

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2025 / 11
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	11.1%
PETROLEUM	1.6%
GAS	-5.9%
NUCLEAR	-10.1%
NEW & RENEWABLE	-0.2%
SEPTEMBER, 2025	



※ 편집자 노트

- 5월 이후 송전 제약이 일부 완화되는 등의 영향으로 발전용 석탄 소비는 3개월 연속 증가하며, 석탄 발전과 기저(석탄+원자력) 발전 비중이 지속 증가. 석탄 수입량도 3개월 연속 증가
- 근무 일수가 전년 동월 대비 4일 증가한 영향으로 산업 부문의 전기소비는 석유화학을 제외한 주요 업종에서 2024년 10월 이후 처음으로 전년 동월 대비 증가

본 발간물은 2025년 9월까지의 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

- **3분기 국내총생산은 건설투자 부진에도 수출과 민간소비 회복으로 전년 동기 대비 1.7% 증가**
 - 국내총생산은 건설경기 침체에 따른 건설투자 감소(-8.2%) 지속에도 재화수출(5.0%) 증가 및 민생회복 정책에 따른 민간소비(1.9%) 증가의 영향으로 3분기만에 1%대의 성장률을 회복
- **9월 제조업 생산지수는 근무일수 증가, 반도체와 자동차 생산 증가에 힘입어 전년 동월 대비 12.1% 상승**
 - 반도체 생산지수는 AI 서버용 고부가가치 반도체 수출이 크게 증가하면서 전년 동월 대비 32.5% 상승
 - 반도체 수출액은 8월에 이어 사상 최대실적(166.1억 달러)을 기록하며 전년 동월 대비 22.0% 증가
 - 자동차 생산지수는 일부 업체 파업^a, 생산 중단^b에도 근무일수 증가(4일)로 내수판매 및 수출이 동반 증가하여 전년 동월 대비 10.9% 상승. 수출액도 유럽(52.8%), 아시아(62.3%) 수출 급증으로 16.8% 증가
 - 철강 생산지수는 업황 부진에도 유럽, 중남미 지역을 중심으로 수출량이 증가하며 4.8% 상승
 - 기초화학물질 생산지수는 업황 악화 등에 따른 설비 가동 중단^c과, 국내 소비 및 수출 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.0% 하락했으며, 가동률지수와 출하지수도 각각 2.6%, 1.7% 하락
- **서비스업 생산지수는 도·소매업을 중심으로 대다수 업종에서 상승하여 전년 동월 대비 6.2% 상승**
 - 도·소매업은 자동차 수출 호조로 자동차·부품판매업(19.3%), 도매·상품중개업(19.2%)에서 크게 상승하며 12.5% 상승했으며, 숙박·음식점업도 숙박업(5.8%)과 음식점·주점업(2.8%) 모두 상승하며 3.2% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년			2025년 ^p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
GDP (조원)	2 292.2 (2.2)	1 696.3 (2.5)	572.4 (1.6)	1 709.0 (0.7)	-	-	581.9 (1.7)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (8.1)	508.5 (9.6)	58.5 (7.1)	519.7 (2.2)	60.7 (5.7)	58.3 (1.2)	65.9 (12.6)
제조업생산지수 (2020=100)	111.5 (4.2)	109.5 (4.4)	108.4 (-1.7)	113.3 (3.4)	114.8 (5.1)	110.9 (0.9)	121.5 (12.1)
반도체	159.9 (20.3)	153.2 (23.0)	161.9 (-2.0)	181.9 (18.7)	182.5 (20.5)	182.8 (12.2)	214.5 (32.5)
기초화학물질	99.3 (4.2)	99.4 (3.4)	99.2 (4.1)	96.3 (-3.2)	98.8 (-3.7)	100.8 (-2.6)	97.2 (-2.0)
철강	95.7 (-2.9)	95.8 (-3.3)	90.5 (-2.4)	93.3 (-2.6)	96.1 (0.8)	91.7 (-4.9)	94.8 (4.8)
자동차	124.7 (-2.0)	123.3 (-2.5)	115.5 (0.3)	126.1 (2.3)	120.4 (6.4)	122.9 (5.2)	128.1 (10.9)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4 (1.1)	115.8 (1.3)	115.1 (-1.1)	117.7 (1.6)	119.0 (2.1)	116.4 (1.0)	122.2 (6.2)
도·소매	104.4 (-2.1)	103.5 (-2.2)	103.6 (-2.3)	105.6 (2.1)	107.3 (5.7)	102.4 (1.9)	116.6 (12.5)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	117.3 (-1.9)	113.6 (-3.8)	115.7 (-1.4)	120.8 (1.6)	122.7 (-0.1)	117.2 (3.2)

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



국제 에너지 가격

□ 9월 국제 유가는 지정학적 리스크와 OPEC+의 증산의 영향이 서로 맞물려 전월 대비 0.9% 상승

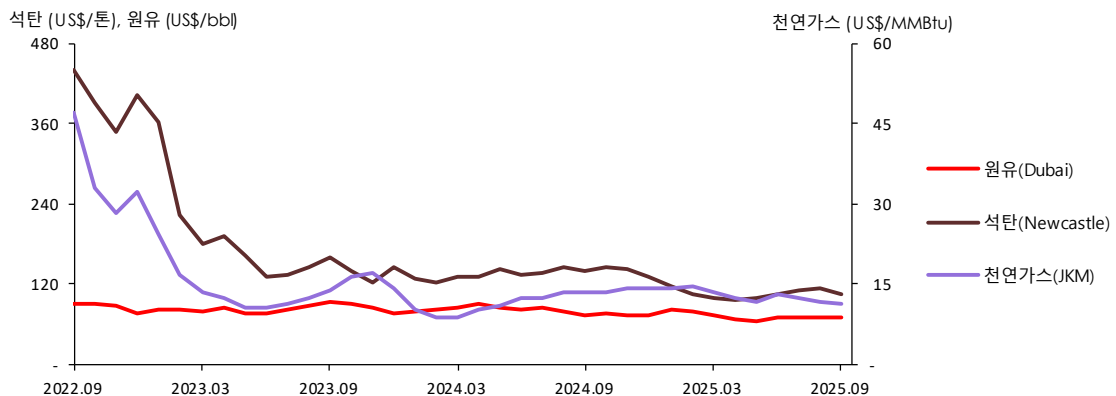
- 9월 중순 우크라이나의 러시아 주요 정유시설 공습과 이스라엘의 하마스 공습으로 인한 지정학적 리스크 증가는 국제 유가 상방 압력 요인으로 작용
- OPEC+는 8월 3일 합의를 통해 9월부터 일평균 약 55만 배럴 증산하기로 결정하면서, 이에 따른 공급 과잉 우려가 국제 유가 하방 압력 요인으로 작용하며 지정학적 리스크로 인한 영향을 일부 완화
- 국제 연료탄 가격은 계절 변화로 인한 전력 수요 감소로 전월 대비 6.8% 하락
 - 미국 LNG 공급 확대에 의한 가스 발전량 증가, 중국의 연료탄 생산 증가로 전년 동월 대비 25.4% 하락
- 국제 천연가스 가격의 경우, JKM은 전월 대비 2.7% 하락, TTF 가격은 보합세
 - 동아시아 LNG 가격 지표인 JKM은 전월 대비 2.7% 하락하였으며, 유럽 가격 지표인 TTF는 유럽의 높은 가스 재고에 따른 가격 하방 압력에도 불구하고, 계획 정비로 인한 노르웨이의 감산으로 보합세
 - 올해 초부터 이어진 미국 내 천연가스 생산량 확대 기조에 따라 전세계적으로 천연가스 공급량이 증가하였으며, 그 영향으로 JKM과 TTF는 전년 동월 대비로는 각각 15.8%, 6.3% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		7월	8월	9월	7월	8월	9월	
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	83.8 (1.5)	77.6 (-7.4)	73.5 (-5.3)	70.9 (2.3)	69.4 (-2.1)	70.0 (0.9)
석탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	135.3 (1.1)	145.8 (7.8)	140.1 (-3.9)	111.4 (5.2)	112.2 (0.8)	104.5 (-6.8)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	10.3 (-5.0)	12.4 (20.1)	11.8 (-5.2)	11.7 (-5.9)	11.1 (-4.5)	11.1 (-0.0)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	12.3 (0.1)	13.3 (8.0)	13.4 (0.8)	12.5 (-4.0)	11.6 (-7.2)	11.3 (-2.7)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 9월 휘발유와 경유 가격은 전월 대비 각각 0.4%, 0.3% 하락

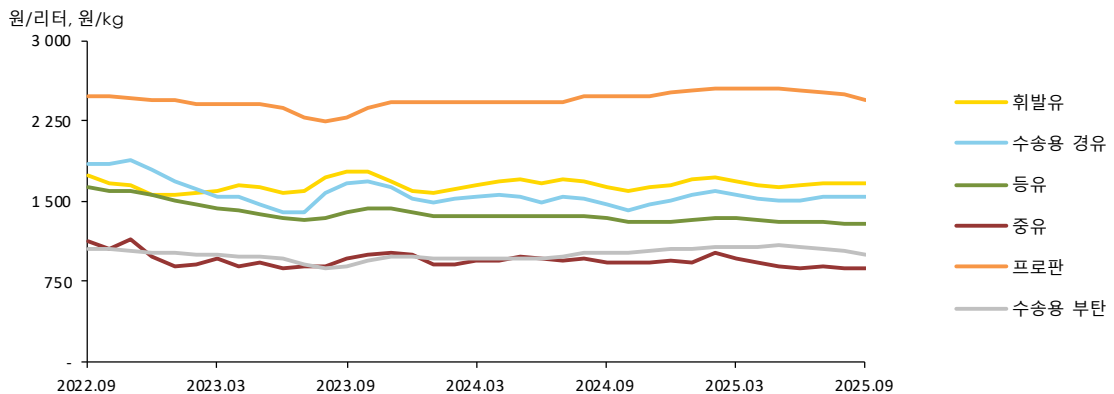
- 9월 국내 휘발유와 경유 판매가격은 8월 말 계절 변화로 인한 수요 감소로 인해 국제(싱가포르 현물시장) 가격이 하락한 영향을 받아 전월 대비 소폭 하락
 - 7월 30일 기준 배럴 당 각각 81.7달러, 91.3달러까지 상승했던 국제 휘발유 및 경유가격은 국제유가 하락의 영향으로 8월 18일 각각 79.4달러, 82.8달러까지 하락
 - ※ 싱가포르의 휘발유와 경유 국제가격이 국내 가격에 반영되는데 2주 정도의 시차가 발생함. 따라서 월간 자료에서는 국내 휘발유 및 경유 가격이 전월이나 당월 국제가격의 영향을 받는 것으로 나타남
- 9월 휘발유와 경유의 유류세는 리터 당 738원, 494원이며, 유류세 인하는 10월까지 연장 시행
- LPG 가격은 국제가격의 하락과 환율 등을 종합적으로 고려하여 SK가스와 E1 등 LPG 공급사가 kg 당 70원 인하를 결정하였으며, 이에 따라 프로판 판매소 가격과 수송용 부탄 가격은 각각 1.9%, 3.6% 하락

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		7월	8월	9월	7월	8월	9월	
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 707.1 (3.0)	1 691.3 (-0.9)	1 622.2 (-4.1)	1 667.6 (1.6)	1 665.9 (-0.1)	1 659.9 (-0.4)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 542.5 (3.7)	1 528.9 (-0.9)	1 458.2 (-4.6)	1 531.6 (1.7)	1 535.7 (0.3)	1 530.7 (-0.3)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	942.9 (-1.8)	967.2 (2.6)	922.4 (-4.6)	885.5 (1.3)	877.8 (-0.9)	864.4 (-1.5)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 423.1 (0.2)	2 469.9 (1.9)	2 475.1 (0.2)	2 506.6 (-1.1)	2 492.0 (-0.6)	2 444.3 (-1.9)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	982.6 (1.3)	1 016.4 (3.4)	1 017.1 (0.1)	1 053.5 (-2.0)	1 037.5 (-1.5)	1 000.6 (-3.6)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



