

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2025 / 10
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	1.7%
PETROLEUM	-6.0%
GAS	-8.4%
NUCLEAR	-9.3%
NEW & RENEWABLE	0.4%
AUGUST. 2025	



※ 편집자 노트

- 북당진~신탄정 송전선로가 2025.4월 준공되며 송전제약이 일부 완화된 가운데 기저(석탄+원자력) 발전 비중은 5월 이전 50%대에서 6월부터 60%대 비중으로 증가(2025년 기준)
- 8월 석탄발전은 원자력 예방정비 증가와 송전선로 제약 완화로 2021.9월 이후 가장 높은 37.0%의 비중을 차지

본 발간물은 2025년 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 일부 업종의 업황 부진에도 반도체·자동차 생산 증가로 전년 동월 대비 1.1% 상승

- 반도체 생산지수는 고부가가치 반도체 수요가 지속되면서 전년 동월 대비 12.3% 상승
 - 반도체 수출액은 2개월만에 최대실적치를 경신하면서 사상 최대실적(151.0억 달러)을 기록했으며 전년 동월 대비 27.1% 증가. 출하지수는 18.9% 상승하고 재고지수는 34.6% 하락
- 자동차 생산지수는 일부 업체의 생산 중단^a, 북미 지역 수출 감소(미국 수출액 15.2% 감소)에도 불구하고 친환경차를 중심으로 수출과 내수 판매량이 모두 증가하며 전년 동월 대비 5.2% 상승
 - 수출액은 유럽(54%), 아시아(9.3%) 등 북미 외 지역 수출이 증가하면서 전년 동월 대비 8.6% 증가
- 철강 생산지수는 설비 가동 중단^b, 미국 관세조치^c로 인한 대미 수출 감소(-32.1%) 등으로 4.7% 하락
- 기초화학물질 생산지수는 업황 악화 등으로 인한 설비 가동 중단^d, 전년 동월 생산 증가(9.3%)에 따른 기저효과 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.8% 하락

□ 서비스업 생산지수는 숙박·음식점업 하락에도 도·소매업 등의 상승으로 전년 동월 대비 1.0% 상승

- 도·소매업 생산지수는 자동차 생산·수출 호조로 자동차·부품판매업과 도매·상품중개업이 각각 6.9%와 3.0% 상승하면서 전년 동월 대비 2.0% 상승하며 3개월 연속 상승
- 숙박·음식점업은 음식점·주점업의 상승(0.9%)에도 숙박업의 하락(-6.1%)으로 전년 동월 대비 0.2% 하락

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년			2025년 ^p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	2 292.2 (2.2)	1 123.8 (3.0)	- -	1 127.0 (0.3)	576.8 (0.6)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (8.1)	449.9 (9.9)	57.6 (10.9)	453.8 (0.9)	59.8 (4.4)	60.7 (5.7)	58.4 (1.2)
제조업생산지수 (2020=100)	111.5 (4.2)	109.7 (5.2)	109.9 (3.6)	112.3 (2.4)	115.4 (1.9)	114.8 (5.1)	111.1 (1.1)
반도체	159.9 (20.3)	152.1 (27.3)	162.9 (11.0)	177.8 (16.9)	202.0 (16.8)	182.5 (20.5)	182.9 (12.3)
기초화학물질	99.3 (4.2)	99.5 (3.3)	103.5 (9.3)	96.2 (-3.3)	95.9 (-1.4)	98.8 (-3.7)	100.6 (-2.8)
철강	95.7 (-2.9)	96.4 (-3.5)	96.4 (-1.2)	93.2 (-3.4)	94.3 (0.6)	96.1 (0.8)	91.9 (-4.7)
자동차	124.7 (-2.0)	124.2 (-2.9)	116.8 (0.3)	125.8 (1.3)	128.6 (1.7)	120.4 (6.4)	122.9 (5.2)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4 (1.1)	115.9 (1.6)	115.3 (0.5)	117.1 (1.1)	121.7 (2.3)	118.9 (2.1)	116.5 (1.0)
도·소매	104.4 (-2.1)	103.4 (-2.2)	100.5 (-1.9)	104.2 (0.7)	106.4 (2.5)	107.2 (5.6)	102.5 (2.0)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	117.7 (-1.6)	122.8 (-0.2)	115.5 (-1.9)	115.7 (-2.7)	120.7 (1.5)	122.6 (-0.2)

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

2. 에너지 가격

*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람



국제 에너지 가격

□ 8월 국제 유가는 OPEC+ 증산과 미국의 러시아산 원유 관련 제재 유보로 인해 전월 대비 2.1% 하락

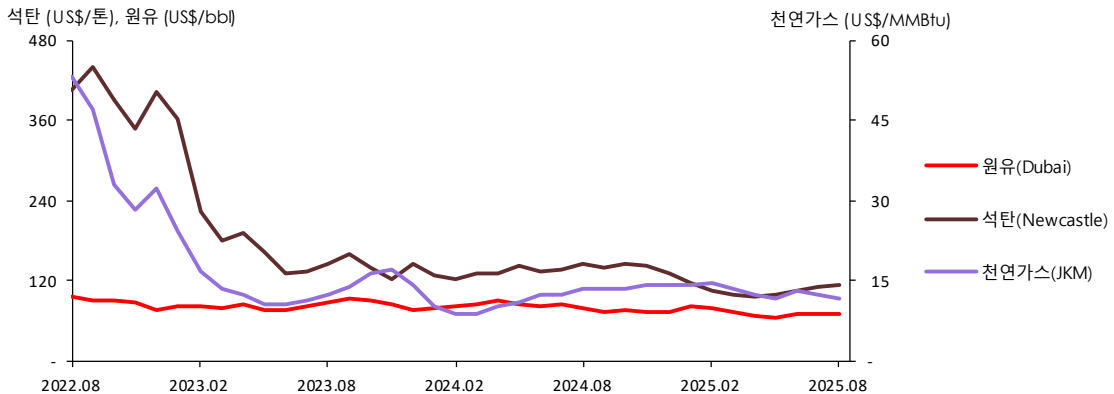
- 미국이 8월 17일 러시아산 원유 수입 국가에 대한 2차 관세 부과 방침을 유보하기로 결정하면서 유가 관련 리스크가 완화되어 국제 유가 하방 압력 요인으로 작용
- 지난 7월 합의에 따라 OPEC+가 원유 생산량을 하루 54.8만 배럴씩 증산하여, 공급 과잉에 대한 불안감으로 인해 국제 유가 하락
- 국제 연료탄 가격은 계절성 수요 둔화로 인하여 상승세가 둔화되어 전월과 비슷한 수준 유지
- 국제 천연가스 가격의 경우 JKM, TTF 가격 지표는 전월 대비 각각 7.2%, 4.2% 하락
 - 8월 미국 천연가스 생산량이 역대 최고치를 기록하여 국제적으로 천연가스 공급과잉 우려가 발생한 것이 국제 천연가스 가격 하방 압력 요인으로 작용
 - 동북아 시장 가격 지표인 JKM은 8월 19일에 MMBtu 당 10.9달러까지 하락하였으며, 유럽 가격 지표인 TTF는 8월 19일에 MMBtu 당 10.6달러까지 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		6월	7월	8월	6월	7월	8월	
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	82.6 (-1.8)	83.8 (1.5)	77.6 (-7.4)	69.3 (8.7)	70.9 (2.3)	69.4 (-2.1)
석탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	133.8 (-6.8)	135.3 (1.1)	145.8 (7.8)	105.9 (6.3)	111.4 (5.2)	112.2 (0.8)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	10.9 (7.4)	10.3 (-5.0)	12.4 (20.1)	12.4 (6.0)	11.7 (-5.9)	11.2 (-4.2)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	12.3 (10.8)	12.3 (0.1)	13.3 (8.0)	13.1 (10.4)	12.5 (-4.0)	11.6 (-7.2)

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

□ 8월 휘발유와 경유 가격은 전월과 비슷한 수준 유지

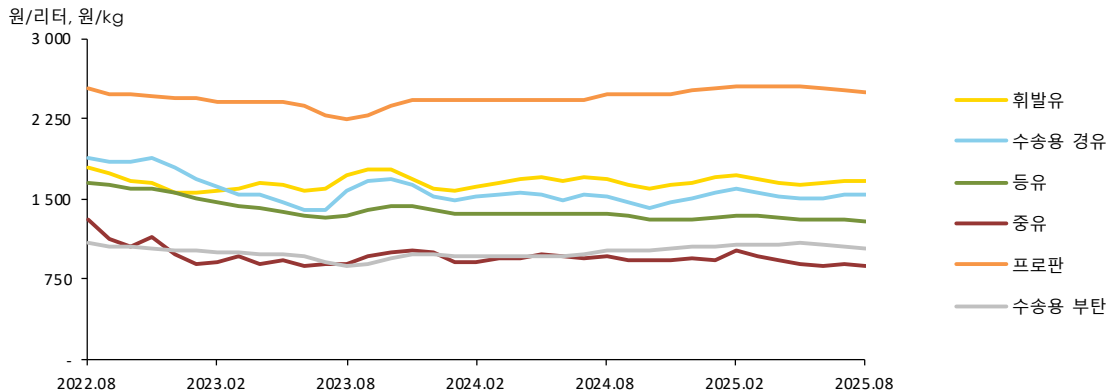
- 8월 국내 휘발유와 경유 판매가격은 국제(싱가포르 현물시장) 가격이 7월 말에 일시적으로 상승한 후 다시 하락한 영향을 받아 전월과 비슷한 수준 유지
 - 7월 30일 배럴 당 각각 80.0달러, 91.3달러까지 상승했던 국제 휘발유 및 경유가격은 국제유가 하락의 영향으로 8월 13일 각각 77.0달러, 83.7달러까지 하락
 - ※ 싱가포르의 휘발유와 경유 국제가격이 국내 가격에 반영되는데 2주 정도의 시차가 발생함. 따라서 월간 자료에서는 국내 휘발유 및 경유 가격이 전월이나 당월 국제가격의 영향을 받는 것으로 나타남
- 8월 휘발유와 경유 유류세는 리터 당 738원, 494원 수준이며, 유류세 인하는 10월까지 연장 시행
- LPG 가격의 경우 글로벌 공급 과잉과 환율 등을 종합적으로 고려하여 SK가스와 E1 등 LPG 공급사가 Kg 당 30원을 인하. 이에 따라 프로판 판매소 가격과 수송용 부탄 가격은 각각 0.6%, 1.5% 하락

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년	2025년					
			6월	7월	8월			
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 657.4 (-2.4)	1 707.1 (3.0)	1 691.3 (-0.9)	1 642.1 (0.3)	1 667.6 (1.6)	1 665.9 (-0.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 487.5 (-3.4)	1 542.5 (3.7)	1 528.9 (-0.9)	1 505.4 (0.2)	1 531.6 (1.7)	1 535.7 (0.3)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	959.8 (-2.0)	942.9 (-1.8)	967.2 (2.6)	874.3 (-2.5)	885.5 (1.3)	877.8 (-0.9)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 417.5 (-0.1)	2 423.1 (0.2)	2 469.9 (1.9)	2 533.5 (-0.5)	2 506.6 (-1.1)	2 492.0 (-0.6)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	969.5 (-0.0)	982.6 (1.3)	1 016.4 (3.4)	1 074.5 (-1.3)	1 053.5 (-2.0)	1 037.5 (-1.5)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



