로  
보내주시기 바랍니다.

**에너지정보통계센터**  
**에너지수급연구실**

**발행인 조용성 / 편집인 김철현**

**[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205**