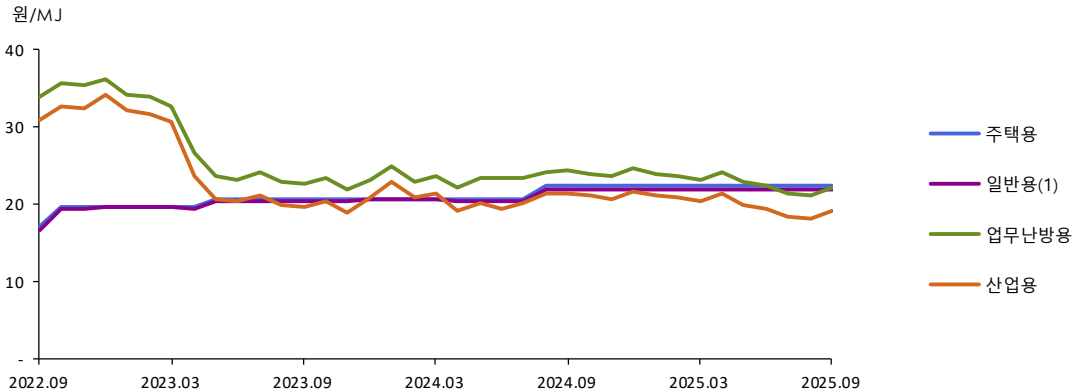
□ 9월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 유지된 반면, 업무난방용, 산업용은 원료비 변동으로 인해 상승

- 주택용 요금과 일반용 요금은 도매요금의 경우 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금 또한 2025년 7월 인상 결정 이후 동결되어 동일한 수준 유지
 - ※ 도시가스 소매요금은 서울도시가스 요금표를 기준으로 함
- 업무난방용과 산업용 원료비는 전월 대비 1원/Mcal 상승한 16.7원/Mcal으로 조정되어, 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 전월 대비 각각 4.7%, 5.5% 상승
 - ※ 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월(각 흡수월에 산정), 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ 9월 전기요금은 주택용은 전월 수준을 유지, 일반용, 산업용은 봄·가을철 전력량 요금 반영으로 하락

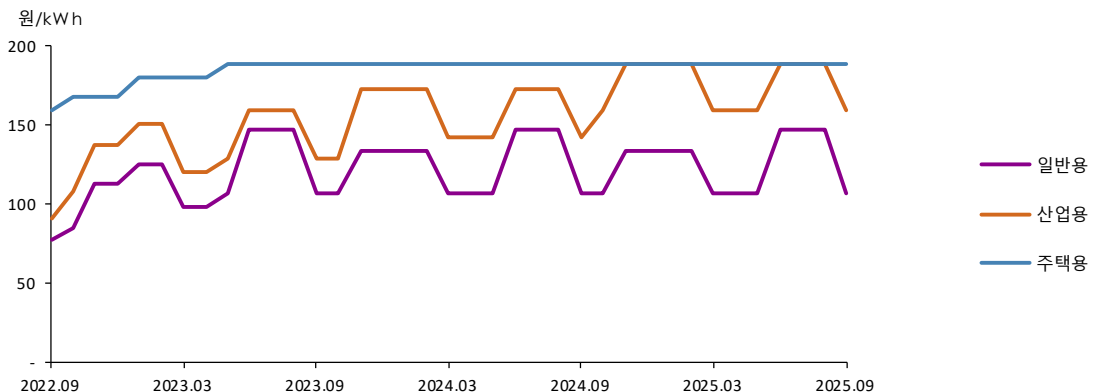
- 주택용 전력량요금, 일반용 봄·가을철 전력량요금은 2023년 5월 요금표 변동 이후 변화가 없으며, 산업용 봄·가을철 전력량 요금은 2024년 10월 요금표 변동으로 인해 전년 대비 13.2% 상승
- 2025년 3분기 연료비조정요금은 2025년 2분기와 동일한 kWh당 5.0원을 적용
- 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용 전기요금은 전월과 동일하며, 일반용 및 산업용 전기요금은 전력량 요금이 봄·가을철 요금으로 전환되어 전월 대비 각각 27.7%, 15.9% 하락

▶ 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 기준으로 하며, 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 9월 에너지 수입량은 원유를 제외한 모든 에너지원의 수입이 증가하여 전년 동월 대비 8.4% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -4.8%)에도 전년 동월 대비 2.1% 감소
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유, LPG 수입량이 모두 증가하며 전년 동월 대비 11.9% 증가
 - 납사 수입량은 국내 소비 감소에도 국제 가격 하락 등으로 4.4% 증가했으며, B-C유 수입량은 28.3% 증가. LPG 수입량은 프로판(17.9%)과 부탄(46.7%) 수입이 모두 증가하면서 전년 동월 대비 26.4% 증가
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격이 크게 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -15.6%)하여 가격 요인과 산업용 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 19.3% 급증
- 석탄 수입량은 최근 발전용 석탄 수요 증가로 3개월 연속 증가하며 전년 동월 대비 19.0% 증가. 무연탄 수입이 81.9% 급감했으나 비중이 큰 유연탄 수입이 23.5% 증가함에 따라 총 석탄 수입은 증가
- 에너지 수입액은 수입량 증가(8.4%)에도 수입단가가 크게 하락하여 전년 동월 대비 9.0% 감소하였고, 에너지 수출액은 수출량이 6.6% 증가했으나 수출단가 하락으로 전년 동월 대비 3.8% 증가에 그침

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	248.6 (3.3)	25.9 (-2.1)	243.9 (-1.9)	28.7 (7.8)	30.8 (2.1)	28.1 (8.4)
원유 (백만 bbl)	1029.4 (2.4)	778.1 (4.2)	80.6 (-5.3)	764.7 (-1.7)	84.9 (0.9)	93.3 (-3.1)	78.9 (-2.1)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	296.6 (8.9)	31.9 (-4.9)	288.7 (-2.6)	35.6 (7.2)	30.9 (-7.7)	35.7 (11.9)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	87.2 (-4.1)	9.5 (-2.9)	80.9 (-7.2)	11.6 (14.1)	11.8 (6.5)	11.3 (19.0)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	33.6 (5.0)	3.3 (12.4)	35.2 (4.6)	3.6 (18.4)	4.6 (19.8)	3.9 (19.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	124.2 (-2.5)	12.5 (-8.8)	106.7 (-14.1)	11.7 (-10.4)	12.7 (-15.4)	11.3 (-9.0)
수입액 비중 (%)	25.8	26.3	23.9	22.8	21.6	24.6	20.1
에너지 수입 의존도 (%)	93.5	93.1	93.4	92.7	92.6	92.7	93.5
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7 (3.6)	53.9 (8.0)	6.0 (4.4)	53.1 (-1.6)	6.5 (5.4)	6.5 (2.9)	6.4 (6.6)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	39.5 (3.9)	4.0 (-18.5)	34.3 (-13.0)	4.2 (-5.7)	4.2 (-5.4)	4.2 (3.8)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	15.0 (7.1)	1.6 (4.0)	15.7 (4.2)	1.9 (11.4)	1.8 (-0.4)	1.6 (-0.2)
수력 (TWh)	4.3 (15.7)	3.7 (24.8)	0.3 (-34.3)	2.7 (-25.1)	0.3 (-54.0)	0.3 (-21.3)	0.4 (34.0)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ 9월 일차에너지 소비는 석탄, 석유 증가, 신재생·기타, 석유, 가스, 원자력은 줄어 전년 동월 대비 0.1% 감소

- 석탄 소비는 발전 부문에서 원자력 및 신재생 발전량 감소 영향으로 석탄 발전이 증가(27.8%)하여, 산업 부문에서 제철용과 시멘트용 소비 감소(-14.0%)에도, 전체로는 전년 동월대비 11.1% 증가
- 석유 소비는 산업 부문에서 석유화학 원료와 연료용 소비가 늘어 전년 동월 대비 2.0% 증가하고, 수송 부문에서도 도로 부문 재고 증가 영향으로 전년 동월 대비 4.2% 증가하여, 전체적으로 3.2% 증가
- 가스 소비는 발전 부문에서 기저+신재생·기타 발전량 증가(5.3%)로 가스 발전량이 급감(16.8%)하면서 14.3% 감소하였으나, 산업 및 건물 부문에서 각각 10.8%, 1.0% 증가하여, 전체적으로 5.9% 감소

□ 에너지 최종 소비는 산업 부문에서 감소하였으나 수송, 건물 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 0.4% 증가

- 산업 부문 소비는 석유화학의 소폭 증가에도 원료용 납사 소비 감소 등으로 전년 동월 대비 0.7% 감소
- 수송 부문 소비는 유류세 인하 연장 발표 이후 수송용 유류에 대한 주유소 및 대리점의 재고 수요 확대로 휘발유 및 경유 소비가 늘어 전년 동월 대비 4.4% 증가
- 건물 부문 소비는 가정 부문에서 기온 하락에 따른 냉방수요 감소로 전기소비가 줄며 1.3% 감소하였으나, 상업 부문에서는 냉방수요 감소에도 서비스업의 생산 증가로 1% 증가하여, 전체로는 0.4% 증가

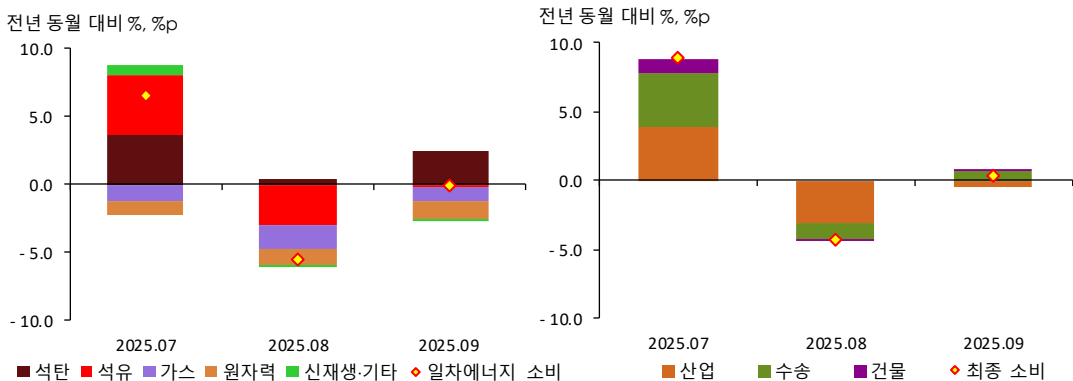
▶ 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
일차에너지 소비 (백만 toe)	310.2	232.8	25.0	229.1	27.3	26.0	24.9
	(1.7)	(2.6)	(3.4)	(-1.6)	(6.5)	(-5.6)	(-0.1)
최종 소비 (백만 toe)	211.8	158.3	16.9	157.3	17.7	16.9	16.9
	(1.6)	(1.8)	(2.9)	(-0.6)	(8.9)	(-4.4)	(0.4)
- 원료용 제외	138.9	103.5	10.8	102.8	10.9	10.8	10.9
	(0.1)	(0.1)	(2.0)	(-0.6)	(6.6)	(-4.7)	(1.2)

