2026년
10월호

KEEI
에너지수급동향

MONTHLY **KOREA ENERGY TRENDS**

2026 / 08

COAL	1.4%
PETROLEUM	-9.9%
GAS	-6.1%
NUCLEAR	13.3%
NEW & RENEWABLE	2.8%

기후에너지환경부
에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute

※ 편집자 노트

- 수송 부문 에너지 소비는 석유제품 가격 상승, 내연기관 차량 등록대수 감소, 화물 수요 위축 등으로 도로 부문에서 경유 소비가 급감(-28.3%)하고, 휘발유 소비도 감소(-4.5%)하며 전년 동월 대비 13.0% 감소
- 경유의 정유사 판매가격은 '25.8월 리터당 1,418.16원에서 '26.8월 1,756.87원으로 23.9% 상승

본 발간물은 2026년 8월까지의 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. 신재생 및 열 15
11. 산업 부문 16
12. 수송 부문 17
13. 건물 부문 18
14. 발전 부문 19

1. 경제 및 산업

□ 8월 제조업 생산지수는 기초화학물질 부진 지속 및 자동차 생산 감소로 전년 동월 대비 2.4% 하락

- ㅇ 반도체 생산지수는 수출 호조에도 전년 동월 높은 상승(13.6%)에 따른 기저효과로 1.4% 상승에 그침
  - 수출액은 하이퍼스케일러의 AI 인프라 투자 확대로 메모리(290.2%)를 중심으로 전년 동월 대비 209.0% 증가한 466.5억 달러로 역대 최대치를 경신하며, 전체 수출 증가분의 약 79%를 차지
  - 8월 D램 고정가격(16Gb)은 46.5달러, 낸드(128Gb)는 30.5달러로 상승세 지속
- ㅇ 기초화학물질 생산지수는 설비가동률 하락과 기초유분 수출 물량 감소(-12.2%) 등으로 4.3% 하락
- ㅇ 철강업 생산지수는 대미 수출 증가 등으로 전년 동월 대비 3.9% 상승했으나, 자동차 생산 급감 등 전방산업 수요 부진으로 상승폭 축소
  - 철강제품 수출액은 미국의 AI데이터센터 건설 확대에 따른 판재류·봉형강류 수요 증가 등으로 7.9% 증가하며 3개월 연속 증가.[a] 반면 국내에서는 1차철강 출하가 1.6% 감소하고 재고가 6.9% 증가
- ㅇ 자동차 생산지수는 하계휴가 시점 이동('25.7월 말→'26.8월 초)으로 조업일수가 4일 감소하고 노조 부분파업에 따른 생산차질이 겹치며 전년 동월 대비 29.4% 하락
  - 자동차 생산대수는 전년 동월 대비 35.8% 감소. 국산차 내수 판매량은 28.5%, 수출대수는 26.9% 감소

□ 8월 서비스업 생산지수는 도·소매업, 금융·보험업, 보건·사회복지의 상승으로 전년 동월 대비 4.6% 상승

- ㅇ 숙박·음식점업은 평균기온이 역대 2위 수준으로 더웠던 영향으로 2.8% 하락한 반면, 도·소매업은 자동차 및 부품 판매업(-12.7%)의 부진에도 자동차 외 도매 및 소매업의 상승으로 1.2% 상승
- ㅇ 금융·보험업은 9.6% 상승, 보건·사회복지업은 4.2% 상승으로 1~8월 동안 전년 동월 대비 상승세 지속

► 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2025년	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	709.3	453.6	58.3	693.6	102.0	99.2	98.3
	(3.8)	(0.8)	(1.1)	(52.9)	(70.4)	(63.3)	(68.7)
제조업생산지수 (2020=100)	114.9	113.4	112.7	115.9	125.3	121.5	110.0
	(3.0)	(3.5)	(2.3)	(2.2)	(6.5)	(4.3)	(-2.4)
반도체	180.6	175.9	185.2	185.9	203.9	184.5	187.8
	(12.8)	(15.6)	(13.6)	(5.7)	(1.8)	(0.3)	(1.4)
기초화학물질	96.1	96.2	100.5	93.3	88.0	96.8	96.2
	(-3.1)	(-3.1)	(-3.1)	(-3.0)	(-8.7)	(-0.8)	(-4.3)
철강	92.3	93.2	92.7	95.5	95.1	102.1	96.3
	(-3.7)	(-3.4)	(-3.9)	(2.5)	(0.4)	(5.8)	(3.9)
자동차	125.9	126.6	122.7	123.8	145.8	132.7	86.6
	(1.0)	(2.0)	(5.2)	(-2.2)	(12.6)	(10.3)	(-29.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9	117.5	116.2	122.6	128.4	123.3	121.5
	(2.0)	(1.3)	(0.8)	(4.3)	(5.5)	(3.4)	(4.6)
도·소매	107.5	105.1	101.6	108.4	111.1	107.1	102.8
	(2.9)	(1.6)	(1.1)	(3.2)	(4.4)	(0.1)	(1.2)
숙박·음식점	116.7	115.7	122.7	116.0	117.3	119.4	119.3
	(-0.9)	(-1.7)	(-0.2)	(0.2)	(1.2)	(-1.2)	(-2.8)

주: 2020년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 한국은행, 한국무역협회, 국가데이터처

2. 에너지 가격

*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람

에너지브리프

국제 에너지 가격

□ **8월 국제 유가, 연료탄 가격, 가스 가격(JKM)은 전월 대비 각각 15.6%, 0.4%, 15.2% 상승**

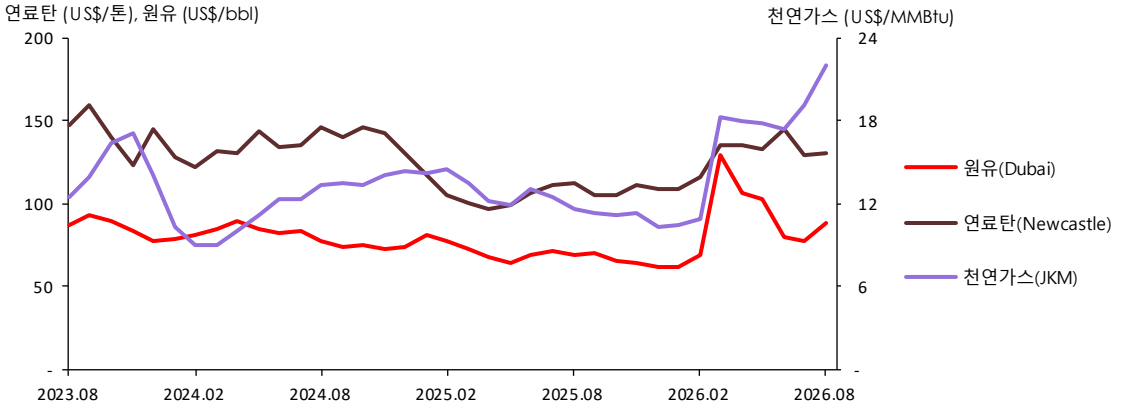
- 8월 국제 유가는 미국-이란간 갈등 고조로 인한 지정학적 리스크 증가로 인해 전월 대비 상승
  - 7월 12일 이란의 호르무즈 해협 재봉쇄 선언 이후 미국과 이란 간 외교적 대치가 장기화되고, 8월 9일 이란의 아랍에미리트 유조선 공격 등으로 인해 호르무즈 해협 통항의 리스크가 크게 증가하여, 8월 21일 국제 유가는 97.8달러까지 상승
- 국제 연료탄 가격은 천연가스 가격 상승으로 인한 발전용 연료탄 수요 증가에도 불구하고 중국과 인도의 석탄 재고 사전 비축으로 인해 0.8% 상승에 그침
- 국제 가스 가격의 경우 JKM, TTF는 전월 대비 각각 15.2%, 17.1% 상승
  - 동아시아 LNG 가격 지표인 JKM과 유럽 가스 가격 지표인 TTF는 미국-이란 간 갈등 심화로 인한 호르무즈 해협 재봉쇄와 지정학적 리스크 증가로 인해 전월 대비 상승

► **국제 에너지 가격 동향**

	2024년	2025년				2026년		
			6월	7월	8월	6월	7월	8월
원유 ($/bbl)	79.6	69.4	69.3	70.9	69.4	79.5	76.7	88.8
	(-3.0)	(-12.8)	(8.7)	(2.3)	(-2.1)	(-23.0)	(-3.4)	(15.6)
연료탄 ($/톤)	135.6	106.3	105.9	111.4	112.2	144.4	129.6	130.7
	(-22.3)	(-21.6)	(6.3)	(5.2)	(0.8)	(9.2)	(-10.2)	(0.8)
천연가스 ($/MMBtu)								
TTF	11.0	11.9	12.4	11.7	11.1	15.2	18.1	21.2
	(-15.9)	(8.8)	(6.0)	(-5.9)	(-4.5)	(-5.8)	(19.1)	(17.1)
JKM	11.9	12.3	13.1	12.5	11.6	17.3	19.1	22.0
	(-17.7)	(3.1)	(10.4)	(-4.0)	(-7.2)	(-2.4)	(10.2)	(15.2)

주: 원유는 두바이유, 연료탄은 호주 뉴캐슬 기준. 연료탄과 천연가스는 선물 가격. ( )는 전기 대비 상승률(%)
자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

► **주요 에너지 국제 가격 추이**



국내 에너지 가격

□ 8월 휘발유, 경유 가격은 국제 제품가격의 완만한 상승 및 환율의 영향으로 전월 대비 각각 1.0%, 1.1% 하락

- 8월 싱가포르 석유제품 가격 상승 폭(휘발유 기준 4.5%)은 중국발 경질유 수출 증가로 인해 원유 상승 폭보다 낮았으며, 이는 국내 석유제품 가격 상승폭 억제에 영향을 줌
- 정부는 물가 및 민생부담을 고려하여 8월 22일 최고가격제 9차 고시에서 휘발유, 경유 최고 가격을 8차 고시 가격으로 동결

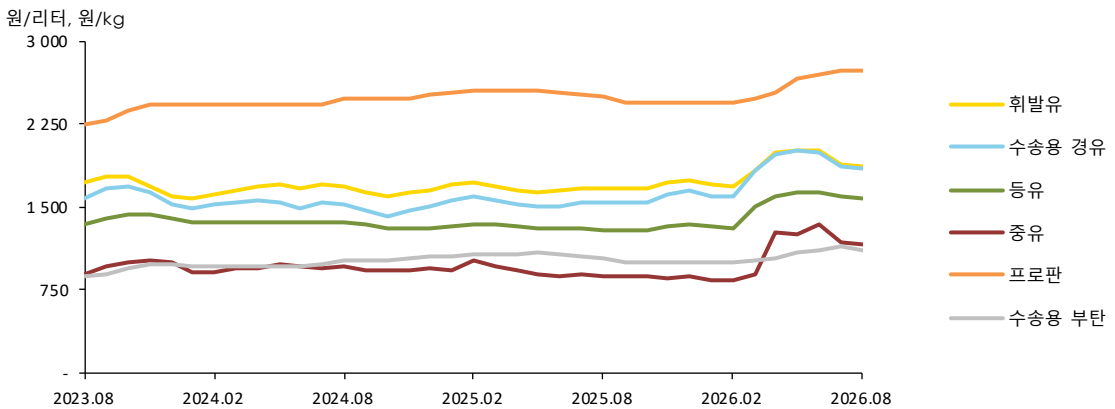
  ※ 8월 22일 9차 고시 기준 휘발유 및 경유 상한선은 리터당 각각 1,784원, 1,773원을 적용
- 원/달러 환율이 1,400원 초반으로 내려간 8월 대미 환율은 국내 석유제품 가격 하방 압력 요인으로 작용
- 정부는 유류세 인하조치를 11월까지 연장시행하고, 휘발유와 경유 세금 인하율을 각각 15%, 25%로 적용
  - 휘발유 유류세는 리터 당 698원, 경유 유류세는 리터 당 436원을 적용
- SK가스와 E1 등의 LPG 공급사의 가격 동결로 프로판 가격은 전월 수준 유지, 부탄 가격은 3.0% 하락
  - 7월 사우디 아람코 LPG 계약가격 하락에도 불구하고 상반기 누적손실을 이유로 가격 동결

► 국내 석유제품 가격 동향

	2024년	2025년				2026년		
			6월	7월	8월	6월	7월	8월
휘발유 (원/리터)	1 646.8	1 680.3	1 642.1	1 667.6	1 665.9	2 004.7	1 882.4	1 863.2
	(0.2)	(2.0)	(0.3)	(1.6)	(-0.1)	(-0.3)	(-6.1)	(-1.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 502.6	1 552.9	1 505.4	1 531.6	1 535.7	1 998.7	1 867.9	1 846.6
	(-3.6)	(3.3)	(0.2)	(1.7)	(0.3)	(-0.4)	(-6.5)	(-1.1)
중유 (원/리터)	938.5	901.2	874.3	885.5	877.8	1 335.1	1 171.5	1 154.9
	(0.8)	(-4.0)	(-2.5)	(1.3)	(-0.9)	(6.5)	(-12.3)	(-1.4)
프로판 (원/kg)	2 446.2	2 501.1	2 533.5	2 506.6	2 492.0	2 690.6	2 729.2	2 732.1
	(3.1)	(2.2)	(-0.5)	(-1.1)	(-0.6)	(1.1)	(1.4)	(0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	995.3	1 044.1	1 074.5	1 053.5	1 037.5	1 107.3	1 134.3	1 100.3
	(4.0)	(4.9)	(-1.3)	(-2.0)	(-1.5)	(1.6)	(2.4)	(-3.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ( )는 전기 대비 상승률(%)
자료: 한국석유공사

