Series No.**119**

KEEI
에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY TRENDS

COAL **10.1%**
PETROLEUM **8.5%**
LNG **2.9%**
NUCLEAR **-3.4%**
NEW & RENEWABLE **-2.8%**
NOVEMBER. 2021

2022 / **02**
korea energy economics institute

에너지경제연구원

본 동향 자료는 2021년 11월까지의 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

□ **11월 광공업생산지수는 자동차 생산 감소폭 완화와 전반적인 산업 생산 호조로 전년 동월 대비 6.3% 상승**

- ○ 반도체 생산지수는 온라인 수업, 재택근무 등 비대면 활동 수요가 지속되는 가운데, AI·자율주행차·빅데이터·최신 휴대폰 등에서 신규 수요가 확대되며 전년 동월 대비 33.9% 상승
- ○ 기초화학물질 생산지수는 의복 등 준내구재와 화장품 등 비내구재 수요가 늘어 플라스틱 가공산업에 필요한 합성수지와 고무산업에 필요한 합성고무 수요가 증가하는 등으로 전년 동월 대비 14.6% 상승
- ○ 철강 생산지수는 건설과 조선 등 주요 수요산업 호조 등으로 생산이 증가하며 전년 동월 대비 3.0% 상승
- ○ 자동차 생산지수는 차량용 반도체 수급차질 장기화로 인한 일부 공장 생산차질로 3.9% 하락했으나, 주요 공장들의 특근, 가동률 상향 등의 노력으로 생산 감소세가 완화
  - 한국GM 부평1·2공장에서 50~70% 감산했으나 주요 공장들의 생산 만회 노력 등으로 감소폭 완화

□ **서비스업 생산지수는 단계적 일상회복 단계에 들어서며 생산활동이 증가하여 전년 동월 대비 5.4% 상승**

- ○ 11월 1일부터 단계적 일상회복 1단계가 시행되어 사적모임 인원과 다중이용시설 등의 영업시간 제한이 단계적으로 완화 혹은 해제되는 등의 영향으로 음식·숙박업 생산지수가 전년 동월 대비 14.3% 상승
- ○ 육상·수상·항공운송업 등 운수업 생산지수가 전년 동월 대비 9.9% 상승하였으며, 도·소매업 생산지수도 자동차 및 부품판매업을 제외한 도매업과 소매업에서 생산이 증가하여 전년 동월 대비 4.0% 상승

► **경제 및 산업 주요 지표 동향**

	2020년	2021년p					
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 836.9	1 352.8	-	1 406.4	477.6	-	-
	(-0.9)	(-0.8)	-	(4.0)	(4.0)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5	461.2	45.8	583.7	55.9	55.7	60.3
	(-5.5)	(-7.1)	(3.9)	(26.6)	(16.9)	(24.2)	(31.9)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3	105.3	111.5	112.6	110.0	113.9	118.5
	(-0.3)	(-0.6)	(0.1)	(7.0)	(-1.9)	(4.5)	(6.3)
반도체	230.6	226.7	247.2	293.6	330.5	330.0	330.9
	(22.6)	(23.2)	(7.9)	(29.5)	(30.6)	(37.7)	(33.9)
기초화학물질	102.3	102.1	88.4	108.7	112.6	106.3	101.3
	(-6.0)	(-5.8)	(-15.0)	(6.5)	(8.0)	(4.0)	(14.6)
철강	92.1	91.5	95.9	97.6	95.5	97.2	98.8
	(-6.3)	(-6.9)	(-1.3)	(6.6)	(2.7)	(2.4)	(3.0)
자동차	84.1	83.6	95.4	87.2	73.7	82.7	91.7
	(-9.9)	(-10.3)	(0.2)	(4.3)	(-24.2)	(-13.3)	(-3.9)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2	105.3	108.8	109.7	110.5	111.7	114.7
	(-2.0)	(-2.0)	(-1.4)	(4.2)	(3.4)	(5.0)	(5.4)
도·소매	101.9	101.3	106.0	105.4	106.2	108.3	110.2
	(-2.6)	(-2.7)	(-2.5)	(4.0)	(0.3)	(4.1)	(4.0)
음식·숙박	79.5	80.7	80.7	79.6	80.5	89.6	92.2
	(-18.5)	(-16.3)	(-17.1)	(-1.4)	(11.3)	(7.4)	(14.3)

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

2. 에너지 가격[1]

국제 에너지 가격

□ **11월 평균 국제유가는 주요국의 전략비축유 방출 결정, 코로나19 변이 소식 등으로 전월 대비 2.8% 하락**

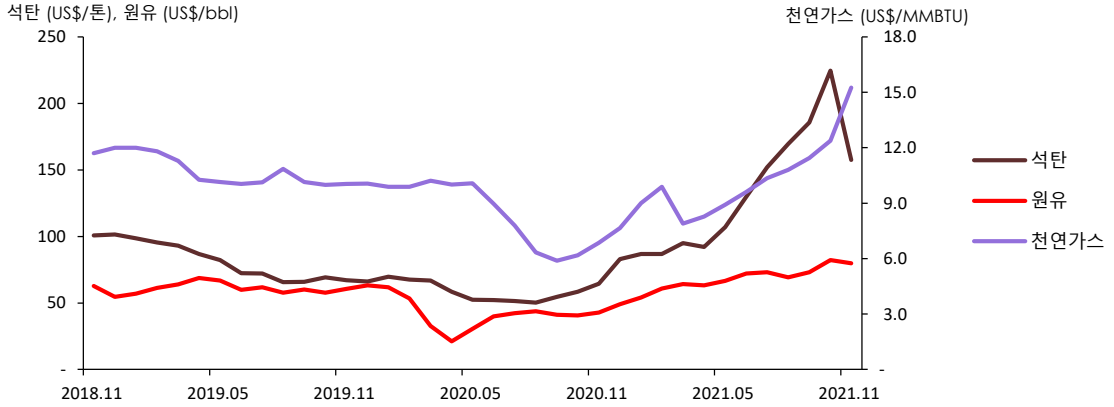
- ○ 국제유가는 최근 유가 급등에 대한 대응으로 미국, 중국, 한국 등 주요 6개국의 전략 비축유 방출 결정, 오미크론 변이 바이러스의 출현에 따른 세계 석유 수요 둔화 우려, 이란 핵협정(JCPOA) 재개 가능성 등으로 하락
  - 미국이 5,000만 배럴, 인도가 500만 배럴 방출을 결정하고 그 외에 한국, 중국, 일본, 영국이 동참
  - 남아공에서 발견된 오미크론 변이 바이러스의 출현과 기존 백신 회피 가능성 등에 대한 언급 등으로 석유 수요 감소에 대한 우려가 높아지면서 유가가 급락
  - 이란 핵협정 복원을 위한 협상이 29일 오스트리아 빈에서 재개된 것도 유가 하락에 일부 기여
- ○ 천연가스 가격은 유럽의 천연가스 선물 가격(HH, NBP)이 러시아의 유럽 가스 공급 확대 약속 등으로 전월 대비 하락한 반면 아시아지역의 가격은 기존 상승세를 이어가며 전월 대비 23.2% 상승
- ○ 호주산 석탄 가격은 중국이 전력난 해소를 위해 석탄 생산을 빠르게 늘리면서 수급불안정 요소가 완화되어 전월 대비 29.9% 하락

► 국제 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년					
			9월	10월	11월	9월	10월	11월
원유 (US$/bbl)	61.6	41.6	41.0	40.6	42.9	73.0	82.2	79.9
	(-10.2)	(-32.4)	(-31.8)	(-29.6)	(-29.2)	(78.1)	(102.5)	(86.3)
천연가스 (US$/MMBTU)	10.6	8.3	5.9	6.2	6.9	11.4	12.4	15.3
	(-1.1)	(-21.3)	(-42.0)	(-38.1)	(-31.7)	(94.4)	(100.3)	(122.5)
석탄 (US$/톤)	77.8	60.8	54.6	58.4	64.4	185.7	224.5	157.5
	(-27.3)	(-21.9)	(-17.2)	(-15.6)	(-3.9)	(240.1)	(284.4)	(144.5)

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

□ 11월 휘발유, 경유 가격은 유류세 인하에도 불구, 국제가격 상승으로 전월 대비 각각 1.5%, 2.7% 상승

- ○ 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 11월 12일부터 시행된 유류세 20% 인하로 휘발유는 리터당 164.1원, 경유는 리터당 116.32원 인하되었지만, 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 상승
- ○ 중유(B-C유) 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 6.6% 상승하여 5개월 연속 상승세를 지속하였으며, 전년 동월 대비로는 66.8% 상승

□ 11월 프로판·부탄 가격은 공급가격 인상으로 전월 대비 각각 6.9%, 7.4% 상승

- ○ 사우디 아람코社의 10월 국제 프로판, 부탄 가격 인상에 따라 LPG 수입사에서도 공급가격을 kg당 165원씩 인상
  - – 사우디 아람코社의 10월 프로판, 부탄 가격은 각각 800.0 달러/톤, 795.0 달러/톤으로 전월 대비 각각 20.3%, 19.5% 상승

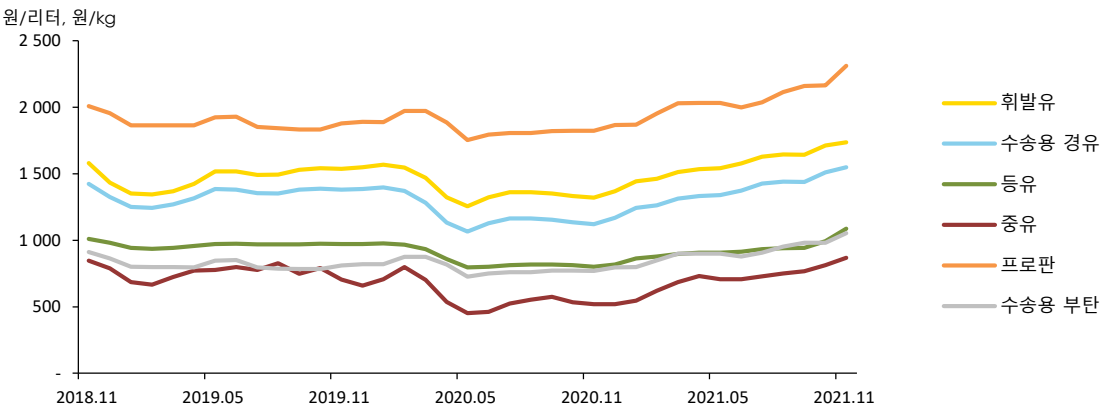
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년				2021년		
			9월	10월	11월	9월	10월	11월
휘발유 (원/리터)	1 472.6	1 381.2	1 352.5	1 333.3	1 319.6	1 642.7	1 712.3	1 737.4
	(-6.9)	(-6.2)	(-11.6)	(-13.5)	(-14.1)	(21.5)	(28.4)	(31.7)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6	1 189.5	1 154.5	1 134.0	1 119.6	1 437.2	1 509.3	1 549.7
	(-3.7)	(-11.3)	(-16.3)	(-18.3)	(-18.9)	(24.5)	(33.1)	(38.4)
중유 (원/리터)	744.5	572.9	575.2	533.0	520.0	768.2	813.4	867.4
	(1.3)	(-23.0)	(-23.0)	(-32.7)	(-26.1)	(33.6)	(52.6)	(66.8)
프로판 (원/kg)	1 869.6	1 850.3	1 821.0	1 822.1	1 822.2	2 160.1	2 163.4	2 312.3
	(-2.6)	(-1.0)	(-0.6)	(-0.6)	(-3.0)	(18.6)	(18.7)	(26.9)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3	790.8	771.5	771.4	770.6	980.5	981.2	1 053.8
	(-7.8)	(-1.9)	(-1.7)	(-1.6)	(-4.9)	(27.1)	(27.2)	(36.7)

