

에너지 브리프¹

2024년 10월

민수용 도시가스 원료비 미수금 현황

도시가스 요금의 원료비 연동제는 국제 천연가스 가격 변동을 요금에 반영하는 제도이나, 정부의 물가안정 정책으로 종종 유보되어 왔다. 이로 인해 2021년 1조 7,656억 원이었던 민수용 도시가스 미수금이 2024년 6월 말 기준 13조 7,496억 원으로 증가하였다. 정부는 2022년 4월 이후 민수용 요금을 6차례 인상했으나, 실제 원가에 미치지 못하는 수준에 그쳐 미수금의 누적은 지속되고 있는 실정이다. 국제 에너지 시장의 불안정과 천연가스 확보 경쟁 심화로 인해 천연가스 가격의 변동성이 확대될 것으로 전망되므로, 미수금은 앞으로도 증가할 가능성이 높다.

가스정책연구실 김태식 부연구위원(tskim@keei.re.kr)

도시가스 요금 결정 체계

도시가스 요금은 천연가스 공급 과정에서 발생하는 제반 비용을 총괄원가에 포함하고 그 비용을 보상하는 수준에서 책정되는 원가보상주의 원칙에 따라 산정된다. 총괄원가를 구성하는 다양한 비용 항목 중 원료비의 비중이 가장 크며, 원료비는 한국가스공사의 천연가스 공급규정에 명시된 원료비 연동제에 의해 결정된다.

원료비 연동제는 국제 시장에서의 천연가스 가격 변동을 일정한 기준에 따라 도시가스 요금에 반영함으로써 요금의 현실화를 도모하는 제도적 장치이다. 원료비 연동을 통해 국제 천연가스 가격의 변동성을 요금에 반영하고, 가격 신호를 수요자에게 전달하여 적절한 수요 대응을 유도함으로써 천연가스 수급 안정을 이루고자 하는 것이 원료비 연동제의 기본 취지라고 할 수 있다. 그러나 정부의 물가안정 정책 기조로 인해 원료비 연동제의 시행이 지연되거나 유보되는 일이 잦았고, 그 결과 시장 기능이 왜곡되고 도시가스 산업의 경쟁력이 저하될 수 있다는 우려가 제기되어 왔다.

현행 원료비 연동제에 따르면, 민수용 도시가스 요금의 경우 2개월 주기로 홀수월에 조정되며, 산정원료비가 기준원료비를 $\pm 3\%$ 초과하여 변동될 경우 요금이 조정된다. 상업용과 발전용 도시가스 요금은 매월 조정되며 원료비의 변동폭과 무관하게 자동으로 조정된다.

원료비 연동제 유보 조항

정부는 국제 에너지 시장의 불안정으로 인해 천연가스 가격이 급등하여 국가 경제와 국민 생활에 부정적 영향을 미칠 우려가 있는 경우, 물가안정법에 따라 원료비 연동제의 시행을 일시적으로 유보할 수 있는 권한을 갖고 있다. 그리고 한국가스공사는 산업통상자원부 장관이 국가 경제 및 국민 생활 안정을 위해 원료비 연동제 일시 유보가 불가피하다고 판단하여 유보를 지시하면 그에 따를 의무가 있다. 구체적으로 민수용 도시가스 원료비의 경우, 국제 원유 가격 급등이나 환율 급변동 등으로 LNG 도입 가격이 급격히 상승하여 물가 안정과 경제 운용에 부담이 될 것으로 예상되는 상

¹ 에너지브리프 이슈 내용은 주제와 관련한 저자의 개인적인 견해로 에너지경제연구원의 공식적인 입장과 무관하다.

항에서는 산업통상자원부 장관의 판단에 따라 연동제를 일시 유예할 수 있다. 상업용 도시가스 요금의 원료비와 도시가스 발전용 요금의 원료비 또한 산업통상자원부 장관이 연동제 일시 유보의 필요성을 인정하면 유예할 수 있다.

표 1 도시가스 원료비 연동제

구분	민수용	상업용	도시가스 발전용
용도 구분	주택용, 일반용	업무난방용, 냉난방 공조용, 산업용, 수송용	열병합용, 연료전지용, 열전용설비용
산정주기 및 조정 조건	<ul style="list-style-type: none"> • 2 개월(홀수월) 마다 조정 산정원료비가 기준원료비를 $\pm 3\%$ 초과하여 변동될 경우 요금 조정 	<ul style="list-style-type: none"> • 매월 조정 변동폭 무관 자동조정 	<ul style="list-style-type: none"> • 매월 조정 변동폭 무관 자동조정
유보 조건	<ul style="list-style-type: none"> • 요금 상승 우려 등 경제에 미치는 영향 고려 	<ul style="list-style-type: none"> • 천연가스 수급문제 발생 또는 요금 상승 우려 등 경제에 미치는 영향 고려 	<ul style="list-style-type: none"> • 천연가스 수급문제 발생

자료: 한국가스공사 천연가스 공급규정(2024)

원료비 연동제 유보의 영향

원료비 연동제가 장기간 지속적으로 유보되면 도시가스 도매사업자인 한국가스공사의 미수금 규모가 급격히 증가한다. 원료비 미수금은 LNG 수입에 투입된 실제 비용과 정부가 인가한 요금에 포함된 원료비 간의 차이에서 발생한다. 국제 원유 가격과 환율이 급등하는 시기에는 LNG 수입 비용 급증으로 인해 실제 투입 원료비가 요금에 반영된 원료비를 훨씬 상회하게 된다. 정부가 물가 관리 목적으로 요금 인상을 제한하고 원료비 연동제 시행을 보류하게 되면, 한국가스공사는 급증하는 LNG 수입 비용을 요금에 제때 반영하지 못해 막대한 미수금을 떠안게 된다. 미수금 누적은 가스공사의 재무구조 취약으로 이어지고, 구입 원가와 판매 요금 간 괴리를 초래할 수 있다.

2008년 글로벌 금융위기 당시에는 정부의 공공요금 동결 조치로 원료비 연동제가 제 기능을 발휘하지 못해 한국가스공사에 거액의 미수금이 쌓였다. 2012년 말에는 미수금 누적액이 5조 5천억 원에 달했다. 2013년 2월 이후 국제 원유 가격이 하락하고 원료비 연동제가 재개되면서 가스공사는 요금에 미수금 회수를 위한 정산단가를 추가로 반영할 수 있었다. LNG 수입 단가 하락이 지속되면서 한국가스공사는 2017년 10월에 이르러서야 그간 쌓였던 미수금을 모두 회수할 수 있었다.

한국가스공사의 미수금 현황

2017년, 5년에 걸친 미수금 회수가 완료된 직후에, 국민 경제 안정을 위해 원료비 연동제를 다시 유보하면서 2018년부터 미수금이 발생하기 시작했다. 특히 2021년 이후 상황은 더욱 악화되었다. 코로나19 대유행에서 벗어나 경제가 회복 국면에 접어들면서 에너지 수요가 급증하였고, 2022년 2월 러시아-우크라이나 전쟁까지 발발하면서 국제 에너지 시장은 큰 혼란에 빠졌다. 국제 유가와 LNG 현물 가격이 급등하고 환율까지 크게 상승하면서, 한국가스공사의 천연가스 수입 비용은 가파르게 증가하였다. 그러나 정부의 요금 동결 정책으로 인해 민수용 도매요금이 동결되었고, 수입 비용 증가분을 소비자 요금에 반영하지 못하면서 민수용 도시가스 미수금은 급격히 증가하였다.