► 국내 석유제품 가격 추이



□ 8월 도시가스 요금은 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용 모두 전월 대비 상승

- 주택용과 일반용 도매요금의 경우 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금은 도시가스 소매공급비용 상승으로 인하여 전월 대비 각각 0.7%, 0.8% 상승

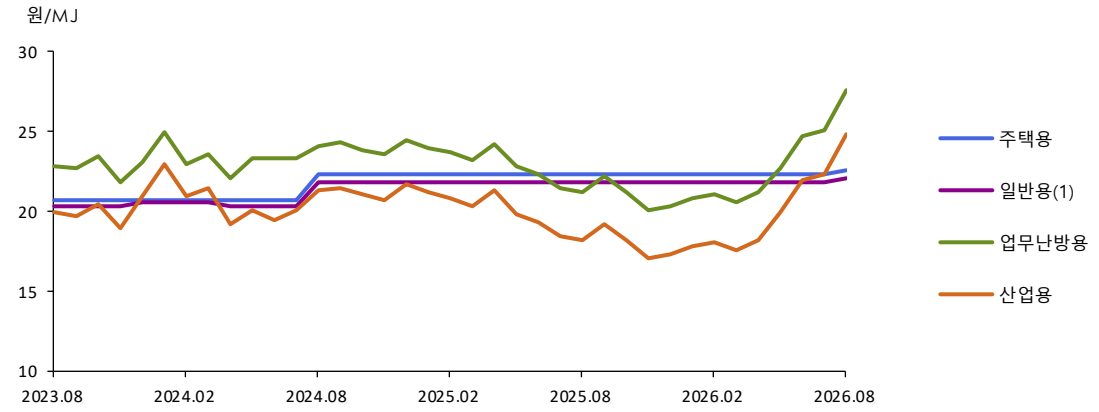
  ※ 도시가스 소매요금은 서울지역 도시가스 요금표를 기준으로 함

- 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 원료비가 전월 대비 2.3원/Mcal 상승한 22.3원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 10.0%, 11.2% 상승

□ 8월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준을 유지

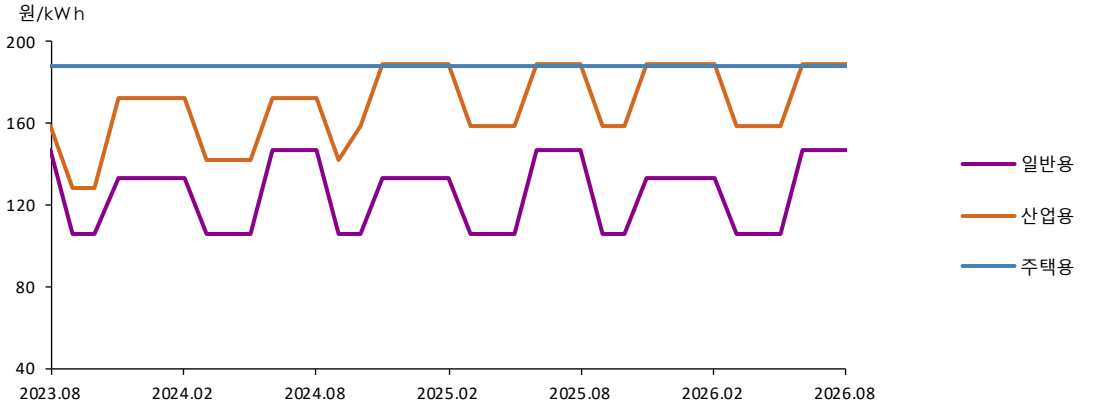
- 주택용 전력량 요금, 일반용 여름철 전력량 요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 동일 수준 유지, 산업용 여름철 전력량 요금도 2024년 10월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 기후부는 8월 1일부터 '전기차 공공충전요금 체계 개편안'을 시행
  - 기존에는 전기차 충전기 출력에 따라 완속/급속 2단계로 구분했던 충전요금체계를 5단계로 세분화[b]
  - 충전기의 약 90%를 차지하는 완속충전기(30kW 미만) 요금은 기존 체계보다 kWh당 29.4원 인하
  - 충전기의 약 2.3%를 차지하는 초급속충전기(200kW 이상) 요금은 기존 체계보다 kWh당 45.9원 인상

► 용도별 도시가스 요금 추이



주: 서울 기준, 자료: 한국도시가스협회

► 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 기준으로 하며, 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ **에너지 수입은 원유·석유제품·천연가스 등 주요 품목 수입이 모두 감소하며 전년 동월 대비 12.4% 감소**

- 원유 수입량은 아메리카 도입 물량 증가에도 사우디 도입 물량이 크게 줄어 전년 동월 대비 2.2% 감소[c]
- 석유제품 수입량은 국제가격 상승과 석유화학 원료 수요 부진 등으로 전년 동월 대비 43.2% 감소
  - 납사 수입은 국제 가격이 39.5% 상승한 가운데 석유화학 업황 부진과 수입 지원 종료[d] 등의 영향으로 50.3% 감소. LPG 수입은 프로판이 전년 수준에 머물렀으나(-0.3%) 부탄이 크게 줄어 12.5% 감소
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 급등(JKM 기준, 전년 동월 대비 89.2%)으로 가격 부담이 확대되며 최근의 수입 증가세가 반전되어 전년 동월 대비 31.6%로 크게 감소
- 석탄 수입량은 산업 부문 수요로 인한 원료탄의 증가(50.0%)에도 무연탄 및 비중이 큰 기타 유연탄 수입이 높은 재고 수준 등으로 7.3% 줄며 전년 동월 대비로는 0.7%로 소폭 감소
- 에너지 수입량은 감소하였으나 원유·석유제품·천연가스 등 주요 품목의 단가 상승이 이를 상쇄하며 에너지 수입액은 전년 동월 대비 10.3% 증가. 에너지 수출 역시 물량은 감소하였으나 국제가격 상승의 영향으로 석유제품의 수출단가가 75.5% 급등하며 수출액은 63.8% 증가

► **에너지 수출입 및 국내 생산**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
에너지 수입량 (백만 toe)	328.3	217.3	30.9	210.6	24.1	29.8	27.0
	(-1.6)	(-3.0)	(1.7)	(-3.1)	(-2.8)	(3.7)	(-12.4)
원유 (백만 bbl)	1 028.5	685.7	93.3	651.6	73.6	93.2	91.3
	(-0.1)	(-1.7)	(-3.1)	(-5.0)	(-12.7)	(9.8)	(-2.2)
석유제품 (백만 bbl)	375.0	253.1	30.9	202.9	21.7	25.7	17.5
	(-4.8)	(-4.4)	(-7.7)	(-19.8)	(-25.4)	(-27.6)	(-43.2)
석탄 (백만 톤)	111.1	70.3	11.8	81.5	10.1	12.5	11.7
	(-4.1)	(-9.5)	(5.8)	(15.9)	(31.7)	(8.2)	(-0.7)
천연가스 (백만 톤)	46.7	31.3	4.6	29.3	3.3	3.9	3.2
	(0.9)	(3.0)	(19.5)	(-6.2)	(5.3)	(8.8)	(-31.6)
에너지 수입액 (십억US$, CIF)	138.9	94.6	12.6	104.6	14.0	16.2	13.8
	(-13.9)	(-14.7)	(-15.4)	(10.6)	(38.9)	(39.6)	(10.3)
수입액 비중 (%)	22.0	22.9	24.2	21.3	21.2	23.6	21.8
에너지 수입 의존도 (%)	93.1	92.7	93.0	92.3	91.4	92.7	92.7
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7	46.9	6.6	43.8	5.3	6.1	6.1
	(-0.8)	(-2.6)	(2.9)	(-6.7)	(-13.1)	(-6.6)	(-6.7)
에너지 수출액 (십억US$, FOB)	43.4	28.8	4.0	40.9	4.9	6.0	6.6
	(-9.9)	(-14.8)	(-4.2)	(41.7)	(30.6)	(48.6)	(63.8)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	20.2	14.0	1.7	14.7	1.9	1.9	1.8
	(2.6)	(3.0)	(-1.6)	(4.7)	(6.7)	(-1.8)	(2.8)
수력 (TWh)	3.8	2.3	0.3	2.1	0.3	0.4	0.3
	(-11.5)	(-30.3)	(-21.3)	(-8.6)	(-27.0)	(27.5)	(-12.7)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 에너지 수입액에는 우라늄 포함, 수입액 비중(%)은 총수입액에서 에너지 수입액이 차지하는 비중, 에너지수입의존도에는 원자력 포함, 수출량의 대부분은 석유제품이 차지
자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ **8월 일차에너지 소비는 석탄, 원자력, 신재생·기타 증가에도 석유, 가스 감소로 전년 동월 대비 2.1% 감소**

- 석탄 소비는 산업 부문 감소에도 발전 부문 증가로 전년 동월 대비 1.4% 증가. 산업 부문은 철강 외 업종 무연탄 소비가 급감하며 1.4% 감소. 발전 부문은 수도권 송전 가능량 확대로 3.3% 증가.
- 가스 소비는 발전, 산업, 건물 부문에서 모두 줄며 6.1% 감소. 산업용은 철강 및 석유화학을 중심으로 4.5% 감소, 건물용은 폭염, 열대야 등으로 1.6% 감소. 발전용은 기저발전 증가 영향 등으로 9.8% 감소
- 석유 소비는 산업 부문 원료용 소비와 수송 부문 경유 소비를 중심으로 줄며 전년 동월 대비 9.9% 감소
- 원자력 발전은 새울3호기 시운전 및 예방정비량 감소 등으로 전년 동월 대비 13.3% 증가

□ **에너지 최종 소비는 수송 부문의 급감 및 산업 부문의 감소로 건물 부문의 소폭 증가에도 6.2% 감소**

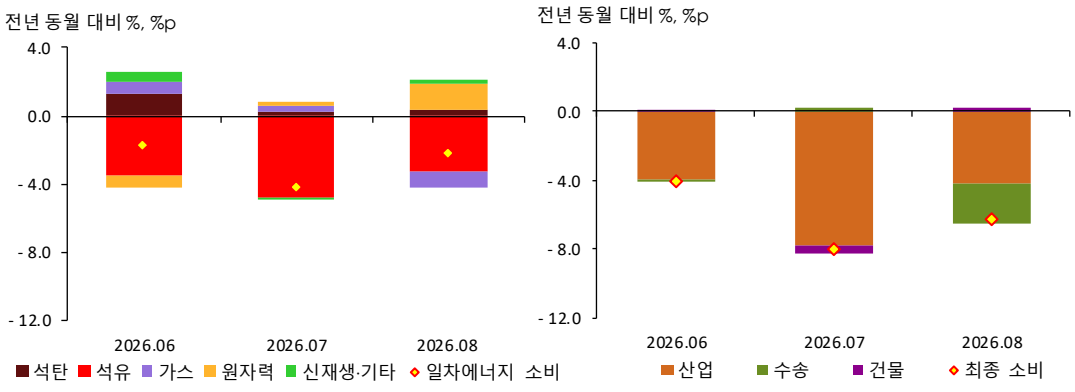
- 산업 부문 소비는 철강업 생산지수가 상승하고 반도체업 호황이 지속되어 철강과 기계류의 소비는 증가했으나, 석유화학에서 원료용을 중심으로 감소하여 전체적으로 6.7% 감소
- 수송 부문 소비는 경유가격 급등과 화물 수요 위축 등으로 경유를 중심으로 13.0% 감소
- 건물 부문 소비는 폭염 및 열대야일수 증가 등으로 전기 소비가 증가하며 전년 동월 대비 1.3% 증가
- 에너지원별 최종 소비는 전기, 열을 제외한 모든 에너지원에서 감소

► 에너지 소비 동향

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
일차에너지 소비 (백만 toe)	**305.2**	**204.7**	**26.0**	**199.5**	**23.3**	**26.2**	**25.4**
	(-1.8)	(-1.7)	(-5.2)	(-2.5)	(-1.7)	(-4.2)	(-2.1)
최종 소비 (백만 toe)	**210.5**	**141.4**	**17.0**	**134.2**	**15.5**	**16.4**	**16.0**
	(-1.6)	(-1.0)	(-4.4)	(-5.1)	(-4.0)	(-8.0)	(-6.2)
- 원료용 제외	137.3	92.1	10.8	90.2	10.1	10.8	10.4
	(-2.0)	(-1.4)	(-5.0)	(-2.1)	(-0.3)	(-0.8)	(-4.1)

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

► 일차에너지 소비 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



주: 일차에너지 소비 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종 소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ **8월 석탄 소비는 산업 부문에서 감소했으나 발전 부문의 증가세가 지속되어 전년 동월 대비 1.4% 증가**