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



□ **11월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 13.7%, 16.5% 상승**

○ 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 LNG 가격 상승의 영향으로 도매요금이 오르면서 전월 대비 대폭 인상되었으나, 민수용인 주택용과 일반용은 17개월 연속 동결

- 산업용과 업무난방용의 도매요금은 전월 대비 2.5771원/MJ(15.4%) 인상

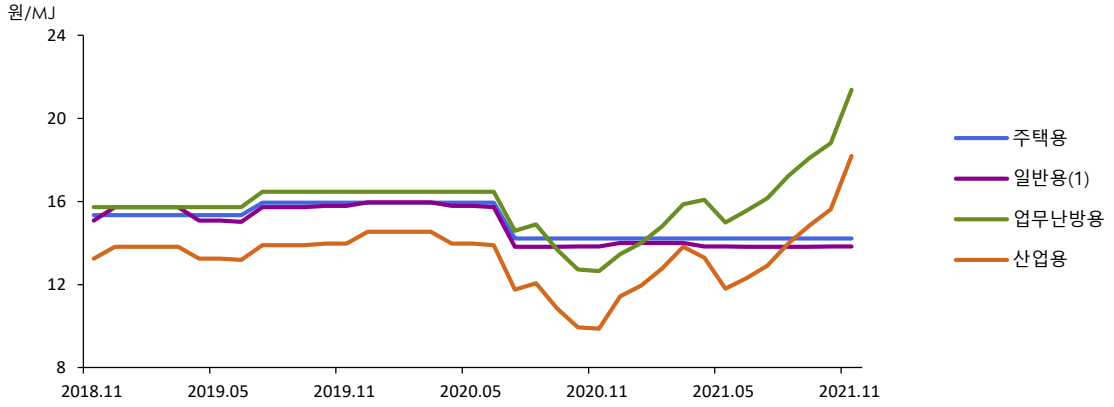
□ **11월 전기 요금은 10월에 연료비 조정요금이 3원/kWh씩 인상된 후 유지**

○ 연료비 연동제 시행 후 10월에 처음으로 연료비 조정요금이 인상되면서 용도별 요금이 전월 대비 3원/kWh씩 인상

- 2021년 1월 1일에 연료비 연동제가 시행되었으나 연료비 조정요금이 9개월 동안 -3원/kWh으로 유지되다가 10월부터 0원/kWh으로 조정되면서 3원/kWh씩 전기 요금 인상 효과 발생
- 기존 전력량 요금에 포함되어 있다가 분리된 5.0원/kWh에 석탄발전 감축비용으로 0.3원/kWh 추가된 기후환경요금 5.3원/kWh까지 고려하면 연료비 연동제 시행 전 대비로는 0.3원/kWh 인상

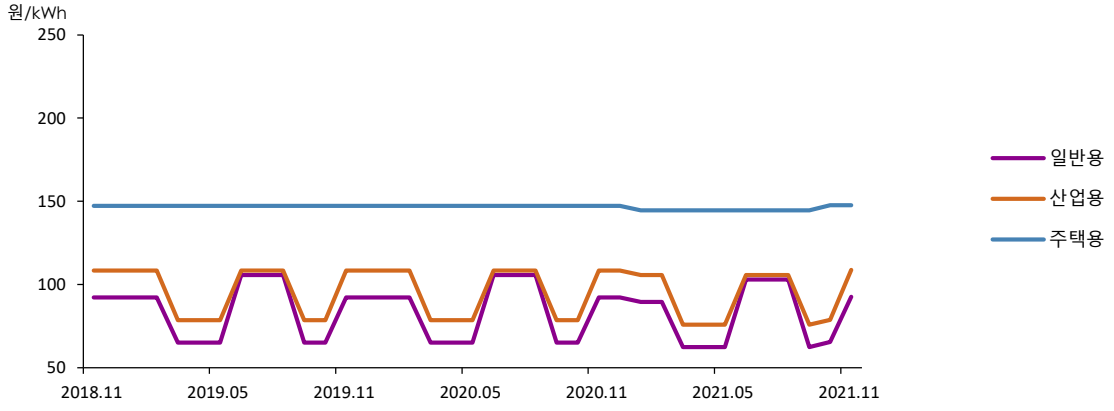
※ 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh), ETS비용(0.5원/kWh), 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함된 5.3원임

► **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

□ **11월 에너지 수입량은 유연탄을 제외한 주요 에너지원의 수입이 늘며 전년 동월 대비 7.4% 증가**

- 원유 수입량은 전년 동월 수입 급감(-25.3%)에 따른 기저효과와 원유 정제 투입량 증가(6.0%) 등으로 전년 동월 대비 15.6% 증가, 원유 월말 재고는 전년 동월 대비 6.6% 감소
- 석유제품 수입량은 LPG가 4.5% 줄었으나 B-C유와 납사가 늘며 전년 동월 대비 32.7% 증가
  - 수입 비중이 큰 납사가 설비 증설 효과로 전년 동월 대비 59.4% 늘며 석유제품 수입 증가를 주도
- 유연탄 수입량은 제철용 및 발전용 유연탄 소비의 증가에도 불구, 석탄의 국제 가격 상승(144.5%)으로 원료탄, 연료탄 수입이 모두 줄며 전년 동월 대비 5.8% 감소
- 가스 수입량은 전기 소비 증가(4.1%)로 발전용 가스 소비가 4.7% 증가하고, 난방도일 증가(1.5%) 등으로 도시가스 제조용 소비가 5.3% 증가하며 전년 동월 대비 7.4% 증가
- 주요 에너지원의 국제 가격이 상승하였고, 에너지 수입액(CIF 기준)은 전년 동월 대비 151.1% 증가

► 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년	2021년p					
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3	895.8	69.5	873.2	78.6	85.1	80.4
	(-8.6)	(-8.8)	(-25.3)	(-2.5)	(-1.5)	(3.6)	(15.6)
석유제품 (백만 bbl)	347.4	319.1	23.7	354.5	34.9	34.0	31.5
	(-1.4)	(0.9)	(-16.9)	(11.1)	(17.6)	(67.2)	(32.7)
유연탄 (백만 톤)	115.5	105.3	9.4	98.9	10.2	7.8	8.8
	(-13.0)	(-13.1)	(-15.2)	(-6.0)	(-7.1)	(-17.7)	(-5.8)
무연탄 (백만 톤)	6.3	5.5	0.4	6.0	0.5	0.5	0.7
	(-8.3)	(-12.0)	(0.4)	(9.1)	(-15.4)	(22.0)	(67.2)
LNG (백만 톤)	40.0	35.7	3.6	42.1	3.7	3.9	3.8
	(-1.9)	(-0.7)	(-5.5)	(17.8)	(26.2)	(1.3)	(7.4)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4	296.4	26.1	305.9	28.7	28.0	28.0
	(-6.8)	(-6.4)	(-10.6)	(3.2)	(7.9)	(7.7)	(7.4)
에너지 수입액 (십억US$, CIF)	86.6	78.9	5.8	121.4	12.3	13.3	14.7
	(-31.7)	(-31.7)	(-43.8)	(53.9)	(88.9)	(111.8)	(151.1)
수입액 비중(%)	18.4	18.5	14.6	21.8	23.9	24.8	25.6
에너지 수입 의존도(%)	92.7	92.7	92.9	92.7	92.6	93.0	93.4
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1	6.7	0.4	6.2	0.6	0.5	0.4
	(14.4)	(15.7)	(-5.9)	(-6.5)	(-34.7)	(6.9)	(1.9)
무연탄 (백만 톤)	1.0	0.9	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-6.0)	(-5.7)	(-10.4)	(-12.4)	(-26.7)	(-3.8)	(-7.0)
천연가스 (백만 톤)	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	(-28.6)	(-27.8)	(-16.1)	(-69.1)	(241.7)	-	(-73.3)
신재생·기타 (백만 toe)	19.0	17.3	1.6	18.4	1.6	1.6	1.5
	(7.3)	(6.8)	(12.9)	(6.2)	(-1.7)	(-4.1)	(-2.8)

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

4. 에너지 소비

□ **11월 총에너지 소비는 원자력은 감소하고 석유, 석탄, 가스는 증가하며 전년 동월 대비 5.0% 증가**

- 석탄 소비는 발전용이 전년 동월의 급감(-25.2%)에 따른 기저효과와 고성화력2호기 신규 진입(10.30) 효과로 10% 이상 증가하고, 산업용도 전로강 생산 증가 등으로 증가하며 전년 동월 대비 10.1% 증가
- 석유 소비는 산업용을 제외한 모든 부문에서 감소했는데, 산업용이 석유화학에서 전방 수요산업 호조, 설비 증설 효과 등으로 납사를 중심으로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 8.5% 증가
- 가스 소비는 산업생산 증가로 산업용이 증가하고, 전기 소비 증가(4.1%)와 기온효과 등으로 발전용과 건물용도 증가하며 전년 동월 대비 2.9% 증가

□ **에너지의 최종 소비는 수송 부문이 감소했으나, 산업과 건물 부문에서 늘며 전년 동월 대비 6.0% 증가**

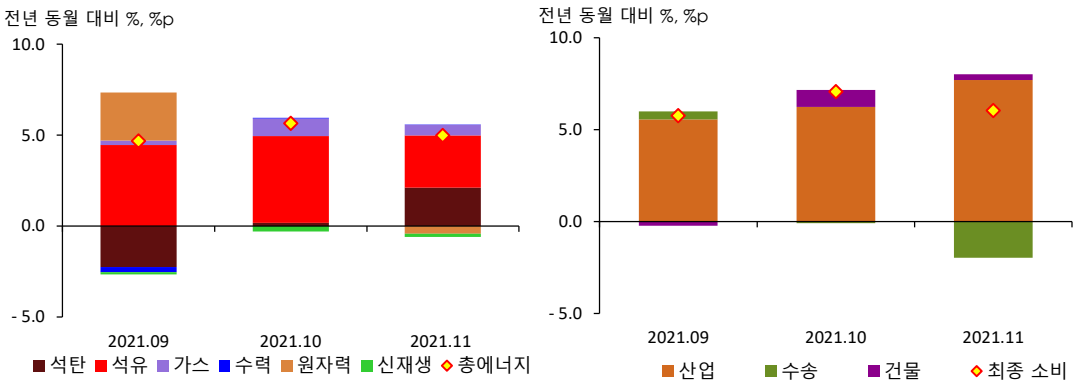
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 증가(1일)한 가운데 국내외 경기회복으로 자동차제조업을 제외한 대부분의 업종에서 생산이 증가하며 전년 동월 대비 빠르게(13.0%) 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 30% 이상의 유가 급등 및 기저효과 등으로 10.0% 감소
- 건물 부문 소비는 가정 부문이 난방도일 상승(1.5%)에도 불구 석유 소비 감소로 전년 수준을 유지했으나, 상업 부문이 서비스업 생산지수 상승 등으로 4% 가까이 증가하며 전년 동월 대비 1.4% 증가