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

□ 9월 석탄 소비는 산업 부문의 감소세가 심화됐으나 발전 부문에서 크게 늘며 전년 동월 대비 11.1% 증가

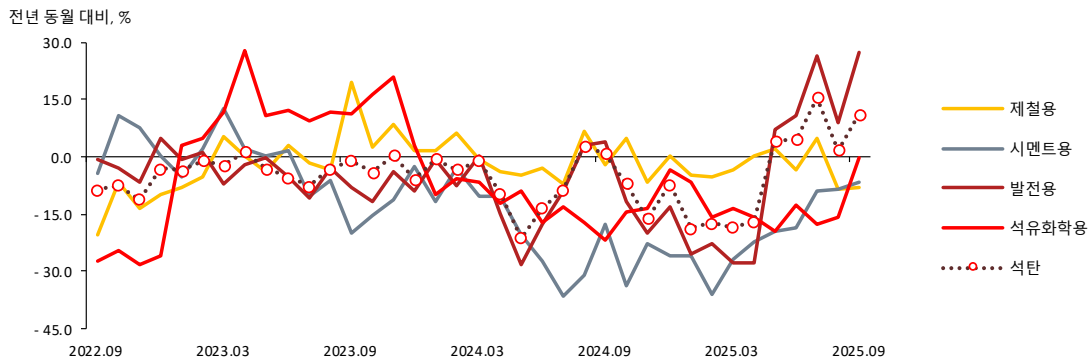
- 산업 부문 소비는 철강, 석유화학 등 모든 업종에서 감소세를 보이면서 전년 동월 대비 14.0% 감소
 - 제철용 석탄 소비는 지난달에 이어 전로강 및 선철 생산이 감소하면서 전년 동월 대비 7.9% 감소
 - 석유화학용 소비는 산업단지에서 석탄에서 LNG 등 저탄소 에너지원으로의 전환⁴이 진행되면서 전년 동월 대비 0.1% 감소
 - 시멘트용 소비도 건설 경기 침체(건설기성액 -4.3%)로 전년 동월 대비 6.9% 감소
 - 기타제조에서는 무연탄 소비가 전년 동월 대비 85.9% 감소하여 전체 산업용 석탄 소비 감소세 주도
- 발전 부문에서는 복당진-신탄정 송전선로 준공⁵으로 발전제약이 일부 해소되고, 원자력 및 신재생 발전량 감소 영향으로 석탄 발전이 증가하여 발전용 석탄 소비가 전년 동월 대비 27.8%나 증가
 - 전기 소비 증가세가 정체된 가운데 원자력과 신재생·기타 발전량이 각각 10.1%, 4.3% 감소함에 따라 석탄 발전량은 25.2% 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석탄 (백만 톤)	112.3	85.6	9.8	82.4	11.7	11.9	10.9
	(-6.8)	(-5.7)	(0.8)	(-3.8)	(15.5)	(1.7)	(11.1)
산업	46.5	34.8	3.8	32.4	3.7	3.6	3.3
	(-3.2)	(-3.2)	(-3.7)	(-6.7)	(-2.5)	(-12.3)	(-14.0)
철강	32.6	24.3	2.8	23.6	2.8	2.7	2.5
	(-0.8)	(-0.9)	(-2.2)	(-3.0)	(4.7)	(-8.5)	(-7.9)
원료탄	22.5	16.8	1.9	16.1	1.9	1.9	1.7
	(-6.7)	(-6.8)	(-8.1)	(-3.8)	(2.2)	(-8.6)	(-9.8)
건물	0.343	0.158	0.017	0.134	0.003	0.004	0.016
	(-11.6)	(-6.5)	(-5.8)	(-14.8)	(-0.3)	(-20.0)	(-5.9)
발전	64.8	50.3	5.9	49.5	8.0	8.3	7.5
	(-9.6)	(-8.0)	(3.0)	(-1.6)	(26.5)	(9.3)	(27.8)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이⁶



6. 석유

□ 9월 석유 최종 소비는 산업, 수송, 건물 등 모든 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 3.2% 증가

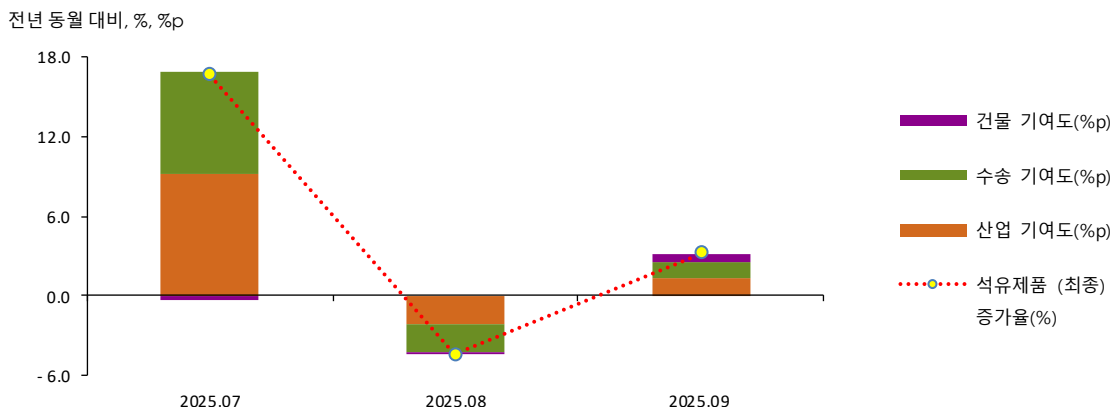
- 산업 부문 소비는 석유화학 원료와 연료용 소비가 모두 증가하며 전년 동월 대비 2.0% 증가
 - 석유화학업 수출 증가^a와 일부 제품의 수익성 개선^b으로 산업 원료용 소비는 전년 동월 대비 2.0% 증가. 이 중 원료용 LPG는 국제 가격 하락과 기저효과로 인해 38.9% 증가. 산업 연료용 소비는 1.5% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문의 재고 증가 영향으로 전년 동월 대비 4.2% 증가
 - 8월 유류세 인하 추가 연장^c 결정으로 9월에는 주유소 및 대리점의 재고 수요가 증가하여 휘발유와 경유 소비가 각각 3.8%, 2.9% 증가하였으며, 총 도로 부문 소비는 전년 동월 대비 3.7% 증가
- 건물 부문에서는 근무일수 증가와 서비스업 활동의 개선에 따라 상업 부문 소비가 15.3% 증가하는 등 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 15.8% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
최종소비 (백만 bbl)	794.7	592.6	65.0	587.2	71.7	64.8	67.1
	(3.7)	(3.8)	(4.6)	(-0.9)	(16.6)	(-4.4)	(3.2)
산업	505.9	380.0	41.8	377.3	47.7	41.7	42.7
	(6.8)	(7.3)	(7.0)	(-0.7)	(13.4)	(-3.3)	(2.0)
납사	359.1	268.6	30.4	269.1	34.8	29.8	29.0
	(6.3)	(6.4)	(11.8)	(0.2)	(19.2)	(-4.5)	(-4.7)
수송	247.9	184.1	20.8	181.2	21.8	20.9	21.6
	(-1.1)	(-1.8)	(1.9)	(-1.5)	(27.8)	(-6.2)	(4.2)
건물	40.8	28.5	2.4	28.7	2.2	2.1	2.8
	(-2.3)	(-2.8)	(-9.5)	(0.7)	(-8.0)	(-6.4)	(15.8)
발전 (백만 bbl)	3.41	2.52	0.68	3.04	0.72	0.21	0.23
	(6.2)	(-0.1)	(286.5)	(20.7)	(161.2)	(-32.0)	(-67.1)

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



주: 석유제품 최종소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

7. 가스

□ 9월 가스 소비는 산업, 건물 부문의 증가에도 발전 부문에서 크게 감소하여 전년 동월 대비 5.9% 감소

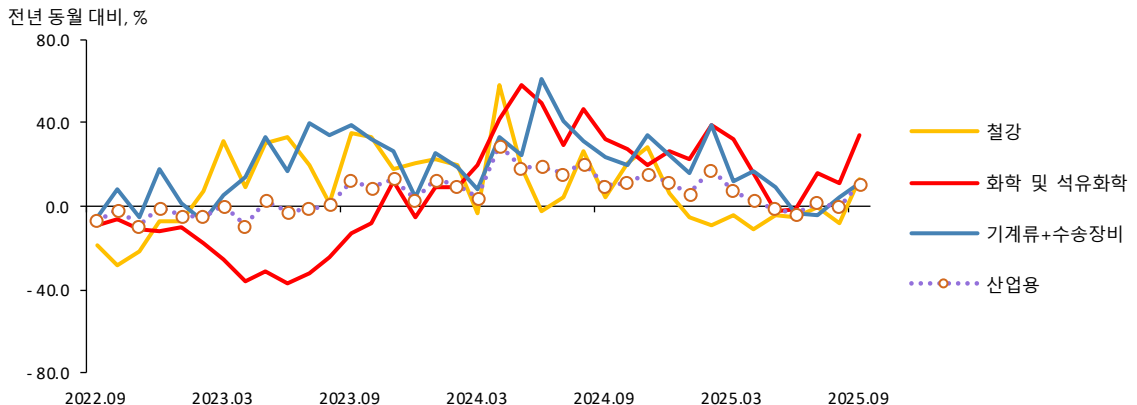
- 발전 부문 가스 소비는 총 발전량이 0.7% 감소한 가운데, 기저+신재생·기타 발전량 증가(5.3%)로 가스 발전량이 크게 감소(16.8%)하면서 전년 동월 대비 14.3% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 에너지다소비업종에서 증가하여 전년 동월 대비 10.8% 증가
 - 석유화학업은 연료용을 중심으로 천연가스 소비가 급증(84.2%)^k하며 가스 소비량은 33.7% 증가
기계류는 자가발전용 수요 증가로 가스 소비가 전년 동월 대비 5.6% 증가
 - 철강업 가스 소비는 천연가스(11.8%)와 도시가스(15.6%) 소비가 고르게 증가하며 13.4% 증가
- 건물 부문 가스 소비는 가정과 상업 부문에서 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.0% 증가
 - 가정용 소비는 전년 동월 소비량 급감(-14.3%)에 따른 기저효과 등의 영향으로 0.1% 소폭 증가하였고, 상업용 소비는 서비스업 생산 증가(6.2%) 등으로 전년 동월 대비 1.7% 증가

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
가스 (백만 toe)	61.1	45.7	4.2	45.4	4.3	4.4	3.9
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.9)	(8.1)	(7.3)	(-0.7)	(-6.9)	(-10.3)	(-5.9)
발전 (CHP 포함)	30.0	22.8	2.4	21.5	2.4	2.6	2.1
	(6.9)	(6.8)	(8.7)	(-5.5)	(-11.4)	(-15.6)	(-14.3)
산업	11.5	8.4	0.8	8.8	0.9	0.9	0.9
	(14.5)	(15.2)	(9.9)	(4.6)	(1.8)	(-0.3)	(10.8)
건물	13.6	10.0	0.4	10.5	0.5	0.5	0.4
	(-2.5)	(-0.5)	(-3.1)	(5.5)	(-1.4)	(-3.2)	(1.0)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.5	34.4	3.1	34.1	3.2	3.3	3.0
	(6.9)	(8.5)	(7.2)	(-1.1)	(-7.3)	(-10.4)	(-5.7)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.3	15.7	1.0	16.1	1.1	1.0	1.0
	(-2.0)	(-0.4)	(-4.9)	(2.9)	(-3.2)	(-4.2)	(4.6)

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

주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기

□ 9월 전기 소비는 건물용이 줄었으나, 산업용이 11개월만에 반등하며 전년 동월 대비 소폭(0.4%) 증가

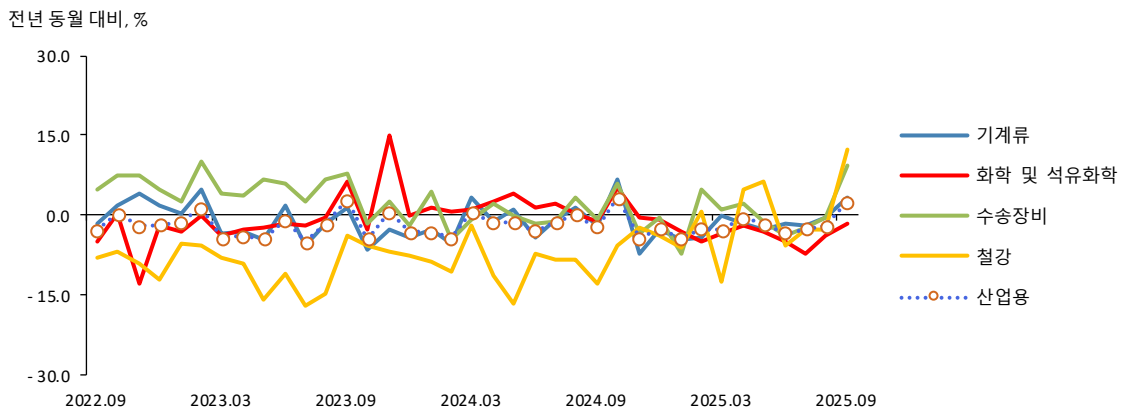
- 산업 부문의 전기 소비는 근무일수가 전년 동월 대비 4일 증가한 영향 등으로 석유화학을 제외한 주요 업종에서 증가하며 지난해 10월 이후 처음으로 전년 동월 대비 증가
 - 철강업 전기 소비는 건설경기 침체, 중국산 저가 철근 유입, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 악화가 지속되는 가운데 봉형강류와 판재류 등의 철강재 생산이 늘며 전년 동월 대비 12% 이상 증가
 - 기계류 전기 소비는 근무일수 증가와 월간 반도체 수출이 역대 최고를 기록하는 등의 영향으로 증가
 - 석유화학 전기 소비는 저유가 및 글로벌 공급 과잉에 따른 불황으로 감소세를 지속
 - 수송장비 전기 소비는 근무일수 증가와 역대 9월 중 최고 수출 실적 달성 등의 영향으로 빠르게 증가
- 건물 부문 전기 소비는 냉방도일 급락(-64.5%) 효과로 가정용과 상업용에서 모두 감소
 - 가정용은 3.8% 감소, 상업용은 기온효과에도 불구하고 서비스생산지수의 증가로 소폭(0.5%) 감소에 그침