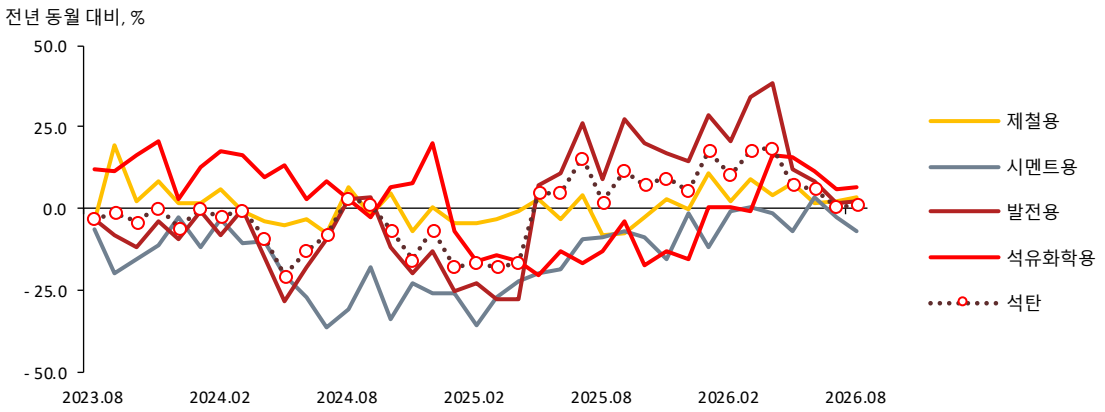
- 산업 부문에서는 석탄 소비 비중이 가장 높은 철강 업종의 소비가 늘었으나, 철강 외 업종의 무연탄 소비가 크게 줄면서 전체 산업용 석탄 소비는 전년 동월 대비 1.4% 감소
  - 철강업의 석탄 소비는 전년 동월 포스코 3파이넥스 공장 가동 중단에[e] 따른 기저효과와 재가동 이후 생산활동 회복(생산지수 3.9%)의 영향으로 전년 동월 대비 3.6% 증가
  - 반면, 철강 외 업종에서는 무연탄 소비가 약 42% 감소하여 전체 산업용 석탄 소비 감소를 주도
- 발전 부문 석탄 소비는 원자력과 신재생·기타 발전량이 늘었음에도, 수도권 융통 전력 한계량 확대[f]로 송전 제약이 완화되어 석탄 발전량이 증가하면서 전년 동월 대비 3.3% 증가
  - 석탄 발전 설비이용률은 전년 동월 대비 3.3%p 상승한 72.1%를 기록했고, 발전량도 3.5% 증가. 이에 따라 전체 발전량에서 석탄이 차지하는 비중은 38.2%로 원자력(27.8%)과 가스(21.6%)를 상회

▶ **석탄 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	**112.3**	**72.5**	**12.0**	**79.0**	**9.6**	**11.9**	**12.2**
	(-0.7)	(-5.1)	(2.3)	(8.9)	(6.1)	(0.6)	(1.4)
산업	45.0	30.1	3.7	30.4	3.8	3.7	3.6
	(-5.0)	(-4.3)	(-10.4)	(1.0)	(3.0)	(-1.7)	(-1.4)
철강	31.9	21.1	2.7	22.2	2.7	2.9	2.8
	(-2.1)	(-2.3)	(-8.0)	(5.3)	(1.9)	(2.5)	(3.6)
원료탄	23.5	15.7	2.0	16.3	2.0	2.1	2.1
	(-1.2)	(-0.7)	(-6.4)	(3.9)	(1.3)	(1.6)	(3.7)
건물	0.302	0.118	0.004	0.116	0.002	0.002	0.002
	(-11.8)	(-15.7)	(-19.8)	(-1.7)	(-50.0)	(-33.9)	(-50.0)
발전	66.6	42.0	8.3	48.5	5.8	8.2	8.5
	(2.7)	(-5.5)	(9.2)	(15.4)	(9.1)	(2.4)	(3.3)

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

▶ **주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이**



6. 석유

□ **8월 석유 최종소비는 산업 부문 원료용 소비와 수송 부문 경유 소비를 중심으로 전년 동월 대비 12.5% 감소**

○ 산업 부문 소비는 석유화학 생산활동 위축으로 납사 소비가 크게 줄며 전년 동월 대비 12.8% 감소

- 원료용 납사 소비는 7월까지 중동산 수급 여건이 개선되며 회복세를 보였으나 8월에는 지정학적 긴장 재고조에 더해 기초유분 생산 및 수출의 감소가 지속되는 등 석유화학 업황도 위축되며 17.3% 감소
- 반면 프로판을 중심으로 납사 대비 LPG의 상대가격 여건이 개선[g]되며 석유화학 원료 중 LPG 비중은 확대됨[h]. 이에 따라 원료용 LPG 소비는 0.4% 증가하여 호르무즈 사태 이후 처음으로 증가 전환

○ 수송 부문 소비는 높은 석유제품 가격과 제조업 관련 화물 수요 위축 등으로 전년 동월 대비 13.1% 감소

- 높은 가격 수준이 지속된 가운데 자동차를 포함한 주요 화물 관련 업종의 출하 부진과 전월 유통단계 재고가 증가한 영향이 더해지며 경유 소비가 27.5%로 크게 감소하였고, 휘발유 소비도 4.5% 감소

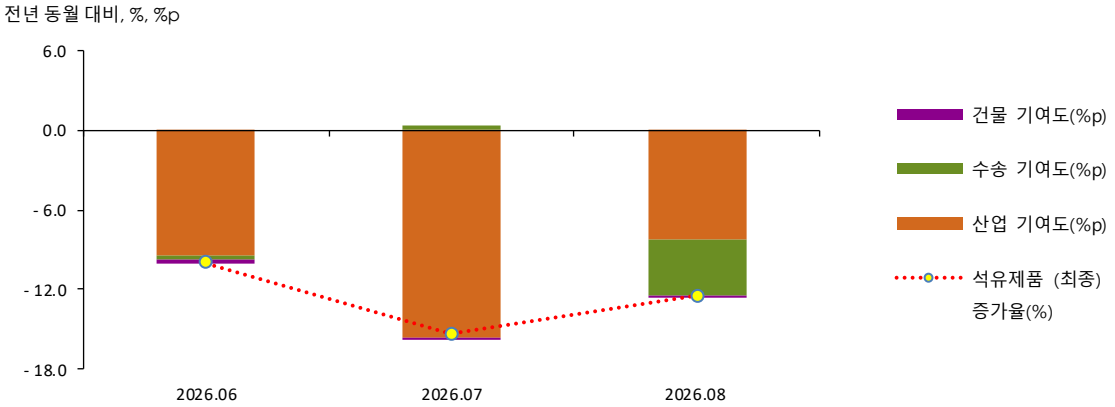
○ 건물 부문 소비는 가정·상업용 LPG 소비 증가에도 경유와 등유 소비가 줄며 전년 동월 대비 1.3% 감소

► **석유제품 부문별 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
최종소비 (백만 bbl)	**780.7**	**520.1**	**64.8**	**469.9**	**56.4**	**60.6**	**56.7**
	(-2.0)	(-1.7)	(-4.6)	(-9.7)	(-10.0)	(-15.3)	(-12.5)
산업	497.6	334.6	41.7	288.6	34.3	36.4	36.4
	(-1.9)	(-1.4)	(-3.6)	(-13.7)	(-14.7)	(-23.6)	(-12.8)
납사	350.6	240.0	29.8	205.6	24.8	25.9	24.7
	(-2.4)	(0.8)	(-4.5)	(-14.4)	(-7.6)	(-25.6)	(-17.3)
수송	242.4	159.6	20.9	156.0	20.0	22.1	18.2
	(-2.4)	(-2.4)	(-6.3)	(-2.3)	(-0.8)	(1.2)	(-13.1)
건물	40.8	26.0	2.1	25.3	2.1	2.2	2.1
	(0.1)	(-0.4)	(-6.2)	(-2.7)	(-9.5)	(-1.4)	(-1.3)
발전 (백만 bbl)	**4.15**	**2.81**	**0.21**	**2.78**	**0.42**	**0.54**	**0.52**
	(22.9)	(52.6)	(-31.0)	(-1.3)	(-14.1)	(-25.4)	(149.5)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 발전은 발전(CHP 포함)에 투입된 석유제품
자료: 에너지수급통계(KEEI)

► **석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이**



7. 가스

□ **8월 가스 소비는 발전용 급감 및 석유화학, 철강 업종 중심의 감소로 감소하며 전년 동월 대비 6.1% 감소**

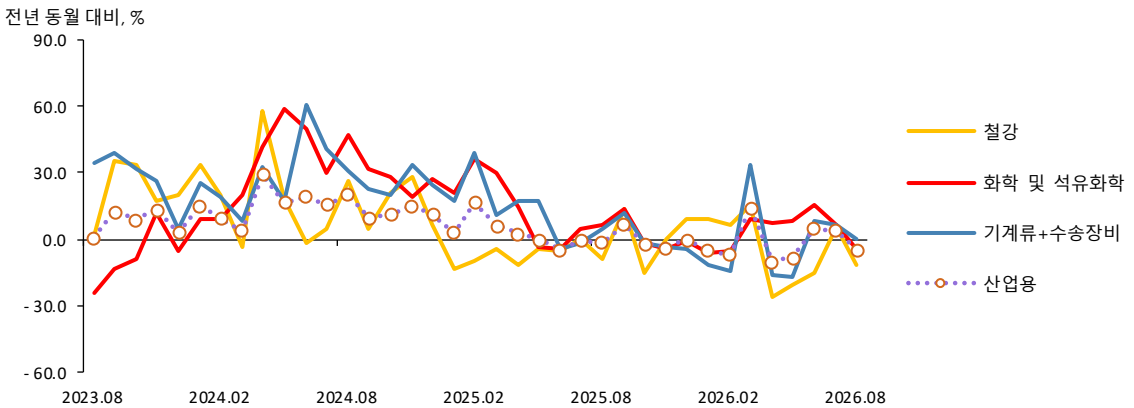
- 총발전량이 0.2% 증가한 가운데 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 6.6% 증가한 결과 첨두부하인 가스발전량이 감소하여 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 9.8% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 기계류는 소폭 감소에 그쳤으나 철강 및 석유화학 중심으로 감소하며 4.5% 감소
  - 석유화학 가스 소비는 현물 LNG 가격(JKM)이 전월 대비 15.2% 상승한 가운데 천연가스 소비가 전년 동월 대비 7.8% 감소하고, 도시가스 소비도 산업용 요금 인상 등으로 감소세로 전환하며 3.2% 감소
  - 기계류 가스 소비는 반도체업 호황에도 현물 LNG 가격 상승과 산업용 요금 인상 등으로 0.9% 감소하고, 철강업 가스 소비도 상용자가발전용 천연가스를 중심으로 11.3% 감소
- 건물 부문 가스 소비는 폭염, 열대야일수 증가 등의 영향으로 가정 부문에서 급탕용 수요 등이 줄며 3.4% 감소하고, 상업 부문도 0.4% 감소하며 전체적으로 전년 동월 대비 1.6% 감소

► **가스(천연 + 도시) 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
가스 (백만 toe)	**60.6**	**41.4**	**4.4**	**41.4**	**4.0**	**4.4**	**4.1**
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(-0.6)	(-0.1)	(-9.0)	(-0.2)	(4.7)	(2.6)	(-6.1)
발전 (CHP 포함)	28.5	19.5	2.6	20.0	2.0	2.5	2.3
	(-4.8)	(-4.2)	(-15.3)	(2.3)	(2.0)	(1.6)	(-9.8)
산업	11.7	7.8	0.9	7.7	0.9	0.9	0.8
	(1.8)	(2.8)	(-1.3)	(-1.7)	(4.9)	(3.8)	(-4.5)
건물	14.3	10.1	0.5	9.3	0.5	0.5	0.5
	(5.1)	(5.7)	(-3.2)	(-7.5)	(-2.9)	(-1.4)	(-1.6)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.1	31.1	3.3	31.5	3.0	3.4	3.1
	(-0.7)	(-0.2)	(-9.1)	(1.4)	(4.0)	(3.7)	(-5.6)
도시가스 최종 (십억 Nm^3)	21.8	15.1	1.0	14.3	1.2	1.1	1.0
	(2.4)	(2.6)	(-4.2)	(-5.5)	(4.7)	(1.0)	(-2.1)

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

► **주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이**



8. 전기[i]

□ **8월 전기 소비는 수송용이 증가세를, 산업용은 감소세를 지속하는 가운데 건물용이 늘며 1.5% 증가**

○ 산업용 소비는 근무일수가 전년 동월 대비 0.5일 감소한 가운데, 기계류와 철강에서 증가하고 석유화학과 수송장비 등에서 줄며 전년 동월 대비 0.2% 감소

- 기계류의 전기 소비는 반도체가 월간 역대 최대 수출 실적을 지속 달성하는 등으로 3.2% 증가
- 석유화학의 전기 소비는 합성수지와 합성원료를 중심으로 제품 생산 감소 지속, 근무일수 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 6.6% 줄며 감소세를 지속
- 수송장비의 전기는 하계휴가 시점 이동, 일부 업체 파업 등으로 자동차 생산이 급감하며 9.0% 감소
- 철강업에서는 자동차 등 주요 전방사업 수요 위축에도 불구하고 수출 증가 등으로 전기로강 및 주요 철강제품 생산이 늘며 전기 소비가 전년 동월 대비 6.8% 증가