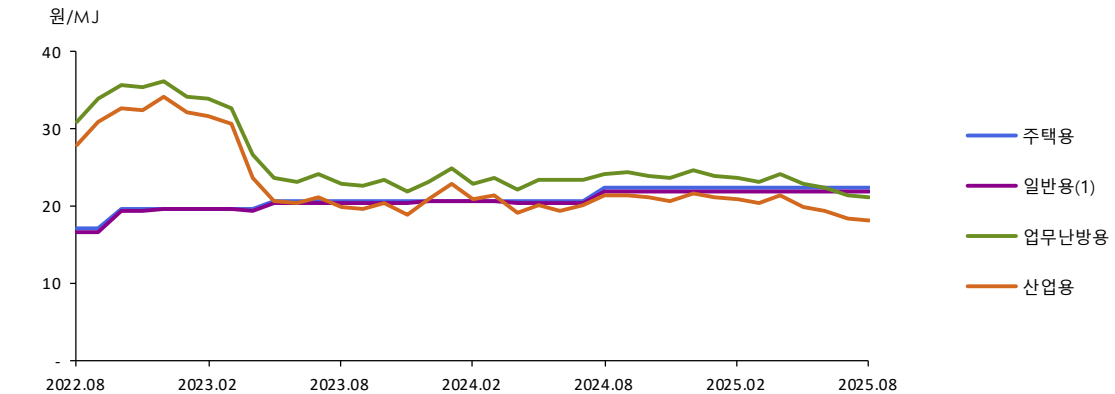
□ 8월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 유지된 반면, 업무난방용, 산업용은 원료비 변동에 따라 하락

- 주택용 요금과 일반용 요금은 도매요금의 경우 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금 또한 2025년 7월 인상 결정 이후 유지되어 전월과 같은 수준 유지
 - ※ 도시가스 소매요금은 서울도시가스 요금표를 기준으로 함
- 업무난방용 요금과 산업용 요금은 도·소매 공급비용이 전월과 동일하였지만, 업무난방용과 산업용 원료비가 모두 전월 대비 1.4% 감소하여 각각 1.0%, 1.2% 하락
 - ※ 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월(각 홀수월에 산정), 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ 8월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월과 같은 수준을 유지

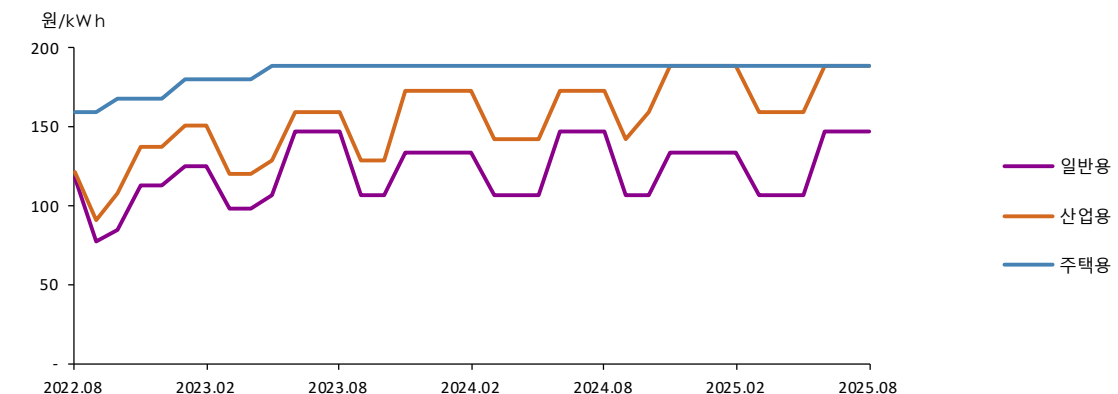
- 주택용 전력량요금, 일반용 여름철 전력량요금은 2023년 5월 요금표 변동 이후 변화가 없으며, 산업용 여름철 전력량 요금은 2024년 10월 요금표 변동으로 인해 전년 대비 10.7% 상승
- 2025년 3분기 연료비조정요금은 kWh당 -6.4원으로 산정되어 연료비조정단가 인하 요인이 발생하였으나, 한전의 재무상황 등을 고려하여 2025년 2분기와 동일한 5.0원을 적용
- 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 전월과 동일

▶ 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

□ 에너지 수입량은 원유·석유제품 수입 감소에도 석탄·천연가스 수입 증가로 전년 동월 대비 2.1% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -10.6%)에도 전년 동월 대비 3.1% 감소
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유, LPG 수입량이 모두 감소하며 전년 동월 대비 7.7% 감소
 - 납사 수입은 업황 악화, 설비보수^e 등으로 국내 소비가 줄어 10.8% 감소했으며, B-C유 수입은 1.7% 감소. LPG 수입량은 부탄 수입 증가(26.0%)에도 프로판 수입이 감소(-14.5%)함에 따라 3.8% 감소
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격이 크게 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -12.6%)함에 따라 재고^f 비축 수요와 민간 LNG 직수입이 증가하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 19.8% 급증
- 석탄 수입량은 최근 발전용 석탄 수요 증가로 2개월 연속 증가하며 전년 동월 대비 6.5% 증가. 무연탄 수입은 크게 감소(-43.2%)했으나 수입 비중이 높은 유연탄 수입이 전년 동월 대비 9.3% 증가
- 에너지 수입액은 수입량 증가(2.1%)에도 수입단가가 크게 하락하며 전년 동월 대비 15.4% 감소하였고, 에너지 수출액 또한 수출량 증가(2.9%)에도 수출단가가 하락하면서 전년 동월 대비 5.2% 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	222.7 (4.0)	30.2 (12.6)	215.8 (-3.1)	24.1 (-1.9)	28.7 (7.8)	30.8 (2.1)
원유 (백만 bbl)	1029.4 (2.4)	697.5 (5.5)	96.3 (27.8)	685.7 (-1.7)	84.2 (8.3)	84.9 (0.9)	93.3 (-3.1)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	264.7 (10.8)	33.5 (0.3)	253.1 (-4.4)	29.1 (-8.7)	35.6 (7.2)	30.9 (-7.7)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	77.7 (-4.2)	11.1 (-5.6)	69.6 (-10.4)	6.8 (-19.8)	11.6 (14.1)	11.8 (6.5)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	30.3 (4.2)	3.9 (13.1)	31.3 (3.0)	3.1 (0.6)	3.6 (18.4)	4.6 (19.8)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	111.8 (-1.7)	15.1 (19.1)	95.4 (-14.7)	10.1 (-17.9)	11.7 (-10.4)	12.7 (-15.4)
수입액 비중 (%)	25.8	26.6	27.9	23.1	19.8	21.5	24.6
에너지 수입 의존도 (%)	93.7	93.2	92.8	92.7	92.0	92.5	92.4
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7 (3.6)	47.9 (8.4)	6.3 (18.5)	46.7 (-2.6)	6.0 (16.6)	6.5 (5.4)	6.5 (2.9)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	35.4 (7.2)	4.4 (-1.8)	30.2 (-14.9)	3.8 (1.5)	4.2 (-5.7)	4.2 (-5.2)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	18.8 (2.1)	13.1 (4.2)	1.9 (16.2)	13.9 (6.3)	1.8 (7.2)	2.0 (9.9)	1.9 (0.4)
수력 (TWh)	4.3 (15.8)	3.4 (35.8)	0.4 (-6.9)	2.3 (-30.3)	0.4 (-6.9)	0.3 (-54.0)	0.3 (-21.3)

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

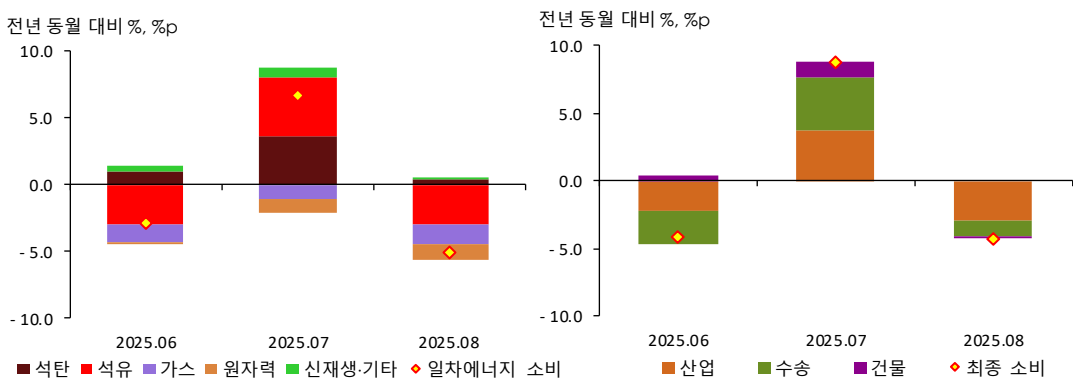
- 8월 일차에너지 소비는 석탄, 신재생·기타는 증가하고 석유, 가스, 원자력이 줄어 전년 동월 대비 5.2% 감소
 - 석탄 소비는 발전 부문에서 가스와 원자력 발전량 감소로 전년 동월 대비 9.3% 증가하고, 산업 부문에서는 철강, 석유화학, 시멘트의 소비가 12.3% 감소하여 전체로는 전년 동월 대비 1.7% 증가
 - 석유 소비는 산업 부문에서 원료용 납사소비가 감소함에 따라 3.3% 감소하고, 수송 부문에서도 전월의 도로 부문 재고 증가에 따라 6.2% 감소하면서 총량 기준으로 전년 동월 대비 6.0% 감소
 - 가스 소비는 발전 부문에서 기저+신재생·기타 발전량 증가 및 전기 소비 감소에 따른 발전량 감소로 12.6% 감소하고, 산업 및 건물 부문에서도 각각 0.3%, 3.2% 감소하여 전년 동월 대비 8.4% 감소
- 에너지 최종 소비는 산업, 수송, 건물 부문에서 모두 감소하여 전년 동월 대비 4.3% 감소
 - 산업 부문 소비는 원료용 납사 소비 감소 및 철강 공장 가동률 하락 등으로 전년 동월 대비 4.7% 감소
 - 수송 부문 소비는 유류세 인하 연장 발표로 전월 재고가 급증한 영향으로 휘발유, 경유 소비가 감소하여 전년 동월 대비 6.4% 감소. 도로 부문 전기 소비는 전기자동차의 지속적인 증가로 31.9% 증가
 - 건물 부문 소비는 상업 부문에서 냉방수요 감소로 0.7% 감소하였고, 가정 부문에서 전기 소비는 소폭 증가하였으나 난방용(급탕용) 도시가스 소비가 10.4% 감소하여, 총량 기준 전년 동월 대비 0.8% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
일차에너지 소비 (백만 toe)	309.4 (1.5)	207.4 (2.3)	27.5 (8.1)	204.4 (-1.4)	23.7 (-2.9)	27.4 (6.6)	26.1 (-5.2)
최종 소비 (백만 toe)	212.1 (1.7)	141.6 (1.7)	17.8 (6.2)	140.5 (-0.8)	16.0 (-4.2)	17.8 (8.8)	17.1 (-4.3)
- 원료용 제외	139.3 (0.4)	92.9 (0.0)	11.4 (5.8)	92.1 (-0.9)	10.2 (-4.1)	11.0 (6.5)	10.9 (-4.5)

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 산업용 소비 급감에도 발전용 유연탄 소비 증가에 힘입어 1.7% 증가