민수용 도시가스 미수금은 2021년 1조 7,656억 원에서 2022년 8조 5,856억 원, 2023년 13조 110억 원으로 급격히 증가하였으며, 2024년 6월 말 기준 13조 7,496억 원에 이르렀다. 정부는 2022년 4월 이후 총 6차례에 걸쳐 민수용 요금을 인상하였으나, 원가에 미치지 못하는 수준으로 인상 폭이 제한되어 지금도 미수금 누적액은 계속 증가하고 있는 실정이다.

그림 1 세계 주요 천연가스 가격지표 추이

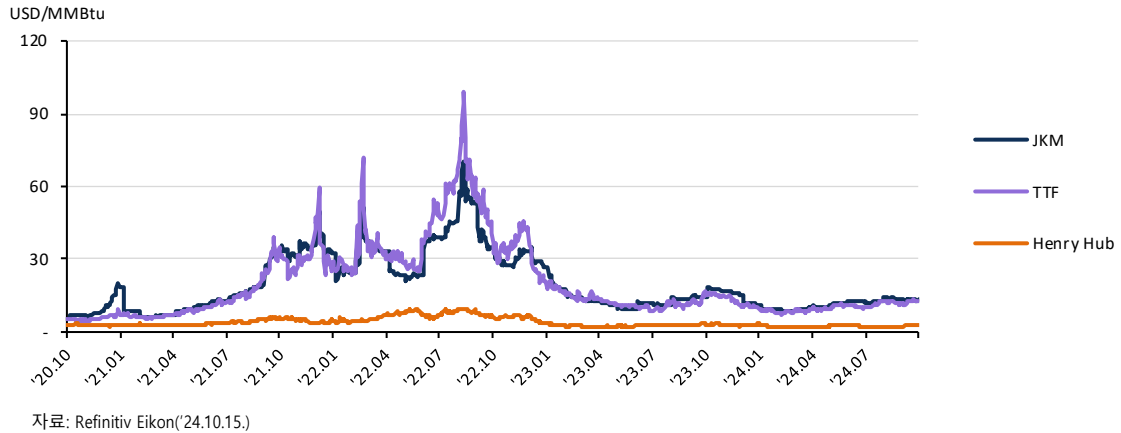
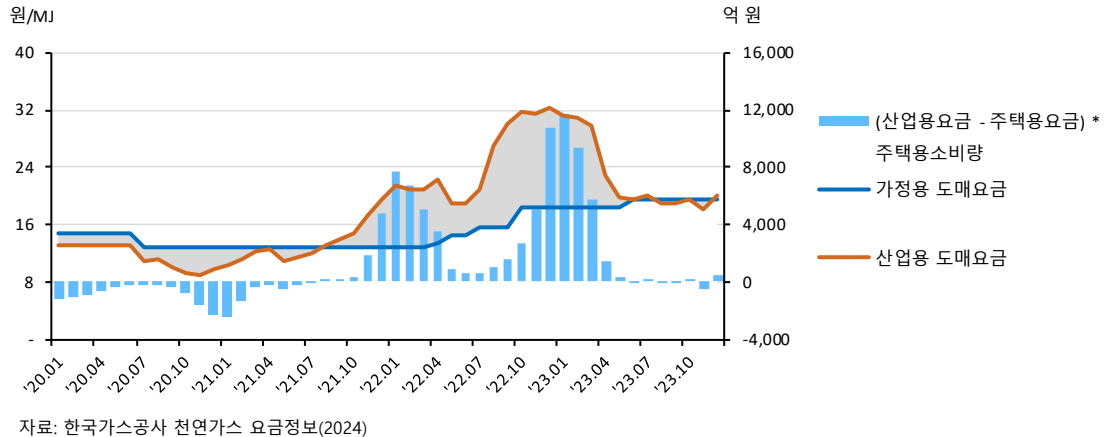


그림 2 가정용 및 산업용 도매요금 추이



한국가스공사는 미수금 회수의 어려움으로 인해 현금 흐름 문제에 직면해 있다. 미수금이 제때 회수되지 않아 LNG 수입을 위한 단기차입금이 증가하는 추세이며, 2024년 6월 말 기준 부채비율은 423%에 달한다. 2023년 한 해 동안 발생한 이자 비용만 4,349억 원으로, 재무 건전성이 크게 악화된 상태다. 현금 흐름이 원활하지 않은 상황이 지속된다면 한국가스공사의 안정적인 천연가스 도입에 차질이 빚어질 수 있다.

표 2 민수용 원료비 미수금 및 금융비용

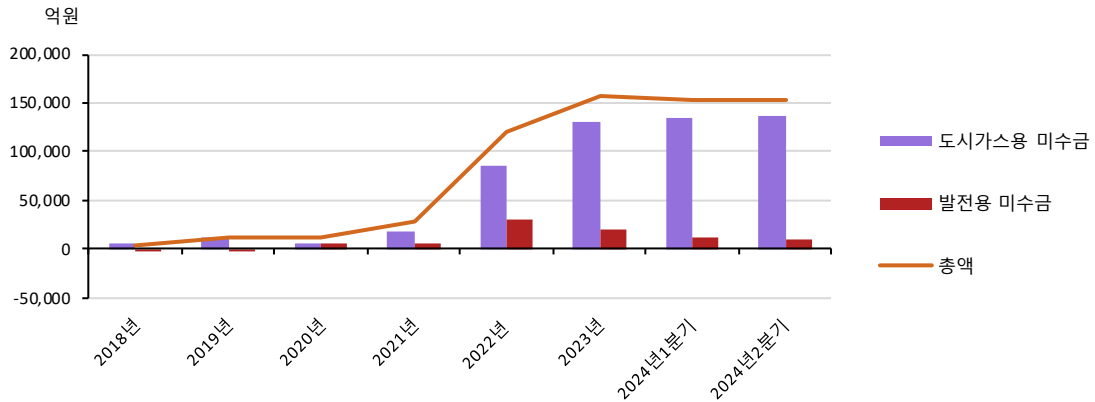
(단위: 억원)

구분	2020 년	2021 년	2022 년	2023 년
누적 미수금	1,941	17,656	85,856	130,110
금융비용 발생액	133	115	1,541	4,349

주: 금융비용 산정방식 : (전월 미수금 잔액 + 당월 미수금 발생액 ÷ 2) × 월이자율

자료: 한국가스공사 천연가스 요금 정보(2024)

그림 3 원료비 미수금 추이



자료: 한국가스공사 2024년 상반기 영업실적(2024)

원료비 미수금 전망

세계 천연가스 시장은 공급 불확실성 증대와 LNG 확보 경쟁 심화로 인해 향후 가격 변동성이 확대될 것으로 전망된다. 2024/25년 겨울, 유럽의 가스 수요 증가와 러시아산 천연가스 공급 감소에 따른 대체 LNG 수요 증가는 글로벌 LNG 시장에서 수입 경쟁을 가속화하였다. 또한 2025년에는 전년도 겨울철 저장 재고 감소와 에너지 전환을 위한 천연가스 수요 증가가 맞물려 국제 천연가스 가격에 상승 압력으로 작용할 것으로 보인다.

한국가스공사의 경우, 연동제 유보로 인해 원가 회수율이 장기간 100% 미만을 유지하고 있으며, 최근까지도 민수용 요금의 원가 회수율은 약 80% 수준에 그치고 있다. 국제 천연가스 가격의 상승은 미수금 규모에 직접적인 영향을 미치게 되는데, 국제에너지 시장의 상황이 녹록치 않은 가운데 한국가스공사의 미수금 정산을 위한 우호적인 환경 조성은 당분간 어려울 것으로 예상된다. 따라서 민수용 미수금은 앞으로도 증가할 가능성이 높다.