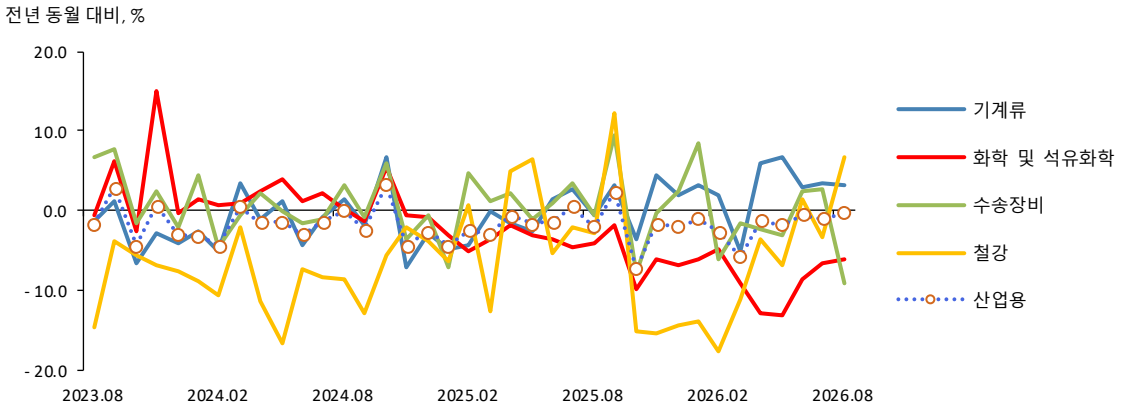
○ 건물 부문 전기 소비는 냉방도일은 감소했으나, 폭염과 열대야일수가 증가하는 등으로 2.3% 증가

▶ **전기의 부문별 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
전기 (TWh)	**536.6**	**360.7**	**51.0**	**359.7**	**42.5**	**46.9**	**51.7**
	(0.0)	(0.5)	(-0.5)	(-0.3)	(1.4)	(-1.7)	(1.5)
산업	258.8	174.0	22.5	170.9	21.0	22.4	22.4
	(-1.9)	(-1.9)	(-2.0)	(-1.7)	(-0.5)	(-0.9)	(-0.2)
수송	9.8	6.4	0.9	7.3	0.9	0.9	1.0
	(10.2)	(9.8)	(4.5)	(14.0)	(8.8)	(11.2)	(16.9)
건물	268.1	180.4	27.6	181.5	20.7	23.5	28.2
	(1.6)	(2.5)	(0.5)	(0.6)	(3.2)	(-3.0)	(2.3)
가정	85.8	57.1	10.2	57.5	6.4	7.7	10.5
	(1.7)	(3.2)	(0.9)	(0.8)	(2.5)	(-4.9)	(3.7)
상업	148.5	100.7	14.4	101.2	11.6	12.9	14.7
	(1.4)	(2.0)	(0.3)	(0.6)	(3.8)	(-2.1)	(1.6)

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

▶ **제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이**



9. 원자력

□ **8월 원자력 발전량은 새울3호기의 시운전 및 예방정비량 감소 등으로 원전 이용률이 상승하여 13.3% 증가**

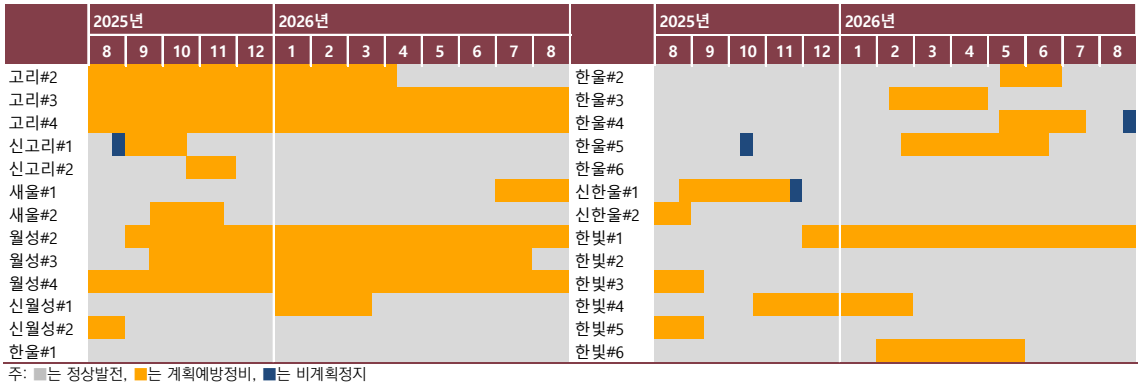
○ 계속운전 준비와 계획예방정비 등으로 정지한 원전의 수는 7기로 전년 동월 대비 3기 감소하였으며, 새울3호기의 시운전과 일평균 예방정비량의 감소 등으로 설비 이용률은 약 10%p 상승한 82%를 기록

- 한울4호기(`26.8.19~10.8)는 8월 19일 설비 고장으로 인해 자동정지되어 원자력안전위원회가 점검에 착수하였으며[j], 새울1호기(`26.7.2~8.23)는 8월 중 계획예방정비를 마치고 재가동
- 월성2호기('25.9.1~'26.11.1), 월성4호기('25.7.18~'26.9.17)는 계획예방정비를 지속
- 고리3~4호기, 한빛1호기(950MW)는 설계수명 만료로 인해 계속운전을 위한 계획예방정비 중[k]
- 신규 원전 새울3호기는 8월 11일 기준 원자력 출력이 80%까지 도달하여 원자력 발전량 증가에 기여하였으나, 터빈 작동 이상으로 인한 정지 후 원안위가 조사에 착수[l]
- 예방정비량은 작년 5월 이후 처음으로 전년 동월 대비 감소하였으며, 발전량은 전년 동월 대비 급증

○ 총 발전량에서 원자력 발전의 비중은 전년 동월 대비 3.2%p 증가한 27.8%를 차지

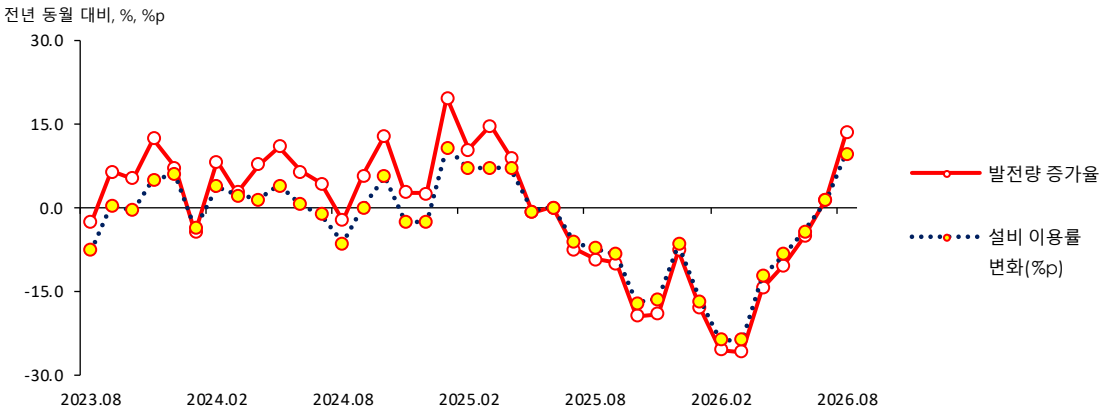
- 원자력과 석탄 발전의 비중 증가로 인해 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 4.4%p 상승한 66.0% 수준을 기록

► 원전 가동 및 정지 일지



주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■는 비계획정지

► 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률은 설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

10. 신재생 및 열

□ **8월 재생 발전량(폐기물 제외)은 태양광과 바이오의 증가에 힘입어 전년 동월 대비 6.0% 증가[m]**

- 태양광은 일사량 감소(-5.1%)에도 설비용량 증가(13.9%, 4.1GW)로 전년 동월 대비 7.1% 증가
- 풍력 발전은 설비용량 증가(7.9%)와[n] 평균 풍속 4.8% 상승으로 전년 동월 대비 1.1% 증가
- 수력 발전은 8월의 강수량 증가(27.5%)에도 불구하고 5~7월 강수량이 전년 동월 대비 33.5% 감소하는 등 저수량 감소 등의 영향으로 12.7% 감소. 바이오 발전은 6.7% 증가
- 총 발전량 중 재생에너지 발전 비중은 9.9%로 전월 수준 유지, 재생에너지 발전량 중 태양광 발전 비중은 69.7%로 전월 대비 1.1%p 상승

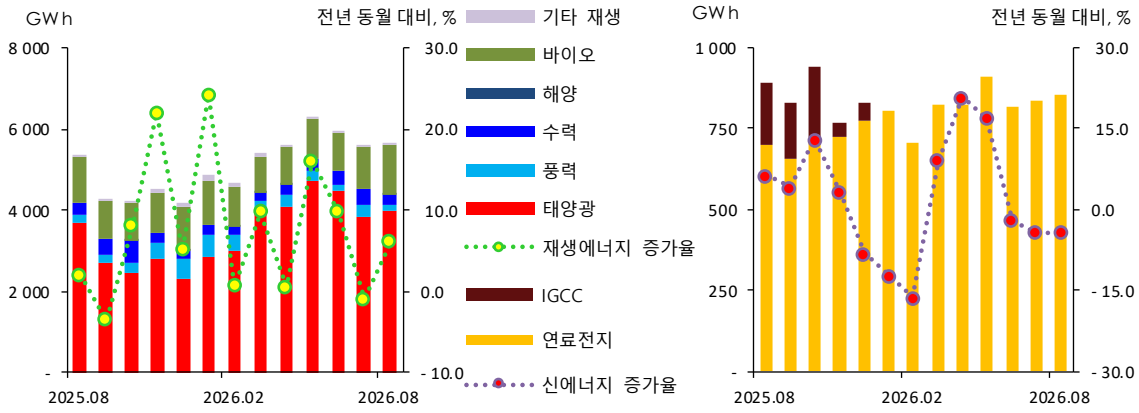
□ **8월 신에너지 발전량은 연료전지의 증가에도 IGCC 정비 지속으로 전년 동월 대비 4.2% 감소[o]**

- 신에너지인 연료전지는 설비용량(24.2%, 299.9MW) 증가로 전년 동월 대비 22.6% 증가. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.9.)[p]로 약 9개월간 예방정비('25.12.11~'26.9.23.) 지속

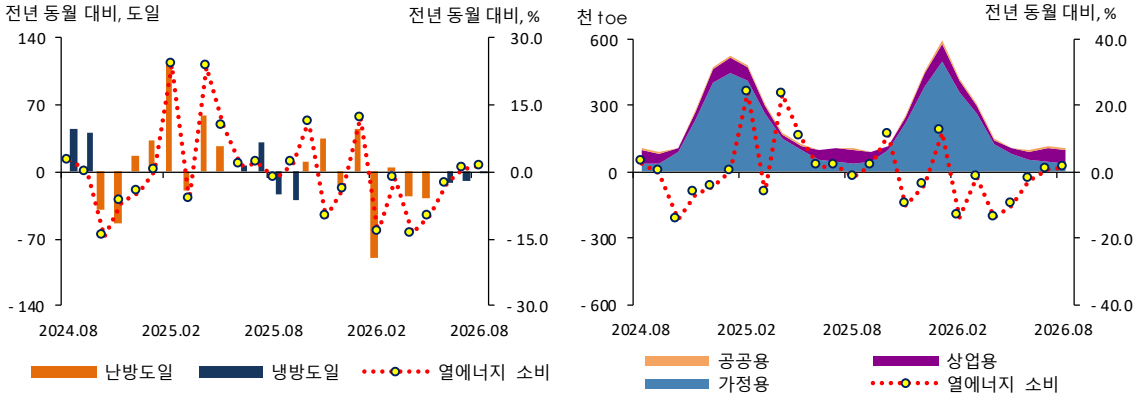
□ **8월 열에너지 소비는 폭염 등의 영향으로 상업·공공 부문의 냉방용을 중심으로 전년 동월 대비 1.3% 증가[q]**

- 8월 상순과 하순에 고온이 지속되며 폭염일수(4.3%)와 열대야일수(6.3%)가 증가한 영향 등으로 냉방용으로도 활용되는 상업·공공 부문의 소비가 각각 2.2%, 4.8% 증가하며 전체 열 소비 증가를 견인

► 재생 및 신에너지 발전량 추이



► 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ **8월 산업 부문 에너지 소비는 기계류, 철강의 증가에도 석유화학의 감소로 전년 동월 대비 6.7% 감소**

○ 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 0.5일 감소한 가운데 석유화학의 원료용을 중심으로 감소

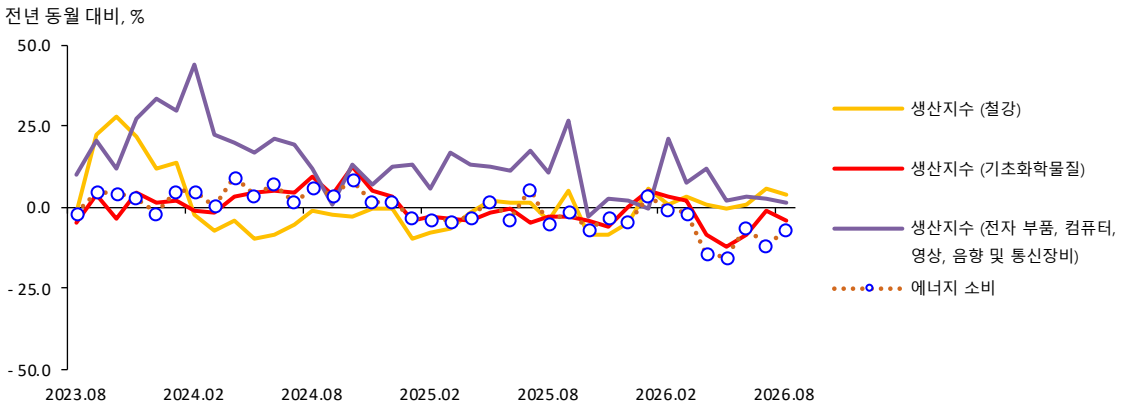
- 석유화학업은 기초화학물질 생산지수의 감소세가 지속되는 가운데, 납사 및 LPG 등 원료용 소비를 중심으로 전반적인 에너지 소비가 줄며 전체적으로 12.1% 감소
- 철강업 에너지 소비는 생산지수 증가세가 지속되는 가운데, 현물 LNG 및 도시가스 요금 상승에 따른 가스 수요 감소(-11.3%)에도 석탄 소비 증가(3.6%), 전기 소비 증가(6.8%)로 전체적으로 2.4% 증가
- 기계류의 에너지 소비는 반도체업 호황이 지속되는 가운데 한전 수전 전기 소비가 3.2% 증가하였으나, 현물 LNG 가격 상승으로 천연가스 소비 증가세가 둔화(0.5%)되며 전체적으로 2.1% 증가
- 수송장비업 에너지 소비는 생산지수 급락(-29.4%)에 따른 전기 소비 급감(-9.0%) 등으로 7.2% 감소