► 에너지 소비 동향

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총에너지 (백만 toe)	**292.1**	**264.2**	**24.3**	**275.6**	**24.2**	**24.4**	**25.5**
	(-3.6)	(-4.0)	(-4.1)	(4.3)	(4.7)	(5.6)	(5.0)
- 원료용 제외	212.5	191.5	18.3	196.0	16.6	17.0	18.2
	(-3.2)	(-3.7)	(0.2)	(2.3)	(0.5)	(2.1)	(-0.6)
최종 소비 (백만 toe)	**222.6**	**201.5**	**18.4**	**212.1**	**18.8**	**18.6**	**19.5**
	(-3.8)	(-3.9)	(-5.5)	(5.2)	(5.8)	(7.1)	(6.0)

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

□ **11월 석탄 소비는 산업 부문과 발전 부문 모두에서 빠르게 늘며 전년 동월 대비 10.1% 증가**

○ 산업 부문에서의 소비는 시멘트용 유연탄 소비가 감소했으나, 제철용 유연탄과 산업용 무연탄 소비가 늘며 전년 동월 대비 10.3% 증가

- 제철용 유연탄 소비는 전로강 생산 증가(4.1%) 등으로 전년 동월 대비 1.9% 증가, 시멘트용 유연탄 소비는 시멘트 생산지수 상승(1.1%)에도 불구, 유연탄 가격 급등에 따른 폐합성고무, 폐합성수지 등의 대체연료 사용이 증가하며 전년 동월 대비 2.8% 감소한 것으로 추정
- 무연탄 소비는 유연탄 대체 효과 등으로 전년 동월 대비 87.9% 증가하며 산업 부문 소비 증가를 주도

○ 발전 부문에서의 소비는 자발적 석탄발전 제한 조기 종료, 기저효과 등으로 발전 설비이용률이 상승하고 고성하이 2호기가 신규 진입(10.30)하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 10% 이상 빠르게 증가

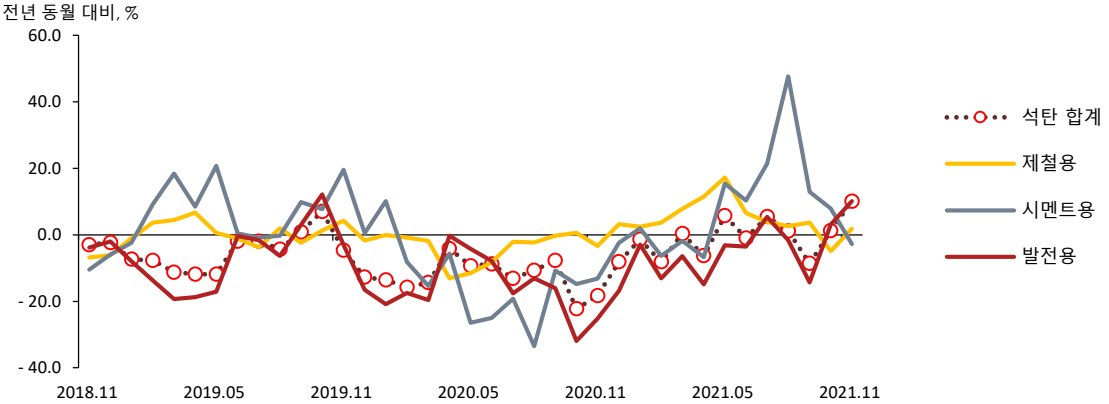
- 석탄발전설비 이용률은 전년 동월의 급락에 따른 기저효과가 작용한 가운데, 당초 11월까지 계획된 발전사의 자발적 석탄발전 상한제가 겨울철 전력 예비력 확보 등으로 조기 종료하며 5%p 내외 상승
- 전년 동월의 발전설비 이용률은 SMP 하락으로 일부 석탄발전소의 발전을 중단하며 23%p 이상 급락

▶ **석탄 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	**116.6**	**106.5**	**8.9**	**106.3**	**9.7**	**9.1**	**9.8**
	(-12.4)	(-12.7)	(-18.3)	(-0.2)	(-8.6)	(1.2)	(10.1)
산업	45.3	41.1	3.7	43.4	4.0	3.8	4.1
	(-4.7)	(-5.7)	(-5.5)	(5.6)	(1.1)	(-0.8)	(10.3)
원료탄	33.8	30.8	2.8	32.3	3.0	2.8	2.9
	(-3.3)	(-3.9)	(-3.3)	(4.9)	(3.7)	(-4.9)	(1.9)
건물	0.5	0.4	0.1	0.4	0.0	0.1	0.1
	(-20.8)	(-24.9)	(-37.3)	(-12.8)	(-11.1)	(-18.9)	-
발전	70.7	65.1	5.1	62.6	5.7	5.2	5.6
	(-16.6)	(-16.6)	(-25.2)	(-3.8)	(-14.3)	(3.1)	(10.1)

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

▶ **주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이**



6. 석유

□ **11월 석유 소비는 수송과 건물 부문에서 감소했으나 산업 부문 소비가 증가하여 전년 동월 대비 8.5% 증가**

○ 산업 부문 소비는 석유화학 설비 신증설 등으로 납사 소비가 대폭 상승하여 전년 동월 대비 23.4% 증가

- 여천NCC(2021.1)와 LG화학 여수공장(2021.6) NCC 설비 증설과 LPG대비 가격경쟁력 강화 등으로 납사 소비는 전년 동월 대비 35.9% 증가한 반면, LPG 소비는 한화토탈 대산공장 PDH 설비와 GS칼텍스 여수공장 MFC 설비 증설에도 국제 LPG 가격이 대폭 상승하여 전년 동월 대비 6.0% 감소

○ 수송 부문은 단계적 일상회복 추진에도 작년 수요가 반등했던 기저효과로 전년 동월 대비 10.3% 감소

- 11월 1일부터 추진된 단계적 일상회복 추진으로 이동량이 증가했지만 2020년 11월 모더나社의 백신 성공 소식으로 국제유가가 반등하여 저장수요가 폭증했던 기저효과에 더해 2021년 한시적 유류세 인하로 일선 주유소에서 저장 수요가 크게 감소하며 도로부문 소비가 전년 동월 대비 12.1% 감소

○ 건물 부문의 소비는 가정과 상업의 등유 소비가 각각 22.0%, 20.2% 감소하며 전년 동월 대비 9.6% 감소

► **석유제품 부문별 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석유 (백만 bbl)	**872.4**	**796.8**	**70.8**	**843.7**	**79.3**	**78.2**	**76.9**
	(-5.9)	(-5.4)	(-10.7)	(5.9)	(11.2)	(12.4)	(8.5)
산업	543.9	498.3	39.7	542.6	52.1	51.3	49.0
	(-4.0)	(-3.1)	(-18.5)	(8.9)	(16.0)	(18.3)	(23.4)
납사	405.3	371.6	27.4	409.4	39.6	38.7	37.2
	(-7.6)	(-7.1)	(-24.7)	(10.2)	(18.5)	(25.0)	(35.9)
수송	277.2	254.1	25.9	253.4	23.5	22.5	23.2
	(-8.6)	(-8.2)	(1.1)	(-0.3)	(2.7)	(0.1)	(-10.3)
건물	44.7	38.8	4.4	40.4	3.1	3.8	4.0
	(-8.9)	(-10.5)	(-3.8)	(3.9)	(8.6)	(13.9)	(-9.6)
전환	6.6	5.6	0.9	7.3	0.6	0.7	0.8
	(-23.2)	(-25.5)	(65.9)	(30.1)	(-12.4)	(47.1)	(-15.8)

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

► **석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이**

7. 가스

□ **11월 가스 소비는 발전용과 최종 산업 및 건물용이 모두 증가하여 전년 동월 대비 2.9% 증가**

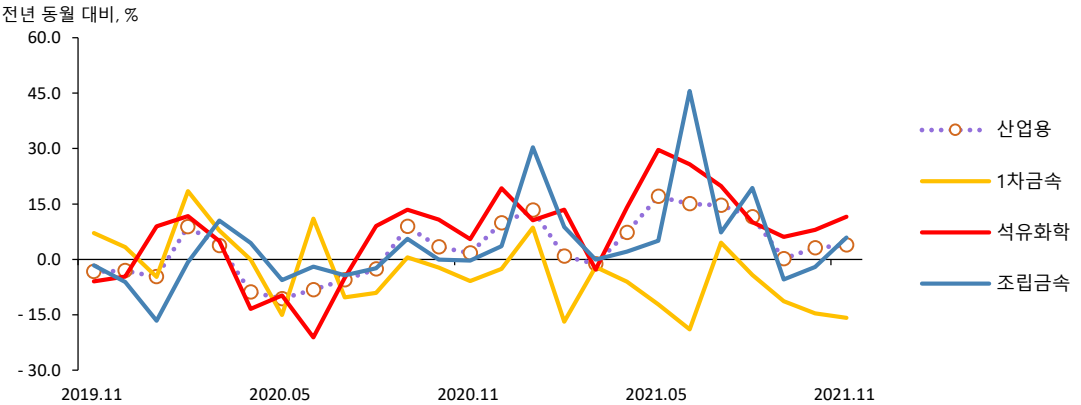
- ○ 발전용 가스는 전기 소비가 4% 이상 증가하며 전년 동월 대비 빠르게 증가, 전월 대비로는 신규 유연탄 발전 설비 증가에 따른 석탄 발전량 증가로 증가 폭이 둔화
- ○ 산업 부문은 자동차 산업 생산 부진 등으로 1차금속에서 소비가 감소했으나, 석유화학 설비 신증설과 반도체 생산 및 수출 호조 등으로 석유화학과 조립금속에서의 소비가 증가하며 4% 가까이 증가
- ○ 건물 부문은 난방도일 증가(1.5%), 단계적 일상회복 시행, 유가상승에 따른 가스로의 대체 등으로 상업용과 가정용 소비가 모두 2%대 증가하며 증가

► **천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
LNG (백만 톤)	**42.1**	**36.7**	**3.8**	**40.7**	**2.9**	**3.3**	**3.9**
	(2.7)	(1.9)	(3.2)	(11.0)	(1.5)	(5.5)	(2.9)
발전용	18.6	16.5	1.6	19.7	1.6	1.6	1.7
	(3.7)	(3.7)	(2.6)	(19.5)	(1.8)	(9.8)	(4.7)
도시가스 제조용	18.2	15.5	1.8	16.6	0.9	1.3	1.9
	(-3.1)	(-5.0)	(-0.6)	(7.1)	(2.6)	(4.2)	(5.3)
민간 직도입(산업용)	2.8	2.5	0.2	2.4	0.2	0.2	0.2
	(23.8)	(24.7)	(18.9)	(-3.8)	(-8.5)	(-16.1)	(-12.7)
최종 가스 (십억 m³)	**25.9**	**22.6**	**2.3**	**23.7**	**1.4**	**1.7**	**2.4**
	(-0.6)	(-1.7)	(2.9)	(4.9)	(-1.3)	(0.5)	(2.8)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	9.9	1.0	10.7	0.9	0.9	1.0
	(-0.3)	(-1.4)	(1.7)	(7.4)	(0.2)	(3.1)	(3.9)
건물	13.8	11.7	1.2	12.1	0.4	0.7	1.3
	(0.0)	(-1.3)	(5.0)	(3.4)	(-3.8)	(-2.7)	(2.4)
수송	1.1	1.0	0.1	0.9	0.1	0.1	0.1
	(-9.6)	(-9.4)	(-10.4)	(-3.9)	(-4.2)	(-1.6)	(-2.4)