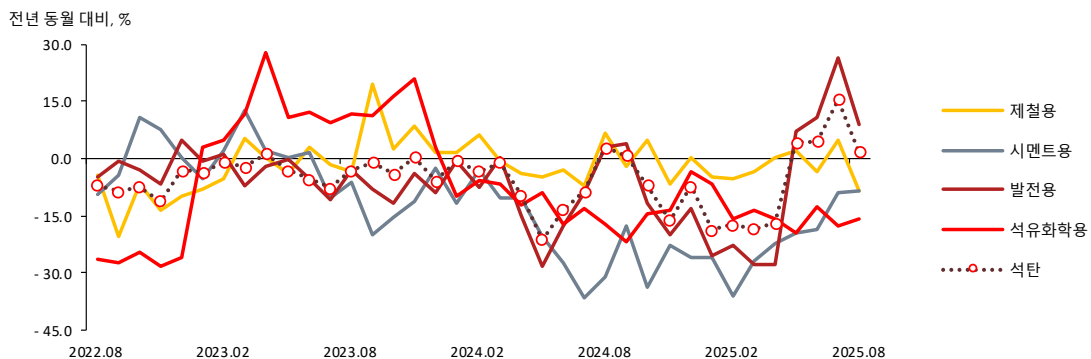
- 산업 부문 소비는 철강 부문에서 원료탄 소비가 7월 소폭 반등하였으나 8월에는 크게 감소하고, 시멘트, 석유화학 등 나머지 업종에서도 업황 부진 지속으로 감소함에 따라 전년 동월 대비 12.3% 감소
 - 철강업 석탄 소비는 지속적인 업황 부진 가운데 7월부터 시작된 일부 공장 가동중단이 8월까지 지속되면서 지난달보다 가동률이 더욱 낮아져 전년 동월 대비 8.5% 급감^{8 h}
 - 석유화학업 및 시멘트업의 석탄 소비는 기초화학물질업 생산지수 하락(-2.8%)과 건설 경기 부진(건설기성액 -13.7%)으로 전년 동월 대비 각각 15.6%, 8.6% 감소
- 발전용 석탄 소비는 송전제약이 소폭 완화된 가운데 기저 발전을 담당하는 원자력 발전량의 감소로 석탄 발전량이 증가하여 전년 동월 대비 9.3% 증가
 - 8월 총발전량 중 석탄 발전의 비중은 37.0%, 원자력은 24.6%를 기록하였으며, 예방정비량 증가로 원자력 발전 이용률이 7.4% 감소한 반면 석탄 발전 이용률은 4.5% 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	112.3	75.8	11.7	71.5	8.9	11.7	11.9
	(-6.8)	(-6.5)	(2.9)	(-5.7)	(4.4)	(15.5)	(1.7)
산업	46.5	30.9	4.1	29.1	3.5	3.7	3.6
	(-3.2)	(-3.2)	(2.6)	(-5.8)	(-3.8)	(-2.5)	(-12.3)
철강	32.6	21.6	3.0	21.1	2.6	2.8	2.7
	(-0.8)	(-0.8)	(6.9)	(-2.4)	(-3.4)	(4.7)	(-8.5)
원료탄	22.5	14.9	2.1	14.4	1.8	1.9	1.9
	(-6.7)	(-6.6)	(0.9)	(-3.1)	(-3.6)	(2.2)	(-8.6)
건물	0.343	0.141	0.005	0.118	0.004	0.003	0.004
	(-11.6)	(-6.6)	(-0.2)	(-15.9)	(-33.3)	(-0.3)	(-20.0)
발전	64.8	44.4	7.6	42.0	5.3	8.0	8.3
	(-9.6)	(-9.2)	(3.3)	(-5.5)	(10.7)	(26.5)	(9.3)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 8월 석유 최종 소비는 석유화학 업황 악화 등으로 모든 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학 원료 및 연료용 소비가 감소하며 전년 동월 대비 3.3% 감소
 - 석유화학업 불황이 지속되며 정부의 구조개편안이 발표된 가운데, 설비 가동률 하락으로¹ 기초 유분의 생산과 수출이 각각 2.4%, 15.8% 감소. 이에 따라 원료용 납사 소비가 4.5% 감소하며 산업 부문 비에너지유 소비는 2.5% 감소. 연료용 LPG와 경유 소비 감소로 산업 부문 에너지유 소비는 14.8% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 전월 재고가 증가한 영향으로 전년 동월 대비 6.2% 감소
 - 유류세 인하 조치 연장²으로³ 7월 주유소와 대리점 재고가 증가함에 따라 8월에는 휘발유와 경유 소비(정유사에서 주유소로의 공급량)가 모두 감소. 도로 부문 소비는 전년 동월 대비 7.0% 감소
- 건물 부문 소비는 가정과 상업 부문에서 각각 7.1%, 3.5% 감소하며 전년 동월 대비 6.6% 감소

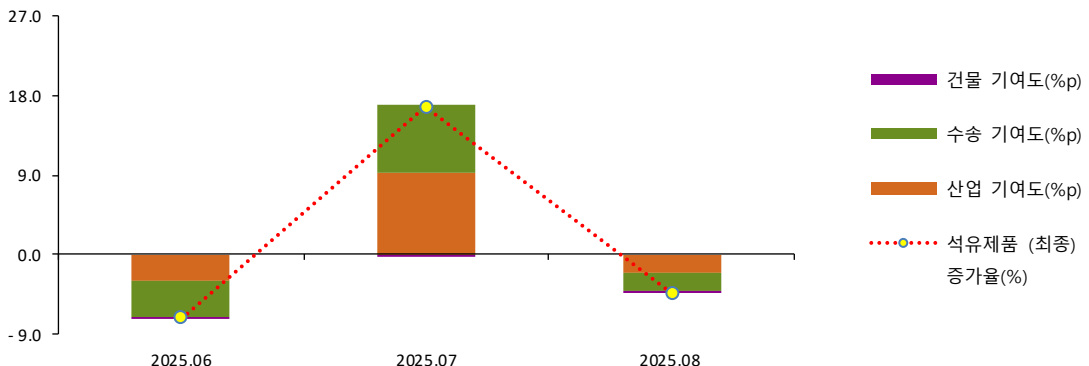
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
최종소비 (백만 bbl)	794.7	527.7	67.7	520.2	62.7	71.7	64.8
	(3.7)	(3.7)	(6.2)	(-1.4)	(-7.1)	(16.6)	(-4.4)
산업	505.9	338.2	43.1	334.6	40.2	47.7	41.7
	(6.8)	(7.3)	(5.9)	(-1.1)	(-4.6)	(13.4)	(-3.3)
납사	359.1	238.2	31.2	240.1	26.8	34.8	29.8
	(6.3)	(5.8)	(13.1)	(0.8)	(-5.8)	(19.2)	(-4.5)
수송	247.9	163.3	22.3	159.6	20.1	21.8	20.9
	(-1.1)	(-2.3)	(9.0)	(-2.2)	(-12.0)	(27.8)	(-6.2)
건물	40.8	26.1	2.3	26.0	2.3	2.2	2.1
	(-2.3)	(-2.1)	(-11.7)	(-0.7)	(-5.3)	(-8.0)	(-6.6)
발전 (백만 bbl)	3.41	1.83	0.31	2.81	0.49	0.72	0.21
	(6.2)	(-21.8)	(49.7)	(53.5)	(129.2)	(161.2)	(-32.0)

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

전년 동월 대비, %, %p



주: 석유제품 최종소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

7. 가스

□ 8월 가스 소비는 발전 부문을 중심으로 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 8.4% 감소

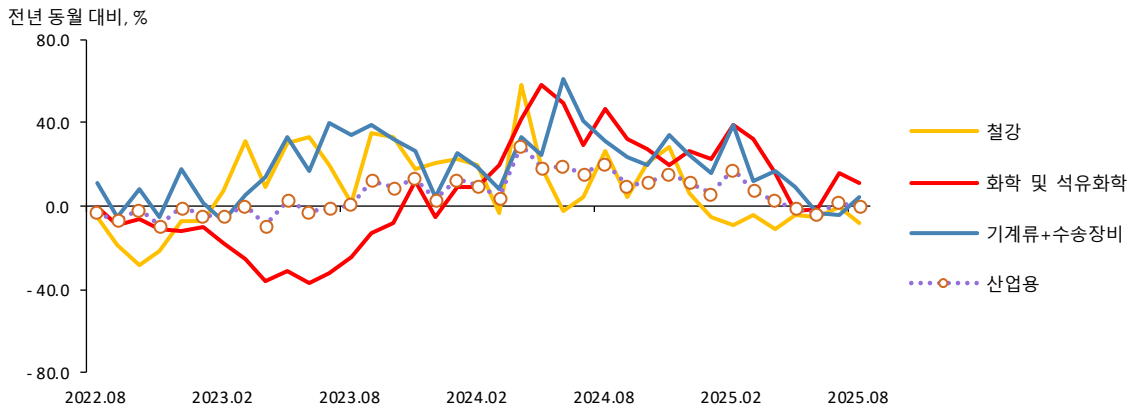
- 발전 부문 가스 소비는 총 발전량이 2.7% 감소한 가운데, 기저+신재생·기타 발전량 증가(1.2%)로 가스 발전량이 크게 감소(12.0%)하여 전년 동월 대비 12.6% 감소
- 산업 부문 소비는 석유화학, 기계류에서의 증가에도 철강업 등의 소비 감소로 전년 동월 대비 0.3% 감소
 - 철강업 가스 소비는 업황 악화, 일부 업체들의 설비 가동 중단 등으로 전년 동월 대비 8.6% 감소
 - 석유화학업은 업황 부진에도 연료용을 중심으로 천연가스 소비가 급증(58.5%)^m하며 가스 소비량이 전년 동월 대비 11.1% 증가했으며, 기계류 가스 소비는 상용자가발전 수요 증가로 5.7% 증가
- 건물 부문 소비는 기후여건의 영향 등으로 가정, 상업 부문에서 모두 감소하여 전년 동월 대비 3.2% 감소
 - 가정용 소비는 난방용(주로 급탕용) 수요 감소로 도시가스 소비량이 5.6% 감소하였고, 상업용 소비는 냉방도일 하락(-19.0%) 등으로 공조용 소비 감소(-4.8%)를 중심으로 전년 동월 대비 1.5% 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
가스 (백만 toe)	61.1	41.5	4.9	41.9	3.9	4.4	4.5
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.9)	(8.2)	(17.7)	(1.0)	(-7.7)	(-6.0)	(-8.4)
발전 (CHP 포함)	30.0	20.4	3.0	19.9	2.1	2.5	2.7
	(6.9)	(6.6)	(20.1)	(-2.1)	(-11.7)	(-9.9)	(-12.6)
산업	11.5	7.6	0.9	7.9	0.9	0.9	0.9
	(14.5)	(15.8)	(20.3)	(3.9)	(-3.7)	(1.8)	(-0.3)
건물	13.6	9.5	0.5	10.1	0.5	0.5	0.5
	(-2.5)	(-0.4)	(3.5)	(5.7)	(2.4)	(-1.4)	(-3.2)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.5	31.3	3.7	31.5	2.9	3.3	3.4
	(6.9)	(8.7)	(17.7)	(0.6)	(-8.3)	(-6.4)	(-8.5)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.3	14.7	1.1	15.1	1.1	1.1	1.0
	(-2.0)	(-0.1)	(2.3)	(2.8)	(-2.0)	(-3.2)	(-4.2)

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

주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기^a

□ 8월 전기 소비는 건물용이 증가했으나, 산업용이 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 0.5% 감소