► **산업 부문 에너지 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업 (백만 toe)	**128.3**	**86.2**	**10.7**	**80.3**	**9.8**	**10.1**	**9.9**
	(-2.7)	(-2.1)	(-5.1)	(-6.8)	(-6.1)	(-12.1)	(-6.7)
화학 및 석유화학	65.4	44.3	5.5	38.8	4.6	4.9	4.9
	(-3.2)	(-2.3)	(-5.0)	(-12.4)	(-10.2)	(-21.7)	(-12.1)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.1	33.9	4.3	29.0	3.5	3.7	3.6
	(-0.7)	(0.2)	(-3.6)	(-14.4)	(-11.8)	(-25.7)	(-14.8)
철강	25.7	17.0	2.2	17.6	2.1	2.3	2.2
	(-2.3)	(-2.5)	(-7.4)	(3.4)	(0.1)	(2.1)	(2.4)
기계류	11.1	7.4	0.9	7.5	0.9	1.0	1.0
	(2.0)	(3.0)	(0.8)	(1.2)	(3.5)	(3.1)	(2.1)
수송장비	3.1	2.1	0.2	2.1	0.3	0.3	0.2
	(2.8)	(2.7)	(-0.1)	(-1.5)	(7.7)	(5.1)	(-7.2)
원료용 에너지 비중 (%)	57.0	57.1	58.6	54.7	54.5	55.3	56.6

주: 원료용 에너지는 비에너지유와 원료탄의 합, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지수급통계(KEEI)

► **산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이**



12. 수송 부문

□ **8월 수송 부문 에너지 소비는 석유제품 가격 상승 및 화물 수요 위축 등으로 전년 동월 대비 13.0% 감소**

○ 도로 부문 소비[r]는 제품 가격 상승과 등록차량의 연료 구성 변화 등으로 전년 동월 대비 14.8% 감소

- 경유 소비는 경유차 등록대수가 지속적으로 감소(-5.6%)하는 가운데 경유 가격 상승[s](23.9%)과 전월 주유소 및 대리점의 재고 증가[t]에 따른 입하 조정이 더해지며 28.3%로 크게 감소
- 휘발유 소비 역시 전년 대비 높은 가격이 지속되고 휘발유차 등록대수도 감소[u]하며 4.5% 감소
- LPG 소비는 가격 상승이 비교적 제한된 가운데 연료 소비가 많은 화물차 등록대수가 늘며 2.6% 증가

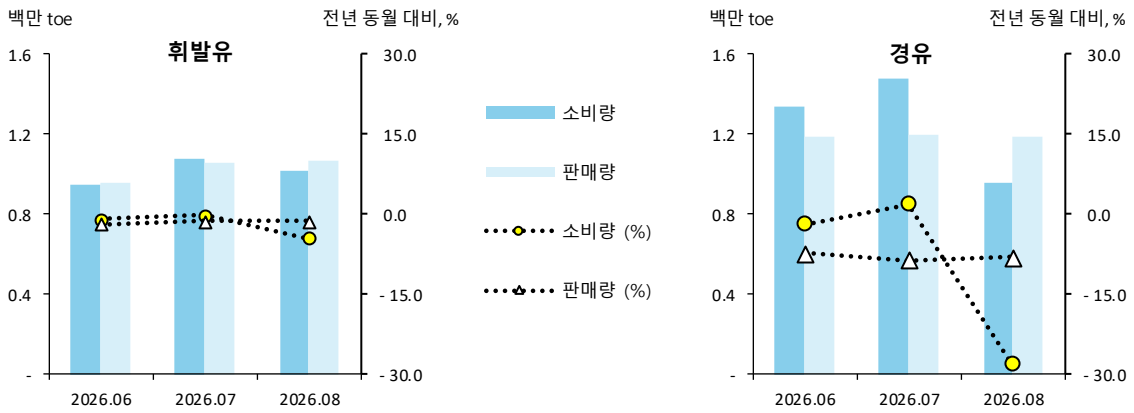
○ 주유소 경유 판매량은 자동차 등 주요 화물 관련 업종의 출하 부진 및 판매가격 상승으로 전년 동월 대비 8.1% 감소. 휘발유 판매량은 가격 상승에도 교통량 등 이동 수요가 유지되며 1.2% 감소

► **수송 부문 에너지 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
수송 (백만 toe)	**34.3**	**22.7**	**3.0**	**22.2**	**2.8**	**3.1**	**2.6**
	(-2.6)	(-2.8)	(-6.6)	(-2.3)	(-0.6)	(1.3)	(-13.0)
도로	33.0	21.8	2.9	21.1	2.7	3.0	2.4
	(-2.6)	(-2.5)	(-6.8)	(-3.1)	(-0.6)	(0.5)	(-14.8)
휘발유	11.7	7.7	1.1	7.7	1.0	1.1	1.0
	(1.8)	(1.9)	(-2.0)	(0.3)	(-0.9)	(-0.1)	(-4.5)
경유	16.4	10.8	1.3	10.0	1.3	1.5	1.0
	(-6.4)	(-6.0)	(-12.6)	(-7.4)	(-1.8)	(1.9)	(-28.3)
LPG	2.93	1.92	0.26	1.99	0.25	0.26	0.27
	(2.0)	(1.2)	(4.1)	(3.9)	(3.3)	(-4.2)	(2.6)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.8	7.8	1.1	7.8	1.0	1.1	1.1
	(2.6)	(2.5)	(1.7)	(0.3)	(-1.9)	(-1.4)	(-1.2)
경유	17.6	11.7	1.5	11.0	1.4	1.4	1.4
	(-5.6)	(-5.4)	(-7.2)	(-6.4)	(-7.3)	(-8.7)	(-8.1)

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율(%). 도로 부문 소비량은 정유사에서 공급한 양이고, 판매량은 주유소와 대리점에서 판매한 양.
자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국석유관리원

► **석유제품 소비 및 판매량 추이**



13. 건물 부문

□ **8월 건물 부문 소비는 전기를 중심으로 전년 동월 대비 1.3% 증가한 344만 toe로 역대 8월 중 최고치 기록**

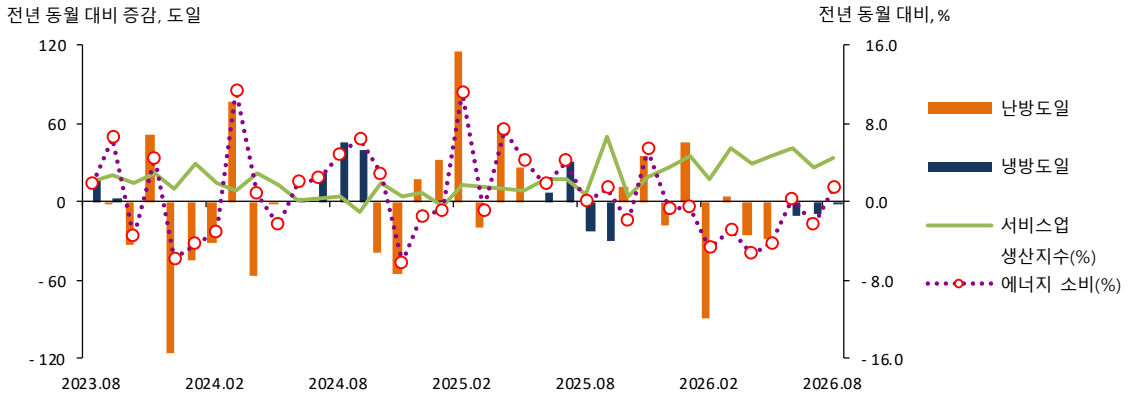
- ㅇ 건물 부문 전기 소비는 서울·경기 냉방 수요 확대 등으로 2.3% 증가한 28.2 TWh로 역대 최고치를 기록했으며, 건물 부문 내 비중도 70.5%로 처음으로 70%를 상회
  - 전국 냉방도일은 전년 동월 대비 2.1% 감소했으나, 인구와 상업시설이 밀집한 서울·경기 지역에서는 냉방도일이 3.9% 증가하고 열대야일수도 9.3일로 4.0일 증가
- ㅇ 가정 부문 소비는 다른 에너지원의 소비 감소에도 전기 소비 증가로 전년 동월 대비 1.8% 증가
- ㅇ 상업 부문 소비는 서비스업 생산 확대에도 일부 에너지 다소비 업종의 부진 등으로 1.0% 증가에 그침
  - 전체 서비스업생산지수는 도소매업, 운수·창고업, 정보통신업, 금융·보험업 등 다수 업종의 생산 증가에 힘입어 전년 동월 대비 4.6% 상승한 반면, 에너지 다소비 업종인 숙박·음식점업은 2.8% 하락

► **건물 부문 에너지 소비 동향**

	2025년p			2026년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
건물 (백만 toe)	**47.8**	**32.6**	**3.4**	**31.8**	**2.9**	**3.1**	**3.4**
	(2.5)	(3.3)	(0.0)	(-2.4)	(0.3)	(-2.3)	(1.3)
가정	23.0	15.7	1.2	15.0	1.0	1.1	1.2
	(3.4)	(4.8)	(-0.7)	(-4.4)	(-3.0)	(-3.2)	(1.8)
상업	19.2	13.0	1.7	12.9	1.4	1.6	1.7
	(1.5)	(2.1)	(-0.2)	(-0.4)	(3.2)	(-1.8)	(1.0)
공공	5.7	3.8	0.5	3.8	0.4	0.5	0.5
	(2.1)	(1.3)	(2.5)	(-1.0)	(-1.4)	(-2.4)	(1.1)
난방도일 (18°C)	2 456.2	1 614.8	-	1 521.6	-	-	-
	(10.8)	(15.1)	-	(-5.8)	-	-	-
냉방도일 (24°C)	227.2	210.6	98.6	187.3	1.6	89.2	96.5
	(-6.7)	(7.1)	(-19.0)	(-11.1)	(-87.5)	(-10.1)	(- 2.1)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9	117.5	116.2	122.6	128.4	123.3	121.5
	(2.0)	(1.3)	(0.8)	(4.3)	(5.5)	(3.4)	(4.6)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지수급통계(KEEI), 기상청, 국가데이터처

► **건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이**



14. 발전 부문[v]

□ **8월 총 발전량은 원자력, 석탄, 신재생 발전은 증가하고 가스 발전은 줄며 전년 동월 대비 0.2% 증가**

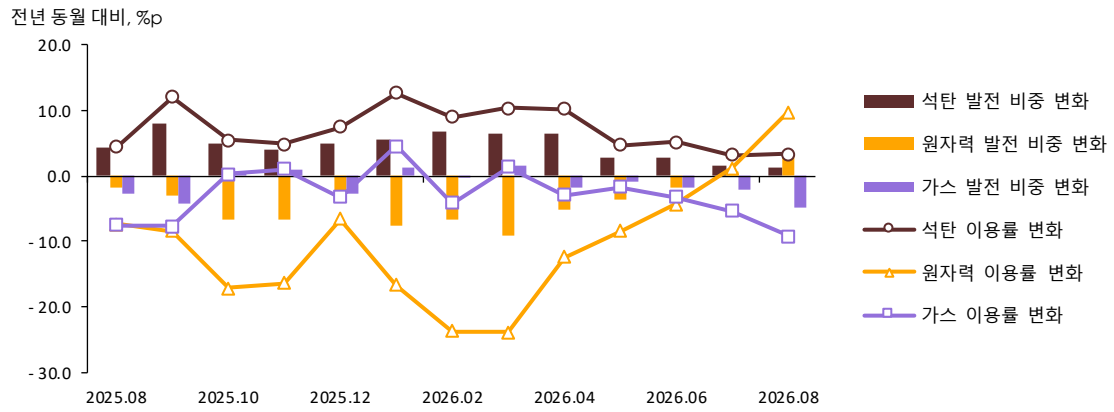
- 원자력 발전량은 예방정비량 감소, 새울3호기 시운전 등으로 설비이용률이 지난해 6월 이후 처음으로 80%를 초과하며 전년 동월 대비 13% 이상 급증
- 재생에너지 발전량은 수력에서 줄었으나 태양광 발전이 일조시간 감소에도 발전설비 증가로 7.1% 증가하고, 바이오, 풍력 발전도 증가하며 전년 동월 대비 6.0% 증가
- 석탄 발전량은 수도권 융통전력 한계량 확대[w] 등으로 전년 동월 대비 3% 이상의 증가세를 유지
- 총 발전량이 전년 동월 대비 0.1 TWh 증가한 가운데 수도권 송전 가능량 증가로 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 2.8 TWh 늘어, 첨두 부하를 담당하는 가스 발전은 18% 가까이(2.7 TWh) 급감