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

► **주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이**



8. 전기

□ **11월 전기 소비는 수송 부문을 제외한 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 4.1% 증가**

○ 산업 부문의 전기 소비는 1차금속에서 줄었으나 조립금속, 석유화학에서 늘며 전년 동월 대비 4.4% 증가

- 1차금속에서의 전기 소비는 전기로강 생산 감소(5.0%) 등으로 전년 동월 대비 1.1% 감소
- 조립금속에서의 전기 소비는 자동차 생산 대수 감소(6.6%)에도 불구 수출 증가에 따른 반도체 생산 호조(생산지수 33.9% 상승) 등으로 전년 동월 대비 3.0% 증가하였고, 석유화학에서는 기초유분을 중심으로 석유화학 제품 생산이 증가(18.2%)하며 전년 동월 대비 7.3% 증가

○ 건물 부문의 전기 소비는 가정 부문과 상업·공공 부문에서 모두 늘며 전년 동월 대비 3.8% 증가

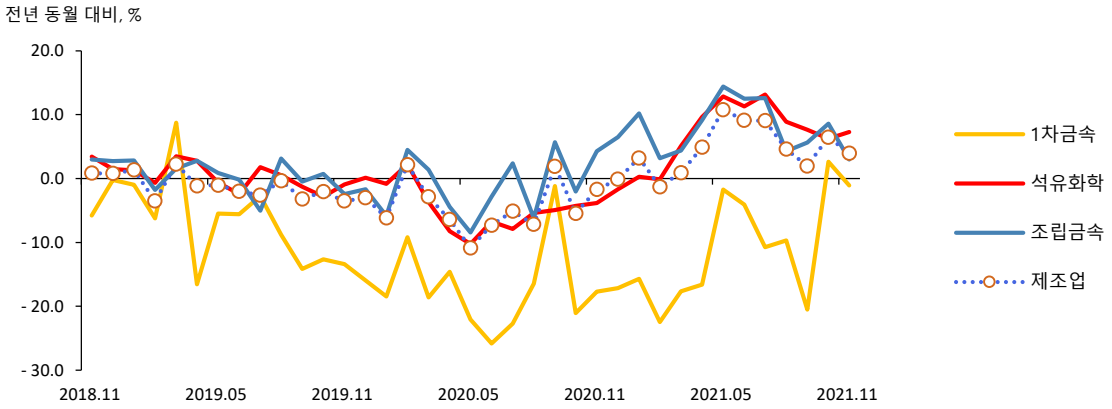
- 가정 부문의 전기 소비는 난방도일 증가(1.5%)에 따른 난방 수요 증가로 전년 동월 대비 2.9% 증가
- 상업·공공 부문에서는 단계적 일상회복 시행으로 음식·숙박업, 도·소매업 등에서의 생산활동이 증가(각각 생산지수 14.3%, 4.0% 상승)하며 전기 소비가 전년 동월 대비 4.2% 증가

▶ **전기의 부문별 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
전기 (TWh)	**509.3**	**464.2**	**41.1**	**486.2**	**44.8**	**41.8**	**42.8**
	(-2.2)	(-2.4)	(0.1)	(4.7)	(-0.6)	(7.1)	(4.1)
산업	268.7	245.0	22.4	257.6	23.7	23.0	23.4
	(-4.0)	(-4.4)	(-1.5)	(5.1)	(2.3)	(6.9)	(4.4)
수송	3.2	2.8	0.3	2.8	0.3	0.2	0.2
	(8.4)	(6.3)	(17.4)	(0.0)	(-2.7)	(0.3)	(-3.1)
건물	237.4	216.4	18.5	225.8	20.8	18.6	19.2
	(-0.2)	(-0.2)	(1.9)	(4.3)	(-3.8)	(7.4)	(3.8)
- 가정	74.1	67.9	5.8	71.3	6.9	5.9	6.0
	(5.1)	(5.0)	(5.5)	(5.1)	(-9.3)	(5.5)	(2.9)
- 상업	132.1	120.2	10.1	124.6	11.2	10.2	10.6
	(-2.3)	(-2.4)	(0.3)	(3.6)	(-0.4)	(9.1)	(4.5)

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

▶ **제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이**



9. 원자력

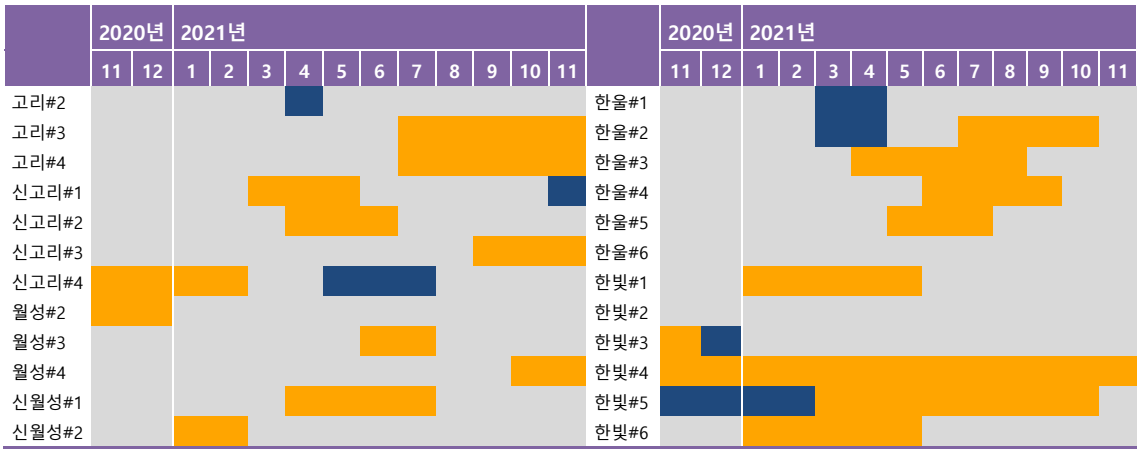
□ **11월 원자력은 계획예방정비 원전 수 증가로 발전설비 이용률이 하락하여 전년 동월 대비 3.4% 감소**

○ 원자력 발전은 전년 동월에 비해 계획예방정비 발전기 수가 1기 증가하였으며, 비교적 설비용량이 큰 발전기들이 예방정비에 들어서며 가동률이 전년 동월 대비 2.9%p 하락

- 한빛4호기(2017.5.18~), 고리3호기(2021.7.14~), 고리4호기(2021.7.21~), 신고리3호기(2021.9. 11~), 월성4호기(2021.10.20~)는 계획예방정비를 지속
- 신고리1호기는 11월 8일 전력계통 이상으로 터빈이 정지되어 원자로출력을 40%로 감소시켜 11월 11일 수동 정지한 이후 손상된 설비를 교체하여 11월 23일에 발전 재개
- 한빛5호기는 2020년 10월 26일 증기우회제어계통 미작동으로 가동 중단된 이후, 작업 관리 시스템 강화와 헤드 관통관 재용접 및 보강용접 등을 마치고 약 1년만인 2021년 10월 23일에 발전 재개

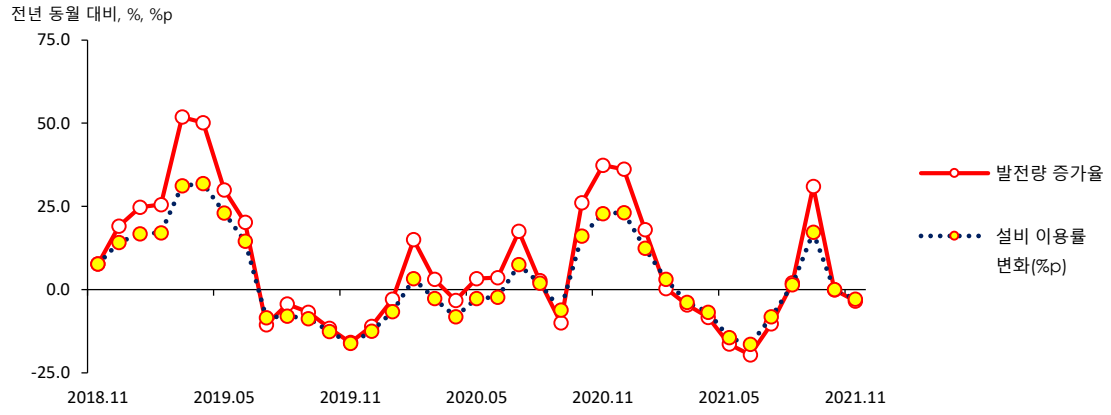
○ 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 7월에 20% 초반까지 하락했으나 이후 빠르게 상승하여 10월에 약 30%대 수준에 도달하였으며 11월에는 전월과 비슷한 수준 유지

▶ **원전 가동 및 정지 일지**



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

□ 11월 열에너지 소비는 모든 부문에서 소비가 늘며 전년 동월 대비 2.1% 증가

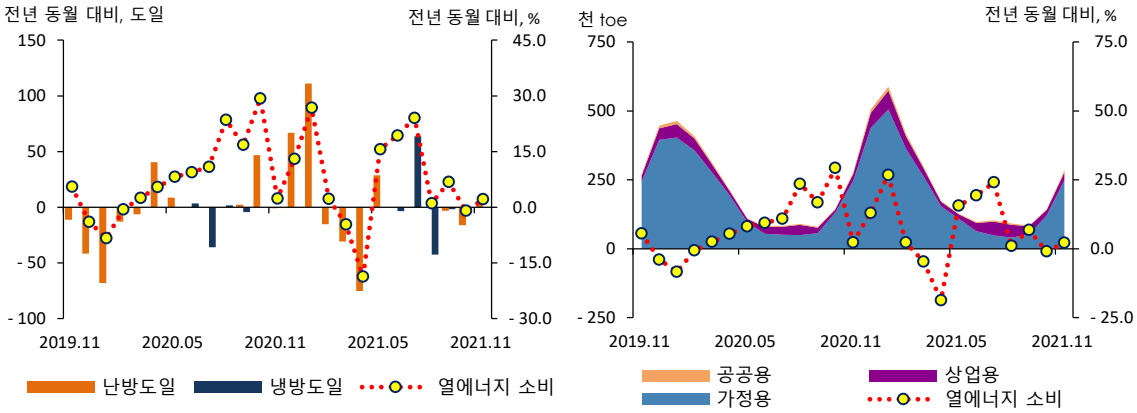
○ 열 소비는 상업·공공 부문에서 단계적 일상회복 1단계 시행에 따른 서비스업 생산활동 증가(5.4%, 생산지수 기준)와 난방도일 증가로 11.4% 증가하고, 가정 부문도 1.0% 늘며 전년 동월 대비 2.1% 증가