참고문헌

한국가스공사. "천연가스 공급규정(시행일자: 2024-08-01)." 2024

한국가스공사. "천연가스 요금정보(2024.10.01 기준)." 2024

한국가스공사. "2024년 상반기 영업실적 발표자료." 2024년 08월 09일.

Refinitiv Eikon(24.10.15.)

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

- 9월 국제 유가는 경제 지표 부진, 사우디 증산 보도 등으로 하락했으나, 중국의 경기부양책 발표 등은 하락폭을 제한
- 8월 미국 제조업 PMI(47.2)와 중국 제조업 PMI(49.1)가, 각각 5개월, 4개월 연속 50을 하회하고, 8월 미국 비농업 신규 고용도 14.2만 명으로 시장 예상치(16.4만 명)를 하회하는 등 경제 지표 부진이 유가에 하방 압력으로 작용
 - 사우디의 비공식 유가 목표(배럴당 100 달러) 포기 및 12월 증산 보도(9.26)도 국제 유가에 하방 압력으로 작용
 - 중국인민은행의 지급준비율 인하 등 대규모 경기부양책 발표(9.24)는 국제 유가의 하락폭을 제한
 - 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락과 중국의 경기부진 등으로 전월 대비 3.9% 하락
 - 국제 천연가스 가격의 경우, 미국 Henry Hub는 상승하고 유럽 TTF는 하락한 반면, 동북아 JKM은 보합
 - 9월 세계 LNG 수출이 약 3,600만 톤으로 전년 동월 대비 1.2% 증가하며 글로벌 공급 안정세 유지
 - 미국의 LNG 수출은 약 800만 톤으로 2.9% 증가하여 Henry Hub 가격에 상방 압력으로 작용
 - 9월 말 북서유럽 가스 재고는 약 3,600만 톤(비축률 98%)으로 최근 5년 평균(3,240만 톤)보다 10% 높은 수준
 - 글로벌 공급 안정에도 동북아 폭염에 따른 가스 발전 수요가 증가하여 JKM은 전월 대비 0.8% 상승

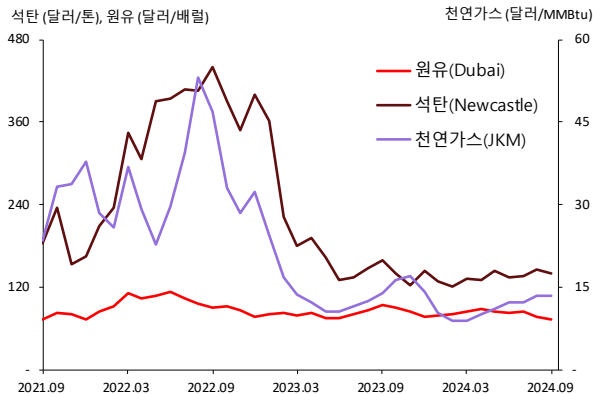
국제 에너지 가격

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				4월	5월	6월	7월	8월	9월
원유 (달러/배럴)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	82.1 (-14.8)	89.2 (5.9)	84.0 (-5.8)	82.6 (-1.8)	83.8 (1.5)	77.6 (-7.4)	73.5 (-5.3)
석탄 (달러/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	174.7 (-51.1)	130.4 (-0.8)	143.6 (10.1)	133.8 (-6.8)	135.3 (1.1)	145.8 (7.8)	140.1 (-3.9)
천연가스 (달러/MMBtu)									
Henry Hub	3.7 (74.6)	6.5 (75.3)	2.7 (-59.1)	1.8 (2.5)	2.4 (35.0)	2.8 (16.2)	2.2 (-21.4)	2.1 (-5.6)	2.4 (15.5)
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	13.0 (-67.6)	9.1 (6.6)	10.1 (11.1)	10.9 (7.4)	10.3 (-5.0)	12.4 (20.1)	11.8 (-5.2)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	14.4 (-57.4)	10.1 (12.3)	11.1 (10.4)	12.3 (10.8)	12.3 (0.1)	13.3 (8.0)	13.4 (0.8)

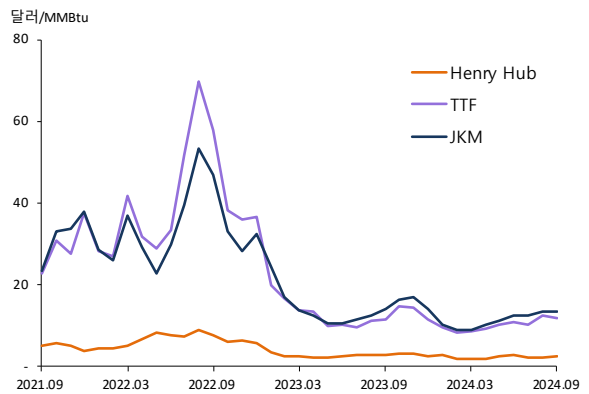
주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

국제 에너지 가격



국제 천연가스 가격



국내 에너지 수입 가격

□ 8월 원유와 LPG 수입 단가는 전월 대비 하락한 반면, 석탄과 LNG 수입 단가는 상승

- 원유 수입 단가는 국제 유가 하락의 영향으로 전월 대비 2.3% 하락
 - 원유 수입은 전월 대비 14.5% 증가한 가운데, 현물 수입 비중은 46%로 7%p 상승
- 석탄 수입 단가는 원료탄 수입 단가 하락에도 연료탄 수입 단가 상승으로 전월 대비 6.6% 상승
 - 원료탄과 연료탄 수입 단가는 톤당 227.6 달러, 111.5 달러로 전월 대비 각각 0.9% 하락, 9.1% 상승
 - 전체 석탄 수입 중 원료탄과 연료탄의 비중은 74.8%, 18.8%로 전월 대비 각각 0.4%p, 0.3%p 상승
- LNG 수입 단가는 국제 유가 하락세에도 불구, 천연가스 현물 가격 상승 등의 영향으로 전월 대비 3.2% 상승
 - 8월 JKM 가격은 MMBtu당 13.3 달러로 전월 대비 8% 상승하였고, 우리나라의 LNG 수입 중 현물 비중은 41.9%로 소폭(1.2%p) 상승. 현물 비중이 높은(8월 기준, 약 80%) 미국산 LNG 수입 단가는 톤당 583.2 달러로 전월 대비 7.8% 상승한 반면, 기간계약 비중이 높은 카타르산 LNG 수입 단가는 721.1 달러로 2.7% 하락
- 프로판과 부탄 수입 단가는 전월 대비 각각 3.0% 하락, 0.4% 상승하며 전체 LPG 수입 단가는 2.0% 하락
 - 미국산 LPG의 수입 비중은 86.3%로 전월 대비 0.7%p 하락하였고, 수입 단가는 톤당 619.2 달러로 2.1% 하락
 - 사우디 아람코는 프로판과 부탄의 7월 계약가격(CP)을 톤당 580 달러, 565 달러에서 동결하였고, 8월 CP는 톤당 590 달러, 570 달러로 전월 대비 각각 1.7%, 0.9% 인상