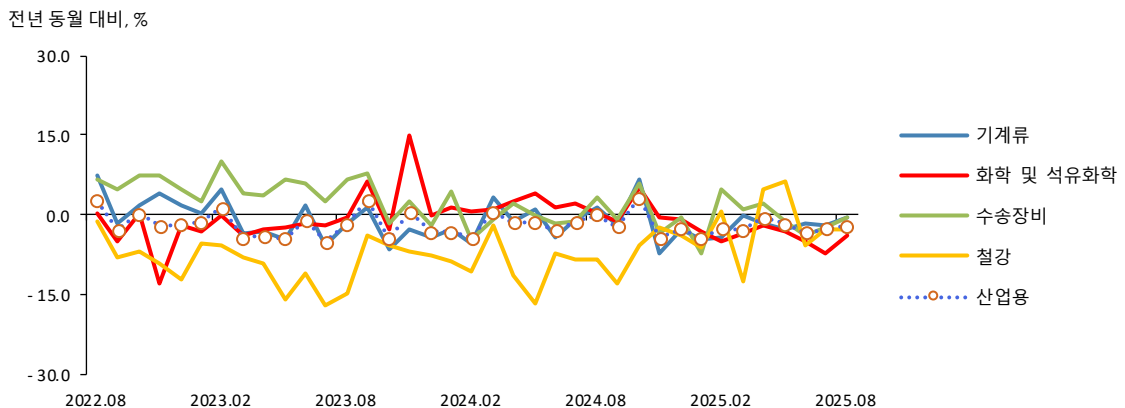
- 산업 부문의 전기 소비는 기계류, 석유화학, 철강업 등에서 감소세를 지속하며 10개월 연속 감소
 - 철강업의 전기 소비는 건설경기 침체, 중국산 저가 철근 유입, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 악화로 주요 공장이 폐쇄 또는 가동 중단되며^o 감소세를 지속
 - 기계류에서의 전기 소비는 반도체 생산 호조에도 불구하고, LNG 상용자가발전의 증가 등으로 소폭 감소
 - 석유화학에서도 정부의 구조개편안 발표 등 석유화학 불황이 지속되며 전기 소비가 감소세를 지속
 - 수송장비에서는 수출과 내수 호조로 자동차 생산이 전년 동월 대비 7.1% 증가했으나, 기타운송장비의 생산이 줄며 전체로는 전기 소비가 소폭 감소
- 건물 부문 전기 소비는 냉방도일은 감소했으나, 냉방기기 보급 확대와 평년 대비 더운 날씨로^o 소폭 증가
 - 전년 동월 역대 최악의 폭염에 따른 냉방기기 보급 확대 속, 가정용은 0.9% 증가, 상업용은 보합

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
전기 (TWh)	536.6 (0.7)	359.1 (0.2)	51.2 (3.9)	360.8 (0.5)	41.9 (0.4)	47.7 (3.8)	51.0 (-0.5)
산업	264.0 (-1.7)	177.3 (-1.7)	23.0 (0.0)	172.9 (-2.5)	20.7 (-3.3)	21.9 (-2.6)	22.5 (-2.0)
수송	5.7 (16.1)	3.7 (16.8)	0.5 (15.8)	4.4 (17.8)	0.5 (15.7)	0.6 (19.8)	0.6 (17.1)
건물	266.9 (2.9)	178.1 (2.0)	27.7 (7.0)	183.5 (3.0)	20.7 (4.1)	25.2 (9.8)	27.8 (0.3)
가정	84.4 (5.7)	55.3 (3.7)	10.1 (10.4)	57.1 (3.2)	6.3 (3.6)	8.1 (11.0)	10.2 (0.9)
상업	149.6 (1.7)	100.8 (1.2)	14.7 (5.4)	103.8 (3.0)	11.9 (4.6)	14.1 (10.1)	14.7 (-0.1)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 8월 원자력 발전량은 고리 4호기 가동 정지 등으로 일평균 정비량이 증가하며 전년 동월 대비 9.3% 감소

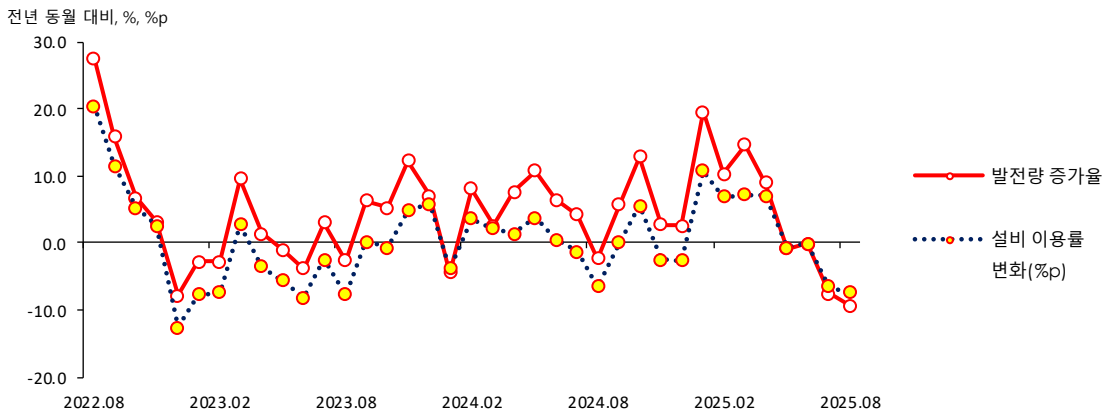
- 총 10기의 원전이 예방정비 등으로 정지되어 예방정비량이 크게 증가(1.8 GW, 31.1%)하고 설비이용률은 전년 동월 대비 7.4%p 하락한 72.6% 수준을 기록
 - 고리 4호기의 설계수명 만료^a 등으로 8월 중 정지 원전 수는 전년 동월 대비 1기 증가
 - 월성4호기('25.7.18~), 신월성2호기('25.7.20~), 한빛3호기('25.7.4~), 한빛5호기('25.4.7~), 신한울2호기('25.4.20~'25.8.21)는 계획예방정비를 지속하였고, 고리4호기('25.8.6~), 신고리1호기('25.8.27), 신한울1호기('25.8.25)는 8월부터 계획예방정비에 착수
 - 기존 설계 수명 만료 이후 계속운전을 위해 정지하고 있었던 고리2호기('23.4.8)와 고리 3호기('24.9.28)에 추가적으로 고리4호기가 설계 수명 만료('25.8.6)로 계속운전을 위한 정비에 들어감
 - 신고리1호기는 여자기 고장으로 발전기가 정지('25.8.21)된 이후 원자로 출력을 낮추어 운영해 왔으며, 고장이 발생한 터빈발전기의 정밀 점검 등을 포함한 계획예방정비('25.8.27~'25.10.5)에 착수
- 총 발전량에서의 원자력 비중은 전년 동월 대비 1.8%p 하락한 24.6%를 차지했으나, 석탄 발전 비중이 상승(4.2%p)하여 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 2.4%p 상승한 61.6% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시



주: ■는 시험운전, ■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

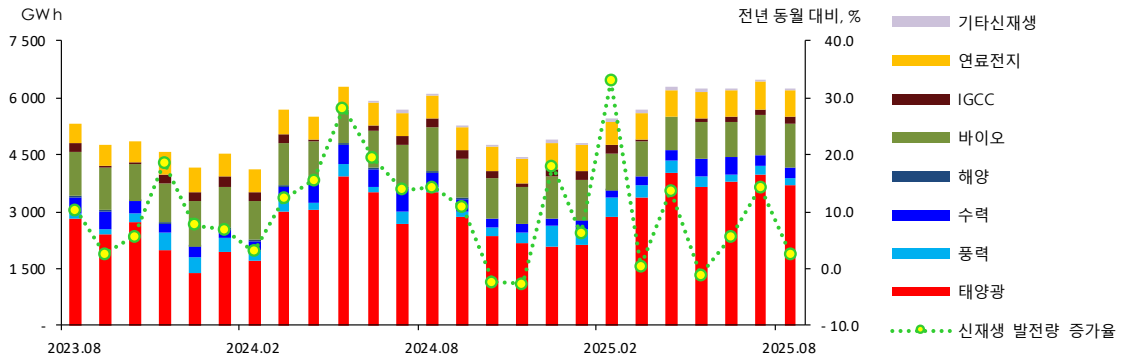
□ 8월 신재생 발전량은 수력, 바이오 감소에도 태양광, 연료전지, 풍력 발전 증가로 전년 동월 대비 2.6% 증가

- 태양광은 일조시간 (-12.7%, -31.5hr) 및 일사량(-6.3%, -38.4MJ/m²) 감소에도 설비용량이 증가(14.1%, 3.6GW)하며 전년 동월 대비 5.4% 증가
- 풍력은 평균풍속 감소(-1.5%)에도 설비용량 증가(6.9%, 0.2GW) 및 전년 동월 감소(-22.0%)의 기저효과로 30.5% 증가. 연료전지는 설비용량(15.3%, 0.2GW) 증가 등으로 전년 동월 대비 11.5% 증가
- 수력은 강수량(113.2%, 99.2mm)과 강수일수(26.2%, 2.2일) 증가에도 전년 동월 대비 21.3% 감소
- 바이오는 설비용량 증가(3.8%, 0.1GW)에도 수입산 목재 REC 가중치 감축 지침 개정안 고시 제정 지연 등으로 3개월 연속 감소하며 1.5% 감소
- 신재생 발전량이 3개월 연속 증가한 가운데 신재생에너지와 재생에너지^v 발전 비중도 각각 전년 동월 대비 0.6%p, 0.4%p 증가한 10.9%, 9.4%를 기록

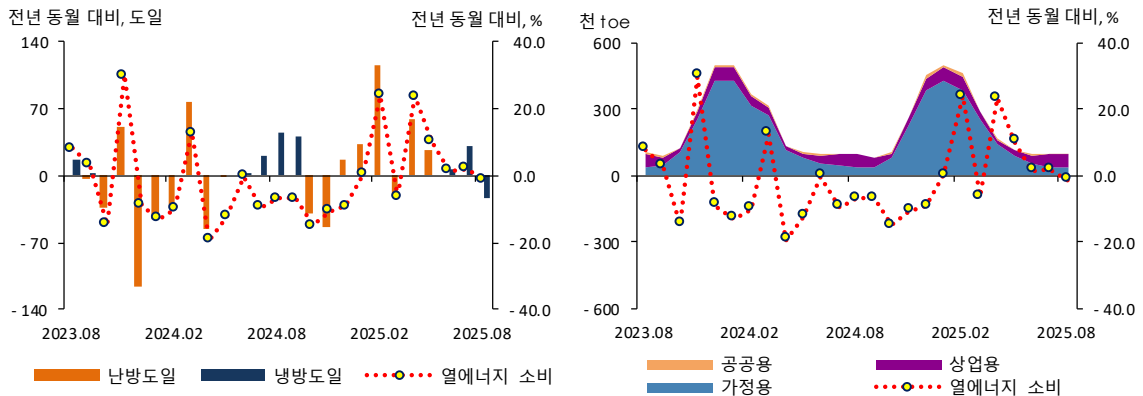
□ 8월 열에너지 소비는 가정 부문에서 증가했으나 상업 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 1.2% 감소^w

- 가정용 소비는 열에너지 소비가 1.8% 증가한 반면, 냉방용으로 쓰이는 상업용 소비는 냉방수요 감소로 전년 동월 대비 2.9% 감소

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 8월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학과 철강의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 4.7% 감소