□ 신재생·기타 발전량[2]은 태양광, 연료전지, 풍력을 중심으로 늘며 전년 동월 대비 10.6% 증가

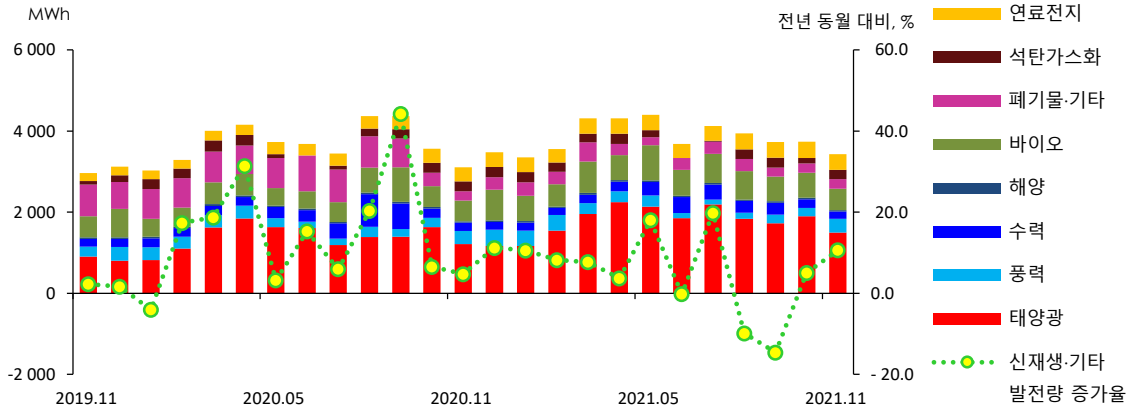
○ 신재생·기타 발전량은 수력, IGCC에서 감소하였으나 태양광, 연료전지, 풍력에서 발전설비용량 증가(각각 28.0%, 20.8%, 5.3%) 등의 영향으로 늘며 전년 동월 대비 5.1% 증가

- 태양광 발전량은 일사량 감소(-0.5%)에도 설비용량의 증가(28.0%) 등으로 전년 동월 대비 23.2% 증가하였고, 연료전지와 풍력도 설비 용량 증가(각각 20.8%, 5.3%)에 힘입어 각각 15.1%, 5.9% 증가
- 신재생에너지 발전량 증가(10.6%)에 대한 기여도는 태양광, 연료전지, 풍력, 바이오가 각각 9.1%p, 1.7%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

□ **11월 산업 부문 에너지 소비는 자동차를 제외한 주요 업종에서 생산이 증가하며 전년 동월 대비 13.0% 증가**

○ 근무일수 증가(1일), 주요국 경기회복 등으로 석유화학과 조립금속을 중심으로 소비가 빠르게 증가

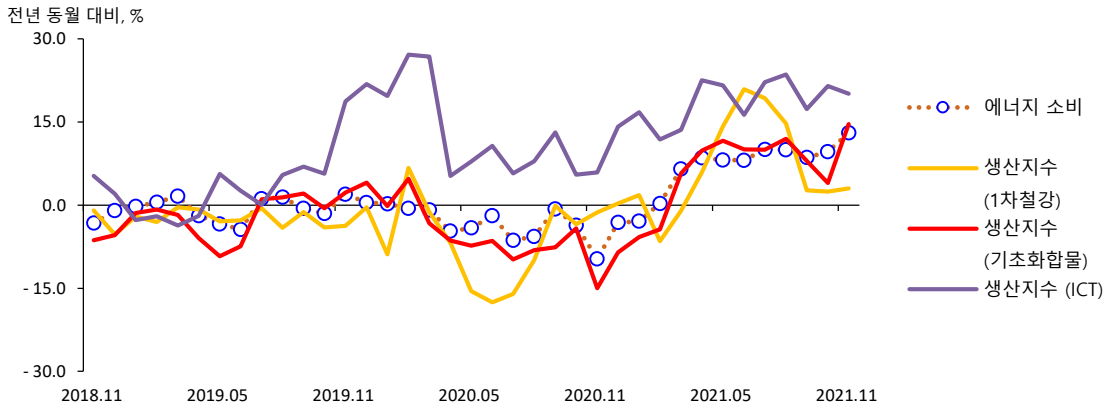
- 석유화학의 에너지 소비는 LPG가 가격 급등 효과로 감소세를 이어갔으나, 납사가 NCC 설비증설(2월 및 7월), 전년 롯데케미칼 대산공장 사고 및 정기보수로 인한 기저효과 등으로 35% 이상 빠르게 증가하며 전체 산업 부문 에너지 소비 증가를 견인
- 철강(1차금속)은 전년 동월 대비 수요 산업의 호조로 철강 생산이 증가했으나, 증가 폭은 9월 이후 자동차 생산 감소 등으로 둔화하며 에너지 소비는 전년 동월 수준을 유지
- 조립금속의 에너지 소비는 자동차 생산이 차량용 반도체 수급 차질 장기화 등으로 감소세를 이어갔으나, 반도체에서의 생산 및 수출이 호조세를 지속하며 전년 동월 대비 4% 가까이 증가

► **산업 부문 에너지 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업 (백만toe)	**138.0**	**125.7**	**10.9**	**134.7**	**12.5**	**12.3**	**12.3**
	(-3.5)	(-3.5)	(-9.7)	(7.1)	(8.6)	(9.6)	(13.0)
석유화학	69.2	63.3	5.0	69.6	6.6	6.5	6.3
	(-4.0)	(-3.4)	(-17.5)	(9.9)	(15.5)	(17.6)	(26.5)
- 납사	49.7	45.6	3.4	50.2	4.9	4.7	4.6
	(-7.6)	(-7.1)	(-24.7)	(10.2)	(18.5)	(25.0)	(35.9)
1차금속	28.2	25.7	2.4	26.3	2.4	2.3	2.4
	(-4.5)	(-5.0)	(-4.8)	(2.4)	(0.3)	(-5.2)	(0.1)
- 원료탄	23.6	21.4	2.0	22.5	2.1	2.0	2.0
	(-3.3)	(-3.9)	(-3.3)	(4.9)	(3.7)	(-4.9)	(1.9)
조립금속	11.4	10.3	1.0	11.1	1.0	1.0	1.0
	(-0.5)	(-1.2)	(3.3)	(8.6)	(3.8)	(7.0)	(3.7)
원료용 비중 (%)	57.5	57.7	54.6	58.9	60.3	60.0	58.9

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

► **산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이**



12. 수송 부문

□ **11월 수송 부문 소비는 해운 부문이 증가했으나 도로와 항공 부문이 감소하여 전년 동월 대비 10.0% 감소**

○ 도로 부문 소비는 작년 소비가 급증한 기저효과와 금년 유류세 인하로 인해 전년 동월 대비 11.8% 감소

- "단계적 일상회복" 조치로 이동량이 전년 동월 대비 1.4% 증가[3]하였으나 2020년 11월 백신 개발 소식에 국제 유가가 반등 추세를 보이며 주유소의 저장 수요가 크게 증가했던 기저효과가 있고, 이번 11월12일 시작된 유류세 인하로 판매 가격 하락을 예상하며 저장 수요가 감소하여 도로 부문 소비가 감소

○ 항공 부문 소비는 이동 수요 증가에도 국제 항공유 가격 상승으로 전년 동월 대비 5.2% 감소

- 방역조치 완화로 국내외 이동 수요가 증가하며 국내선과 국제선의 운항 편수가 전년 동월 대비 각각 4.1%, 18.9% 증가했으나 유가 상승으로 재고 소비가 늘며 항공유 소비는 전년 동월 대비 5.1% 감소

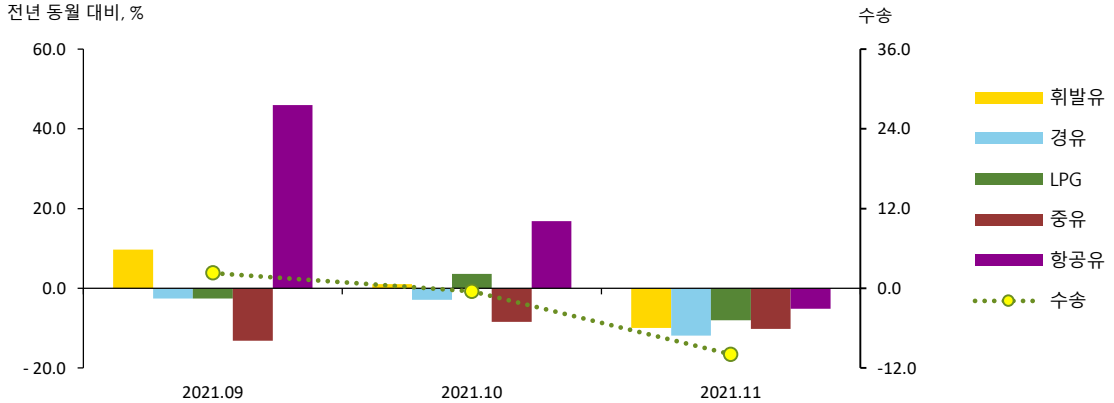
○ 해운 부문 소비는 중유 소비 감소에도 경유 소비가 85% 가까이 증가하며 전년 동월 대비 7.6% 증가

► **수송 부문 수단별 에너지 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
수송 (백만toe)	**39.44**	**36.15**	**3.65**	**36.01**	**3.34**	**3.18**	**3.28**
	(-8.2)	(-7.9)	(1.0)	(-0.4)	(2.3)	(-0.5)	(-10.0)
도로	33.45	30.65	3.14	30.68	2.86	2.65	2.77
	(-4.6)	(-4.3)	(6.1)	(0.1)	(1.7)	(-2.8)	(-11.8)
해운	3.11	2.87	0.26	2.81	0.24	0.26	0.28
	(17.5)	(19.3)	(33.0)	(-1.9)	(-14.0)	(10.9)	(7.6)
항공	2.56	2.34	0.21	2.24	0.21	0.24	0.20
	(-48.1)	(-47.6)	(-49.3)	(-4.6)	(45.9)	(16.8)	(-5.2)
철도	0.32	0.29	0.03	0.28	0.03	0.02	0.02
	(-7.5)	(-9.0)	(-5.5)	(-3.7)	(-7.1)	(3.1)	(-6.1)

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

► **수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율**



[3] 통계청 모바일 인구 통계, https://kosis.kr/covid/statistics_mobile.do

13. 건물 부문

□ **11월 건물 부문 소비는 난방도일 증가로 석유를 제외한 주요 에너지원에서 늘며 전년 동월 대비 1.4% 증가**

○ 건물 부문 소비는 난방도일 증가와 서비스업 생산활동 증가 등으로 전기, 도시가스, 열 소비는 증가하였으나, 가격이 빠르게 상승한 석유 소비가 감소하며 증가폭을 제한

- 평균기온(전국 기준)은 8.3°C로 전년 동월 대비 0.2°C 낮았고 난방도일은 4.3도일(1.5%) 증가
- 건물 부문 소비 증가의 에너지원별 기여도는 전기 1.5%p, 도시가스 0.8%p, 열 0.2%p, 석유 -1.5%p 순

○ 가정 부문 소비는 난방도일 증가 등으로 도시가스, 전기, 열 에너지 소비가 증가하였으나, 최근 가격이 빠르게 상승한 석유의 소비 감소(-15.6%)로 인해 전년 동월 대비 0.2% 감소