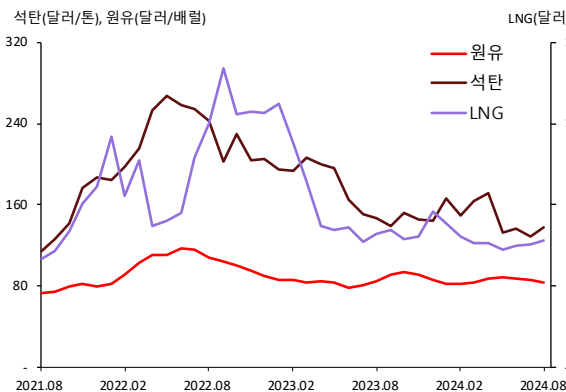
국내 에너지 수입 단가

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
원유 (달러/배럴)	70.3 (57.1)	102.3 (45.5)	85.9 (-16.1)	83.5 (1.0)	87.6 (4.9)	89.1 (1.8)	86.9 (-2.5)	85.9 (-1.2)	83.9 (-2.3)
석탄 (달러/톤)	115.5 (48.5)	225.6 (95.4)	168.7 (-25.2)	163.7 (10.9)	169.6 (3.6)	131.6 (-22.4)	136.8 (4.0)	128.6 (-6.0)	137.0 (6.6)
LNG (달러/톤)	550.9 (41.2)	1 055.3 (91.6)	780.5 (-26.0)	610.6 (-5.2)	613.0 (0.4)	582.0 (-5.1)	599.1 (2.9)	606.0 (1.2)	625.1 (3.2)
프로판 (달러/톤)	655.4 (70.0)	756.3 (15.4)	626.4 (-17.2)	620.8 (3.9)	621.9 (0.2)	603.8 (-2.9)	617.5 (2.3)	635.8 (3.0)	616.6 (-3.0)
부탄 (달러/톤)	623.9 (57.4)	756.9 (21.3)	615.6 (-18.7)	634.7 (2.7)	639.5 (0.8)	625.6 (-2.2)	601.1 (-3.9)	631.2 (5.0)	633.6 (0.4)

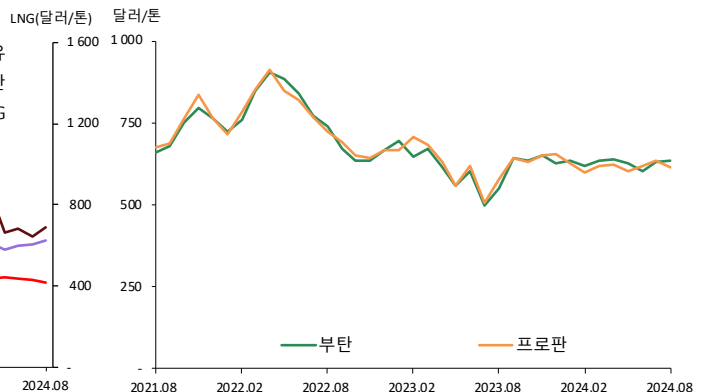
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 9월 휘발유와 경유 가격은 두 제품의 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 각각 4.1%, 4.6% 하락

- 주유소의 휘발유와 경유 판매가격은 7월 초부터 시작된 국제(싱가포르 현물시장) 가격 하락세가 국내에 반영되어 7월 중순부터 9월 말까지 하락세 지속
- 9월 휘발유와 경유의 유류세(부가세 제외)는 리터당 596원, 371원 수준이며, 유류세 인하는 10월까지 시행 예정
 - 유류세 인하 중단시 유류세(부가세 제외)는 리터당 각각 746원, 529원 수준으로 인상
- 프로판과 부탄 가격은 LPG 수입사(E1, SK가스 등)의 공급가격 동결로 전월 수준 유지
 - 사우디 아람코의 8월 국제 LPG 계약가격 인상(프로판 1.7%, 부탄 0.9%)에도 불구하고, LPG 수입사는 9월 국내 LPG 공급가격을 동결
- 산업용 프로판 가격과 산업용 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.2로 전월 대비 0.8% 하락
 - 산업용 프로판 공급가격은 동결된 반면, 도시가스 소매요금은 전월 대비 0.8% 상승

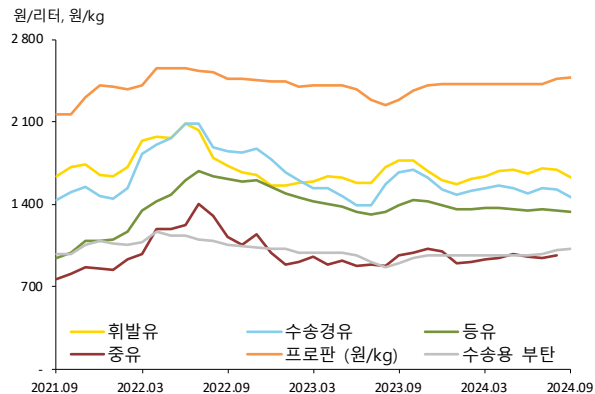
국내 석유제품 가격

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				4월	5월	6월	7월	8월	9월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 643.3 (-9.3)	1 687.8 (3.0)	1 697.5 (0.6)	1 657.4 (-2.4)	1 707.1 (3.0)	1 691.3 (-0.9)	1 622.2 (-4.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 558.4 (-15.5)	1 557.8 (1.2)	1 539.6 (-1.2)	1 487.5 (-3.4)	1 542.5 (3.7)	1 528.9 (-0.9)	1 458.2 (-4.6)
등유 (원/리터)	946.7 (11.3)	1 487.4 (57.1)	1 399.5 (-5.9)	1 367.4 (0.1)	1 364.0 (-0.3)	1 351.8 (-0.9)	1 352.9 (0.1)	1 350.5 (-0.2)	1 332.2 (-1.4)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	931.5 (-16.5)	947.8 (1.0)	979.4 (3.3)	959.8 (-2.0)	942.9 (-1.8)	967.2 (2.6)	- -
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 372.0 (-4.4)	2 419.3 (0.0)	2 418.7 (-0.0)	2 417.5 (-0.1)	2 423.1 (0.2)	2 469.9 (1.9)	2 475.1 (0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	957.4 (-11.5)	970.1 (-0.0)	969.9 (-0.0)	969.5 (-0.0)	982.6 (1.3)	1 016.4 (3.4)	1 017.1 (0.1)

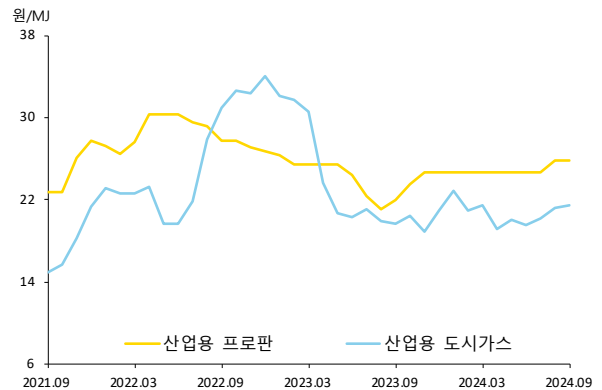
주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 등유는 실내등유 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사

국내 석유제품 가격



산업용 프로판 도시가스 가격 비교



도시가스 및 열에너지 요금

□ 9월 도시가스 요금은 주택용과 일반용이 동결된 반면, 업무난방용과 산업용은 소폭 상승

- 주택용과 일반용 요금은 원료비(17.7원/MJ)와 공급비용이 모두 동결되어 전월 수준을 유지
 - 업무난방용과 산업용은 공급비용은 동결되었으나, 원료비 상승이 반영되어 전월 대비 각각 0.7%, 0.8% 상승
 - 업무난방용과 산업용 원료비는 LNG 도입비용이 상승하여 MJ당 19.2원으로 전월 대비 0.9% 상승
- ※ 원료비는 소매요금(도시가스회사)의 대부분을 차지하며, 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월, 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ 지역난방 열요금은 7월에 2023년 연료비 정산에 따른 인상요인 반영으로 10.6% 인상된 후 동결

- 한국지역난방공사는 8월에 민수용 도시가스 인상에 따른 인상요인 발생에도 불구하고, 가계 부담 등을 고려하여 연료비 연동제에 따른 열요금 조정을 유보한 바 있음