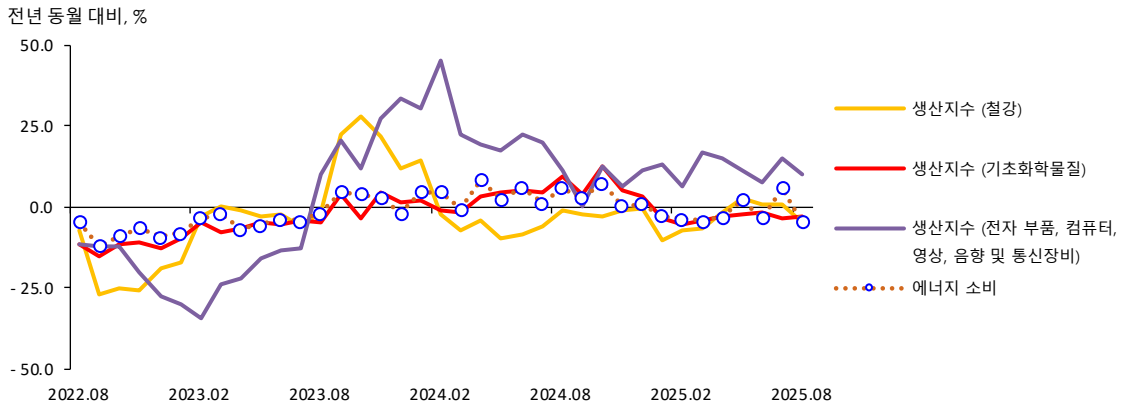
- 제조업 생산지수가 1.1% 상승하였지만 기계류와 농림어업을 제외한 나머지 업종 특히 석유화학 철강과 같은 에너지 다소비업종의 소비가 줄며 산업 부문 에너지 소비는 감소
 - 석유화학업의 에너지 소비는 원료용 LPG 소비가 프로판을 중심으로 2.3% 증가한 반면, 7월 급증했던 원료용 납사 소비는 4.5% 감소로 전환되면서 전년 동월 대비 3.7% 감소
 - 철강업의 소비는 건설경기 침체, 중국산 저가 철근 유입, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 악화로 설비 가동률이 지속적으로 하락하면서 전년 동월 대비 8.0% 감소
 - 기계류의 소비는 반도체 생산이 호조세를 지속하는 가운데, LNG 상용자가발전용 가스를 중심으로 가스 소비가 5.7% 증가하면서 전년 동월 대비 0.7% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업 (백만 toe)	130.9	87.4	11.2	85.8	10.3	11.5	10.7
	(3.5)	(3.9)	(5.7)	(-1.9)	(-3.5)	(5.8)	(-4.7)
화학 및 석유화학	66.9	44.8	5.8	44.4	5.2	6.3	5.6
	(8.2)	(9.1)	(10.3)	(-0.9)	(-6.2)	(12.1)	(-3.7)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4	33.8	4.4	33.9	3.9	4.9	4.3
	(9.0)	(9.6)	(12.6)	(0.2)	(-6.8)	(17.1)	(-3.6)
철강	26.1	17.3	2.3	16.9	2.1	2.2	2.1
	(-0.8)	(-0.7)	(6.4)	(-2.8)	(-3.7)	(3.9)	(-8.0)
기계류	10.8	7.2	0.9	7.3	0.9	0.9	0.9
	(5.8)	(5.9)	(7.9)	(1.3)	(-2.4)	(-1.7)	(0.7)
수송장비	3.1	2.1	0.2	2.1	0.2	0.3	0.2
	(2.1)	(3.6)	(4.2)	(0.6)	(-0.6)	(-3.1)	(-0.8)
원료용 에너지 비중 (%)	55.6	55.7	56.9	56.4	56.6	59.3	57.4

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 도로 부문에서 재고 수요가 감소하며 전년 동월 대비 6.4% 감소

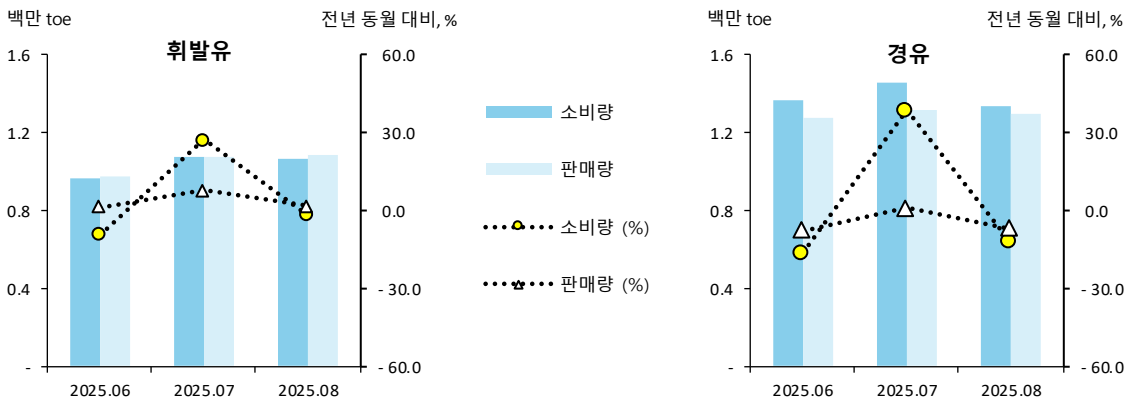
- 8월 도로 부문 소비*는 저장수요와 경유 소비 감소세의 영향으로 전년 동월 대비 6.7% 감소
 - 유류세 인하 연장 발표 이후 주유소 및 대리점의 7월 수송용 유류 재고가 크게 증가한 영향으로 8월에는 휘발유와 경유 소비가 전년 동월 대비 각각 2.0%, 12.5% 감소
 - 8월 고속도로 1종 통행량^이 전년 동월 대비 3.4% 증가하며 휘발유 판매는 전년 동월 대비 1.7% 증가
 - 제조업과 운수 및 창고업 생산지수의 개선에도 불구하고 경유차 등록대수의 감소세가 지속되며 경유 판매량은 전년 동월 대비 7.2% 감소
 - LPG 차량 비중의 증가 추세에 따라 수송용 LPG 소비는 전년 동월 대비 4.6% 증가

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
수송 (백만 toe)	34.9	23.1	3.2	22.5	2.8	3.1	3.0
	(-1.1)	(-2.2)	(9.5)	(-2.6)	(-12.4)	(26.2)	(-6.4)
도로	33.8	22.3	3.1	21.8	2.7	3.0	2.9
	(0.3)	(-0.2)	(11.0)	(-2.3)	(-12.8)	(27.5)	(-6.7)
휘발유	11.5	7.6	1.1	7.7	1.0	1.1	1.1
	(5.2)	(5.5)	(14.3)	(1.9)	(-9.3)	(27.0)	(-2.0)
경유	17.4	11.5	1.5	10.8	1.4	1.5	1.3
	(-3.2)	(-4.1)	(12.7)	(-5.6)	(-16.3)	(38.5)	(-12.5)
LPG	2.86	1.89	0.25	1.92	0.24	0.27	0.26
	(0.2)	(-2.0)	(-10.3)	(1.6)	(-2.9)	(4.9)	(4.6)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.5	7.6	1.1	7.8	1.0	1.1	1.1
	(3.8)	(4.3)	(6.7)	(2.5)	(1.1)	(7.7)	(1.7)
경유	18.7	12.4	1.6	11.7	1.5	1.5	1.5
	(-3.2)	(-2.7)	(-0.4)	(-5.4)	(-7.8)	(0.8)	(-7.2)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 석유제품 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 서비스업 생산활동 증가에도 불구하고 기온 변화의 영향 등으로 소폭 감소

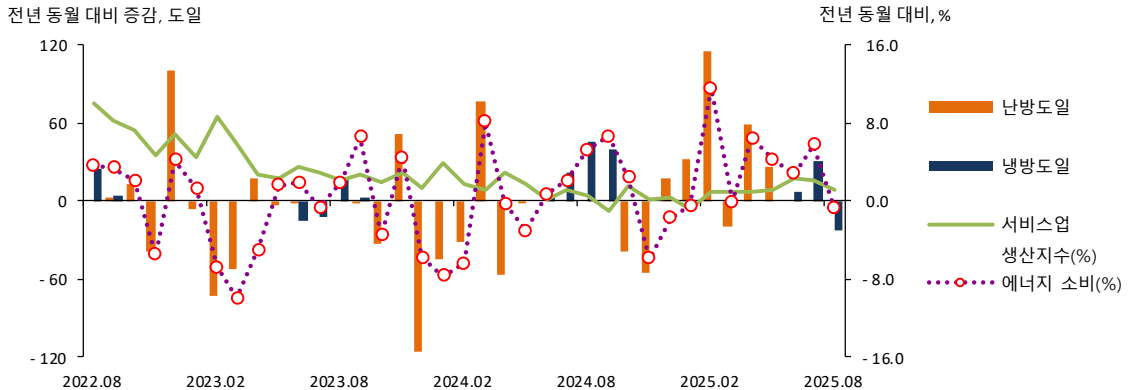
- 가정 부문 소비는 전기 소비 소폭 증가에도 불구하고, 급탕용 도시가스 소비가 줄며 전년 동월 대비 0.7% 감소
 - 전국 평균기온은 27.1°C로 전년 동월 대비 0.8°C 낮았고, 냉방도일은 98.6으로 19.0% 감소
 - 도시가스 소비는 난방용(하절기는 주로 급탕용) 소비가 전년 동월 대비 10.4% 감소하며 5.6% 감소
 - 전기 소비는 냉방수요 감소에도 불구하고, 전년 동월 대비 0.9% 증가. 전년 동월의 기록적인 폭염에 따른 냉방기기 보급 확대와 습도 상승(2.2%)에 따른 제습 운전 등 실내 전기 사용 증가의 영향으로 판단
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 증가에도 불구하고 냉방수요가 줄어 전년 동월 대비 0.7% 감소
 - 서비스업 생산지수는 전년 동월 대비 1.0% 상승하였으나, 냉방수요 감소로 전기 소비는 소폭(-0.1%) 감소하고 도시가스 소비는 공조용(-4.8%)을 중심으로 1.5% 감소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
건물 (백만 toe)	46.3	31.1	3.4	32.2	2.9	3.2	3.4
	(-0.9)	(-1.1)	(5.2)	(3.6)	(2.7)	(5.7)	(-0.8)
가정	21.8	14.7	1.2	15.4	1.0	1.1	1.2
	(-2.2)	(-1.8)	(6.2)	(5.2)	(3.3)	(4.3)	(-0.7)
상업	19.1	12.8	1.7	13.1	1.4	1.7	1.7
	(0.6)	(0.2)	(3.3)	(2.3)	(3.2)	(7.7)	(-0.7)
공공	5.4	3.6	0.5	3.7	0.4	0.5	0.5
	(-0.2)	(-3.3)	(9.7)	(2.0)	(-0.2)	(2.2)	(-1.4)
난방도일 (18°C)	2 215.9	1 402.7	-	1 614.8	-	-	-
	(-5.6)	(-3.8)	-	(15.1)	-	-	-
냉방도일 (24°C)	243.5	196.7	121.7	210.6	12.8	99.2	98.6
	(82.3)	(54.9)	(59.1)	(7.1)	(124.6)	(43.1)	(-19.0)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4	115.9	115.3	117.1	121.7	118.9	116.5
	(1.1)	(1.6)	(0.5)	(1.1)	(2.3)	(2.1)	(1.0)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문^{aa}