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
전기 (TWh)	536.6 (0.7)	408.4 (0.8)	49.2 (4.9)	410.2 (0.5)	47.7 (3.8)	51.0 (-0.5)	49.4 (0.4)
산업	264.0 (-1.7)	199.4 (-1.8)	22.1 (-2.3)	195.5 (-1.9)	21.9 (-2.6)	22.5 (-2.0)	22.6 (2.4)
수송	5.7 (16.1)	4.2 (16.9)	0.5 (17.4)	5.0 (17.7)	0.6 (19.8)	0.6 (17.1)	0.6 (16.5)
건물	266.9 (2.9)	204.7 (3.1)	26.6 (11.5)	209.7 (2.4)	25.2 (9.8)	27.8 (0.3)	26.2 (-1.5)
가정	84.4 (5.7)	65.0 (5.9)	9.7 (20.1)	66.4 (2.2)	8.1 (11.0)	10.2 (0.9)	9.3 (-3.8)
상업	149.6 (1.7)	114.8 (1.9)	13.9 (7.4)	117.7 (2.5)	14.1 (10.1)	14.7 (-0.1)	13.9 (-0.5)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

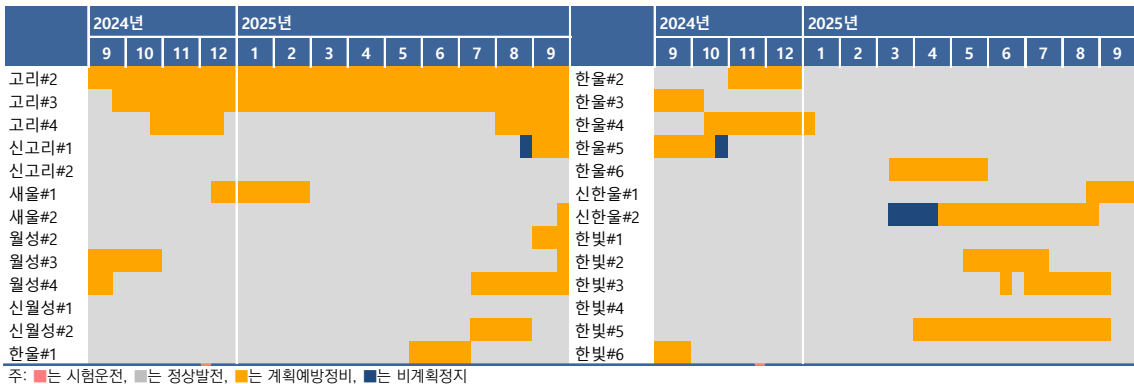


9. 원자력

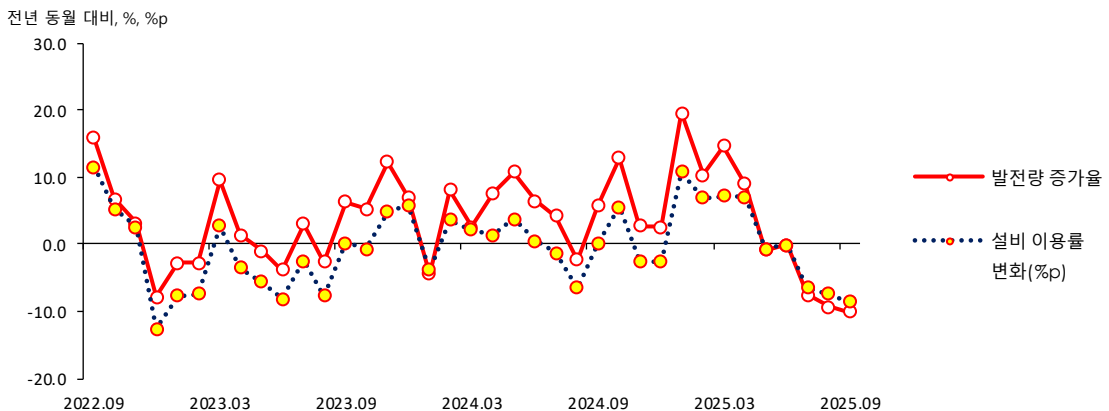
□ 9월 원자력 발전량은 고리 4호기 가동 정지 등으로 일평균 정비량이 증가하여 전년 동월 대비 10.1% 감소

- 계속운전 준비를 위해 정지한 3기(고리2·3·4호기)를 포함한 총 11기 원전이 예방정비 등으로 정지함에 따라, 일평균 예방정비량이 크게 증가(2.3 GW, 46.3%)하고 설비이용률은 전년 동월 대비 8.5%p 하락한 76.0% 수준을 기록
 - 총 26기의 원전 중 11기(용량 기준 40.1%)가 정지 상태이며 정지 원전 수는 전년 동월 대비 4기 증가
 - 신고리1호기('25.8.27), 월성4호기('25.7.18~), 신한울1호기('25.8.25~), 한빛3호기('25.7.4~), 한빛5호기('25.4.7~)는 계획예방정비를 지속하였고, 월성2호기('25.9.1~), 월성3호기('25.9.26~), 새울2호기('25.9.29~)는 9월부터 계획예방정비에 착수
 - 고리2호기^ㄴ는 설계 수명 만료('23.4.8) 이후 계속 운전을 위해 정비 중이며, 고리 3호기('24.9.28), 고리4호기('25.8.6)^ㄴ도 2026년 6월 재가동을 목표로 계속 운전을 위한 정비에 들어감
- 총 발전량에서 원자력의 비중은 전년 동월 대비 2.9%p 하락한 28.3%를 차지했으나, 석탄 발전 비중이 상승(7.8%p)하여 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 4.8%p 높아진 65.8% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지



▶ 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

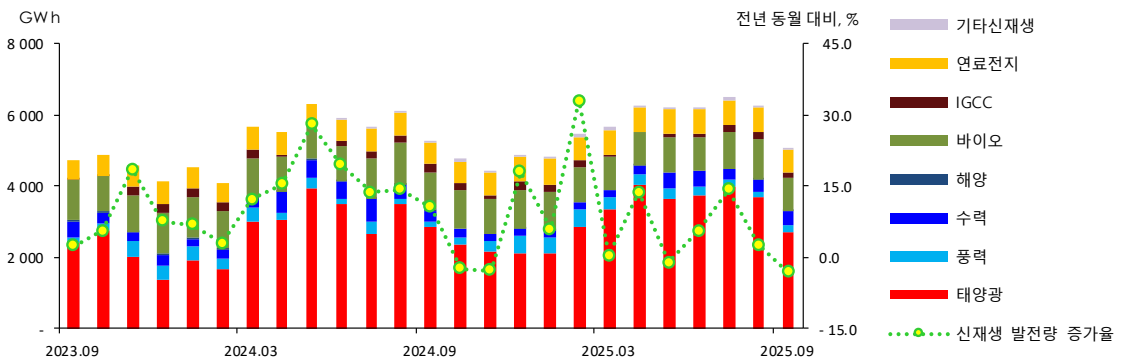
□ 9월 신재생 발전량은 풍력, 수력 발전 증가에도 태양광, 바이오 발전 감소로 전년 동월 대비 3.1% 감소*

- 태양광 발전은 설비용량 증가(14.0%, 3.7GW)에도 일조시간(-25.7%, -45.6hr) 및 일사량(-12.7%, -57.72MJ/m²)이 감소하여 전년 동월 대비 5.4% 감소
- 풍력 발전은 평균풍속이 전년 동월 수준(1.5m/s)을 유지한 가운데 설비용량이 증가(6.9%, 0.2GW)하여 31.9% 증가. 연료전지 발전은 설비용량(15.6%, 0.2GW) 증가로 전년 동월 대비 10.4% 증가
- 수력 발전은 당월 강수량 감소(-5.1%, -12.4mm)에도 전월 강수량 급증(113.2%)에 따른 누적강수량 증가 등의 요인으로 전년 동월 대비 34.0% 증가
- 바이오 발전은 설비용량 증가(3.8%, 0.1GW)에도 수입산 목재 REC 가중치 감축 지침 개정안 고시 제정 지연⁴ 등으로 전년 동월 대비 11.1% 감소하며 4개월 연속 감소
- 신재생 발전량이 4개월만에 감소로 전환한 가운데 신재생에너지와 재생에너지¹ 발전 비중도 각각 전년 동월 대비 0.2%p, 0.3%p 하락한 10.1%, 8.5%를 기록

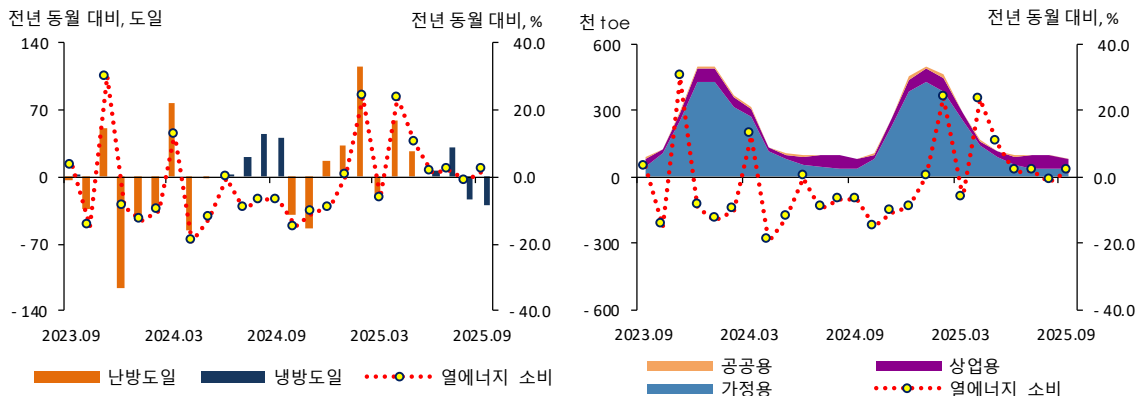
□ 9월 열에너지 소비는 상업 부문에서 감소했으나 가정 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 1.9% 증가*

- 가정용 소비는 전년 동월 열에너지 소비가 급감(-20.5%)했던 기저효과 등으로 9.5% 증가한 반면, 상업·공공용 소비는 냉방도일 감소(-64.5%)에 따른 냉방수요 감소로 전년 동월 대비 각각 4.5%, 1.6% 감소

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 9월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학의 소폭 증가에도 불구하고 철강의 감소로 전년 동월 대비 0.7% 감소