○ 상업·공공 부문 소비는 단계적 일상회복 1단계 시행으로 생업시설 운영제한이 완화되어 음식·숙박업 및 도·소매업에서의 생산활동이 증가(생산지수 각각 14.3%, 4.0% 상승)하며 전년 동월 대비 3.3% 증가

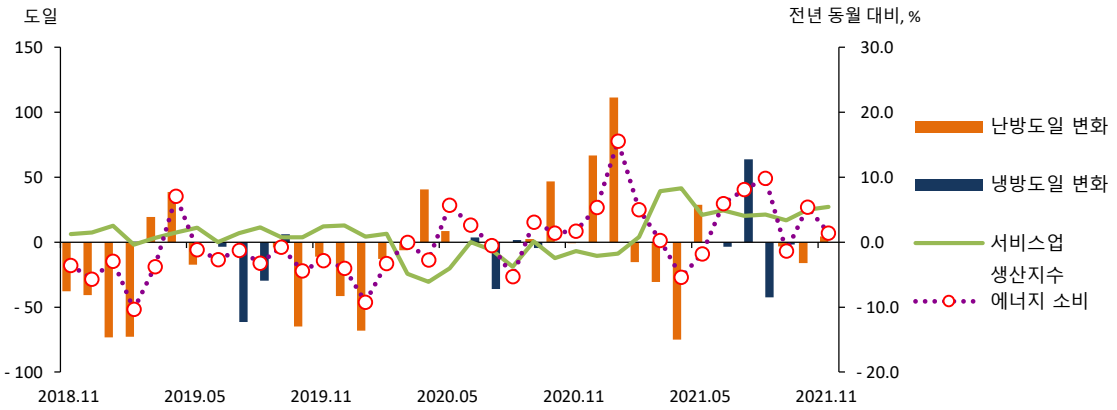
- 상업·공공에서도 전기, 도시가스 소비는 각각 4.2%, 2.6% 증가했으나, 석유는 3.5% 감소

► **건물 부문 에너지 소비 동향**

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
건물 (백만 toe)	**45.2**	**39.7**	**3.9**	**41.4**	**2.9**	**3.1**	**3.9**
	(-0.7)	(-1.5)	(1.7)	(4.3)	(-1.4)	(5.4)	(1.4)
가정	23.2	19.9	2.1	20.5	1.1	1.4	2.1
	(2.6)	(1.4)	(4.1)	(3.0)	(-5.6)	(-0.2)	(-0.2)
상업	16.7	15.0	1.3	15.9	1.3	1.3	1.4
	(-4.3)	(-4.6)	(-1.1)	(6.1)	(3.3)	(12.3)	(3.7)
공공·기타	5.3	4.7	0.4	4.9	0.4	0.4	0.4
	(-2.6)	(-2.8)	(-0.5)	(4.4)	(-3.5)	(5.9)	(2.3)
난방도일 (18°C)	2 448.0	1 900.4	286.3	1 904.3	-	121.4	290.6
	(3.3)	(0.5)	(-0.3)	(0.2)	-	(-11.6)	(1.5)
냉방도일 (24°C)	85.2	85.2	-	101.3	-	-	-
	(-29.2)	(-29.2)	-	(18.9)	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 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

□ **11월 총 발전량은 전기 소비 증가로 전년 동월 대비 4.3% 증가, 발전 투입 에너지도 3.0% 증가**

○ 총 발전량이 4% 이상 증가한 가운데, 국제 천연가스 가격 급등으로 가스 발전 증가세가 대폭 둔화된 반면 석탄 발전이 가스 발전을 일부 대체하며 빠르게 증가

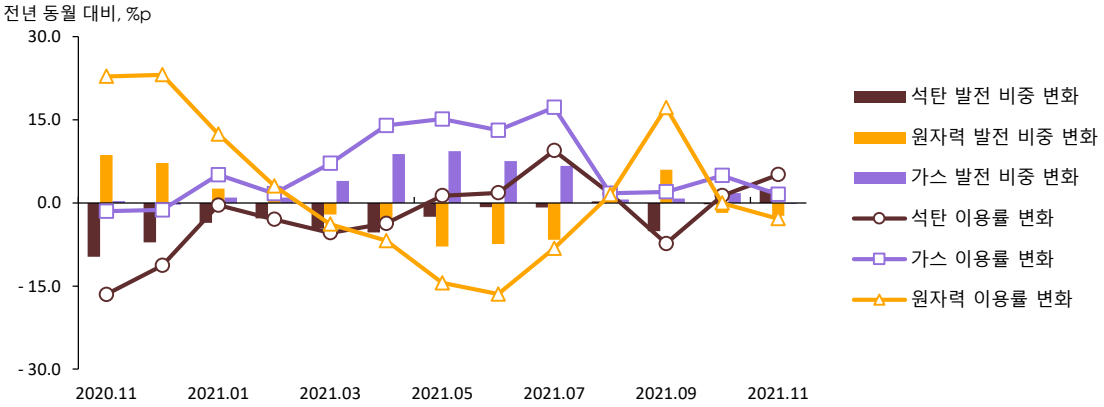
- 11월 아시아 지역 천연가스 대표 가격인 JKM 현물 가격이 MMBtu 당 50달러 중반(2019~2020년 동기 대비 10~11배 수준)까지 오르며 가스 발전 증가세가 전월 13.1%에서 3.6%로 대폭 둔화
- 석탄 발전은 가스 발전에 대한 대체와 신규 설비 진입으로 인한 설비용량 증가, 전년 동월 급감에 따른 기저효과 등으로 10% 이상 증가. 원자력 발전은 계획예방정비 증가로 감소
- 11월 기준 발전 비중은 원자력과 가스가 전년 동월 대비 각각 2.3%p, 0.2%p 하락한 28.9%, 28.1%를 기록한 반면, 석탄은 2.5%p 상승한 34.6%를 기록

► 에너지원별 발전량

	2020년	2021년p				
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총발전량 (TWh)	**552.2**	**500.6**	**44.9**	**522.8**	**45.4**	**45.8**	**46.9**
	(-1.9)	(-2.4)	(-0.5)	(4.4)	(1.8)	(6.1)	(4.3)
석탄	196.3	180.5	14.4	178.0	16.4	15.0	16.2
	(-13.7)	(-13.4)	(-23.6)	(-1.4)	(-10.7)	(5.2)	(12.3)
석유	2.3	1.9	0.4	3.3	0.3	0.2	0.2
	(-31.5)	(-31.5)	(137.6)	(70.5)	(-22.2)	(117.8)	(-42.3)
가스	145.9	129.3	12.7	154.0	12.6	13.0	13.2
	(1.1)	(1.0)	(0.7)	(19.1)	(4.9)	(13.1)	(3.6)
원자력	160.2	145.1	14.0	141.5	12.2	13.5	13.6
	(9.8)	(7.6)	(37.4)	(-2.5)	(31.0)	(-0.0)	(-3.4)
수력·기타신재생	40.4	37.0	3.1	42.5	3.8	3.7	3.4
	(3.1)	(1.7)	(24.1)	(14.8)	(-11.4)	(7.5)	(9.5)
기저발전	356.5	325.6	28.5	319.5	28.5	28.5	29.8
	(-4.5)	(-5.1)	(-2.2)	(-1.9)	(3.3)	(2.7)	(4.5)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 852.7	1 836.9	1 352.8	459.3	-	-	1 406.4	477.6	-	-
	(2.2)	(-0.9)	(-0.8)	(-1.0)	-	-	(4.0)	(4.0)	-	-
민간소비	894.1	849.1	634.7	213.6	-	-	651.9	220.5	-	-
	(2.1)	(-5.0)	(-4.5)	(-4.5)	-	-	(2.7)	(3.3)	-	-
설비투자	155.3	166.3	122.5	40.7	-	-	134.5	42.4	-	-
	(-6.6)	(7.1)	(7.4)	(10.7)	-	-	(9.8)	(4.2)	-	-
건설투자	265.2	264.1	192.7	65.4	-	-	190.0	64.6	-	-
	(-1.7)	(-0.4)	(0.5)	(-1.5)	-	-	(-1.4)	(-1.2)	-	-
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.4	106.2	105.6	105.5	107.8	108.8	109.0	109.4
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 188.0	1 178.8	1 144.7	1 116.8	1 140.3	1 169.5	1 182.8	1 182.9
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.6	0.8	0.8	1.0
경기동행지수 (2015=100)	112.0	112.3	112.1	112.3	113.0	113.8	116.3	117.2	117.1	117.7
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	105.3	112.1	109.0	111.5	112.6	110.0	113.9	118.5
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	94.9	101.2	98.8	100.5	99.3	96.8	100.1	104.6
평균기온 (℃, 전국 기준)	13.4	13.0	14.2	20.1	13.7	8.5	14.4	21.3	15.1	8.3
- 전년동기대비 기온차	0.4	- 0.4	- 0.3	- 1.6	- 1.9	0.0	0.2	1.2	1.5	- 0.1
난방도일	2 370.9	2 448.0	1 900.4	3.3	137.4	286.3	1 904.3	-	121.4	290.6
	(-8.7)	(3.3)	(0.5)	(266.7)	(51.7)	(-0.3)	(0.2)	(-100.0)	(-11.6)	(1.5)
냉방도일	120.4	85.2	85.2	1.7	-	-	101.3	-	-	-
	(-42.4)	(-29.2)	(-29.2)	(-72.1)	-	-	(18.9)	(-100.0)	-	-
에너지원단위	0.16	0.16	0.16	0.16	-	-	0.16	0.16	-	-
	(-3.6)	(-2.9)	(-3.3)	(-3.4)	-	-	(0.2)	(2.0)	-	-
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9	16.8	15.4	1.4	1.3	1.4	16.3	1.5	1.5	1.5
	(-0.7)	(-6.0)	(-5.5)	(-1.5)	(-8.2)	(-10.9)	(5.8)	(11.1)	(12.3)	(8.5)
전기 (MWh)	10.1	9.8	9.0	0.9	0.8	0.8	9.4	0.9	0.8	0.8
	(-1.3)	(-2.3)	(-2.6)	(3.2)	(-4.0)	(-0.1)	(4.6)	(-0.7)	(7.0)	(4.0)
도시가스 (1000 m^3)	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0
	(-4.3)	(-3.7)	(-5.1)	(-0.9)	(3.0)	(0.7)	(6.2)	(0.5)	(4.1)	(5.1)
총에너지 (toe)	5.9	5.6	5.1	0.4	0.4	0.5	5.3	0.5	0.5	0.5
	(-1.6)	(-3.8)	(-4.1)	(-0.0)	(-4.4)	(-4.2)	(4.2)	(4.6)	(5.6)	(4.9)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업생산지수 (2015=100)										
전산업	108.6	107.3	106.0	109.5	107.0	110.1	111.0	111.0	112.0	116.0
	(1.0)	(-1.2)	(-1.2)	(3.0)	(-3.1)	(-0.7)	(4.7)	(1.4)	(4.7)	(5.4)
광공업	106.7	106.3	105.3	112.1	109.0	111.5	112.6	110.0	113.9	118.5
	(0.3)	(-0.3)	(-0.6)	(7.3)	(-2.8)	(0.1)	(7.0)	(-1.9)	(4.5)	(6.3)
반도체	188.0	230.6	226.7	253.1	239.7	247.2	293.6	330.5	330.0	330.9
	(11.7)	(22.6)	(23.2)	(24.6)	(12.3)	(7.9)	(29.5)	(30.6)	(37.7)	(33.9)
철강	98.3	92.1	91.5	93.0	94.9	95.9	97.6	95.5	97.2	98.8
	(-2.2)	(-6.3)	(-6.9)	(-0.1)	(-3.5)	(-1.3)	(6.6)	(2.7)	(2.4)	(3.0)
시멘트	94.3	86.6	86.0	89.1	94.5	98.1	90.2	82.5	95.1	99.2
	(-5.7)	(-8.2)	(-8.8)	(14.8)	(-6.3)	(-5.4)	(5.0)	(-7.4)	(0.6)	(1.1)
기초화합물	108.9	102.3	102.1	104.3	102.2	88.4	108.7	112.6	106.3	101.3
	(-1.4)	(-6.0)	(-5.8)	(-7.6)	(-4.2)	(-15.0)	(6.5)	(8.0)	(4.0)	(14.6)
수송장비	93.4	84.1	83.6	97.2	95.4	95.4	87.2	73.7	82.7	91.7
	(-0.6)	(-9.9)	(-10.3)	(16.7)	(-4.0)	(0.2)	(4.3)	(-24.2)	(-13.3)	(-3.9)
전기장비	109.6	108.7	107.1	119.9	112.4	118.7	114.0	109.2	116.5	124.7
	(2.9)	(-0.8)	(-1.3)	(11.8)	(-5.3)	(2.9)	(6.4)	(-8.9)	(3.6)	(5.1)
서비스업	108.4	106.2	105.3	106.9	106.4	108.8	109.7	110.5	111.7	114.7
	(1.4)	(-2.0)	(-2.0)	(0.1)	(-2.5)	(-1.4)	(4.2)	(3.4)	(5.0)	(5.4)
도·소매	104.6	101.9	101.3	105.9	104.0	106.0	105.4	106.2	108.3	110.2
	(-0.4)	(-2.6)	(-2.7)	(3.0)	(-1.7)	(-2.5)	(4.0)	(0.3)	(4.1)	(4.0)
음식·숙박	97.5	79.5	80.7	72.3	83.4	80.7	79.6	80.5	89.6	92.2
	(-1.0)	(-18.5)	(-16.3)	(-21.0)	(-15.2)	(-17.1)	(-1.4)	(11.3)	(7.4)	(14.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7	45 359.6	41 244.3	3 966.9	3 943.9	3 867.8	42 482.5	3 818.2	3 754.5	3 897.3
	(0.8)	(-4.5)	(-5.3)	(1.6)	(-2.3)	(-2.1)	(3.0)	(-3.7)	(-4.8)	(0.8)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9	67 078.8	61 169.2	5 747.9	5 859.9	5 765.4	64 482.8	5 440.8	5 781.8	5 834.0
	(-1.5)	(-6.1)	(-6.7)	(0.7)	(-1.7)	(-2.4)	(5.4)	(-5.3)	(-1.3)	(1.2)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1	30 323.6	27 928.5	2 511.6	2 426.7	2 153.7	30 532.1	2 862.9	2 777.5	2 675.1
	(2.1)	(-4.7)	(-3.4)	(-8.6)	(-6.2)	(-19.3)	(9.3)	(14.0)	(14.5)	(24.2)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0	15 355.4	14 062.2	1 257.8	1 211.5	1 087.8	14 442.3	1 395.8	1 250.4	1 246.3
	(-5.7)	(-4.1)	(-3.8)	(-8.9)	(-1.9)	(-20.2)	(2.7)	(11.0)	(3.2)	(14.6)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6	21 252.7	19 463.6	1 730.5	1 769.1	1 649.7	21 037.4	1 984.6	1 882.8	1 885.1
	(-1.0)	(-1.5)	(-1.6)	(-5.3)	(3.8)	(-1.3)	(8.1)	(14.7)	(6.4)	(14.3)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 948.1	3 506.8	3 209.9	342.5	336.3	324.5	3 143.3	229.4	263.7	303.0
	(-2.1)	(-11.2)	(-11.1)	(23.2)	(-4.3)	(-6.3)	(-2.1)	(-33.0)	(-21.6)	(-6.6)