□ 전기 소비와 총 발전량이 감소한 가운데, 석탄과 신재생 발전은 증가, 원자력과 가스 발전은 감소

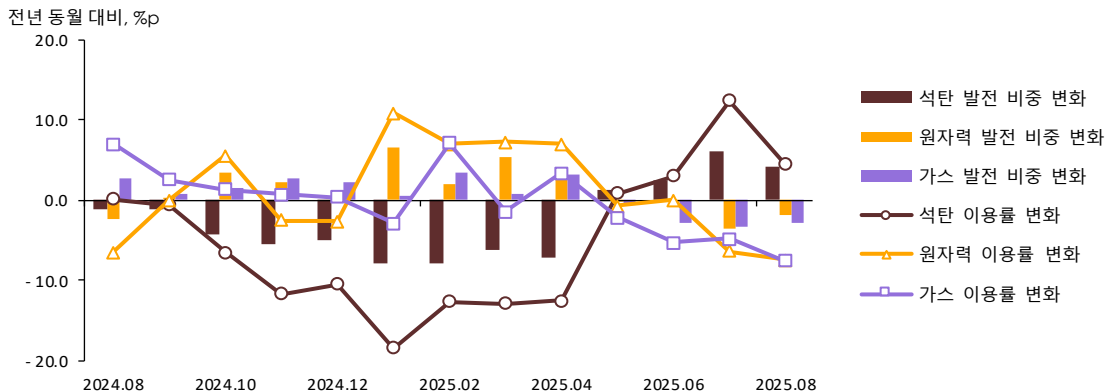
- 신재생 발전은 태양광, 연료전지, 풍력 발전이 늘며 증가했으나, 수력 발전이 감소하며 증가세는 둔화
- 원자력 발전량은 고리4호기의 설계수명 만료 등으로 예방정비량이 급증(27.8%)하며 9% 이상 감소
- 석탄 발전량은 송전선로 부족에 따른 송전제약이 소폭 완화된 가운데, 원자력 발전의 감소로 5월 반등 후 4개월 연속 전년 동월 대비 증가
- 신재생·기타+원자력+석탄 발전량은 북당진~신탄정 송전선로 준공(2025.4)으로 송전제약이 일부 완화되며^{bb}, 5월 이후 전년 동월 대비 증가세를 지속
- 가스 발전은 전기 소비 감소와 신재생·기타+원자력+석탄 발전 증가 등으로 줄며 4개월 연속 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2024년			2025년 ^p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총발전량 (TWh)	595.6	400.7	58.8	401.5	47.5	56.9	57.2
	(1.3)	(1.4)	(6.4)	(0.2)	(0.3)	(4.6)	(-2.7)
석탄	167.2	114.4	19.3	107.9	13.8	20.4	21.1
	(-9.6)	(-8.5)	(2.6)	(-5.7)	(9.8)	(26.0)	(9.7)
석유	1.2	0.8	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-19.0)	(-29.0)	(2.8)	(-4.4)	(-0.7)	(-10.7)	(-36.4)
가스	167.2	113.3	17.1	112.1	11.7	14.1	15.1
	(6.0)	(5.1)	(17.4)	(-1.0)	(-10.4)	(-7.8)	(-12.0)
원자력	188.8	123.0	15.5	128.2	15.1	15.2	14.1
	(4.6)	(3.9)	(-2.3)	(4.2)	(-0.1)	(-7.6)	(-9.3)
신재생·기타	71.3	49.3	6.7	52.6	6.8	7.1	6.8
	(12.4)	(15.3)	(15.0)	(6.8)	(4.8)	(12.1)	(0.9)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2	286.6	41.5	288.7	35.7	42.7	42.0
	(-0.4)	(0.2)	(2.5)	(0.7)	(4.5)	(9.6)	(1.2)

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] 현대자동차는 전기차 아이오닉5와 코나EV를 생산하는 울산1공장 12라인이 8월 14일~20일까지 가동을 중단한다고 밝힘. 이는 올해 들어 2월, 4월, 5월, 6월, 7월에 이어 6번째 휴업임(시사저널.2025.08.13."전기차 수출 급감...현대차 울산1공장 또 멈춘다")

^b [경제 및 산업] 현대제철은 여름철 대규모 설비 보수를 위해 7월 21일부터 8월 31일까지 인천 철근공장 가동을 전면 중단할 계획이며, 동국제강 역시 7월 22일부터 8월 15일까지 단일 공장 기준 국내최대규모인 인천공장 가동을 1972년 공장 설립 후 최초로 중단할 계획이라고 밝힘 (연합인포맥스.2025.07.01."현대제철동국제강, 잇단 철근 공장 섯다운...국내 철강업계 '비상등'")

^c [경제 및 산업] 지난 6월 3일 트럼프 미국 대통령이 외국산 철강·알루미늄 제품에 대한 관세율을 기존 25%에서 50%로 인상하는 포고문에 서명함에 따라, 미국으로 수출되는 국내 철강·알루미늄 제품은 예외없이 50%의 관세를 부과받게 됨. 미국 상무부는 8월 15일(현지시간) 무역확장법 232조 관세 적용 대상이 되는 철강·알루미늄 파생상품을 407종 추가하고 18일부터 적용한다고 발표함. 추가된 제품들은 철강, 알루미늄 함량 가치에 대해서는 232조 관세인 50%가 적용되고, 그 외 가치에 대해서는 상호관세 15%가 적용되는 방식임. 이는 철강 생산지수에 직접적인 영향은 적으나 대미수출 전반에 영향을 미칠 것으로 판단(중앙일보. 2025.06.04. "미국, 철강 관세 50%로 인상...한국 철강업계 '최악의 상황'", 한국무역협회. TRADE BRIEF NO.14)

^d [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."LG화학, 김천공장 가동 중단한다... 나주도 생산지 조정"

^e [에너지 공급] "경제 및 산업" 파트 미주 d 참조

^f [에너지 공급] 지난 3개월(5~7월) 동안 가스 기말재고 수준은 최근 5년 평균치에 못 미치는 수준으로, 각각 전년 동월 대비 32.0%, 31.7%, 18.1% 감소

^g [석탄] 업계에 따르면 △현대제철 △동국제강 △대한제강 △YK스틸 △한국철강 △환영철강 △한국제강 △한국특강 등 국내 8대 철근 제강사 8월 평균 가동률은 53.2%로 전월 대비 6.5% 포인트(p), 전년 동월 대비 7.6%p 각각 하락할 것으로 보인다. 지난해까지만 해도 이들 제강사 평균 가동률은 60%대를 유지했으나 건설경기 침체에 따른 휴동 확대로 올해부터 본격적으로 50%대로 진입한 모습이다. 이미 절반 이상이 60% 이하인 상황에서 하계 대보수까지 더해지자 반토막 가동률이 이어지는 양상이다(철강금융신문. 2025.8.6. "8월 철근 반토막 가동률 지속...환영철강 30%대 대폭 하향")

^h [석탄] “경제 및 산업” 파트 미주 b 참조

ⁱ [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

^j [석유] 석유화학업계의 ‘가동률 마지노선’이 무너지고 있다. 수익률이 낮은 시기에도 버티기를 상징하는 가동률 70~80% 언저리를 힘겹게 지키거나 70% 밑으로 떨어진 기업도 나타났다. 가동률이 떨어지니 사실상 철수 단계에 들어간 공장들도 속출하고 있다. 정부도 위기감을 느끼고 이달 중으로 석유화학업계 대책 발표를 예고했다. (한국일보, 2025.08.18. “가동률 마지노선’ 무너졌다... 벼랑 끝 몰린 석유화학”)

^k [석유] 6월 16일 기획정부는 6월 30일 종료 예정이었던 유류세 한시 인하 조치를 8월 말까지 2개월 더 연장한다고 밝힘. 휘발유 10%, 경유 15%의 종전 인하 폭은 그대로 유지됨 (조선일보.2025.06.16.”유류세 인하 8월까지 2개월 연장, 차 개소세 인하도 6개월 더 연장”). 이후 8월 14일 다시 해당 조치를 10월 말까지 연장하기로 결정함(한겨레, 2025.08.14.”유류세 인하’ 10월까지 2달 더 연장... 휘발유 10%경유 15%”)

^l [가스] “경제 및 산업” 파트 미주 b 참조

^m [가스] 울산 석유화학단지내 299MW 규모의 친환경 가스복합 열병합발전소 개시(2025.4월)로 석유화학업종 연료용 천연가스 소비가 5월부터 증가한 것으로 추정

ⁿ [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

^o [전기] 포스코는 지난해 7월 포항 1제강공장 폐쇄 후 11월에는 1선재공장도 가동을 중단했으며, 현대제철은 6월부터 포항 2공장 가동을 중단하고 구조조정을 실시함 (Invest chosun. 2025.10.16. “삼중고 직면한 포스코·현대제철...정부의 철강 구조조정안 실효성엔 물음표”). 동국제강도 국내 단일 철근공장 중 최대 규모인 인천공장을 7월 22일부터 8월 15일까지 가동 중단 (폐로타임즈. 2025.8.29. “동국제강, 9월 인천공장 부분 가동...추가 휴동 검토”)

^p [전기] 난방도일(98.6 도일)은 역대 최악의 폭염을 기록했던 전년 동월(121.7 도일) 대비로는 19.0% 감소했으나, 최근 5년 평균(87.7 도일) 대비로는 12% 이상 높은 수준을 기록

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

^r [원자력] 고리2호기는 계속운전 추진 중인 원전 중 가장 오래된 원전으로, 원자력안전위원회 222회 회의(’25.9.22)에서 고리2호기 ‘사고관리계획서 승인안’ 및 ‘계속운전 허가안’을 심의했으나 결론을 내리지 못하고 계속운전 여부 결정이 한 달 연기(10월 23일 회의에서 심의 재개)된 상태임(뉴스1.2025.09.26.”고리 에너지수급동향 2025년 10월호

2호기 계속운전 결론 10월로... 원안위 “사고관리계획 보완해야”). 한편, 고리3,4호기는 '26년 6월 재가동을 목표로 함

⁵ [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] 작년 8월 이례적 폭염 등으로 강수량(87.6mm)이 무려 70.8% 감소했던데 따른 기저효과의 영향으로 당월 강수량(186.8mm)은 평년 대비 낮은(-92.8mm) 수준임에도 전년 동월 대비 크게 증가한 것으로 나타남

[‡] [신재생 및 열] 정부는 작년 12월 수입산 목재펠릿 REC 가중치 축소를 포함한 '바이오매스 연료발전시장 구조 개선방안'을 확정 한 후, 지난 1월에 후속조치로서 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침' 일부개정안 행정예고를 공고했으나, 바이오매스 발전업계의 거센 반발로 행정예고 후 6개월이 넘도록 고시 제정을 마무리하지 못한 상황임(MTN뉴스.2025.08.22. "REC 고시 7개월째 지연된 바이오매스 업계...상생협력으로 돌파구 찾을까")