▶ **에너지원별 발전량**

	2025년	2026년p				
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총발전량 (TWh)	**595.6**	**401.8**	**57.2**	**400.5**	**47.7**	**56.5**	**57.3**
	(0.0)	(0.3)	(-2.7)	(-0.3)	(0.4)	(-1.2)	(0.2)
석탄	170.8	107.9	21.1	123.9	15.1	21.1	21.9
	(2.2)	(-5.7)	(9.7)	(14.8)	(9.9)	(3.5)	(3.5)
석유	1.1	0.8	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-5.5)	(-4.4)	(-36.4)	(12.4)	(18.1)	(-5.4)	(31.6)
가스	163.1	112.3	15.1	107.3	10.9	12.9	12.4
	(-2.4)	(-0.8)	(-12.0)	(-4.5)	(-7.0)	(-9.8)	(-17.8)
원자력	184.7	128.2	14.1	113.5	14.3	15.5	15.9
	(-2.2)	(4.2)	(-9.3)	(-11.5)	(-5.3)	(1.5)	(13.3)
신재생·기타	75.9	52.7	6.8	55.0	7.3	6.9	7.0
	(6.4)	(6.9)	(0.9)	(4.3)	(6.6)	(-2.9)	(2.7)
석탄+원자력+신재생·기타	431.4	288.8	42.0	292.3	36.7	43.5	44.8
	(1.0)	(0.7)	(1.2)	(1.2)	(2.8)	(1.7)	(6.6)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 신재생·기타 발전은 양수 발전과 기타(폐기물 등) 발전 포함
자료: 한국전력공사

▶ **주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 변화**



주: 이용률=설비를 100% 가동했을 때의 발전량에서의 실제 발전량

[a] [경제 및 산업] 주요국 수입규제 강화에도 미국 역내 재고 부족 등으로 8월 1~25일 대미국 철강 수출은 전년 동기 대비 109.5% 증가한 반면, 대EU 철강 수출은 18% 감소. 같은 기간 철강 수출단가는 톤당 920달러로 6.3% 상승(산업통상부, 2026.9.1., 2026년 8월 수출입 동향)

[b] [가격] 기후에너지환경부는 '전기차 공공충전요금 체계 개편안'을 7월 1일에 확정하고 8월 1일부터 시행하였음. 개편안을 통해 기존에는 출력에 따라 2단계로 구분되었던 공공충전요금 체계는 5단계로 세분화되었으며, 전체 충전기의 약 90%를 차지하는 완속충전기(30kW 미만)는 이번 개편으로 기존 체계보다 kWh당 29.4원의 요금이 인하되었음(기후에너지환경부, "기후부, 전기차 공공 충전 요금 체계 개편")

< 현행 >

구분	충전요금
100kW 미만	324.4
100kW 이상	347.2

⇨

< 최종 >

구분	충전요금	충전기 수*
30kW 미만	**295.0**	**449,530**(89.3%)
30kW 이상 ~ 50kW 미만	**307.2**	**2,227**(0.4%)
50kW 이상 ~ 100kW 미만	**325.6**	**13,246**(2.6%)
100kW 이상 ~ 200kW 미만	**348.4**	**27,148**(5.4%)
200kW 이상	**393.1**	**11,654**(2.3%)

[c] [에너지공급] 싱가포르 정제마진이 전년 동월 대비 큰 폭으로 상승(447.3%)하는 등 정제 수익성이 개선되어 원유 수입 유인이 확대되었으나, 중동지역의 지정학적 불안과 도입 차질이 지속되며 사우디아라비아산 원유 수입이 크게 감소

[d] [에너지공급] 4~6월 체결된 수입 계약분에 대해 전쟁 이전 가격 대비 수입 단가 상승분의 50% 보조하는 나프타 수급 안정화 지원사업은 7월을 기해 종료

[e] [석탄] 포스코 포항제철소 파이넥스 3공장은 2024년 11월 10일과 24일 폭발과 화재가 발생하여 가동이 중단되었음. 파이넥스 3공장은 연간 약 200만톤 규모의 쇳물을 생산하는 설비로, 포항제철소 전체 쇳물 생산량의 약 10%를 담당해온 핵심 공정임. 2025년 3월부터 부분 개수를 진행한 3파이넥스공장은 가동을 멈춘지 약 1년여 만인 2025년 12월 9일에 복구 작업을 완료하고 재가동을 시작했음(철강금속신문, 2025.12.14, "포항제철소 3파이넥스 재가동…사고 이후 1년여 만에 조업 정상화 국면")

[f] [석탄] 발전 부문의 미주를 참고

[g] [석유] 국제 납사가격(일본 현물 기준)은 전년 동월 대비 33.6% 상승한 반면 국제 프로판 가격(아람코 기준)은 19.2% 상승에 그쳐 프로판의 납사 대비 상대가격 여건이 개선됨

[h] [석유] 8월 석유화학 원료용 소비 중 LPG의 비중은 약 19.1%로, 전년 동월의 16.3% 대비 2.8%p 증가

[i] [전기] 전기 소비 통계는 한국전력의 전기 판매량으로, 개별 업체의 자가 발전량이 증가하면 한전으로부터의 전력 구입량이 감소하여 실질적으로는 전기 소비가 증가하여도 통계상으로 전기 소비가 감소하는 것으로 기록될 수 있음

[j] [원자력] 지난 8월 19일, 한울 4호기는 발전기 차단기 단로기 고장과 원자로 출력 급감발계통 미작동 등으로 자동 정지하였으며, 원자력안전위원회는 재발 방지 대책이 마련된 것을 확인한 이후 10월 7일 한울 4호기의 재가동을 승인함(연합뉴스. 2026.10.7. ”원안위, 자동 정지됐던 한울 4호기 재가동 승인”).

[k] [원자력] 원자력안전위원회 업무보고 자료(2025.12.17)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 9기(고리 2~4호기, 한빛1,2호기, 한울1,2호기, 월성2~4호기)이며, 그 중 고리 3~4호기, 한빛1호기가 설계수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지했던 상황임. 고리 3, 4호기는 당초 2026년 6월 재가동을 목표로 하고 있었으나 예방정비 기간이 내년까지 연기되었으며, 올 하반기에 계속운전 허가안이 원자력안전위원회에 상정될 예정임(YTN사이언스. 2026.8.5.”고리 3·4호기 올해, 한빛 1·2호기 내년 계속운전 심사 상정”).

[l] [원자력] 설비용량 1400MW급 원자력발전소인 새울3호기는 ’26년 4월 12일 시운전에 착수하였으며, 10월 중 상업운전을 실시할 예정이었으나, 8월 11일 원자로 출력 80% 상태에서 ‘부하상실 시험’ 중 원자로와 터빈이 가동을 멈춰 원안위가 조사에 착수하였고, 9월 6일 재가동 이틀만에 다시 배관 누설로 인해 정지함(경상일보.2026.8.13. ”원안위, 시운전 중 멈춘 새울 3호기 조사 착수”)(조선일보.2026.9.6. “새울 3호기 재가동 이틀 만에 또 정지…이번엔 배관 누설“).

[m] [재생·신·열에너지] 재생에너지 발전량은 한전 전력통계월보 7-1.발전전력량(발전원별에너지원별) 시트의 태양에너지, 풍력, 해양에너지, 바이오에너지, 신재생(기타)를 포함한 값이며, 폐기물에너지는 타 에너지원과 기타에 포함되어 있어 제외됨. 그러므로 재생에너지법상의 재생에너지와는 다른값임.

[n] [재생·신·열에너지] SK이터닉스가 경북 의성 옥산면 일대에 황학산 풍력발전단지(99 MW)가 8.31일 부로 상업운전에 돌입함(에너지신문, 2026.8.31., “99MW 의성 황학산 풍력 상업운전 개시”).

[o] [재생·신·열에너지] 신에너지 발전량은 연료전지와 IGCC 발전량임.

[p] [신재생 및 열] 2025년 12월 9일 태안화력발전소에서 화재가 발생했으며, 열교환기 버너 교체 과정에서 폭발사고가 일어난 것으로 추정(전기신문, 2025.12.09. “태안화력 IGCC ‘가스폭발’ 추정 화재…2명 병원 이송”)

[q] [재생·신·열에너지] 열에너지 월별 소비 통계는 주요 3사의 월별 열 판매량과 그 외 업체의 추정량을 합산한 수치로 추후 변경될 수 있음

[r] [수송] 도로 부문에서 석유 제품의 “소비”는 정유사가 주유소, 대리점 등에 공급한 물량이고, “판매”는 주유소, 대리점이 일반 소비자에 판매한 물량임

[s] [수송] 정유사 판매가격 기준으로, 경유 가격은 2025년 8월 리터당 1,418.16원에서 2026년 8월 1,756.87원으로 상승

[t] [수송] 주유소 경유 기말재고는 4월 이후 전년 동월 대비 평균적으로 약 25% 낮은 수준을 유지하였으나, 7월 초 국제유가와 정유사 공급가격이 하락하며 매입이 확대되어 증가함. 이에 따라 8월에는 추가적인 재고 보충 수요가 제한된 것으로 보임

[u] [수송] 휘발유차 등록대수는 2025년 9월 이후 점차 감소하기 시작해 2026년 8월에는 전년 동월 대비 0.7% 감소. 한편 휘발유 하이브리드 차량이 대부분을 차지하는 하이브리드차 등록대수는 2025년에는 28% 이상의 높은 증가세를 보였으나 2026년 들어 증가세가 점차 둔화되고 있어, 장기적으로 휘발유 소비를 제약하는 요인으로 작용할 가능성이 있음

[v] [발전] 발전 부문은 한국전력의 발전량 자료를 이용한 분석으로, 총발전량에는 양수 발전량이 포함됨

[w] [발전] 한국전력은 2026년 1분기 수도권 융통전력 한계량 확대 등 송전제약 완화와 저원가 발전 확대를 통해 구입전력비를 절감했다고 발표함(출처: 한전 2026년 1분기 결산실적). 또한, 기존 송전망의 이용률과 계통안정도를 높이기 위해 ESS, STATCOM, TCSC 등 계통안정화 및 유연 송전 설비를 도입해 활용함(출처: “안정적 전력 수송의 새로운 이정표 STATCOM이 이끄는 지능형 전력망 STATCOM”, 2026.6, 한국전력 웹진 및 “2030년 재생에너지 100GW 이상 수용…전력망 체계 전면 혁신”, 2026.9.29, 대한민국정책브리핑)

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2024년	2025년					2026년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	2 300.1	2 326.3	1 131.1	577.9	-	-	1 173.6	599.5	-	-
	(2.2)	(1.1)	(0.4)	(0.7)	-	-	(3.8)	(3.7)	-	-
민간소비	1 100.9	1 117.4	548.6	273.0	-	-	562.7	279.6	-	-
	(1.3)	(1.5)	(0.8)	(1.0)	-	-	(2.6)	(2.4)	-	-
설비투자	214.9	218.0	108.6	55.3	-	-	114.4	58.8	-	-
	(0.7)	(1.5)	(3.7)	(2.7)	-	-	(5.4)	(6.3)	-	-
건설투자	293.9	265.4	128.4	73.0	-	-	126.5	72.1	-	-
	(-2.0)	(-9.7)	(-11.9)	(-11.3)	-	-	(-1.5)	(-1.2)	-	-
소비자물가지수 (2020=100)	114.2	116.6	116.3	116.3	116.5	116.5	119.3	120.0	119.8	120.1
대미환율 (원)	1 363.4	1 422.4	1 416.1	1 367.0	1 375.2	1 389.7	1 475.1	1 527.3	1 497.4	1 406.3
기준금리 (%)	3.4	2.6	2.7	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.8	3.0
경기동행지수 (2020=100)	112.7	114.1	113.8	114.1	114.3	114.7	116.6	116.9	118.1	118.8
광공업생산지수 (2020=100)	111.2	114.3	113.0	116.3	116.2	112.6	115.4	123.5	120.9	110.1
제조업가동률지수 (2020=100)	102.0	101.7	100.7	103.4	102.9	99.9	100.9	107.4	104.7	94.6
평균기온 (℃, 전국 기준)	14.5	13.7	14.2	22.9	27.1	27.1	14.6	22.2	26.8	27.1
- 전년동기대비 기온차	0.8	- 0.8	- 0.9	0.2	0.8	- 0.8	0.4	- 0.7	- 0.3	- 0.0
난방도일	2 215.9	2 456.2	1 614.8	-	-	-	1 521.6	-	-	-
	(-5.6)	(10.8)	(15.1)	-	-	-	(-5.8)	-	-	-
냉방도일	243.5	227.2	210.6	12.8	99.2	98.6	187.3	1.6	89.2	96.5
	(82.3)	(-6.7)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.14	0.13	0.13	-	-	-	0.13	-	-	-
	(-0.4)	(-2.9)	(-2.9)	-	-	-	(-5.8)	-	-	-
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	15.4	15.1	10.1	1.2	1.4	1.3	9.1	1.1	1.2	1.1
	(3.9)	(-1.8)	(-1.5)	(-7.2)	(16.4)	(-4.5)	(-9.5)	(-9.9)	(-15.2)	(-12.4)
전기 최종 소비(MWh)	10.4	10.4	7.0	0.8	0.9	1.0	7.0	0.8	0.9	1.0
	(0.6)	(0.2)	(0.6)	(0.5)	(4.0)	(-0.4)	(-0.1)	(1.6)	(-1.6)	(1.6)
가스 최종 소비(toe)	0.50	0.52	0.36	0.03	0.03	0.03	0.34	0.03	0.03	0.03
	(4.2)	(3.3)	(4.1)	(-2.2)	(-1.1)	(-2.2)	(-4.9)	(1.8)	(1.6)	(-3.5)
총 최종 소비 (toe)	4.13	4.07	2.74	0.31	0.34	0.33	2.60	0.30	0.32	0.31
	(2.5)	(-1.4)	(-0.9)	(-4.3)	(8.5)	(-4.3)	(-4.9)	(-3.8)	(-7.9)	(-6.1)
총 일차에너지 소비 (toe)	6.01	5.91	3.96	0.46	0.53	0.50	3.87	0.45	0.51	0.49
	(1.7)	(-1.7)	(-1.6)	(-3.5)	(6.7)	(-5.1)	(-2.4)	(-1.5)	(-4.0)	(-2.0)