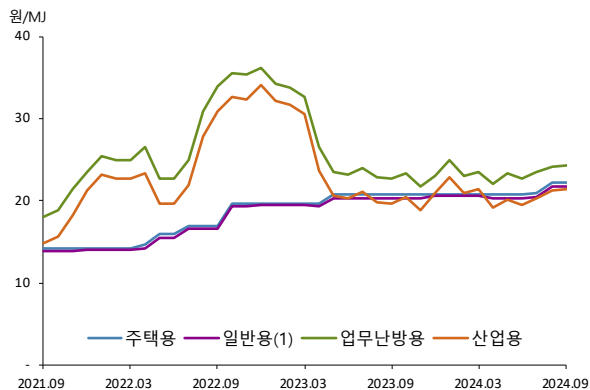
도시가스 및 열에너지 요금

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				4월	5월	6월	7월	8월	9월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	14.2	16.6	20.4	20.7	20.7	20.7	20.9	22.3	22.3
	(-5.6)	(16.8)	(22.8)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.7)	(6.8)	(0.0)
일반용(1)	13.9	16.3	20.1	20.4	20.4	20.4	20.5	21.8	21.8
	(-6.5)	(17.4)	(23.2)	(-0.9)	(0.0)	(-0.1)	(0.7)	(6.3)	(0.0)
업무난방용	17.2	28.7	26.0	22.0	23.3	22.7	23.5	24.1	24.3
	(14.4)	(66.6)	(-9.5)	(-6.2)	(5.7)	(-2.4)	(3.2)	(2.7)	(0.7)
산업용	14.4	25.9	23.3	19.1	20.1	19.5	20.2	21.3	21.4
	(14.3)	(79.9)	(-10.1)	(-10.8)	(5.0)	(-3.0)	(3.7)	(5.2)	(0.8)
열에너지 (원/Mcal)									
주택용	65.2	74.2	96.1	101.6	101.6	101.6	112.3	112.3	112.3
	(-1.4)	(13.8)	(29.5)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(10.6)	(0.0)	(0.0)
업무용	84.7	96.4	124.8	131.9	131.9	131.9	145.8	145.8	145.8
	(-1.4)	(13.8)	(29.5)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(10.6)	(0.0)	(0.0)

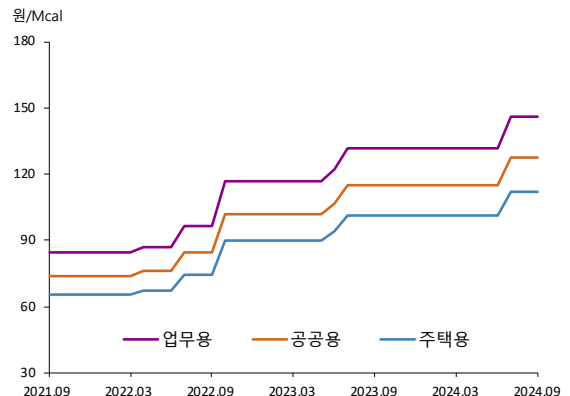
주: 월별 가격은 월말 가격을 기준으로 함. 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 서울도시가스, 한국지역난방공사

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 9월 전기요금은 주택용은 동결, 일반용과 산업용은 봄·가을철 요금으로 전환되어 큰 폭으로 하락

- 일반용과 산업용 전력량요금은 봄·가을철(3~5, 9~10월) 요금 적용으로 전월 대비 30.6%, 19.0% 하락
- 주택용, 일반용, 산업용(갑) 요금은 지난 1년 간 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금이 모두 동결
 - 대용량 고객 대상인 산업용(을) 요금은 '23년 11월 전력량요금 인상의 영향으로 전년 동월 대비 11.8% 상승
- 4분기 연료비조정단가도 한전의 재무상황 등을 고려하여 3분기와 동일하게 kWh당 5원으로 적용 예정
 - 실적연료비('24.6~8)는 kg당 446.9원으로 산정되어 기준연료비('22.12~'23.11)를 47.7원 하회

□ 9월 LNG 발전 연료비 단가는 상승한 반면, 유연탄과 유류 발전 연료비 단가는 하락

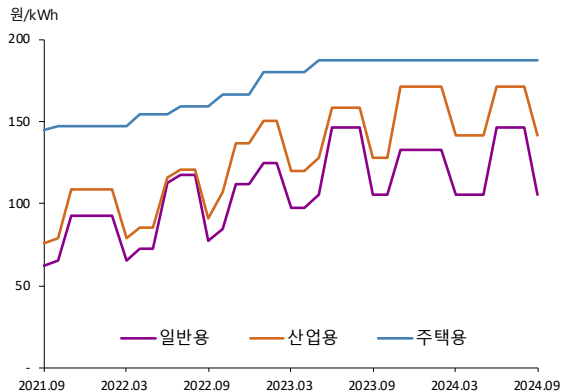
- LNG 발전 연료비 단가는 천연가스 수입 단가 상승세의 영향으로 7월부터 3개월 연속 상승
- LNG, 유연탄, 유류의 발전 연료비 단가는 전년 동월 대비 각각 12.4%, 6.1%, 1.2% 하락

전기요금 및 발전 연료비 단가

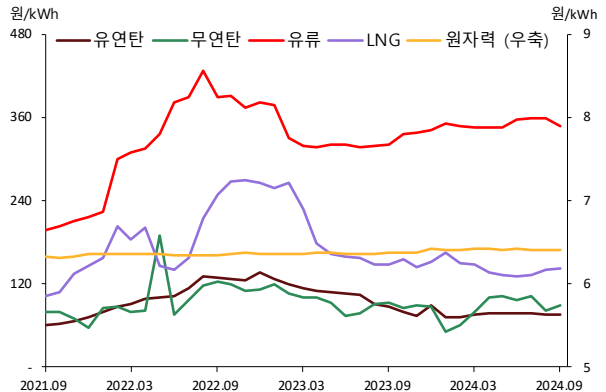
	2021년	2022년	2023년	2024년					
				4월	5월	6월	7월	8월	9월
전기요금 (원/kWh)									
주택용	145.4	157.2	185.4	188.0	188.0	188.0	188.0	188.0	188.0
	(-1.3)	(8.1)	(17.9)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
일반용	82.4	94.2	122.4	105.9	105.9	146.4	146.4	146.4	105.9
	(-2.3)	(14.4)	(29.9)	(0.0)	(0.0)	(38.2)	(0.0)	(0.0)	(-27.7)
산업용	94.0	108.1	145.5	141.9	141.9	171.9	171.9	171.9	141.9
	(-2.1)	(15.1)	(34.5)	(0.0)	(0.0)	(21.1)	(0.0)	(0.0)	(-17.5)
발전 연료비단가 (원/kWh)									
LNG	95.7	204.6	179.6	136.5	133.2	130.6	133.1	140.5	142.2
	(33.2)	(113.9)	(-12.3)	(-8.2)	(-2.4)	(-2.0)	(1.9)	(5.6)	(1.2)
유연탄	56.2	110.4	101.0	77.4	78.5	78.3	78.3	76.0	75.2
	(11.1)	(96.3)	(-8.5)	(1.7)	(1.4)	(-0.3)	(-0.0)	(-2.9)	(-1.1)
원자력	6.21	6.36	6.37	6.42	6.42	6.42	6.41	6.41	6.41
	(2.7)	(2.5)	(0.2)	(-0.0)	(-0.1)	(0.1)	(-0.1)	(-0.0)	(-0.0)

주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용하며 월말 가격을 기준으로 함. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국전력공사, 전력거래소