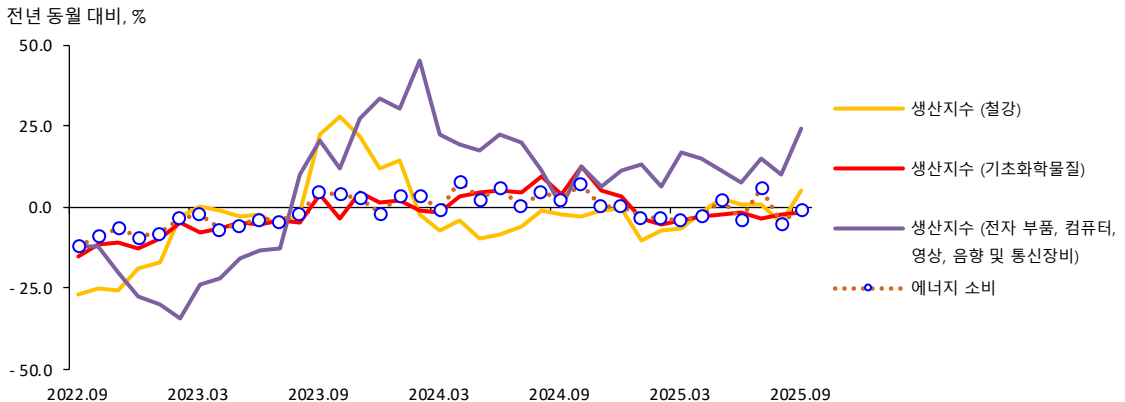
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 증가(4.0일) 등으로 제조업 생산지수가 12.1% 상승하며, 석유화학, 기계류, 수송장비에서 증가하였으나, 철강에서의 감소로 전년 동월 대비 소폭 감소
 - 석유화학업 에너지 소비는 전년 동월 원료용 LPG 소비가 급감한데 따른 기저효과로 LPG 소비는 38.6% 증가한 반면, 원료용 납사 소비가 4.7% 감소하며 전년 동월 대비 0.8% 감소
 - 철강업 에너지 소비는 일부 철강제품(봉형강류, 판재류 등) 생산이 증가했으나 건설경기 침체, 중국산 저가 철근 유입, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 침체 지속으로 전년 동월 대비 4.8% 감소
 - 기계류 에너지 소비는 반도체 생산이 호조세를 지속하는 가운데, 근무일수 증가 효과 등으로 소비 비중이 높은 전기가 전년 10월 이후 처음으로 전년 동월 대비 3.3% 반등하며 전체적으로 4.5% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
산업 (백만 toe)	130.2	97.5	10.7	95.8	11.4	10.6	10.6
	(3.0)	(3.1)	(2.4)	(-1.7)	(5.8)	(-4.9)	(-0.7)
화학 및 석유화학	66.1	49.8	5.4	49.4	6.2	5.5	5.5
	(6.9)	(7.7)	(6.9)	(-0.6)	(12.3)	(-3.6)	(0.8)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4	38.0	4.2	38.1	4.9	4.3	4.2
	(9.0)	(9.7)	(10.9)	(0.2)	(17.1)	(-3.6)	(0.1)
철강	26.1	19.5	2.1	18.9	2.2	2.1	2.0
	(-0.8)	(-1.0)	(-3.3)	(-3.0)	(3.9)	(-8.0)	(-4.8)
기계류	10.9	8.1	0.9	8.3	0.9	0.9	0.9
	(6.5)	(6.4)	(4.7)	(2.0)	(-1.4)	(0.9)	(4.5)
수송장비	3.1	2.3	0.2	2.3	0.2	0.2	0.3
	(0.3)	(0.7)	(-5.8)	(2.1)	(-3.3)	(-0.8)	(16.6)
원료용 에너지 비중 (%)	55.9	56.2	57.1	56.7	59.9	58.1	56.9

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 9월 수송 부문 에너지 소비는 도로 부문에서 재고가 증가한 영향으로 전년 동월 대비 4.4% 증가

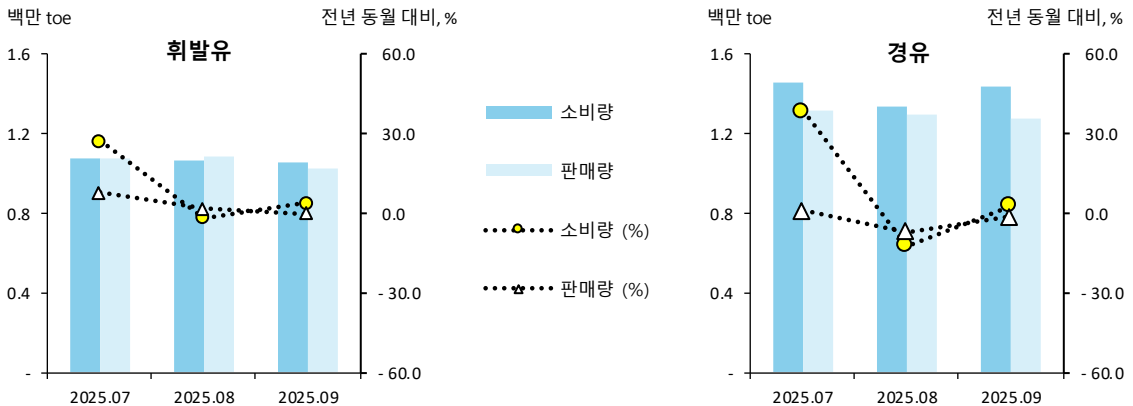
- 도로 부문 에너지 소비는 유통사의 저장수요[㉠] 증가 영향으로 전년 동월 대비 4.0% 증가
 - 에너지 소비는 유류세 인하 조치가 추가적으로 연장되며[㉡] 수송용 유류에 대한 주유소 및 대리점의 재고 수요가 확대된 결과 휘발유와 경유가 각각 3.8%, 2.9% 증가
 - 주유소의 휘발유 판매량은 고속도로 1종 교통량[㉢] 증가에도 친환경차 보급 확대에 따라[㉣] 휘발유차 등록대수가 처음으로 감소하며 0.1% 소폭 감소. 경유 판매량은 제조업과 운수 및 창고업 생산지수 개선에도 불구하고 경유차 등록대수의 감소가 이어지며 전년 동월 대비 1.6% 감소
 - 전기차 등록대수가 전년 동월 대비 31.3% 증가하며 수송용 전기 소비는 30.7% 증가

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
	1~9월	9월		1~9월	7월	8월	9월
수송 (백만 toe)	34.9	26.0	2.9	25.5	3.1	3.0	3.0
	(-1.1)	(-1.8)	(1.1)	(-1.8)	(26.2)	(-6.4)	(4.4)
도로	33.8	25.1	2.8	24.7	3.0	2.9	2.9
	(0.3)	(0.0)	(1.5)	(-1.6)	(27.5)	(-6.7)	(4.0)
휘발유	11.5	8.6	1.0	8.8	1.1	1.1	1.1
	(5.2)	(6.0)	(10.2)	(2.1)	(27.0)	(-2.0)	(3.8)
경유	17.4	12.9	1.4	12.3	1.5	1.3	1.4
	(-3.2)	(-4.0)	(-3.4)	(-4.7)	(38.5)	(-12.5)	(2.9)
전기	0.256	0.186	0.023	0.246	0.028	0.030	0.030
	(37.8)	(40.2)	(37.6)	(32.2)	(35.4)	(31.9)	(30.7)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.5	8.6	1.0	8.8	1.1	1.1	1.0
	(3.8)	(4.3)	(4.9)	(2.2)	(7.7)	(1.7)	(-0.1)
경유	18.7	13.9	1.5	13.2	1.5	1.5	1.5
	(-3.2)	(-3.0)	(-5.0)	(-5.0)	(0.8)	(-7.2)	(-1.6)

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

□ 9월 건물 부문 소비는 기온효과에도 불구하고 서비스업 활동 증가로 전년 동월 대비 0.4% 증가

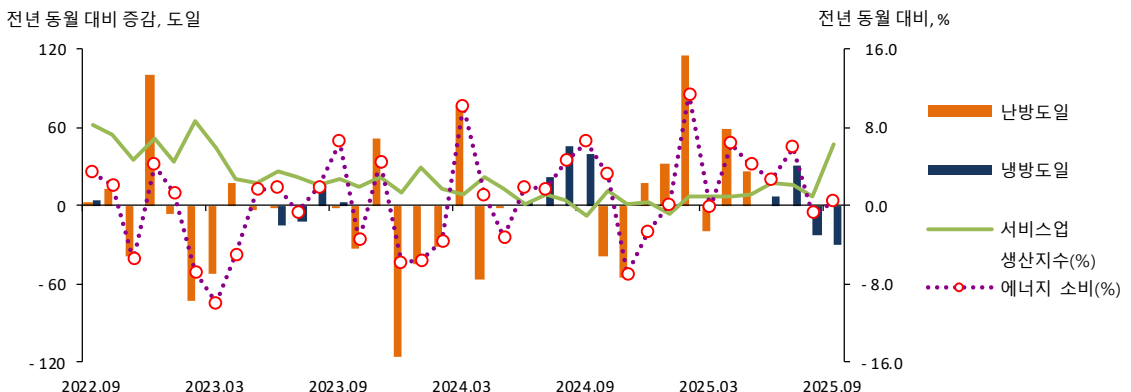
- 가정 부문 소비는 기온 하락에 따른 냉방수요 감소로 전기 소비가 줄며 전년 동월 대비 1.3% 감소
 - 전국 평균기온이 23.0°C로 평년보다 높았으나, 전년 동월의 이상 고온에 따른 기저효과로 냉방도일은 64.5% 감소. 가정 부문 전기 소비는 전년 동월 대비 3.8% 감소, 최근 5년 평균 대비로는 18.1% 증가
- 상업 부문 소비는 냉방수요 감소에도 불구하고 서비스업 생산 증가로 전년 동월 대비 1.0% 증가
 - 전체 서비스업 생산지수가 전년 동월 대비 6.2% 상승하였으며, 도매업과 운수·창고업이 역대 9월 중 최고 실적을 보이면서 전체 지수의 상승을 견인
 - 상업 부문 도시가스 소비는 업무용에서 기온효과로 공조용을 중심으로 전년 동월 대비 2.3% 감소하였으나, 일반용에서는 서비스업 생산 증가 영향으로 4.7% 증가하며 전체적으로는 1.7% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
	1~9월	9월		1~9월	7월	8월	9월
건물 (백만 toe)	46.7	34.8	3.3	35.9	3.2	3.4	3.3
	(-0.1)	(0.7)	(6.5)	(3.4)	(5.9)	(-0.8)	(0.4)
가정	22.0	16.1	1.2	16.8	1.1	1.2	1.2
	(-1.3)	(0.2)	(8.6)	(4.7)	(4.8)	(-0.7)	(-1.3)
상업	19.2	14.6	1.6	14.9	1.7	1.7	1.6
	(1.2)	(1.6)	(6.3)	(2.1)	(7.7)	(-0.6)	(1.0)
공공	5.4	4.1	0.4	4.2	0.4	0.4	0.5
	(0.1)	(0.0)	(1.7)	(2.4)	(2.0)	(-1.4)	(3.1)
난방도일 (18°C)	2 215.9	1 402.7	-	1 614.8	-	-	-
	(-5.6)	(-3.8)	-	(15.1)	-	-	-
냉방도일 (24°C)	243.5	243.5	46.8	227.2	99.2	98.6	16.6
	(82.3)	(82.3)	(609.1)	(-6.7)	(43.1)	(-19.0)	(-64.5)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4	115.8	115.1	117.7	119.0	116.4	122.2
	(1.1)	(1.3)	(-1.1)	(1.6)	(2.1)	(1.0)	(6.2)

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^y

□ 9월 총 발전량이 전기 소비 정체로 소폭 감소한 가운데, 석탄을 제외한 모든 에너지원의 발전이 감소

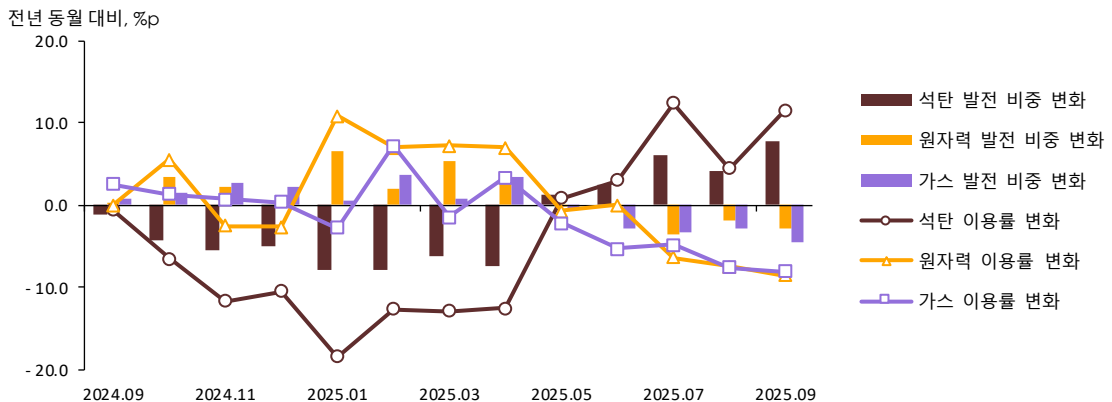
- 신재생 발전은 수력, 연료전지, 풍력 발전이 늘었으나, 일사량 감소로 태양광 발전이 줄며 감소
- 원자력 발전량은 월성2·3호기 및 새울2호기가 예방정비에 착수하는 등 예방정비량이 늘며 감소
- 석탄 발전량은 북당진~신탄정 송전선로 준공(2025.4) 등으로 송전제약이 일부 완화된 가운데, 원자력과 신재생 발전의 감소로 전년 동월 대비 25% 이상 급증하며 5개월 연속 증가. 한편, 4월에 27% 수준까지 떨어졌던 석탄 발전 설비 이용률은 송전제약 완화로 7월 이후 60%대로 상승
- 가스 발전은 총 발전량 감소와 신재생·기타+원자력+석탄 발전 증가로 17% 가까이 줄며 5개월 연속 감소
- 원전 예방정비 증가, 송전제약 완화 등으로 석탄 발전이 7월 이후 3개월 연속 가장 큰 비중을 유지