주: 2020년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 한국은행, 국가통계포털, 기상청, 에너지수급통계(KEEI)

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2024년	2025년					2026년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	113.7	115.0	113.1	118.3	114.4	111.2	116.3	123.6	118.0	113.3
	(1.6)	(1.2)	(0.8)	(1.9)	(2.8)	(0.2)	(2.8)	(4.5)	(3.1)	(1.9)
광공업	111.2	114.3	113.0	116.3	116.2	112.6	115.4	123.5	120.9	110.1
	(4.1)	(2.9)	(3.4)	(3.7)	(6.9)	(2.2)	(2.1)	(6.2)	(4.0)	(-2.2)
반도체	160.1	180.6	175.9	200.2	183.9	185.2	185.9	203.9	184.5	187.8
	(20.4)	(12.8)	(15.6)	(15.6)	(21.3)	(13.5)	(5.7)	(1.8)	(0.3)	(1.4)
1차 철강	95.8	92.3	93.2	94.7	96.5	92.7	95.5	95.1	102.1	96.3
	(-2.8)	(-3.7)	(-3.4)	(1.1)	(1.2)	(-3.9)	(2.5)	(0.4)	(5.8)	(3.9)
시멘트	83.1	73.5	73.1	80.0	75.6	67.3	70.2	78.4	69.0	65.8
	(-13.7)	(-11.6)	(-12.3)	(-11.5)	(0.7)	(-14.3)	(-4.0)	(-2.0)	(-8.7)	(-2.2)
기초화학물질	99.2	96.1	96.2	96.4	97.6	100.5	93.3	88.0	96.8	96.2
	(4.1)	(-3.1)	(-3.1)	(-0.7)	(-4.7)	(-3.1)	(-3.0)	(-8.7)	(-0.8)	(-4.3)
자동차	124.7	125.9	126.6	129.5	120.3	122.7	123.8	145.8	132.7	86.6
	(-2.0)	(1.0)	(2.0)	(2.5)	(6.5)	(5.2)	(-2.2)	(12.6)	(10.3)	(-29.4)
전기장비	103.5	103.8	102.8	110.0	108.1	99.5	104.4	121.0	115.6	102.7
	(-7.0)	(0.3)	(0.4)	(3.0)	(5.2)	(3.1)	(1.6)	(10.0)	(6.9)	(3.2)
서비스업	117.6	119.9	117.5	121.7	119.2	116.2	122.6	128.4	123.3	121.5
	(1.3)	(2.0)	(1.3)	(2.3)	(2.3)	(0.8)	(4.3)	(5.5)	(3.4)	(4.6)
도소매	104.5	107.5	105.1	106.4	107.0	101.6	108.4	111.1	107.1	102.8
	(-2.0)	(2.9)	(1.6)	(2.4)	(5.4)	(1.1)	(3.2)	(4.4)	(0.1)	(1.2)
숙박·음식점	117.8	116.7	115.7	115.9	120.8	122.7	116.0	117.3	119.4	119.3
	(-1.8)	(-0.9)	(-1.7)	(-2.5)	(1.5)	(-0.2)	(0.2)	(1.2)	(-1.2)	(-2.8)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	43 237.8	43 732.7	29 108.6	3 676.0	3 807.9	3 754.7	29 495.2	3 643.6	3 816.9	3 696.8
	(-4.4)	(1.1)	(2.7)	(6.0)	(31.4)	(-5.0)	(1.3)	(-0.9)	(0.2)	(-1.5)
철강 - 조강 (천 톤)	63 648.4	62 233.3	41 646.5	5 331.2	5 367.8	5 215.5	42 809.8	5 289.3	5 714.6	5 353.4
	(-4.6)	(-2.2)	(-2.1)	(3.7)	(-2.0)	(-5.5)	(2.8)	(-0.8)	(6.5)	(2.6)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	33 129.6	32 381.0	21 897.9	2 752.5	2 899.1	2 857.1	19 069.1	2 263.1	2 463.8	2 430.3
	(6.3)	(-2.3)	(-1.8)	(1.6)	(2.9)	(-1.9)	(-12.9)	(-17.8)	(-15.0)	(-14.9)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	13 195.4	12 893.5	8 511.2	1 043.4	1 168.6	1 134.2	8 081.3	861.4	1 022.3	1 013.3
	(1.7)	(-2.3)	(-3.4)	(2.7)	(0.5)	(-3.1)	(-5.1)	(-17.4)	(-12.5)	(-10.7)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 058.6	19 848.8	13 497.7	1 683.9	1 705.5	1 658.8	12 443.9	1 526.1	1 561.2	1 531.9
	(-1.5)	(-5.7)	(-6.7)	(-7.1)	(-5.2)	(-5.6)	(-7.8)	(-9.4)	(-8.5)	(-7.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 118.5	4 102.2	2 748.3	353.2	316.3	320.9	2 668.9	394.3	352.0	206.1
	(-2.9)	(-0.4)	(0.8)	(-0.1)	(8.7)	(10.7)	(-2.9)	(11.6)	(11.3)	(-35.8)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합섬원료, 합성고무임
자료: 국가통계포털, 한국철강협회, 한국석유화학협회

국제 에너지 가격

	2024년	2025년					2026년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
원유 (USD/bbl)										
WTI	75.7	64.8	67.1	67.3	67.2	64.0	82.0	81.8	79.2	82.5
	(-2.4)	(-14.4)	(-14.6)	(-14.5)	(-16.4)	(-15.1)	(22.2)	(21.5)	(17.8)	(28.8)
Dubai	79.6	69.4	71.5	69.3	70.9	69.4	89.1	79.5	76.7	88.7
	(-3.0)	(-12.8)	(-13.5)	(-16.1)	(-15.5)	(-10.6)	(24.6)	(14.7)	(8.3)	(27.9)
Brent	79.8	68.2	70.2	69.8	69.6	67.3	87.0	84.4	84.0	88.1
	(-2.9)	(-14.5)	(-15.3)	(-15.9)	(-17.1)	(-14.7)	(23.9)	(21.0)	(20.7)	(30.9)
수입단가 (CIF)	82.8	73.4	74.7	67.9	71.0	73.2	92.1	114.1	101.9	90.7
	(-3.6)	(-11.4)	(-12.5)	(-22.0)	(-17.5)	(-12.6)	(23.3)	(68.0)	(43.4)	(24.0)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.4	3.6	3.5	3.6	3.3	2.9	3.1	3.2	2.9	2.8
	(-9.4)	(50.4)	(61.2)	(29.7)	(49.5)	(38.5)	(-11.8)	(-12.2)	(-11.0)	(-4.1)
TTF (USD/MMBtu)	10.9	11.9	12.7	12.4	11.7	11.1	15.8	15.2	18.1	21.2
	(-16.1)	(9.1)	(28.4)	(13.9)	(12.9)	(-10.2)	(24.9)	(22.6)	(55.1)	(90.2)
JKM (USD/MMBtu)	11.9	12.3	12.9	13.1	12.5	11.6	16.7	17.3	19.1	22.0
	(-17.8)	(3.3)	(18.4)	(6.1)	(1.7)	(-12.6)	(29.3)	(32.8)	(52.4)	(89.2)
수입단가 (USD/톤, CIF)	628.5	555.3	575.4	545.4	551.6	579.6	606.1	622.0	747.5	743.2
	(-19.6)	(-11.6)	(-7.8)	(-9.2)	(-9.0)	(-7.5)	(5.3)	(14.1)	(35.5)	(28.2)
석탄 (USD/톤)										
호주산	135.6	106.3	105.9	105.9	111.4	112.2	128.8	144.4	129.6	130.7
	(-22.4)	(-21.6)	(-20.8)	(-20.9)	(-17.7)	(-23.0)	(21.6)	(36.4)	(16.4)	(16.4)
국내도입단가 (CIF)	143.2	114.4	117.3	110.7	108.8	96.4	128.5	138.7	136.3	138.8
	(-15.6)	(-20.1)	(-21.0)	(-19.2)	(-16.0)	(-30.0)	(9.6)	(25.3)	(25.4)	(44.0)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	93.0	80.8	81.1	82.0	79.6	80.1	111.0	110.1	109.9	114.8
	(-5.8)	(-13.2)	(-16.6)	(-11.9)	(-17.6)	(-9.9)	(36.8)	(34.2)	(38.1)	(43.3)
등유	95.2	86.5	85.7	84.6	87.0	84.4	141.6	124.9	139.2	148.4
	(-9.0)	(-9.2)	(-13.5)	(-13.1)	(-11.6)	(-7.7)	(65.3)	(47.6)	(60.0)	(75.8)
경유	96.3	87.7	87.4	87.0	90.9	86.4	142.7	126.1	142.4	156.5
	(-9.6)	(-8.9)	(-13.1)	(-11.3)	(-8.5)	(-6.3)	(63.3)	(44.9)	(56.6)	(81.1)
중유	74.0	66.2	70.1	70.7	65.6	64.2	87.7	82.5	79.7	91.2
	(3.1)	(-10.5)	(-7.6)	(-10.9)	(-17.8)	(-10.6)	(25.1)	(16.7)	(21.5)	(42.0)
프로판 (USD/ton)	610.4	565.0	599.4	600.0	575.0	520.0	634.4	760.0	580.0	620.0
	(0.3)	(-7.4)	(-0.6)	(3.4)	(-0.9)	(-11.9)	(5.8)	(26.7)	(0.9)	(19.2)
부탄 (USD/ton)	607.5	546.3	580.6	570.0	545.0	490.0	657.5	820.0	600.0	640.0
	(-1.1)	(-10.1)	(-3.5)	(0.9)	(-3.5)	(-14.0)	(13.2)	(43.9)	(10.1)	(30.6)
납사	72.3	64.4	65.8	63.8	62.6	62.4	89.7	74.9	88.0	87.0
	(4.5)	(-10.8)	(-10.1)	(-11.2)	(-15.9)	(-13.8)	(36.3)	(17.4)	(40.6)	(39.5)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값
자료: 한국석유공사, World Bank, 에너지수급통계(KEEI), CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2024년	2025년					2026년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 646.8	1 680.3	1 673.2	1 642.1	1 667.6	1 665.9	1 872.1	2 004.7	1 882.4	1 863.2
	(0.2)	(2.0)	(0.9)	(-0.9)	(-2.3)	(-1.5)	(11.9)	(22.1)	(12.9)	(11.8)
경유 (원/리터)	1 502.6	1 552.9	1 537.6	1 505.4	1 531.5	1 535.7	1 839.3	1 998.7	1 867.9	1 846.6
	(-3.6)	(3.3)	(0.9)	(1.2)	(-0.7)	(0.5)	(19.6)	(32.8)	(22.0)	(20.2)
중유 (원/리터)	938.5	901.2	919.8	874.3	885.5	877.8	1 093.3	1 335.1	1 171.5	1 154.9
	(0.8)	(-4.0)	(-2.5)	(-8.9)	(-6.1)	(-9.2)	(18.9)	(52.7)	(32.3)	(31.6)
프로판 (원/kg)	2 446.2	2 501.1	2 529.8	2 533.5	2 506.6	2 492.0	2 587.7	2 690.6	2 729.2	2 732.1
	(3.1)	(2.2)	(4.3)	(4.8)	(3.4)	(0.9)	(2.3)	(6.2)	(8.9)	(9.6)
부탄 (원/리터)	995.3	1 044.1	1 066.8	1 074.5	1 053.5	1 037.5	1 059.8	1 107.3	1 134.3	1 100.3
	(4.0)	(4.9)	(9.1)	(10.8)	(7.2)	(2.1)	(-0.7)	(3.0)	(7.7)	(6.1)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	21.4	22.3	22.3	22.3	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.5
	(4.9)	(4.4)	(6.6)	(7.5)	(7.8)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	-	(0.7)
일반용(1)	21.0	21.8	21.8	21.8	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	22.0
	(4.6)	(3.9)	(5.8)	(7.1)	(7.5)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	-	(0.8)
업무난방용	23.6	22.2	22.8	22.3	21.4	21.2	22.9	24.7	25.0	27.5
	(-9.1)	(-6.1)	(-2.6)	(-4.2)	(-8.2)	(-12.2)	(0.4)	(10.6)	(17.0)	(30.0)
산업용	20.8	19.2	19.9	19.3	18.4	18.2	20.0	21.9	22.3	24.8
	(-10.6)	(-7.7)	(-3.7)	(-1.0)	(-8.4)	(-14.6)	(0.7)	(13.6)	(21.2)	(36.5)
열 (원/Mcal)										
주택용	106.9	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3
	(11.3)	(5.0)	(7.7)	(10.6)	-	-	-	-	-	-
업무용	138.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8
	(11.3)	(5.0)	(7.7)	(10.6)	-	-	-	-	-	-
공공용	121.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3
	(11.3)	(5.0)	(7.7)	(10.6)	-	-	-	-	-	-
전기 (원/kWh)										
주택용	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0
	(1.6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
일반용	111.1	111.1	113.9	132.4	132.4	132.4	113.9	132.4	132.4	132.4
	(2.5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
산업용	149.6	162.3	163.6	174.8	174.8	174.8	163.6	174.8	174.8	174.8
	(13.8)	(8.5)	(11.5)	(10.7)	(10.7)	(10.7)	-	-	-	-