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 9월 계통한계가격(SMP)은 8월 폭염으로 인해 가격이 급등한 데 따른 기저효과 등으로 전월 대비 4.8% 하락

- 9월에도 더위 지속으로 전력 수요가 높아 대부분의 시간대에서 LNG 발전기가 SMP 결정 발전기로서 가동
 - LNG와 유류 발전기는 총 720회 중 각각 719회, 1회 SMP 결정 발전기로서 가동

※ 계통한계가격은 한전이 전력거래소를 통해 발전사업자로부터 전력을 구입하는 가격이며, 시간대별로 전력 수요와 공급이 일치하는 지점에서 투입되는 발전기의 발전비용으로 산정

□ 9월 REC 현물 가격은 7.9만원/REC로 전월 대비 0.7% 상승, 전년 동월 대비로는 1.8% 하락

- 9월 REC 현물시장의 거래량과 거래대금은 157.9만 REC, 1,251.5억 원으로 전월 대비 각각 3.0%, 3.7% 증가
- 2024년 상반기 REC 발급량은 3,606만 REC로 2024년 RPS(신재생E 공급의무화제도) 의무공급량의 41.9% 수준
 - 2024년 RPS 의무공급량은 63,819 GWh(8,616만 REC)로 전년 대비 1.9% 증가

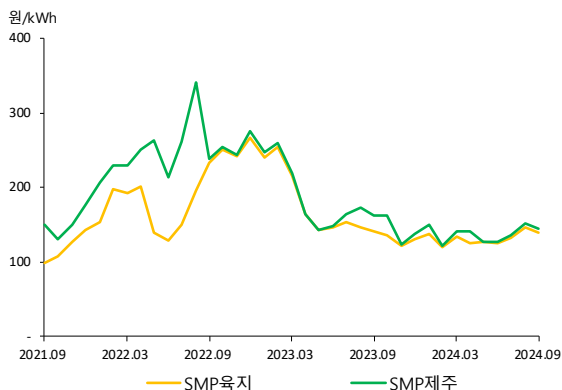
SMP 및 REC 가격

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				4월	5월	6월	7월	8월	9월
SMP(통합) (원/kWh)	94.0	196.7	165.9	126.1	126.4	126.0	132.5	145.9	138.9
	(36.9)	(109.2)	(-15.6)	(-6.2)	(0.2)	(-0.3)	(5.2)	(10.1)	(-4.8)
육지	93.7	196.1	165.8	125.9	126.4	126.0	132.5	145.8	138.8
	(37.1)	(109.3)	(-15.4)	(-6.3)	(0.4)	(-0.3)	(5.1)	(10.1)	(-4.8)
제주	127.3	251.1	175.0	141.7	127.1	126.4	135.6	151.5	145.1
	(26.1)	(97.2)	(-30.3)	(0.8)	(-10.3)	(-0.5)	(7.2)	(11.8)	(-4.2)
SMP 결정 비중 (%)									
LNG	90.2	87.0	82.5	94.9	94.2	97.4	99.6	99.2	99.9
유연탄	8.6	11.5	14.9	4.0	5.1	2.1	0.1	0.0	0.0
유류	0.0	1.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.1
REC 현물가격 (천원/REC)	34.6	56.9	72.8	75.6	74.5	74.9	75.8	78.7	79.3
	(-17.9)	(64.3)	(27.9)	(-4.4)	(-1.5)	(0.6)	(1.2)	(3.9)	(0.7)
REC 거래량 (만 REC)	1 018.8	1 374.3	1 446.1	72.7	116.2	144.4	156.2	153.3	157.9
	(14.2)	(34.9)	(5.2)	(-15.9)	(59.9)	(24.2)	(8.2)	(-1.9)	(3.0)

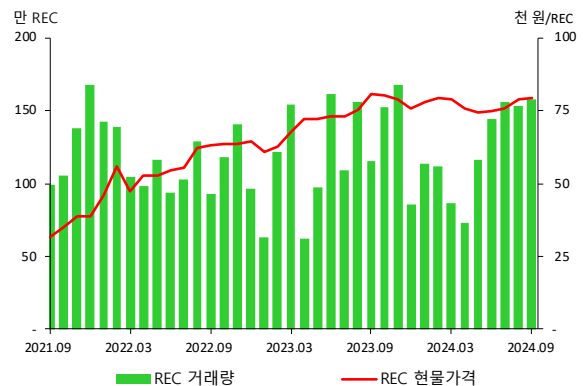
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력거래소

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

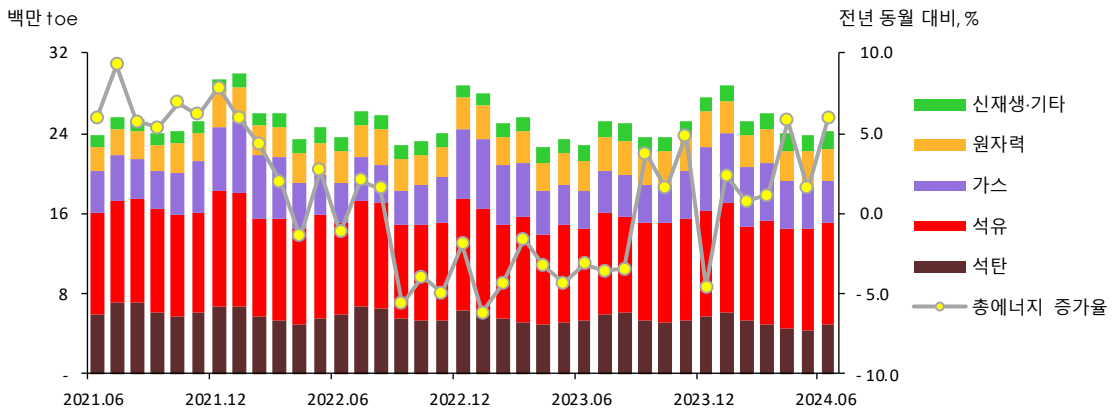
□ 6월 총에너지 소비는 석탄을 제외한 모든 에너지원의 소비가 고르게 증가하며 전년 동월 대비 5.8% 증가

- 석탄 소비는 발전 부문에서 원자력, 신재생·기타 발전량의 증가와 송전선로 제약으로, 산업 부문에서는 철강업과 시멘트업의 생산 활동 부진 지속으로 전년 동월 대비 8.6% 감소
- 석유 소비는 산업 부문에서 납사와 원료용 LPG 소비가 증가하고, 수송 부문에서 7월 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 수송용 유류의 저장수요가 증가하여 전년 동월 대비 13.5% 증가
- 가스 소비는 발전 부문에서 이른 더위로 총발전량은 증가하였으나 기저+신재생·기타 발전량이 감소함에 따라 증가했고, 산업 부문에서도 자가발전용 소비가 증가하면서 전체로는 전년 동월 대비 10.6% 증가

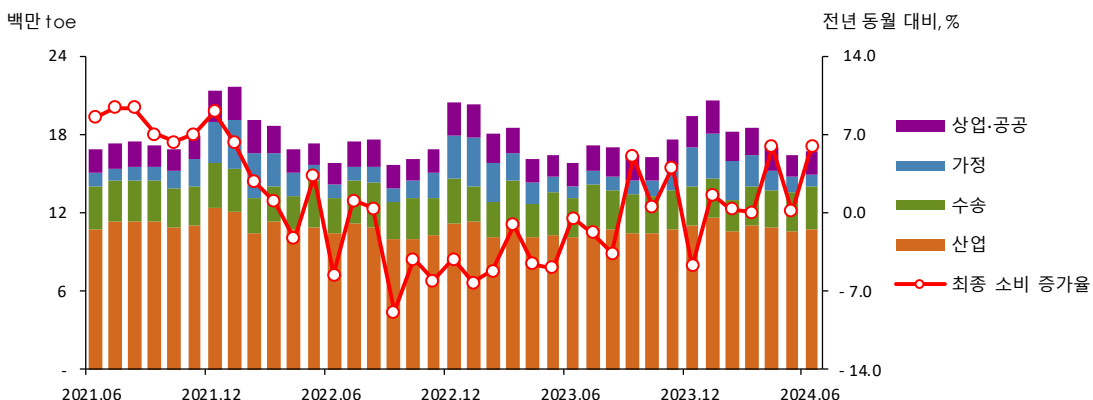
□ 6월 에너지 최종 소비는 산업 부문을 중심으로 수송과 건물 부문에서 모두 증가하여 전년 동월 대비 6.0% 증가