▶ 에너지원별 발전량

	2024년			2025년 ^p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총발전량 (TWh)	595.6	451.4	50.7	452.0	56.9	57.2	50.4
	(1.3)	(1.9)	(5.5)	(0.1)	(4.6)	(-2.7)	(-0.7)
석탄	167.2	129.5	15.1	126.7	20.4	21.1	18.9
	(-9.6)	(-7.5)	(1.2)	(-2.1)	(26.0)	(9.7)	(25.2)
석유	1.2	0.9	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-19.0)	(-26.0)	(12.4)	(-4.2)	(-10.7)	(-36.4)	(-2.8)
가스	167.2	127.1	13.9	123.7	14.1	15.1	11.5
	(6.0)	(5.4)	(8.6)	(-2.7)	(-7.8)	(-12.0)	(-16.8)
원자력	188.8	138.8	15.8	142.4	15.2	14.1	14.3
	(4.6)	(4.1)	(5.7)	(2.6)	(-7.6)	(-9.3)	(-10.1)
신재생·기타	71.3	55.1	5.8	58.2	7.1	6.8	5.6
	(12.5)	(14.7)	(9.6)	(5.6)	(12.1)	(0.9)	(-4.3)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2	323.4	36.8	327.4	42.7	42.0	38.7
	(-0.4)	(0.6)	(4.4)	(1.2)	(9.6)	(1.2)	(5.3)

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 비중

미주

^a [경제 및 산업] 현대자동차 노동조합은 임단협 의견 차이로 9월 3일~5일까지 부분파업을 실행하였으며, 임금협상을 진행 중인 한국GM도 9월 1일~3일까지 부분파업에 돌입함(뉴스1.2025.09.03 “현대차·한국 GM 부분파업 돌입...9월 자동차 생산 ‘빨간불’”), 현대모비스의 자회사들이 9월 24일과 26일 파업에 나서면서 해당 업체에서 부품을 공급받는 현대차와 기아 일부 공장의 조업이 중단됨. 이 파업으로 현대차 울산 공장은 대부분의 생산라인 가동률이 하락했고 일부 생산라인은 조업이 중단되었으며, 기아 오토랜드 광주 1·2공장의 가동이 일부 중단되었음(녹색경제신문.2025.09.26. “현대모비스, 자회사와 나란히 파업...현대·기아 라인 멈췄다”)

^b [경제 및 산업] 현대자동차는 9월 29일~30일까지 전기차 아이오닉5와 코나EV를 생산하는 울산1공장 12라인 가동을 중단한다고 밝힘. 이는 올해 들어 2월 24~28일, 4월 24~30일, 5월 27~30일, 6월 25~27일, 7월 16~21일, 8월 14~20일에 이어 7번째 휴업임(CEOSCOREDAILY.2025.09.23. “현대차, 아이오닉5·코나 EV 생산 중단...올해만 일곱 번째”)

^c [경제 및 산업] 여수산단 내 여천 NCC는 석유화학업계 업황 악화로 지난 8월 8일부터 에틸렌을 생산하는 여수 3 공장(연간 생산량 228만 5,000톤) 가동을 중단한 상태임. 한화토탈에너지스(에틸렌 연간 생산량 152만 5,000톤)는 지난 8월부터 약 50일 동안 정기보수에 돌입하였으며, LG화학은 석유화학산업 수익성 개선을 위해 지난 8월 12일부터 고흡수성 수지(SAP)를 생산하는 경북 김천공장 가동을 중단함(중앙일보.2025.09.01. “석화공장들‘일감 줄었다’면서...벽 하나 두고 같은 제품 찍어내”, 한화토탈에너지스.2025.09.17. “석유화학공장의 빅이벤트! 정기보수가 뭐길래?”, 연합인포맥스.2025.08.12. “LG 화학, 김천공장 가동 중단한다... 나주도 생산지 조정”)

^d [석탄] 산업계는 글로벌 환경 규제에 대응하여 탄소 배출량을 줄이기 위해 석탄 사용을 줄이려는 노력을 기울이고 있음. SK케미칼은 6,700여억원을 들여 발전소 연료를 석탄에서 LNG로 전환하는 대규모 사업을 추진했으며 2025년 하반기 준공됨. (아시아투데이, 2025.06.10. “‘친환경에 진심’ SK케미칼, 500억 투자 더해 LNG전환 속행”)

^e [석탄] 345kV 규모의 북당진-신탄정 송전선로가 2003년 사업 착수 후 약 21년 만인 2024년 11월에 운전 개시되고, 2025년 4월에 준공됨(총길이 44.6km: 가공선로 38.1km, 지중선로 6.5km). 이번 송전 선로 확충으로 충남 당진 북부에서 수도권과 충청 내륙으로 전력을 안정적으로 공급할 수 있게 되어, 서해안 지역의 발전 제약이 일부 해소될 것으로 전망됨. (전기신문, 2025.04.02. “최장 지연 ‘북당진~신탄정 송전선로’ 마침내 준공...전력계통 ‘숨통’”)

^f [석탄] 에너지밸런스에서 석유화학업의 기타유연탄 소비량 과거 시계열 일부(2017~2021년)가 자가열병합 연료 투입량 갱신으로 인해 수정됨에 따라, 본 발간물의 석탄 소비 증가율 그래프에서 2022년 석유화학업의 전년 동월 대비 석탄 소비 변화율이 비정상적으로 낮은 것으로 나타남. 해당 한계점은 에너지밸런스의 2022년 이후 시계열에 대한 동일한 수정 작업이 완료되면 해소될 것으로 예상됨

⁸ [석유] NH투자증권은 9월 12일 중국 국가발전개혁위원회(NDRC)가 석유 제품 생산을 대체하여 화학 제품 생산을 늘리겠다고 발표한 가운데 실제 중국 정유사들의 감산 움직임이 나타나며 아시아 정제마진이 완만하게 개선될 것으로 전망함(연합뉴스.2025.09.12. “NH투자 “에쓰오일, 정제마진 점차 개선 전망... ‘매수’ 유지””)

^h [석유] 블룸버그에 따르면 8월 기준 에틸렌과 나프타 가격 차이를 뜻하는 ‘에틸렌 스프레드’의 톤(t)당 가격이 214달러를 기록하며 한국 석유화학 산업의 주력 제품 수익성이 조금씩 나아지는 추세임. 중국, 일본 등 경쟁국 석유화학 산업이 구조조정을 추진하는 점도 한국 석유화학업의 계속된 적자 해소에 호재로 작용할 것으로 전망됨(중앙일보.2025.09.15. “‘마진 개선’ K석화, 힘 받나... 동에도 호재, 서에도 호재”)

ⁱ [석유] 8월 14일 정부가 8월 말 종료 예정이었던 유류세 한시적 인하를 2개월 추가 연장하기로 결정함. 10월 31까지 연장되는 인하 조치는 휘발유 10%, 경유·LPG 부탄 15%의 인하율이 적용됨. 인하 적용 중인 유류세는 1리터 당 휘발유 738원, 경유 494원, LPG 173원(한겨레.2025.08.14. “‘유류세 인하’ 10월까지 2달 더 연장... 휘발유 10%·경유 15%”)

^j [석유] 국가데이터처가 9월 17일 발표한 ‘9월 고용동향’에 따르면 9월 취업자 수는 2,915만 4천 명으로 1년 전에 비해 31만 2천명 증가함. 국가데이터처는 “주로 소비쿠폰을 많이 쓰는 업종인 도소매업, 숙박업 등에서 늘어난 것”으로, “특히 예술, 스포츠 및 여가 관련 서비스업은 규모가 큰 업종이 아님에도 정책적 영향으로 취업자 수가 늘어났다”고 분석함(조선비즈.2025.10.17. “9월 취업자 31.2만명 증가... ‘소비쿠폰 효과’에 1년 7개월 만에 최대 증가”)

^k [가스] 최근 석유화학업종 천연가스 소비량 급증은 SK 멀티유틸리티 열병합발전소(300MW)의 시운전(‘25.6월 이후 추정) 영향 때문인 것으로 추정. SK 케미칼은 SK 멀티유틸리티 법인 신설을 통해 기존 석탄 화력발전설비의 LNG/LPG 복합 열병합 발전소로의 전환을 추진하고 있으며, ‘22년 9월에 착공하여 ‘25년 11월 준공될 예정임(경상일보.2025.06.16. “아마존·SK, 7조 규모 AI 데이터센터 울산에”, 서울경제.2025.10.14. “울산 데이터센터 전력 자체공급...SK ‘AI 허브’ 구상 탄력”)

^l [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

^m [원자력] 고리2호기는 계속운전 추진 중인 원전 중 가장 오래된 원전으로, 앞선 두 번의 심의에서 결론을 내리지 못했으나, 제224회 원자력안전위원회 회의(‘25.11.13)에서 계속운전을 승인받음. 고리2호기는 이번 계속운전 승인으로 2033년 4월 8일까지 운전을 하게 되며, 현재 진행 중인 설비개선과 정비를 완료하고 2026년 2월 재가동을 목표로 하고 있음(한국수력원자력 보도자료.2025.11.13. “새로운 시작, 고리2호기 계속운전 승인”)

ⁿ [원자력] 원자력안전위원회 계속운전 심사 현황 자료(2025.02.13)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 10기(고리 2~4호기, 한빛1,2호기, 한울1,2호기, 월성2~4호기)이며, 그 중 고리 2~4호기가 설계수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지한 상황임

° [신재생 및 열] 전체 신재생 발전량은 한전 전력통계월보의 '9. 발전전력량(에너지원별)' 시트를 기준으로 하며, '신재생·기타' 발전량은 같은 시트의 신재생, 양수, 기타(폐기물 에너지 등 포함) 발전량을 포함함. 세부 신재생(태양광, 풍력 등) 발전량은 한전 전력통계월보 '7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별)' 시트를 기준으로 함

° [신재생 및 열] '24년 8~9월 강수량(328.8mm) 대비 '25년 8~9월 강수량(415.6mm)은 26.4% 증가

° [신재생 및 열] 정부는 '24년 12월 수입산 목재펠릿 REC 가중치 축소를 포함한 '바이오매스 연료발전시장 구조 개선방안'을 확정하고 '25년 1월에 후속조치로서 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침' 일부개정안 행정예고를 공고했으나, 바이오매스 발전업계의 거센 반발로 고시 제정이 지연되었음. 산업통상부는 '25년 9월 업계 간담회를 통해 기존 지침 대비 REC 가중치 감축 기준을 완화한 REC 고시 수정안을 확립하여 '25년 10월 2일 일부개정된 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침'을 최종 고시함(MTN뉴스.2025.08.22. "REC 고시 7개월째 지연된 바이오매스 업계...상생협력으로 돌파구 찾을까", 기후솔루션.2025.09.24. "기후약당 자처하는 '가짜 재생에너지' 바이오매스 확대 초읽기, 즉시 중단하라")

° [신재생 및 열] 신재생에너지는 한전 전력통계월보의 '7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별)' 시트 신재생에너지 분류를 기준으로 하며, 연료전지와 석탄액화가스를 제외한 나머지 에너지를 재생에너지원으로 분류함. (재생폐기물은 신재생에너지 아닌 '기타' 항목으로 분류)

° [신재생 및 열] 열에너지 월별 소비 통계는 주요 3사의 월별 열 판매량과 그 외 업체의 추정량을 합산한 수치로 추후 변경될 수 있음

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

° [수송] 저장수요는 주유소 또는 대리점의 경영자가 석유제품 가격의 상승이나 하락 예측에 따라 이윤 극대화를 위해 자신의 저장 용량 한계 내에서 석유 제품을 추가로 저장하거나 기존 재고를 줄이려는 의도를 의미함. 주유소 또는 대리점의 경영자는 자신이 경험하는 실수요(판매량)와 미래의 이윤을 고려한 저장수요에 따라 자신의 재고 수준을 늘리거나 줄임