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용((갑) Ⅰ, 저압), 산업용((을), 고압B, 선택Ⅱ 중간부하) 기준
자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2024년	2025년p				2026년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	113.1	112.3	72.5	9.0	11.8	12.0	79.0	9.6	11.9	12.2
	(-6.1)	(-0.7)	(-5.1)	(5.0)	(15.7)	(2.3)	(8.9)	(6.1)	(0.6)	(1.4)
- 원료탄 제외	89.3	88.8	56.9	7.1	9.8	10.0	62.7	7.6	9.8	10.1
	(-7.3)	(-0.6)	(-6.2)	(6.9)	(18.4)	(4.2)	(10.3)	(7.5)	(0.4)	(0.9)
석유 (백만 bbl)	803.1	780.5	519.3	62.4	72.3	64.2	474.1	57.4	61.8	57.9
	(3.0)	(-2.8)	(-2.6)	(-7.8)	(16.2)	(-6.0)	(-8.7)	(-8.0)	(-14.6)	(-9.9)
가스 (백만 toe)	61.0	60.6	41.4	3.8	4.3	4.4	41.4	4.0	4.4	4.1
	(5.9)	(-0.6)	(-0.1)	(-9.6)	(-7.0)	(-9.0)	(-0.2)	(4.7)	(2.6)	(-6.1)
- 천연가스 (백만 톤)	46.4	46.1	31.1	2.9	3.2	3.3	31.5	3.0	3.4	3.1
	(5.7)	(-0.7)	(-0.2)	(-10.2)	(-7.3)	(-9.1)	(1.4)	(4.0)	(3.7)	(-5.6)
- 도시가스 (십억 m^3)	0.3	0.3	0.7	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0
	(56.3)	(26.4)	(6.4)	(23.2)	(15.3)	(-6.0)	(-85.2)	(34.8)	(-52.3)	(-47.7)
원자력 (TWh)	188.8	184.7	128.2	15.1	15.3	14.1	113.5	14.3	15.5	15.9
	(4.6)	(-2.2)	(4.2)	(-0.1)	(-7.5)	(-9.3)	(-11.5)	(-5.3)	(1.5)	(13.3)
신재생·기타 (백만 toe)	19.7	20.2	14.0	1.8	1.9	1.7	14.7	1.9	1.9	1.8
	(7.0)	(2.6)	(3.0)	(-0.6)	(10.5)	(-1.6)	(4.7)	(6.7)	(-1.8)	(2.8)
총에너지 (백만 toe)	**310.8**	**305.2**	**204.7**	**23.7**	**27.3**	**26.0**	**199.5**	**23.3**	**26.2**	**25.4**
	(1.8)	(-1.8)	(-1.7)	(-3.6)	(6.5)	(-5.2)	(-2.5)	(-1.7)	(-4.2)	(-2.1)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품의 일차에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2024년	2025년p				2026년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄	22.1	22.3	21.5	23.3	26.1	27.9	24.0	25.0	27.5	28.9
석유	39.0	38.3	38.1	39.5	39.2	36.9	35.8	36.6	35.9	34.4
가스	19.6	19.9	20.2	16.2	15.8	16.9	20.7	17.3	16.9	16.2
- 천연가스	19.5	19.8	19.9	15.9	15.5	16.7	20.7	16.8	16.8	16.1
- 도시가스	0.1	0.1	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.5	0.1	0.1
원자력	12.9	12.9	13.3	13.6	11.9	11.5	12.1	13.1	12.6	13.4
신재생·기타	6.3	6.6	6.8	7.4	6.9	6.7	7.4	8.1	7.1	7.1
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치, 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품의 일차에너지 소비를 합한 값, 가스는 천연가스와 도시가스의 일차에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2024년	2025년p					2026년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업	131.9	128.3	86.2	10.4	11.5	10.7	80.3	9.8	10.1	9.9
	(4.3)	(-2.7)	(-2.1)	(-3.7)	(5.6)	(-5.1)	(-6.8)	(-6.1)	(-12.1)	(-6.7)
수송	35.2	34.3	22.7	2.9	3.1	3.0	22.2	2.8	3.1	2.6
	(-1.0)	(-2.6)	(-2.8)	(-12.4)	(25.9)	(-6.6)	(-2.3)	(-0.6)	(1.3)	(-13.0)
가정	22.2	23.0	15.7	1.0	1.1	1.2	15.0	1.0	1.1	1.2
	(-0.5)	(3.4)	(4.8)	(2.9)	(4.1)	(-0.7)	(-4.4)	(-3.0)	(-3.2)	(1.8)
상업	18.9	19.2	13.0	1.4	1.6	1.7	12.9	1.4	1.6	1.7
	(1.0)	(1.5)	(2.1)	(0.8)	(4.4)	(-0.2)	(-0.4)	(3.2)	(-1.8)	(1.0)
최종 소비	**213.8**	**210.5**	**141.4**	**16.1**	**17.8**	**17.0**	**134.2**	**15.5**	**16.4**	**16.0**
	(2.6)	(-1.6)	(-1.0)	(-4.4)	(8.4)	(-4.4)	(-5.1)	(-4.0)	(-8.0)	(-6.2)
석탄 (백만 톤)	47.7	45.3	30.2	3.7	3.8	3.7	30.5	3.8	3.7	3.6
	(-1.6)	(-5.0)	(-4.4)	(-2.3)	(-1.6)	(-10.4)	(1.0)	(3.0)	(-1.7)	(-1.5)
석유제품 (백만 bbl)	796.4	780.7	520.1	62.7	71.6	64.8	469.9	56.4	60.6	56.7
	(3.9)	(-2.0)	(-1.7)	(-7.3)	(16.3)	(-4.6)	(-9.7)	(-10.0)	(-15.3)	(-12.5)
- 비에너지유 제외	332.1	318.5	208.7	25.5	26.8	25.5	203.2	24.3	26.9	22.7
	(-1.9)	(-4.1)	(-3.8)	(-10.2)	(17.4)	(-7.6)	(-2.6)	(-4.6)	(0.4)	(-10.7)
전기 (TWh)	536.5	536.6	360.7	41.9	47.7	51.0	359.7	42.5	46.9	51.7
	(0.7)	(0.0)	(0.5)	(0.4)	(3.8)	(-0.5)	(-0.3)	(1.4)	(-1.7)	(1.5)
도시가스 (십억 m^3)	21.3	21.8	15.1	1.1	1.1	1.0	14.3	1.2	1.1	1.0
	(-1.8)	(2.4)	(2.6)	(-2.1)	(-3.5)	(-4.2)	(-5.5)	(4.7)	(1.0)	(-2.1)
열	2.8	2.9	1.9	0.1	0.1	0.1	1.9	0.1	0.1	0.1
	(-3.8)	(3.2)	(6.6)	(1.5)	(2.0)	(-1.5)	(-2.3)	(-2.6)	(0.7)	(1.3)
신재생·기타	8.5	7.7	5.3	0.7	0.7	0.6	5.3	0.7	0.7	0.6
	(16.9)	(-9.4)	(-9.2)	(-10.1)	(-4.1)	(-9.3)	(-0.7)	(1.8)	(-3.5)	(-1.9)

주: p는 잠정치, ( )는 전년동기 대비 증가율(%), 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비 비중

(단위 %)

	2024년	2025년p					2026년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업	61.7	61.0	60.9	64.5	64.7	62.5	59.8	63.1	61.8	62.2
수송	16.5	16.3	16.0	17.8	17.5	17.5	16.5	18.4	19.2	16.3
가정	10.4	10.9	11.1	6.4	6.1	7.2	11.2	6.4	6.5	7.8
상업	8.8	9.1	9.2	8.6	9.1	10.0	9.6	9.3	9.7	10.8
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.3	13.8	13.7	14.7	13.8	14.0	14.7	15.7	14.8	14.9
석유제품	46.7	46.5	46.1	48.9	50.3	47.5	43.8	45.8	46.6	44.1
- 비에너지유 제외	20.0	19.5	19.0	20.6	19.4	19.3	19.5	20.4	21.3	18.2
전기	21.6	21.9	21.9	22.4	23.0	25.7	23.0	23.6	24.6	27.8
천연가스	2.0	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.5	2.3
도시가스	10.1	10.6	10.9	7.0	6.2	6.1	10.9	7.6	6.8	6.3
열	1.3	1.4	1.4	0.6	0.6	0.6	1.4	0.6	0.7	0.7
신재생·기타	4.0	3.7	3.8	4.1	3.8	3.7	3.9	4.3	4.0	3.9

주: p는 잠정치, 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
발전설비용량 (GW)	144.4	153.1	156.6	155.0	155.3	155.7	159.4	160.3	161.0
	(4.6)	(6.0)	(2.3)	(4.2)	(4.1)	(4.2)	(2.9)	(3.2)	(3.4)
- 가스	43.2	46.3	45.2	45.2	45.2	45.2	46.3	46.8	46.8
	(4.8)	(7.3)	(-2.4)	(2.9)	(2.9)	(2.9)	(2.4)	(3.5)	(3.5)
- 석탄	38.6	39.6	40.0	40.5	40.5	40.5	40.0	40.0	40.0
	(2.4)	(2.6)	(1.1)	(2.4)	(2.4)	(2.4)	(-1.2)	(-1.2)	(-1.2)
- 신재생	32.0	35.3	39.5	37.4	37.7	38.1	41.6	42.0	42.7
	(12.5)	(10.4)	(11.7)	(11.1)	(11.6)	(11.9)	(11.4)	(11.3)	(12.0)
- 원자력	24.7	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1
	-	(5.7)	-	-	-	-	-	-	-
석유 정제품 생산능력지수	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0
	(0.1)	-	-	-	-	-	-	-	-

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 한국전력공사, 국가데이터처

에너지 소비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
도시가스 수요가수 (백만)	21.1	21.3	21.5	21.3	21.3	21.3	21.2	21.2	21.1
	(1.2)	(0.8)	(0.9)	(0.1)	(-0.0)	(0.1)	(-0.6)	(-0.6)	(-0.6)
- 가정용	20.2	20.4	20.6	20.4	20.4	20.4	20.3	20.3	20.3
	(1.2)	(0.8)	(0.9)	(0.1)	(-0.0)	(0.1)	(-0.4)	(-0.3)	(-0.4)
자동차 등록대수 (천 대)	25 949.2	26 297.9	26 514.9	26 408.3	26 425.4	26 434.7	26 676.4	26 692.8	26 687.3
	(1.7)	(1.3)	(0.8)	(1.0)	(1.0)	(1.0)	(1.0)	(1.0)	(1.0)
- 휘발유	12 314.2	12 419.7	12 397.1	12 420.4	12 411.4	12 401.7	12 355.1	12 338.5	12 314.4
	(2.0)	(0.9)	(-0.2)	(0.2)	(0.1)	(0.0)	(-0.5)	(-0.6)	(-0.7)
- 경유	9 500.2	9 100.8	8 604.4	8 852.0	8 808.8	8 769.0	8 358.6	8 314.8	8 274.5
	(-2.6)	(-4.2)	(-5.5)	(-4.8)	(-4.9)	(-5.0)	(-5.6)	(-5.6)	(-5.6)
- LPG	1 832.5	1 849.8	1 839.6	1 849.2	1 846.9	1 845.2	1 830.5	1 827.7	1 824.5
	(-3.8)	(0.9)	(-0.6)	(-0.0)	(-0.2)	(-0.3)	(-1.0)	(-1.0)	(-1.1)
- 하이브리드	1 478.1	1 951.3	2 475.8	2 217.7	2 264.0	2 300.4	2 733.3	2 775.7	2 807.7
	(32.1)	(32.0)	(26.9)	(30.2)	(30.2)	(30.2)	(23.3)	(22.6)	(22.1)
- 전기	543.90	684.24	899.10	774.88	799.36	822.08	1 095.22	1 131.48	1 160.97
	(39.5)	(25.8)	(31.4)	(27.7)	(28.7)	(29.3)	(41.3)	(41.5)	(41.2)

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 한국도시가스협회, 국토교통부

<부록> 용어 정리

□ 일차에너지 소비(Total primary energy consumption)

- 경제 내부에서 발생하는 에너지 상품 흐름의 합계. 즉, 에너지 전환을 위한 에너지 상품의 투입 또는 산출, 에너지 산업을 포함한 모든 부문의 에너지 상품 소비, 그리고 공급과 소비 사이에 발생하는 손실을 합산한 양임

□ 최종 소비(Total final consumption)

- 에너지 상품이 아닌 제품의 생산 또는 활동을 위해 에너지 상품이 연료 또는 비에너지의 목적으로 소비되는 양임

□ 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 '일차에너지 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 포함함
- 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** Series No.175

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지정보통계센터 에너지수급통계연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(https://kesis.keei.re.kr)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 SupplyStat@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터
에너지수급통계연구실

발행인 김현제 | **편집인** 박진호
울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

9 772287 220006 10
ISSN 2287-2205

에너지수급동향