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

국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0	39.4	38.7	39.6	39.6	41.4	67.6	71.5	81.2	78.7
	(-11.9)	(-30.9)	(-31.8)	(-30.4)	(-26.8)	(-27.5)	(74.6)	(80.5)	(105.4)	(90.2)
Dubai	63.5	42.2	41.5	41.5	40.7	43.4	68.9	72.6	81.6	80.3
	(-8.5)	(-33.6)	(-34.5)	(-32.1)	(-31.5)	(-30.0)	(65.9)	(75.0)	(100.7)	(84.9)
Brent	64.2	43.2	42.6	41.9	41.5	44.0	70.4	74.9	83.8	80.9
	(-10.3)	(-32.7)	(-33.6)	(-32.8)	(-30.4)	(-29.9)	(65.4)	(78.8)	(101.7)	(83.8)
국내도입단가 (C&F)	65.5	44.8	44.6	44.5	43.4	42.7	68.9	73.7	78.1	82.1
	(-8.2)	(-31.7)	(-31.9)	(-29.4)	(-32.4)	(-33.7)	(54.5)	(65.6)	(80.3)	(92.3)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6	8.3	8.4	5.9	6.2	6.9	10.3	11.4	12.4	15.3
	(-1.0)	(-21.3)	(-21.1)	(-42.0)	(-38.1)	(-31.7)	(23.6)	(94.4)	(100.3)	(122.5)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4	390.2	393.0	263.4	275.7	312.1	519.7	571.0	668.7	805.5
	(-4.0)	(-22.8)	(-22.9)	(-48.3)	(-42.4)	(-31.3)	(32.2)	(116.8)	(142.6)	(158.1)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9	60.8	58.8	54.6	58.4	64.4	135.2	185.7	224.5	157.5
	(-27.2)	(-22.0)	(-25.6)	(-17.2)	(-15.6)	(-3.9)	(130.0)	(240.1)	(284.4)	(144.5)
국내도입단가 (CIF)	100.7	77.7	78.2	68.4	70.4	70.9	108.5	126.2	142.3	176.4
	(-11.3)	(-22.9)	(-23.5)	(-19.5)	(-23.5)	(-19.0)	(38.8)	(84.5)	(102.1)	(148.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5	46.7	46.0	47.2	46.0	46.8	79.6	84.1	98.7	95.0
	(-9.3)	(-35.7)	(-36.3)	(-36.8)	(-37.9)	(-38.7)	(73.0)	(78.0)	(114.6)	(103.1)
등유	77.3	44.7	43.9	39.3	41.6	45.7	74.3	79.9	93.1	89.2
	(-8.9)	(-42.1)	(-43.1)	(-49.4)	(-44.8)	(-39.0)	(69.3)	(103.1)	(123.5)	(95.2)
경유	78.2	49.4	48.9	44.2	43.9	47.6	76.9	83.0	95.5	91.6
	(-7.9)	(-36.8)	(-37.5)	(-43.4)	(-43.0)	(-37.4)	(57.4)	(87.7)	(117.5)	(92.5)
중유	57.5	39.2	38.5	39.6	41.2	43.7	64.3	73.5	77.6	71.1
	(-11.8)	(-31.9)	(-34.7)	(-35.4)	(-13.0)	(10.9)	(67.1)	(85.4)	(88.2)	(62.9)
프로판	434.6	397.1	392.3	365.0	375.0	430.0	634.5	665.0	800.0	870.0
	(-19.8)	(-8.6)	(-9.6)	(4.3)	(-10.7)	-	(61.8)	(82.2)	(113.3)	(102.3)
부탄	441.7	403.8	398.6	355.0	380.0	440.0	618.6	665.0	795.0	830.0
	(-18.1)	(-8.6)	(-9.5)	(-1.4)	(-12.6)	(-1.1)	(55.2)	(87.3)	(109.2)	(88.6)
납사	56.9	40.5	39.8	43.0	41.7	40.6	70.0	75.0	84.3	84.0
	(-15.1)	(-28.9)	(-29.3)	(-20.4)	(-26.6)	(-31.8)	(75.9)	(74.5)	(101.9)	(107.1)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9	1 381.6	1 382.8	1 352.5	1 333.3	1 319.6	1 585.4	1 642.7	1 712.3	1 737.4
	(-6.9)	(-6.1)	(-5.6)	(-11.6)	(-13.5)	(-14.1)	(14.6)	(21.5)	(28.4)	(31.7)
경유 (원/리터)	1 340.1	1 189.8	1 191.8	1 154.5	1 134.0	1 119.6	1 384.2	1 437.2	1 509.3	1 549.7
	(-3.7)	(-11.2)	(-10.8)	(-16.3)	(-18.3)	(-18.9)	(16.1)	(24.5)	(33.1)	(38.4)
중유 (원/리터)	743.9	573.6	578.6	575.2	533.0	520.0	720.1	768.2	813.4	867.4
	(1.2)	(-22.9)	(-23.0)	(-23.0)	(-32.7)	(-26.1)	(24.5)	(33.6)	(52.6)	(66.8)
프로판 (원/kg)	1 869.7	1 850.7	1 849.4	1 821.0	1 822.1	1 822.2	2 063.7	2 160.1	2 163.4	2 312.3
	(-2.6)	(-1.0)	(-1.0)	(-0.6)	(-0.6)	(-3.0)	(11.6)	(18.6)	(18.7)	(26.9)
부탄 (원/리터)	806.2	791.1	790.6	771.5	771.4	770.6	917.7	980.5	981.2	1 053.8
	(-7.8)	(-1.9)	(-1.8)	(-1.7)	(-1.6)	(-4.9)	(16.1)	(27.1)	(27.2)	(36.7)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.6	15.1	15.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2
	(3.9)	(-3.6)	(-2.9)	(-10.7)	(-10.7)	(-10.7)	(-6.2)	-	-	-
일반용(1)	15.6	14.9	14.9	13.8	13.8	13.8	13.9	13.8	13.8	13.8
	(4.9)	(-4.7)	(-4.0)	(-12.2)	(-12.3)	(-12.3)	(-7.1)	(-0.0)	-	-
업무난방용	16.1	15.1	15.2	13.7	12.7	12.7	16.6	18.1	18.8	21.4
	(4.4)	(-6.4)	(-5.3)	(-16.9)	(-22.7)	(-23.2)	(9.3)	(32.2)	(47.8)	(68.9)
산업용	13.8	12.6	12.7	10.8	9.9	9.9	13.8	14.8	15.6	18.2
	(6.0)	(-8.4)	(-7.2)	(-22.0)	(-28.8)	(-29.3)	(8.3)	(36.9)	(57.0)	(84.2)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.7	66.2	66.3	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2
	(1.8)	(0.7)	(1.1)	(-2.8)	(-2.8)	(-2.8)	(-1.6)	-	-	-
업무용	85.3	85.9	86.0	84.7	84.7	84.7	84.7	84.7	84.7	84.7
	(1.8)	(0.7)	(1.1)	(-2.8)	(-2.8)	(-2.8)	(-1.6)	-	-	-
공공용	74.5	75.1	75.2	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0
	(1.9)	(0.7)	(1.1)	(-2.9)	(-2.9)	(-2.9)	(-1.6)	-	-	-
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3
	-	-	-	-	-	-	(-3.4)	(-3.4)	(-3.4)	(-3.4)
일반용	84.4	84.4	83.6	65.2	65.2	92.3	78.6	60.2	60.2	87.3
	-	-	-	-	-	-	(-6.0)	(-7.7)	(-7.7)	(-5.4)
산업용	96.0	96.0	94.9	78.5	78.5	108.5	89.9	73.5	73.5	103.5
	-	-	-	-	-	-	(-5.3)	(-6.4)	(-6.4)	(-4.6)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용((갑) Ⅰ, 저압), 산업용((을), 고압B, 선택Ⅱ 중간부하) 기준
자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금