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

^{‡‡} [발전] 발전 부문은 한국전력의 발전량 자료를 이용한 분석으로, 총발전량에는 양수 발전량이 포함됨

^{‡‡‡} [발전] 북당진~신당정 345kV 송전선로가 착공 21년만에 준공(2025.4)되며 서해안 지역의 발전제약이 해소됨

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2023년	2024년				2025년				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
GDP (조원)	2 243.2 (1.4)	2 292.2 (2.2)	1 123.8 (3.0)	573.5 (2.4)	-	-	1 127.0 (0.3)	576.8 (0.6)	-	-
민간소비	1 082.7 (1.8)	1 097.0 (1.3)	542.5 (1.2)	268.8 (1.0)	-	-	546.4 (0.7)	271.2 (0.9)	-	-
설비투자	215.4 (1.1)	216.5 (0.5)	105.1 (-3.1)	54.3 (-3.4)	-	-	109.9 (4.5)	56.1 (3.4)	-	-
건설투자	306.0 (1.5)	290.2 (-5.2)	144.9 (-1.5)	81.4 (-2.6)	-	-	127.1 (-12.2)	72.1 (-11.4)	-	-
소비자물가지수 (2020=100)	111.6	114.2	113.9	113.8	114.1	114.5	116.3	116.3	116.5	116.5
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 354.6	1 380.1	1 383.4	1 354.2	1 416.1	1 367.0	1 375.2	1 389.7
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	2.7	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.6	112.1	112.0	112.1	111.8	111.9	113.1	113.3	113.3	113.7
광공업생산지수 (2020=100)	106.8	111.2	109.5	112.5	109.0	109.9	112.0	114.3	114.5	110.9
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.1	101.4	104.7	100.8	100.7	101.4	103.3	103.0	-
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	15.2	22.7	26.2	27.9	14.2	22.9	27.1	27.1
- 전년동기대비 기온차	0.7	0.8	0.6	0.4	0.7	1.6	-0.9	0.2	0.8	-0.8
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)	196.7 (54.9)	5.7 (119.2)	69.3 (44.7)	121.7 (59.1)	210.6 (7.1)	12.8 (124.6)	99.2 (43.1)	98.6 (-19.0)
에너지원단위	0.14 (-3.0)	0.14 (-0.7)	0.14 (-1.2)	0.13 (0.3)	-	-	0.13 (-2.4)	0.12 (-1.9)	-	-
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.6)	10.2 (3.6)	1.3 (13.7)	1.2 (-7.1)	1.3 (6.1)	10.1 (-1.3)	1.2 (-7.0)	1.4 (16.7)	1.3 (-4.3)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	6.9 (0.2)	0.8 (-0.9)	0.9 (0.8)	1.0 (3.8)	7.0 (0.6)	0.8 (0.5)	0.9 (4.0)	1.0 (-0.4)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.1)	0.34 (5.7)	0.03 (10.6)	0.03 (9.6)	0.03 (12.5)	0.36 (4.6)	0.03 (-1.7)	0.03 (0.5)	0.03 (-1.5)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.4)	4.10 (1.7)	2.74 (1.7)	0.32 (5.6)	0.32 (-3.8)	0.34 (6.2)	2.72 (-0.7)	0.31 (-4.1)	0.35 (8.9)	0.33 (-4.1)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.7)	5.98 (1.4)	4.01 (2.2)	0.47 (3.8)	0.50 (-0.8)	0.53 (8.0)	3.96 (-1.3)	0.46 (-2.8)	0.53 (6.7)	0.51 (-5.0)

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				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	111.9 (1.2)	113.6 (1.5)	112.1 (2.3)	116.3 (0.3)	111.3 (2.0)	110.9 (1.0)	112.3 (0.2)	117.6 (1.1)	113.4 (1.9)	110.6 (-0.3)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	109.5 (5.1)	112.5 (3.4)	109.0 (5.2)	109.9 (3.9)	112.0 (2.3)	114.3 (1.6)	114.5 (5.0)	110.9 (0.9)
반도체	133.0 (-2.0)	159.9 (20.3)	152.1 (27.3)	173.0 (26.3)	151.4 (21.4)	162.9 (11.0)	177.8 (16.9)	202.0 (16.8)	182.5 (20.5)	182.9 (12.3)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.7 (-2.9)	96.4 (-3.5)	93.7 (-8.7)	95.3 (-5.8)	96.4 (-1.2)	93.2 (-3.4)	94.3 (0.6)	96.1 (0.8)	91.9 (-4.7)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.3 (-13.5)	83.5 (-13.2)	90.6 (-15.4)	75.3 (-10.1)	78.7 (-8.4)	71.0 (-15.0)	77.2 (-14.8)	72.3 (-4.0)	64.1 (-18.6)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.3 (4.2)	99.5 (3.3)	97.3 (5.0)	102.6 (4.7)	103.5 (9.3)	96.2 (-3.3)	95.9 (-1.4)	98.8 (-3.7)	100.6 (-2.8)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	124.2 (-2.9)	126.5 (-4.2)	113.2 (-10.6)	116.8 (0.3)	125.8 (1.3)	128.6 (1.7)	120.4 (6.4)	122.9 (5.2)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.3 (-7.2)	102.6 (-9.3)	107.3 (-9.8)	103.2 (-5.8)	95.1 (-9.2)	102.0 (-0.6)	109.0 (1.6)	107.9 (4.6)	100.1 (5.3)
서비스업	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	115.9 (1.6)	119.0 (0.1)	116.5 (1.2)	115.3 (0.5)	117.1 (1.1)	121.7 (2.3)	118.9 (2.1)	116.5 (1.0)
도소매	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	103.4 (-2.2)	103.8 (-4.8)	101.5 (-1.8)	100.5 (-1.9)	104.2 (0.7)	106.4 (2.5)	107.2 (5.6)	102.5 (2.0)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	117.7 (-1.6)	118.9 (-0.8)	118.9 (-3.3)	122.8 (-0.2)	115.5 (-1.9)	115.7 (-2.7)	120.7 (1.5)	122.6 (-0.2)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	28 339.7 (-5.2)	3 466.8 (-6.7)	2 897.1 (-26.9)	3 954.2 (1.6)	29 108.6 (2.7)	3 676.0 (6.0)	3 807.9 (31.4)	3 754.7 (-5.0)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	42 526.7 (-5.4)	5 141.8 (-7.0)	5 476.5 (-4.2)	5 521.1 (-1.2)	41 050.8 (-3.5)	5 189.4 (0.9)	5 235.7 (-4.4)	5 108.4 (-7.5)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 125.4 (6.3)	22 305.6 (9.5)	2 709.4 (13.4)	2 815.4 (3.6)	2 910.7 (12.0)	21 757.2 (-2.5)	2 735.0 (0.9)	2 881.6 (2.4)	2 839.9 (-2.4)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	8 813.6 (1.0)	1 016.1 (4.2)	1 163.0 (7.2)	1 170.2 (17.8)	8 511.6 (-3.4)	1 043.4 (2.7)	1 168.8 (0.5)	1 134.0 (-3.1)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	14 459.4 (2.1)	1 812.5 (10.7)	1 798.8 (-1.7)	1 757.9 (-6.6)	13 499.9 (-6.6)	1 684.6 (-7.1)	1 706.6 (-5.1)	1 659.9 (-5.6)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.7 (-2.9)	2 726.1 (-4.7)	353.6 (-4.5)	290.9 (-17.6)	289.9 (-7.1)	-	353.2 (-0.1)	316.3 (8.7)	-

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

국제 에너지 가격

	2023년	2024년				2025년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
원유 (USD/bbl)										
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	78.6 (3.5)	78.7 (12.0)	80.5 (5.8)	75.4 (-7.2)	67.1 (-14.6)	67.3 (-14.5)	67.2 (-16.4)	64.0 (-15.1)
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	82.6 (3.1)	82.6 (10.1)	83.8 (4.2)	77.6 (-10.2)	71.5 (-13.5)	69.3 (-16.1)	70.9 (-15.5)	69.4 (-10.6)
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	82.9 (2.7)	83.0 (10.7)	83.9 (4.6)	78.9 (-7.3)	70.2 (-15.3)	69.8 (-15.9)	69.6 (-17.1)	67.3 (-14.7)
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	85.4 (2.4)	87.1 (10.6)	86.1 (7.1)	83.8 (-1.6)	74.7 (-12.6)	68.7 (-21.1)	71.4 (-17.1)	73.2 (-12.6)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	2.2 (-14.4)	2.8 (13.5)	2.2 (-16.2)	2.1 (-21.2)	3.5 (61.2)	3.6 (29.7)	3.3 (49.5)	2.9 (38.5)
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	9.9 (-24.4)	10.9 (5.3)	10.3 (7.7)	12.4 (10.6)	12.7 (28.4)	12.4 (13.9)	11.7 (12.9)	11.2 (-10.0)
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	10.9 (-22.1)	12.3 (15.9)	12.3 (7.7)	13.3 (7.0)	12.9 (18.4)	13.1 (6.1)	12.5 (1.7)	11.6 (-12.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	624.4 (-25.0)	600.5 (-12.7)	606.0 (-2.4)	626.4 (-5.1)	575.4 (-7.8)	545.4 (-9.2)	551.6 (-9.0)	578.7 (-7.6)
석탄 (USD/톤)										
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	133.7 (-30.1)	133.8 (2.5)	135.3 (0.1)	145.8 (-0.6)	105.9 (-20.8)	105.9 (-20.9)	111.4 (-17.7)	112.2 (-23.0)
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	148.4 (-18.3)	137.0 (-17.0)	129.4 (-14.4)	137.8 (-6.6)	117.3 (-21.0)	110.7 (-19.2)	108.7 (-16.0)	96.3 (-30.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	97.3 (-1.1)	93.1 (0.4)	96.5 (-2.5)	88.9 (-17.4)	81.1 (-16.6)	82.0 (-11.9)	79.6 (-17.6)	80.1 (-9.9)
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	99.1 (-2.3)	97.3 (8.1)	98.4 (-0.5)	91.5 (-21.6)	85.7 (-13.5)	84.6 (-13.1)	87.0 (-11.6)	84.4 (-7.7)
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	100.6 (-2.8)	98.1 (6.3)	99.3 (-2.4)	92.2 (-22.7)	87.4 (-13.1)	87.0 (-11.3)	90.9 (-8.5)	86.4 (-6.3)
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	75.8 (8.4)	79.3 (18.6)	79.8 (6.4)	71.8 (-15.6)	70.1 (-7.6)	70.7 (-10.9)	65.6 (-17.8)	64.2 (-10.6)
프로판 (USD/ton)	575.0 (-22.0)	610.4 (6.2)	603.1 (6.5)	580.0 (28.9)	580.0 (45.0)	590.0 (25.5)	599.4 (-0.6)	600.0 (3.4)	575.0 (-0.9)	520.0 (-11.9)
부탄 (USD/ton)	577.1 (-21.4)	607.5 (5.3)	601.9 (6.8)	565.0 (28.4)	565.0 (50.7)	570.0 (23.9)	580.6 (-3.5)	570.0 (0.9)	545.0 (-3.5)	490.0 (-14.0)
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	73.2 (7.7)	71.8 (26.3)	74.4 (19.8)	72.4 (3.1)	65.8 (-10.1)	63.8 (-11.2)	62.6 (-15.9)	62.4 (-13.8)