- 산업 부문 소비는 석유화학의 회복 속에 원료용 소비가 크게 증가하고 반도체를 포함한 기계류에서의 소비도 증가하여 시멘트, 철강업에서의 지속적인 감소에도 전년 동월 대비 6.3% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 휘발유와 경유의 저장수요가 증가하여 전년 동월 대비 9.3% 증가. 화물 수송 수요 부진이 지속되며 경유 판매는 감소
- 건물 부문 소비는 이른 더위에 따른 냉방수요 증가와 서비스업 생산 회복 등으로 가정과 상업 부문에서 전기를 중심으로 모두 증가하며 전년 동월 대비 1.4% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



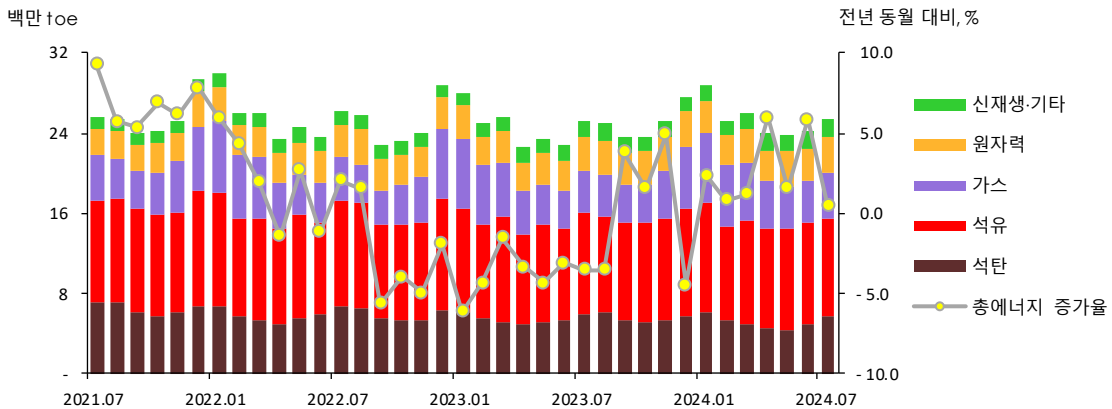
□ 7월 총에너지 소비는 석탄과 석유 소비 감소에도 가스 소비가 증가하며 전년 동월 대비 0.5% 증가

- 석탄 소비는 산업 부문에서는 건설 경기 부진에 따른 철강업과 시멘트업의 생산 활동 부진 지속으로, 발전 부문에서는 원자력, 신재생·기타 발전량의 증가와 송전선로 제약으로 전년 동월 대비 3.0% 감소
- 석유 소비는 산업 부문에서 납사와 원료용 LPG 소비가 증가했으나 수송 부문에서 유류세 인하 폭 축소 이후 수송용 유류의 저장수요가 크게 감소하여 전년 동월 대비 6.4% 감소
- 가스 소비는 발전 부문에서 이른 폭염으로 냉방수요가 증가하며 총발전량과 침두부하 수요가 모두 증가했고, 산업 부문에서도 천연가스, 도시가스 소비가 모두 증가하면서 전년 동월 대비 10.6% 증가