총에너지 소비

	2019년	2020년					2021년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	133.0	116.6	106.5	10.6	9.0	8.9	106.3	9.7	9.1	9.8
	(-5.7)	(-12.4)	(-12.7)	(-7.8)	(-22.3)	(-18.3)	(-0.2)	(-8.6)	(1.2)	(10.1)
- 원료탄 제외	98.0	82.8	75.8	7.8	6.0	6.1	74.0	6.8	6.3	6.9
	(-7.9)	(-15.6)	(-15.9)	(-10.2)	(-30.1)	(-23.8)	(-2.3)	(-13.1)	(4.2)	(14.0)
석유 (백만 bbl)	927.1	872.4	796.8	71.3	69.6	70.8	843.7	79.3	78.2	76.9
	(-0.5)	(-5.9)	(-5.4)	(-1.4)	(-8.1)	(-10.7)	(5.9)	(11.2)	(12.4)	(8.5)
- 비에너지유 제외	451.8	423.6	386.2	34.4	34.7	39.3	387.2	35.1	34.9	35.1
	(1.4)	(-6.2)	(-5.5)	(7.5)	(-10.0)	(-0.5)	(0.3)	(2.1)	(0.4)	(-10.7)
LNG (백만 톤)	41.0	42.1	36.7	2.8	3.1	3.8	40.7	2.9	3.3	3.9
	(-3.1)	(2.7)	(1.9)	(17.1)	(12.9)	(3.2)	(11.0)	(1.5)	(5.5)	(2.9)
수력 (TWh)	6.2	7.1	6.7	0.9	0.5	0.4	6.2	0.6	0.5	0.4
	(-14.1)	(14.4)	(15.7)	(55.6)	(-13.2)	(-5.9)	(-6.5)	(-34.7)	(6.9)	(1.9)
원자력 (TWh)	145.9	160.2	145.1	9.3	13.5	14.0	141.5	12.2	13.5	13.6
	(9.3)	(9.8)	(7.6)	(-10.0)	(27.1)	(37.4)	(-2.5)	(31.0)	(-0.0)	(-3.4)
기타 (백만 toe)	17.7	19.0	17.3	1.7	1.6	1.6	18.4	1.6	1.6	1.5
	(3.3)	(7.3)	(6.8)	(18.2)	(12.6)	(12.9)	(6.2)	(-1.7)	(-4.1)	(-2.8)
총에너지 (백만 toe)	**303.1**	**292.1**	**264.2**	**23.1**	**23.1**	**24.3**	**275.6**	**24.2**	**24.4**	**25.5**
	(-1.5)	(-3.6)	(-4.0)	(0.1)	(-4.2)	(-4.1)	(4.3)	(4.7)	(5.6)	(5.0)
- 비에너지유 제외	244.0	236.1	213.0	18.5	18.7	20.3	218.5	18.7	19.0	20.2
	(-1.3)	(-3.2)	(-3.7)	(2.5)	(-4.0)	(-0.2)	(2.6)	(0.8)	(1.3)	(-0.3)
- 원료용 제외	219.6	212.5	191.5	16.5	16.6	18.3	196.0	16.6	17.0	18.2
	(-1.5)	(-3.2)	(-3.7)	(2.8)	(-4.5)	(0.2)	(2.3)	(0.5)	(2.1)	(-0.6)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년					2021년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄	27.1	24.7	25.0	28.4	24.4	22.9	24.0	24.9	23.2	23.8
- 원료탄 제외	19.1	16.7	16.9	19.8	15.4	14.7	15.8	16.4	15.1	15.9
석유	38.7	37.7	38.1	38.9	38.1	37.3	38.7	41.5	40.6	38.3
- 비에너지유 제외	19.2	18.6	18.7	19.0	19.2	20.9	17.9	18.6	18.3	17.6
LNG	17.7	18.8	18.1	16.1	17.6	20.7	19.3	15.6	17.6	20.3
수력	0.4	0.5	0.5	0.8	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4
원자력	10.3	11.7	11.7	8.6	12.4	12.3	10.9	10.7	11.8	11.3
기타	5.8	6.5	6.6	7.2	7.1	6.5	6.7	6.8	6.4	6.0
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)

	2019년	2020년					2021년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	142.9	138.0	125.7	11.6	11.2	10.9	134.7	12.5	12.3	12.3
	(-0.4)	(-3.5)	(-3.5)	(-0.7)	(-3.6)	(-9.7)	(7.1)	(8.6)	(9.6)	(13.0)
수송	43.0	39.4	36.2	3.3	3.2	3.6	36.0	3.3	3.2	3.3
	(0.0)	(-8.2)	(-7.9)	(12.4)	(-11.9)	(1.0)	(-0.4)	(2.3)	(-0.5)	(-10.0)
가정	22.6	23.2	19.9	1.2	1.4	2.1	20.5	1.1	1.4	2.1
	(-3.6)	(2.6)	(1.4)	(8.7)	(10.7)	(4.1)	(3.0)	(-5.6)	(-0.2)	(-0.2)
상업	17.5	16.7	15.0	1.3	1.1	1.3	15.9	1.3	1.3	1.4
	(-2.3)	(-4.3)	(-4.6)	(-2.7)	(-6.9)	(-1.1)	(6.1)	(3.3)	(12.3)	(3.7)
공공	5.4	5.3	4.7	0.4	0.4	0.4	4.9	0.4	0.4	0.4
	(-3.2)	(-2.6)	(-2.8)	(6.8)	(-2.7)	(-0.5)	(4.4)	(-3.5)	(5.9)	(2.3)
최종 소비	**231.4**	**222.6**	**201.5**	**17.8**	**17.4**	**18.4**	**212.1**	**18.8**	**18.6**	**19.5**
	(-0.9)	(-3.8)	(-3.9)	(2.1)	(-4.5)	(-5.5)	(5.2)	(5.8)	(7.1)	(6.0)
석탄 (백만 톤)	48.2	45.8	41.5	4.0	4.0	3.8	43.7	4.0	3.9	4.2
	(-2.2)	(-4.9)	(-6.0)	(10.6)	(-5.3)	(-6.6)	(5.4)	(1.0)	(-1.3)	(10.1)
석유 (백만 bbl)	918.5	865.8	791.2	70.6	69.2	69.9	836.4	78.7	77.6	76.1
	(-0.2)	(-5.7)	(-5.2)	(-1.9)	(-8.1)	(-11.3)	(5.7)	(11.4)	(12.1)	(8.9)
전기 (TWh)	520.5	509.3	464.2	45.1	39.1	41.1	486.2	44.8	41.8	42.8
	(-1.1)	(-2.2)	(-2.4)	(3.3)	(-3.8)	(0.1)	(4.7)	(-0.6)	(7.1)	(4.1)
도시가스 (십억 m^3)	23.3	22.4	19.4	1.1	1.4	2.0	20.6	1.1	1.5	2.1
	(-4.1)	(-3.5)	(-5.0)	(-0.7)	(3.2)	(0.9)	(6.3)	(0.6)	(4.1)	(5.2)
열·기타 (천 toe)	11.6	12.3	10.9	0.9	0.9	1.0	11.2	0.9	0.9	1.0
	(-2.0)	(6.1)	(5.5)	(14.2)	(10.7)	(6.8)	(2.5)	(-2.7)	(-4.3)	(-2.7)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2019년	2020년					2021년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	61.8	62.0	62.4	65.0	64.7	59.1	63.5	66.7	66.2	63.0
수송	18.6	17.7	17.9	18.4	18.4	19.8	17.0	17.8	17.1	16.8
가정	9.8	10.4	9.9	6.8	8.2	11.4	9.7	6.0	7.6	10.8
상업	7.6	7.5	7.5	7.3	6.6	7.3	7.5	7.1	6.9	7.1
공공	2.3	2.4	2.4	2.5	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3
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	13.7	13.7	14.8	15.2	13.8	13.7	14.2	13.9	14.0
석유	50.2	49.1	49.5	50.1	50.3	48.5	49.8	53.0	52.7	49.4
전기	19.3	19.7	19.8	21.8	19.3	19.2	19.7	20.5	19.3	18.9
도시가스	11.6	12.0	11.5	8.1	10.1	12.9	11.5	7.6	9.5	12.5
열·기타	5.0	5.5	5.4	5.2	5.1	5.7	5.3	4.8	4.6	5.2

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년				2021년		
				9월	10월	11월	9월	10월	11월
총 발전용량 (GW)	119.1	125.3	129.2	128.6	128.2	128.6	132.1	133.5	133.9
	(1.9)	(5.2)	(3.1)	(5.0)	(3.4)	(3.4)	(2.8)	(4.1)	(4.1)
원자력	21.9	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3
	(-3.0)	(6.4)	-	-	-	-	-	-	-
유연탄	36.4	36.4	36.5	36.5	36.5	36.5	36.4	37.4	37.4
	(0.7)	(0.1)	(0.1)	(0.1)	(0.1)	(0.1)	(-0.2)	(2.7)	(2.7)
가스	37.9	39.6	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2	41.2
	(-0.0)	(4.5)	(4.1)	(7.5)	(5.1)	(4.1)	-	-	-
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: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년				2021년		
				9월	10월	11월	9월	10월	11월
도시가스 수요가수 (백만)	19.1	19.7	20.1	19.9	19.9	20.0	20.2	20.3	20.4
	(3.1)	(2.8)	(2.3)	(2.6)	(2.5)	(2.5)	(1.7)	(2.0)	(2.0)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2	23.7	24.4	24.2	24.3	24.3	24.8	24.8	24.9
	(3.0)	(2.0)	(2.9)	(2.7)	(2.8)	(2.9)	(2.4)	(2.3)	(2.2)
- 휘발유	10.6	11.0	11.4	11.3	11.3	11.4	11.7	11.7	11.7
	(2.5)	(3.1)	(4.1)	(4.2)	(4.1)	(4.1)	(3.3)	(3.2)	(3.1)
- 경유	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9
	(3.7)	(0.3)	(0.3)	(-0.1)	(0.2)	(0.4)	(-0.8)	(-1.0)	(-1.2)
- LPG	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9
	(-3.3)	(-1.5)	(-1.3)	(-0.8)	(-0.9)	(-1.1)	(-1.9)	(-1.9)	(-1.8)
- 하이브리드	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	0.8	0.9
	(30.9)	(26.1)	(33.1)	(29.0)	(29.9)	(32.0)	(37.0)	(36.9)	(35.4)

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℃, 난방: 18℃)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.119)

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 종가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원