° [수송] 석유 파트 미주 i 참조

° [수송] 한국도로공사가 작성하는 고속도로 교통량 통계는 차종을 1종부터 5종까지 분류함. 여기서 승용차는 1종 소형차에 해당하고, 나머지 2종부터 5종까지에는 버스와 화물차, 특수차 등이 해당됨

° [수송] 국토교통부에 따르면 6월 말 기준 누적등록 대수 가운데 친환경 자동차(전기, 수소, 하이브리드)는 310만6천대로 1년 전보다 13.1% 증가한 반면 내연기관 자동차의 누적 등록대수는 2,312만2천대로 전년 대비 0.14% 감소함 (한겨레.2025.07.28. "국민 2명 중 1명 '내 차' 있다... 친환경차 1년 새 13% 증가")

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

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2023년	2024년				2025년				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
GDP (조원)	2 243.2 (1.4)	2 292.2 (2.2)	1 696.3 (2.5)	-	-	572.4 (1.6)	1 709.0 (0.7)	-	-	581.9 (1.7)
민간소비	1 082.7 (1.8)	1 097.0 (1.3)	818.1 (1.4)	-	-	275.5 (1.7)	827.1 (1.1)	-	-	280.7 (1.9)
설비투자	215.4 (1.1)	216.5 (0.5)	158.3 (-0.4)	-	-	53.1 (5.3)	163.4 (3.3)	-	-	53.5 (0.7)
건설투자	306.0 (1.5)	290.2 (-5.2)	216.1 (-4.1)	-	-	71.2 (-9.0)	192.5 (-10.9)	-	-	65.4 (-8.2)
소비자물가지수 (2020=100)	111.6	114.2	114.0	114.1	114.5	114.7	116.3	116.5	116.5	117.1
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 352.4	1 383.4	1 354.2	1 334.8	1 413.4	1 375.2	1 389.7	1 391.8
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	2.6	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.6	112.1	112.0	111.8	111.9	112.1	113.2	113.3	113.7	114.1
광공업생산지수 (2020=100)	106.8	111.2	109.3	109.0	109.9	107.8	112.9	114.5	110.7	120.3
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.1	101.1	100.8	100.7	98.7	102.1	103.2	99.6	109.1
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	16.2	26.2	27.9	24.7	15.2	27.1	27.1	23.0
- 전년동기대비 기온차	0.7	0.8	0.8	0.7	1.6	2.1	-1.0	0.8	-0.8	-1.7
난방도일	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	1 402.7 (-3.8)	-	-	-	1 614.8 (15.1)	-	-	-
냉방도일	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	243.5 (82.3)	69.3 (44.7)	121.7 (59.1)	46.8 (609.1)	227.2 (-6.7)	99.2 (43.1)	98.6 (-19.0)	16.6 (-64.5)
에너지원단위	0.14 (-3.0)	0.14 (-0.5)	0.14 (-0.0)	-	-	0.14 (1.8)	0.13 (-2.3)	-	-	0.13 (-1.5)
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.6)	11.5 (3.7)	1.2 (-7.1)	1.3 (6.1)	1.3 (4.6)	11.4 (-0.8)	1.4 (16.7)	1.3 (-4.3)	1.3 (3.3)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	7.9 (0.7)	0.9 (0.8)	1.0 (3.8)	1.0 (4.9)	7.9 (0.6)	0.9 (4.0)	1.0 (-0.4)	1.0 (0.6)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.1)	0.37 (5.6)	0.03 (9.6)	0.03 (12.5)	0.03 (4.2)	0.39 (4.8)	0.03 (0.5)	0.03 (-1.5)	0.03 (7.0)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.4)	4.09 (1.5)	3.06 (1.7)	0.31 (-4.5)	0.34 (5.3)	0.33 (2.8)	3.04 (-0.5)	0.34 (9.0)	0.33 (-4.3)	0.33 (0.5)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.7)	6.00 (1.7)	4.50 (2.5)	0.50 (-1.1)	0.53 (7.8)	0.48 (3.3)	4.43 (-1.4)	0.53 (6.7)	0.50 (-5.4)	0.48 (0.0)

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

	2023년	2024년				2025년				
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	111.9 (1.2)	113.6 (1.5)	112.0 (1.8)	111.3 (2.0)	110.9 (1.0)	110.8 (-1.7)	112.9 (0.9)	113.5 (2.0)	110.5 (-0.4)	118.2 (6.7)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	109.3 (4.3)	109.0 (5.2)	109.9 (3.9)	107.8 (-1.5)	112.9 (3.3)	114.5 (5.0)	110.7 (0.7)	120.3 (11.6)
반도체	133.0 (-2.0)	159.9 (20.3)	153.2 (23.0)	151.4 (21.4)	162.9 (11.0)	161.9 (-2.0)	181.9 (18.7)	182.5 (20.5)	182.8 (12.2)	214.5 (32.5)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.7 (-2.9)	95.8 (-3.3)	95.3 (-5.8)	96.4 (-1.2)	90.5 (-2.4)	93.3 (-2.6)	96.1 (0.8)	91.7 (-4.9)	94.8 (4.8)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.3 (-13.5)	82.1 (-13.9)	75.3 (-10.1)	78.7 (-8.4)	71.4 (-20.1)	71.1 (-13.4)	72.4 (-3.9)	63.8 (-18.9)	72.3 (1.3)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.3 (4.2)	99.4 (3.4)	102.6 (4.7)	103.5 (9.3)	99.2 (4.1)	96.3 (-3.2)	98.8 (-3.7)	100.8 (-2.6)	97.2 (-2.0)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	123.3 (-2.5)	113.2 (-10.6)	116.8 (0.3)	115.5 (0.3)	126.1 (2.3)	120.4 (6.4)	122.9 (5.2)	128.1 (10.9)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.3 (-7.2)	102.1 (-9.2)	103.2 (-5.8)	95.1 (-9.2)	98.3 (-8.1)	102.7 (0.5)	107.6 (4.3)	98.8 (3.9)	109.8 (11.7)
서비스업	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	115.8 (1.3)	116.5 (1.2)	115.3 (0.5)	115.1 (-1.1)	117.7 (1.6)	119.0 (2.1)	116.4 (1.0)	122.2 (6.2)
도소매	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	103.5 (-2.2)	101.5 (-1.8)	100.5 (-1.9)	103.6 (-2.3)	105.6 (2.1)	107.3 (5.7)	102.4 (1.9)	116.6 (12.5)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	117.3 (-1.9)	118.9 (-3.3)	122.8 (-0.2)	113.6 (-3.8)	115.7 (-1.4)	120.8 (1.6)	122.7 (-0.1)	117.2 (3.2)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	32 078.7 (-5.0)	2 897.1 (-26.9)	3 954.2 (1.6)	3 739.0 (-3.2)	32 615.0 (1.7)	3 807.9 (31.4)	3 754.7 (-5.0)	3 506.3 (-6.2)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	47 653.4 (-5.5)	5 476.5 (-4.2)	5 521.1 (-1.2)	5 126.7 (-6.0)	45 930.8 (-3.6)	5 235.7 (-4.4)	5 108.4 (-7.5)	4 880.0 (-4.8)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 125.4 (6.3)	25 105.2 (9.1)	2 815.4 (3.6)	2 910.7 (12.0)	2 799.6 (6.0)	24 481.2 (-2.5)	2 881.6 (2.4)	2 839.9 (-2.4)	2 724.0 (-2.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	9 929.7 (2.0)	1 163.0 (7.2)	1 170.2 (17.8)	1 116.1 (10.0)	9 600.6 (-3.3)	1 168.8 (0.5)	1 134.0 (-3.1)	1 089.0 (-2.4)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	16 153.2 (0.7)	1 798.8 (-1.7)	1 757.9 (-6.6)	1 693.8 (-9.5)	15 205.3 (-5.9)	1 706.6 (-5.1)	1 659.9 (-5.6)	1 705.4 (0.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.7 (-2.9)	3 033.1 (-4.1)	290.9 (-17.6)	289.9 (-7.1)	307.0 (1.7)	3 082.7 (1.6)	316.3 (8.7)	320.9 (10.7)	334.3 (8.9)

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

국제 에너지 가격

	2023년		2024년				2025년			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
원유 (USD/bbl)										
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	77.5 (0.2)	80.5 (5.8)	75.4 (-7.2)	69.4 (-22.4)	66.7 (-14.0)	67.2 (-16.4)	64.0 (-15.1)	63.5 (-8.4)
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	81.6 (0.0)	83.8 (4.2)	77.6 (-10.2)	73.5 (-21.2)	71.3 (-12.6)	70.9 (-15.5)	69.4 (-10.6)	70.0 (-4.8)
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	81.8 (-0.3)	83.9 (4.6)	78.9 (-7.3)	72.9 (-21.3)	69.9 (-14.5)	69.6 (-17.1)	67.3 (-14.7)	67.6 (-7.3)
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	84.8 (0.5)	86.1 (7.1)	83.8 (-1.6)	79.5 (-13.1)	74.5 (-12.2)	71.4 (-17.1)	73.2 (-12.6)	72.8 (-8.5)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	2.2 (-13.9)	2.2 (-16.2)	2.1 (-21.2)	2.4 (-10.6)	3.5 (56.8)	3.3 (49.5)	2.9 (38.5)	3.0 (24.9)
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	10.1 (-21.8)	10.3 (7.7)	12.4 (10.6)	11.8 (2.7)	12.5 (24.0)	11.7 (12.9)	11.1 (-10.2)	11.1 (-5.4)
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	11.2 (-20.1)	12.3 (7.7)	13.3 (7.0)	13.4 (-3.7)	12.7 (13.9)	12.5 (1.7)	11.6 (-12.6)	11.3 (-15.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	623.6 (-23.6)	606.0 (-2.4)	626.4 (-5.1)	617.8 (-8.9)	570.6 (-8.5)	551.6 (-9.0)	579.6 (-7.5)	531.8 (-13.9)
석탄 (USD/톤)										
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	134.4 (-28.4)	135.3 (0.1)	145.8 (-0.6)	140.1 (-12.2)	105.8 (-21.3)	111.4 (-17.7)	112.2 (-23.0)	104.5 (-25.4)
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	147.0 (-17.0)	129.4 (-14.4)	137.8 (-6.6)	135.5 (-2.9)	116.0 (-21.1)	108.7 (-16.0)	96.4 (-30.1)	106.3 (-21.6)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	95.7 (-4.0)	96.5 (-2.5)	88.9 (-17.4)	82.9 (-24.9)	81.2 (-15.2)	79.6 (-17.6)	80.1 (-9.9)	81.5 (-1.6)
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	97.5 (-6.1)	98.4 (-0.5)	91.5 (-21.6)	84.5 (-31.3)	85.8 (-11.9)	87.0 (-11.6)	84.4 (-7.7)	87.0 (3.0)
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	98.8 (-6.7)	99.3 (-2.4)	92.2 (-22.7)	84.3 (-32.8)	87.6 (-11.4)	90.9 (-8.5)	86.4 (-6.3)	89.1 (5.6)
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	74.9 (4.7)	79.8 (6.4)	71.8 (-15.6)	67.5 (-19.6)	69.4 (-7.4)	65.6 (-17.8)	64.2 (-10.6)	63.8 (-5.5)
프로판 (USD/ton)	575.0 (-22.0)	610.4 (6.2)	603.3 (6.9)	580.0 (45.0)	590.0 (25.5)	605.0 (10.0)	590.6 (-2.1)	575.0 (-0.9)	520.0 (-11.9)	520.0 (-14.0)
부탄 (USD/ton)	577.1 (-21.4)	607.5 (5.3)	601.1 (6.7)	565.0 (50.7)	570.0 (23.9)	595.0 (6.3)	570.6 (-5.1)	545.0 (-3.5)	490.0 (-14.0)	490.0 (-17.6)
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	72.8 (6.1)	74.4 (19.8)	72.4 (3.1)	70.0 (-5.6)	65.7 (-9.8)	62.6 (-15.9)	62.4 (-13.8)	64.9 (-7.3)