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				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 658.0 (2.9)	1 657.4 (4.9)	1 707.1 (7.7)	1 691.3 (-1.5)	1 673.2 (0.9)	1 642.1 (-0.9)	1 667.6 (-2.3)	1 665.9 (-1.5)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 524.1 (-0.0)	1 487.5 (6.7)	1 542.5 (10.5)	1 528.9 (-2.8)	1 537.6 (0.9)	1 505.4 (1.2)	1 531.5 (-0.7)	1 535.7 (0.5)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	943.2 (4.8)	959.8 (9.2)	942.9 (6.7)	967.2 (9.8)	919.8 (-2.5)	874.3 (-8.9)	885.5 (-6.1)	877.8 (-9.2)
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 425.6 (2.3)	2 417.5 (1.8)	2 423.1 (5.9)	2 469.9 (10.1)	2 529.8 (4.3)	2 533.5 (4.8)	2 506.6 (3.4)	2 492.0 (0.9)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	977.5 (1.4)	969.5 (0.9)	982.6 (8.5)	1 016.4 (16.8)	1 066.8 (9.1)	1 074.5 (10.8)	1 053.5 (7.2)	1 037.5 (2.1)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	20.4 (22.9)	21.4 (4.9)	20.9 (3.5)	20.7 -	20.7 -	22.3 (7.5)	22.3 (6.6)	22.3 (7.5)	22.4 (7.8)	22.4 (0.3)
일반용(1)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	20.6 (3.5)	20.4 -	20.4 -	21.8 (7.1)	21.8 (5.8)	21.8 (7.1)	21.9 (7.5)	21.9 (0.3)
업무난방용	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	23.4 (-15.2)	23.3 (0.2)	23.3 (-3.0)	24.1 (5.5)	22.8 (-2.6)	22.3 (-4.2)	21.4 (-8.2)	21.2 (-12.2)
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	20.7 (-17.3)	19.5 (-4.0)	20.1 (-4.8)	21.3 (7.0)	19.9 (-3.7)	19.3 (-1.0)	18.4 (-8.4)	18.2 (-14.6)
열 (원/Mcal)										
주택용	96.1 (29.6)	106.9 (11.3)	104.3 (11.7)	101.6 (7.9)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (7.7)	112.3 (10.6)	112.3 -	112.3 -
업무용	124.7 (29.6)	138.8 (11.3)	135.4 (11.7)	131.9 (7.9)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (7.7)	145.8 (10.6)	145.8 -	145.8 -
공공용	108.9 (29.6)	121.3 (11.3)	118.2 (11.7)	115.2 (7.9)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (7.7)	127.3 (10.6)	127.3 -	127.3 -
전기 (원/kWh)										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 (2.4)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	113.9 (3.6)	132.4 -	132.4 -	132.4 -	113.9 -	132.4 -	132.4 -	132.4 -
산업용	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	146.7 (13.6)	157.9 (9.3)	157.9 (9.3)	157.9 (9.3)	163.6 (11.5)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)

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	2024년 p				2025년 p				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.3 (-6.8)	75.8 (-6.5)	8.5 (-13.5)	10.2 (-8.6)	11.7 (2.9)	71.5 (-5.7)	8.9 (4.4)	11.7 (15.5)	11.9 (1.7)
- 원료탄 제외	96.4 (-4.3)	89.8 (-6.8)	61.0 (-6.5)	6.7 (-14.8)	8.3 (-7.6)	9.6 (3.4)	57.1 (-6.3)	7.1 (6.7)	9.8 (18.5)	10.0 (3.9)
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.3 (3.0)	533.3 (3.3)	67.7 (13.6)	62.3 (-6.4)	68.3 (7.6)	519.3 (-2.6)	62.4 (-7.8)	72.3 (16.2)	64.2 (-6.0)
가스 (백만 toe)	57.1 (-3.8)	61.1 (6.9)	41.5 (8.2)	4.2 (12.1)	4.6 (12.0)	4.9 (17.7)	41.9 (1.0)	3.9 (-7.7)	4.4 (-6.0)	4.5 (-8.4)
- 천연가스 (백만 톤)	43.5 (-4.2)	46.5 (6.9)	31.3 (8.7)	3.2 (12.5)	3.5 (12.0)	3.7 (17.7)	31.5 (0.6)	2.9 (-8.3)	3.3 (-6.4)	3.4 (-8.5)
- 도시가스 (십억 m3)	0.2 (-371.6)	0.2 (5.5)	0.6 (-18.5)	0.1 (-8.1)	0.1 (15.6)	0.1 (19.7)	0.8 (32.1)	0.1 (27.0)	0.1 (22.8)	0.1 (-1.8)
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	123.0 (3.9)	15.1 (6.4)	16.5 (4.2)	15.5 (-2.3)	128.2 (4.2)	15.1 (-0.1)	15.2 (-7.6)	14.1 (-9.3)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	18.8 (2.1)	13.1 (4.2)	1.7 (5.9)	1.8 (13.2)	1.9 (16.2)	13.9 (6.3)	1.8 (7.2)	2.0 (9.9)	1.9 (0.4)
총에너지 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	309.4 (1.5)	207.4 (2.3)	24.4 (3.9)	25.7 (-0.8)	27.5 (8.1)	204.4 (-1.4)	23.7 (-2.9)	27.4 (6.6)	26.1 (-5.2)

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	2024년 p				2025년 p				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
석탄	23.9	22.0	22.1	21.3	23.9	25.6	21.2	22.9	25.8	27.4
석유	38.7	39.2	38.9	41.2	37.4	37.7	38.1	39.4	39.2	36.7
가스	18.7	19.7	20.0	17.4	18.1	17.8	20.5	16.5	16.0	17.2
- 천연가스	18.7	19.7	19.7	17.1	17.8	17.6	20.1	16.2	15.7	17.0
- 도시가스	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.3	0.2
원자력	12.6	13.0	12.6	13.2	13.7	12.0	13.4	13.5	11.9	11.5
신재생·기타	6.0	6.1	6.3	6.9	6.9	6.8	6.8	7.6	7.1	7.2
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				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업	126.5 (-2.4)	130.9 (3.5)	87.4 (3.9)	10.7 (5.9)	10.9 (1.2)	11.2 (5.7)	85.8 (-1.9)	10.3 (-3.5)	11.5 (5.8)	10.7 (-4.7)
수송	35.3 (-2.7)	34.9 (-1.1)	23.1 (-2.2)	3.2 (9.5)	2.4 (-25.1)	3.2 (9.5)	22.5 (-2.6)	2.8 (-12.4)	3.1 (26.2)	3.0 (-6.4)
가정	22.3 (-5.3)	21.8 (-2.2)	14.7 (-1.8)	1.0 (-1.1)	1.0 (-0.3)	1.2 (6.2)	15.4 (5.2)	1.0 (3.3)	1.1 (4.3)	1.2 (-0.7)
상업	18.9 (0.8)	19.1 (0.6)	12.8 (0.2)	1.4 (1.0)	1.6 (2.0)	1.7 (3.3)	13.1 (2.3)	1.4 (3.2)	1.7 (7.7)	1.7 (-0.7)
최종 소비	208.5 (-2.3)	212.1 (1.7)	141.6 (1.7)	16.7 (5.7)	16.4 (-3.7)	17.8 (6.2)	140.5 (-0.8)	16.0 (-4.2)	17.8 (8.8)	17.1 (-4.3)
석탄 (백만 톤)	48.4 (0.2)	46.8 (-3.3)	31.1 (-3.2)	3.7 (-6.9)	3.8 (-7.7)	4.1 (2.5)	29.2 (-5.8)	3.6 (-3.8)	3.7 (-2.5)	3.6 (-12.3)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	794.7 (3.7)	527.7 (3.7)	67.5 (13.8)	61.5 (-7.0)	67.7 (6.2)	520.2 (-1.4)	62.7 (-7.1)	71.7 (16.6)	64.8 (-4.4)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	330.5 (-2.4)	215.8 (-3.7)	28.3 (6.5)	22.6 (-23.2)	27.4 (1.8)	208.7 (-3.3)	25.5 (-9.8)	26.8 (18.3)	25.5 (-7.2)
전기 (TWh)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	359.1 (0.2)	41.7 (-0.8)	45.9 (0.8)	51.2 (3.9)	360.8 (0.5)	41.9 (0.4)	47.7 (3.8)	51.0 (-0.5)
도시가스 (십억 m³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-2.0)	14.7 (-0.1)	1.1 (0.4)	1.1 (2.3)	1.1 (2.3)	15.1 (2.8)	1.1 (-2.0)	1.1 (-3.2)	1.0 (-4.2)
열	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	1.7 (-7.8)	0.1 (-0.2)	0.1 (-9.5)	0.1 (-6.8)	1.8 (6.7)	0.1 (1.4)	0.1 (1.9)	0.1 (-1.2)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.8 (6.4)	5.3 (5.2)	0.6 (3.7)	0.7 (24.7)	0.8 (30.3)	5.1 (-2.2)	0.6 (-1.2)	0.7 (1.4)	0.7 (-1.9)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2023년	2024년p				2025년p				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업	60.7	61.7	61.7	63.9	66.4	62.9	61.1	64.4	64.5	62.6
수송	16.9	16.5	16.3	19.4	14.9	17.8	16.0	17.8	17.3	17.4
가정	10.7	10.3	10.4	5.8	6.3	6.9	11.0	6.3	6.0	7.2
상업	9.1	9.0	9.1	8.4	9.6	9.7	9.3	9.0	9.5	10.1
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	14.0	14.2	14.8	14.6	13.3	14.3	13.4	13.5
석유제품	46.3	47.0	46.7	50.7	46.6	47.6	46.4	49.2	50.2	47.5
- 비에너지유 제외	21.0	20.1	19.7	22.0	17.6	19.9	19.2	20.7	19.4	19.2
전기	22.0	21.8	21.8	21.5	24.1	24.7	22.1	22.5	23.0	25.7
도시가스	12.0	12.2	12.5	9.2	9.3	8.2	13.2	9.4	8.6	8.4
열	1.4	1.2	1.2	0.6	0.6	0.6	1.3	0.6	0.6	0.6
신재생·기타	3.5	3.7	3.7	3.8	4.5	4.2	3.7	4.0	4.2	4.3

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

에너지 설비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년	2025년			2025년		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
발전설비용량 (GW)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	148.7 (5.5)	149.2 (4.6)	149.4 (4.2)	155.0 (4.2)	155.3 (4.1)	155.7 (4.2)
- 가스	41.2 -	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	43.9 (5.4)	43.9 (2.0)	43.9 (1.8)	45.2 (2.9)	45.2 (2.9)	45.2 (2.9)
- 석탄	37.7 (0.9)	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	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)	33.7 (12.1)	33.8 (11.7)	34.0 (10.6)	37.4 (11.1)	37.7 (11.6)	38.1 (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 -	- -

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

에너지 소비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년	2025년			2025년		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
도시가스 수요가수 (백만)	20.9 (1.7)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (2.3)	21.3 (2.3)	21.3 (2.2)	21.3 (0.1)	21.3 (-0.0)	21.3 (0.1)
- 가정용	20.0 (1.8)	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (2.3)	20.4 (2.3)	20.4 (2.2)	20.4 (0.1)	20.4 (-0.0)	20.4 (0.1)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 503.1 (2.4)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 134.5 (1.5)	26 163.2 (1.4)	26 172.1 (1.4)	26 408.3 (1.0)	26 425.4 (1.0)	26 434.7 (1.0)
- 휘발유	12 069.0 (2.6)	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 390.4 (1.3)	12 400.6 (1.2)	12 398.8 (1.1)	12 420.4 (0.2)	12 411.4 (0.1)	12 401.7 (0.0)
- 경유	9 758.2 (-1.2)	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 299.5 (-3.4)	9 265.4 (-3.6)	9 231.9 (-3.7)	8 852.0 (-4.8)	8 808.8 (-4.9)	8 769.0 (-5.0)
- LPG	1 904.9 (-2.1)	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 849.3 (-1.0)	1 850.8 (-0.6)	1 850.5 (-0.1)	1 849.2 (-0.0)	1 846.9 (-0.2)	1 845.2 (-0.3)
- 하이브리드	1 118.6 (28.5)	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 702.8 (32.0)	1 738.4 (31.8)	1 767.3 (31.4)	2 217.7 (30.2)	2 264.0 (30.2)	2 300.4 (30.2)
- 전기	389.86 (68.4)	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	606.61 (30.5)	621.07 (29.7)	635.85 (30.2)	774.88 (27.7)	799.36 (28.7)	822.08 (29.3)

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.163

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 