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

	2023년	2024년				2025년				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 654.0 (1.6)	1 707.1 (7.7)	1 691.3 (-1.5)	1 622.2 (-8.3)	1 671.7 (1.1)	1 667.6 (-2.3)	1 665.9 (-1.5)	1 659.9 (2.3)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 516.8 (-1.5)	1 542.5 (10.5)	1 528.9 (-2.8)	1 458.2 (-12.5)	1 536.8 (1.3)	1 531.5 (-0.7)	1 535.7 (0.5)	1 530.7 (5.0)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	940.9 (3.7)	942.9 (6.7)	967.2 (9.8)	922.4 (-4.3)	913.6 (-2.9)	885.5 (-6.1)	877.8 (-9.2)	864.4 (-6.3)
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 431.1 (2.9)	2 423.1 (5.9)	2 469.9 (10.1)	2 475.1 (8.3)	2 520.3 (3.7)	2 506.6 (3.4)	2 492.0 (0.9)	2 444.3 (-1.2)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	981.9 (2.6)	982.6 (8.5)	1 016.4 (16.8)	1 017.1 (13.6)	1 059.5 (7.9)	1 053.5 (7.2)	1 037.5 (2.1)	1 000.6 (-1.6)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	20.4 (22.9)	21.4 (4.9)	21.1 (4.0)	20.7 -	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (5.9)	22.4 (7.8)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)
일반용(1)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	20.7 (3.9)	20.4 -	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (5.2)	21.9 (7.5)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)
업무난방용	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	23.5 (-13.1)	23.3 (-3.0)	24.1 (5.5)	24.3 (7.0)	22.8 (-3.3)	21.4 (-8.2)	21.2 (-12.2)	22.1 (-8.7)
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	20.8 (-14.9)	20.1 (-4.8)	21.3 (7.0)	21.4 (8.6)	19.8 (-4.5)	18.4 (-8.4)	18.2 (-14.6)	19.1 (-10.7)
열 (원/Mcal)										
주택용	96.1 (29.6)	106.9 (11.3)	105.2 (11.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (6.8)	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	124.7 (29.6)	138.8 (11.3)	136.5 (11.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (6.8)	145.8 -	145.8 -	145.8 -
공공용	108.9 (29.6)	121.3 (11.3)	119.2 (11.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (6.8)	127.3 -	127.3 -	127.3 -
전기 (원/kWh)										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 (2.1)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	111.4 (3.3)	132.4 -	132.4 -	91.9 -	111.4 -	132.4 -	132.4 -	91.9 -
산업용	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	144.6 (13.4)	157.9 (9.3)	157.9 (9.3)	127.9 (11.8)	161.5 (11.7)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)	144.8 (13.2)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 교압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2023년	2024년p					2025년p				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월		
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.3 (-6.8)	85.6 (-5.7)	10.2 (-8.6)	11.7 (2.9)	9.8 (0.8)	82.4 (-3.8)	11.7 (15.5)	11.9 (1.7)	10.9 (11.1)	
- 원료탄 제외	96.4 (-4.3)	89.8 (-6.8)	68.9 (-5.5)	8.3 (-7.6)	9.6 (3.4)	7.9 (3.1)	66.3 (-3.8)	9.8 (18.5)	10.0 (3.9)	9.2 (16.2)	
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.3 (3.0)	598.8 (3.3)	62.3 (-6.4)	68.3 (7.6)	65.5 (3.1)	585.8 (-2.2)	72.3 (16.2)	64.2 (-6.0)	66.6 (1.6)	
가스 (백만 toe)	57.1 (-3.8)	61.1 (6.9)	45.7 (8.1)	4.6 (12.0)	4.9 (17.7)	4.2 (7.3)	45.4 (-0.7)	4.3 (-6.9)	4.4 (-10.3)	3.9 (-5.9)	
- 천연가스 (백만 톤)	43.5 (-4.2)	46.5 (6.9)	34.4 (8.5)	3.5 (12.0)	3.7 (17.7)	3.1 (7.2)	34.1 (-1.1)	3.2 (-7.3)	3.3 (-10.4)	3.0 (-5.7)	
- 도시가스 (십억 m3)	0.2 (-371.6)	0.2 (5.5)	0.6 (-16.4)	0.1 (15.6)	0.1 (19.7)	0.0 (25.9)	0.8 (27.8)	0.1 (22.8)	0.1 (-1.8)	0.0 (-28.2)	
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	138.8 (4.1)	16.5 (4.2)	15.5 (-2.3)	15.8 (5.7)	142.4 (2.6)	15.2 (-7.6)	14.1 (-9.3)	14.3 (-10.1)	
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	15.0 (7.1)	1.7 (8.9)	1.8 (12.1)	1.6 (4.0)	15.7 (4.2)	1.9 (11.4)	1.8 (-0.4)	1.6 (-0.2)	
총에너지 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	310.2 (1.7)	232.8 (2.6)	25.6 (-1.0)	27.5 (7.9)	25.0 (3.4)	229.1 (-1.6)	27.3 (6.5)	26.0 (-5.6)	24.9 (-0.1)	

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

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2023년	2024년p					2025년p				
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월		
석탄	23.9	21.9	22.3	23.9	25.7	23.7	21.8	25.9	27.6	26.3	
석유	38.7	39.1	38.9	37.5	37.8	39.8	38.3	39.3	36.9	39.6	
가스	18.7	19.7	19.6	18.1	17.8	16.6	19.8	15.9	16.9	15.7	
- 천연가스	18.7	19.6	19.3	17.9	17.6	16.4	19.4	15.6	16.7	15.5	
- 도시가스	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.2	0.1	
원자력	12.6	13.0	12.7	13.7	12.0	13.5	13.2	11.9	11.5	12.2	
신재생·기타	6.0	6.3	6.5	6.7	6.6	6.3	6.8	7.0	7.0	6.3	
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)

	2023년	2024년p					2025년p			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업	126.5 (-2.4)	130.2 (3.0)	97.5 (3.1)	10.8 (0.2)	11.1 (4.6)	10.7 (2.4)	95.8 (-1.7)	11.4 (5.8)	10.6 (-4.9)	10.6 (-0.7)
수송	35.3 (-2.7)	34.9 (-1.1)	26.0 (-1.8)	2.4 (-25.1)	3.2 (9.5)	2.9 (1.1)	25.5 (-1.8)	3.1 (26.2)	3.0 (-6.4)	3.0 (4.4)
가정	22.3 (-5.3)	22.0 (-1.3)	16.1 (0.2)	1.0 (0.3)	1.2 (6.1)	1.2 (8.6)	16.8 (4.7)	1.1 (4.8)	1.2 (-0.7)	1.2 (-1.3)
상업	18.9 (0.8)	19.2 (1.2)	14.6 (1.6)	1.6 (2.4)	1.7 (3.5)	1.6 (6.3)	14.9 (2.1)	1.7 (7.7)	1.7 (-0.6)	1.6 (1.0)
최종 소비	208.5 (-2.3)	211.8 (1.6)	158.3 (1.8)	16.3 (-4.4)	17.7 (5.4)	16.9 (2.9)	157.3 (-0.6)	17.7 (8.9)	16.9 (-4.4)	16.9 (0.4)
석탄 (백만 톤)	48.4 (0.2)	46.8 (-3.3)	34.9 (-3.2)	3.8 (-7.7)	4.1 (2.5)	3.9 (-3.7)	32.6 (-6.7)	3.7 (-2.5)	3.6 (-12.3)	3.3 (-14.0)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	794.7 (3.7)	592.6 (3.8)	61.5 (-7.0)	67.7 (6.2)	65.0 (4.6)	587.2 (-0.9)	71.7 (16.6)	64.8 (-4.4)	67.1 (3.2)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	330.5 (-2.4)	242.2 (-3.4)	22.6 (-23.2)	27.4 (1.8)	26.3 (-0.8)	236.3 (-2.4)	26.8 (18.3)	25.5 (-7.2)	27.6 (4.9)
전기 (TWh)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	408.4 (0.8)	45.9 (0.8)	51.2 (3.9)	49.2 (4.9)	410.2 (0.5)	47.7 (3.8)	51.0 (-0.5)	49.4 (0.4)
도시가스 (십억 m³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-2.0)	15.7 (-0.4)	1.1 (2.3)	1.1 (2.3)	1.0 (-4.9)	16.1 (2.9)	1.1 (-3.2)	1.0 (-4.2)	1.0 (4.6)
열	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	1.8 (-7.7)	0.1 (-9.5)	0.1 (-6.8)	0.1 (-6.8)	1.9 (6.4)	0.1 (1.9)	0.1 (-1.2)	0.1 (1.9)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.4 (1.7)	5.7 (1.9)	0.6 (3.6)	0.6 (6.8)	0.6 (-1.0)	5.6 (-1.0)	0.6 (2.3)	0.6 (-4.9)	0.6 (4.9)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2023년	2024년p					2025년p			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업	60.7	61.5	61.6	66.2	62.8	63.3	60.9	64.3	62.4	62.6
수송	16.9	16.5	16.4	15.1	17.9	17.3	16.2	17.4	17.6	18.0
가정	10.7	10.4	10.2	6.4	7.0	7.2	10.7	6.2	7.2	7.1
상업	9.1	9.1	9.2	9.7	9.8	9.7	9.5	9.6	10.2	9.7
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.9	14.1	14.1	14.9	14.8	14.6	13.3	13.5	13.6	12.7
석유제품	46.3	47.1	46.9	47.0	48.0	48.4	46.8	50.6	47.9	49.6
- 비에너지유 제외	21.0	20.1	19.8	17.8	20.1	20.1	19.4	19.6	19.4	21.1
전기	22.0	21.8	22.2	24.3	24.9	25.1	22.4	23.2	25.9	25.1
도시가스	12.0	12.3	12.1	9.4	8.3	8.0	12.7	8.7	8.5	8.5
열	1.4	1.2	1.1	0.6	0.6	0.5	1.2	0.6	0.6	0.5
신재생·기타	3.5	3.5	3.6	3.8	3.5	3.4	3.6	3.5	3.5	3.6

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

에너지 설비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년	2025년			2025년		
				7월	8월	9월	7월	8월	9월
발전설비용량 (GW)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	149.2 (4.6)	149.4 (4.2)	149.9 (4.5)	155.3 (4.1)	155.7 (4.2)	155.9 (4.0)
- 가스	41.2 -	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	43.9 (2.0)	43.9 (1.8)	44.2 (2.4)	45.2 (2.9)	45.2 (2.9)	45.2 (2.2)
- 석탄	37.7 (0.9)	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	39.6 (2.5)	39.6 (2.5)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)
- 신재생	28.4 (14.4)	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	33.8 (11.7)	34.0 (10.6)	34.3 (10.6)	37.7 (11.6)	38.1 (11.9)	38.3 (11.9)
- 원자력	24.7 (6.0)	24.7 -	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 -	26.1 -	26.1 -
석유 정제품 생산능력지수	101.9 -	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 -	102.0 -	102.0 -

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

에너지 소비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년	2025년			2025년		
				7월	8월	9월	7월	8월	9월
도시가스 수요가수 (백만)	20.9 (1.7)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (2.3)	21.3 (2.2)	21.3 (1.7)	21.3 (-0.0)	21.3 (0.1)	21.3 (0.2)
- 가정용	20.0 (1.8)	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (2.3)	20.4 (2.2)	20.4 (1.7)	20.4 (-0.0)	20.4 (0.1)	20.4 (0.2)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 503.1 (2.4)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 163.2 (1.4)	26 172.1 (1.4)	26 202.5 (1.4)	26 425.4 (1.0)	26 434.7 (1.0)	26 456.5 (1.0)
- 휘발유	12 069.0 (2.6)	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 400.6 (1.2)	12 398.8 (1.1)	12 406.7 (1.0)	12 411.4 (0.1)	12 401.7 (0.0)	12 398.1 (-0.1)
- 경유	9 758.2 (-1.2)	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 265.4 (-3.6)	9 231.9 (-3.7)	9 201.1 (-3.8)	8 808.8 (-4.9)	8 769.0 (-5.0)	8 722.2 (-5.2)
- LPG	1 904.9 (-2.1)	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 850.8 (-0.6)	1 850.5 (-0.1)	1 850.2 (0.1)	1 846.9 (-0.2)	1 845.2 (-0.3)	1 844.1 (-0.3)
- 하이브리드	1 118.6 (28.5)	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 738.4 (31.8)	1 767.3 (31.4)	1 807.9 (31.5)	2 264.0 (30.2)	2 300.4 (30.2)	2 344.7 (29.7)
- 전기	389.86 (68.4)	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	621.07 (29.7)	635.85 (30.2)	647.45 (29.1)	799.36 (28.7)	822.08 (29.3)	850.12 (31.3)

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 10⁷ kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C, 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '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 2025, NO.164

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 김현재 | 편집인 박진호
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원 