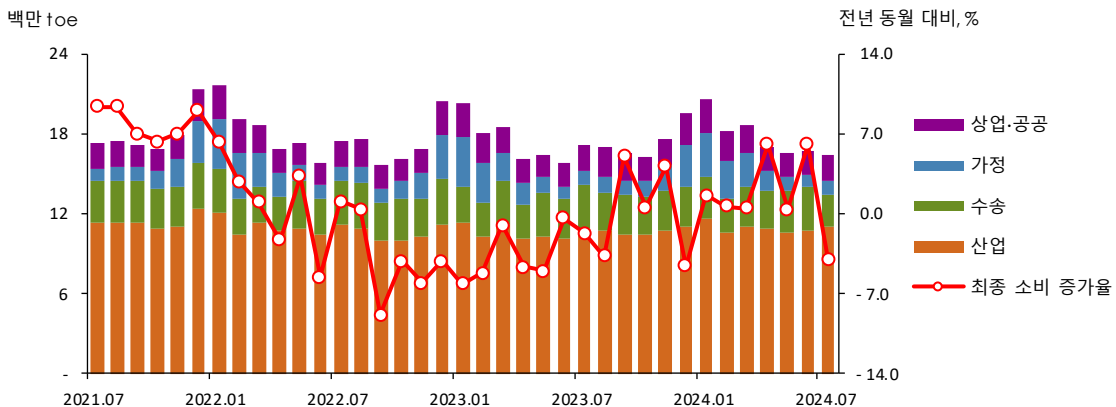
□ 7월 에너지 최종 소비는 산업과 건물 부문에서 증가했으나 수송에서 크게 감소하여 전년 동월 대비 3.9% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학의 원료용 소비와 반도체를 포함한 기계류의 소비가 모두 증가세를 유지하였으나 시멘트, 철강업의 감소로 증가폭이 제한되면서 전년 동월 대비 0.9% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 유류세 인하 폭 축소 이후 가격이 상승하며 휘발유와 경유의 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 25.2% 감소. 경유 자동차 등록 대수의 감소 속에 경유 판매량도 지속 감소
- 건물 부문 소비는 이른 폭염에 따른 냉방수요 증가와 서비스업 생산 회복 등으로 가정과 상업 부문에서 전기를 중심으로 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.8% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2022년	2023년					2024년			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
원유 (달러/배럴)										
WTI	94.2 (38.7)	77.6 (-17.6)	77.4 (-21.1)	76.0 (8.2)	81.3 (7.0)	89.4 (10.0)	77.5 (0.2)	80.5 (2.3)	75.4 (-6.3)	69.4 (-8.0)
Dubai	96.4 (39.1)	82.1 (-14.8)	81.6 (-18.5)	80.4 (7.3)	86.5 (7.5)	93.3 (7.9)	81.6 (0.0)	83.8 (1.5)	77.6 (-7.4)	73.5 (-5.3)
Brent	98.9 (39.7)	82.2 (-16.9)	82.1 (-19.8)	80.2 (6.9)	85.1 (6.2)	92.6 (8.8)	81.8 (-0.3)	83.9 (1.1)	78.9 (-6.0)	72.9 (-7.6)
국내도입단가 (CIF)	102.3 (45.6)	85.9 (-16.0)	84.3 (-19.4)	80.4 (2.1)	85.1 (5.9)	91.5 (7.4)	- (-)	85.9 (-1.2)	83.9 (-2.3)	- (-)
천연가스 (달러/MMBtu)										
일본 수입 가격	18.4 (71.2)	14.4 (-21.9)	14.8 (-16.5)	13.0 (2.4)	12.5 (-3.4)	12.2 (-2.7)	12.9 (-12.4)	12.5 (3.0)	13.3 (6.6)	13.2 (-0.6)
Henry Hub	6.5 (75.2)	2.7 (-59.1)	2.6 (-61.2)	2.6 (6.5)	2.6 (0.3)	2.7 (1.9)	2.2 (-13.9)	2.2 (-21.4)	2.1 (-5.6)	2.4 (15.5)
NBP	31.8 (95.3)	12.7 (-60.3)	12.4 (-60.8)	9.3 (-9.6)	10.9 (17.6)	11.4 (4.5)	9.8 (-21.1)	9.7 (-5.9)	12.0 (23.4)	11.5 (-4.1)
TTF	40.1 (150.0)	13.0 (-67.5)	12.9 (-68.7)	9.6 (-7.1)	11.2 (17.0)	11.4 (2.1)	10.1 (-21.7)	10.3 (-5.0)	12.4 (20.1)	11.8 (-5.2)
JKM	33.9 (89.5)	14.4 (-57.3)	14.0 (-59.7)	11.4 (7.8)	12.4 (8.7)	13.9 (12.0)	11.2 (-20.1)	12.3 (0.1)	13.3 (8.1)	13.4 (0.8)
국내도입단가 (달러/톤, CIF)	1 053.5 (91.3)	782.0 (-25.8)	815.8 (-17.3)	620.6 (-9.7)	660.0 (6.3)	678.2 (2.8)	- (-)	606.0 (1.2)	625.1 (3.2)	- (-)
석탄 (달러/톤)										
호주 뉴캐슬 연료탄	356.3 (161.9)	174.8 (-50.9)	187.8 (-46.1)	135.1 (3.5)	146.6 (8.5)	159.5 (8.8)	134.4 (-28.4)	135.3 (1.1)	145.8 (7.8)	140.1 (-3.9)
국내도입단가 (CIF)	226.3 (96.7)	169.6 (-25.1)	177.1 (-23.3)	151.1 (-8.5)	147.4 (-2.4)	139.6 (-5.3)	- (-)	129.4 (-5.5)	137.8 (6.4)	- (-)
석유제품 (달러/배럴)										
휘발유	115.2 (43.4)	98.8 (-14.3)	99.7 (-18.4)	99.0 (6.8)	107.7 (8.8)	110.3 (2.4)	95.7 (-4.0)	96.5 (3.7)	88.9 (-7.9)	82.9 (-6.8)
경유	135.3 (74.3)	106.4 (-21.4)	105.9 (-23.4)	101.8 (10.3)	119.4 (17.3)	125.4 (5.1)	98.8 (-6.7)	99.3 (1.3)	92.2 (-7.1)	84.3 (-8.6)
중유	82.3 (27.8)	71.8 (-12.8)	71.5 (-19.6)	75.0 (12.2)	85.1 (13.5)	84.0 (-1.3)	74.9 (4.7)	79.8 (0.6)	71.8 (-10.0)	67.5 (-6.0)
프로판	737.1 (13.8)	575.0 (-22.0)	564.4 (-27.4)	400.0 (-11.1)	470.0 (17.5)	550.0 (17.0)	603.3 (6.9)	580.0 (-)	590.0 (1.7)	605.0 (2.5)
부탄	734.2 (16.6)	577.1 (-21.4)	563.3 (-27.5)	375.0 (-14.8)	460.0 (22.7)	560.0 (21.7)	601.1 (6.7)	565.0 (-)	570.0 (0.9)	595.0 (4.4)
납사	83.1 (17.7)	69.1 (-16.8)	68.6 (-21.5)	62.1 (9.2)	70.2 (13.1)	74.1 (5.6)	72.8 (6.1)	74.4 (3.6)	72.4 (-2.8)	70.0 (-3.3)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 한국석유공사, World Bank, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2022년	2023년					2024년			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 812.4 (14.0)	1 643.0 (-9.3)	1 628.4 (-13.1)	1 585.5 (0.3)	1 716.8 (8.3)	1 769.2 (3.1)	1 654.0 (1.6)	1 707.1 (3.0)	1 691.3 (-0.9)	1 622.2 (-4.1)
등유 (원/리터)	1 485.6 (57.0)	1 399.9 (-5.8)	1 394.4 (-4.0)	1 317.6 (-1.4)	1 339.7 (1.7)	1 388.6 (3.7)	1 356.0 (-2.8)	1 352.9 (0.1)	1 350.5 (-0.2)	1 332.2 (-1.4)
경유 (원/리터)	1 841.8 (32.4)	1 558.7 (-15.4)	1 540.0 (-16.5)	1 396.5 (0.1)	1 573.2 (12.7)	1 666.5 (5.9)	1 516.8 (-1.5)	1 542.5 (3.7)	1 528.9 (-0.9)	1 458.2 (-4.6)
중유 (원/리터)	1 115.2 (52.4)	931.5 (-16.5)	907.4 (-20.0)	883.3 (0.5)	880.5 (-0.3)	963.7 (9.4)	- (-1.8)	942.9 (-1.8)	967.2 (2.6)	- (-)
프로판 (원/kg)	2 479.6 (18.5)	2 372.2 (-4.3)	2 362.5 (-5.0)	2 287.5 (-3.7)	2 242.8 (-2.0)	2 285.0 (1.9)	2 431.1 (2.9)	2 423.1 (0.2)	2 469.9 (1.9)	2 475.1 (0.2)
부탄 (원/리터)	1 081.7 (16.1)	957.6 (-11.5)	956.6 (-12.8)	905.3 (-5.8)	870.4 (-3.9)	895.5 (2.9)	981.9 (2.6)	982.6 (1.3)	1 016.4 (3.4)	1 017.1 (0.1)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	16.6 (16.7)	20.4 (22.9)	20.3 (30.3)	20.7 -	20.7 -	20.7 -	21.1 (4.1)	20.9 (0.7)	22.3 (6.8)	22.3 -
일반용(1)	16.3 (17.3)	20.1 (23.3)	20.0 (30.8)	20.4 -	20.4 -	20.4 -	20.8 (4.0)	20.5 (0.7)	21.8 (6.3)	21.8 -
업무난방용	28.7 (66.6)	26.0 (-9.3)	27.1 (2.9)	24.0 (3.3)	22.8 (-5.0)	22.7 (-0.7)	23.5 (-13.3)	23.4 (3.2)	24.1 (2.7)	24.3 (0.7)
산업용	25.9 (79.9)	23.3 (-9.9)	24.4 (3.7)	21.1 (3.8)	19.9 (-5.7)	19.7 (-0.8)	20.8 (-14.9)	20.2 (3.7)	21.3 (5.2)	21.4 (0.8)
열 (원/Mcal)										
주택용	74.1 (13.7)	96.1 (29.6)	94.3 (36.8)	101.6 (7.9)	101.6 -	101.6 -	105.2 (11.6)	112.3 (10.6)	112.3 -	112.3 -
업무용	96.3 (13.7)	124.7 (29.6)	122.4 (36.8)	131.9 (7.9)	131.9 -	131.9 -	136.5 (11.6)	145.8 (10.6)	145.8 -	145.8 -
공공용	84.1 (13.7)	108.9 (29.6)	106.9 (36.8)	115.2 (7.9)	115.2 -	115.2 -	119.2 (11.6)	127.3 (10.6)	127.3 -	127.3 -

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사

국내 전력 및 REC 가격

	2022년	2023년					2024년			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
전기 (원/kWh)										
주택용	147.8 (3.9)	171.3 (15.9)	170.4 (17.1)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 (2.1)	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	84.9 (7.0)	108.4 (27.7)	107.9 (30.0)	132.4 -	132.4 -	91.9 (-30.6)	111.4 (3.3)	132.4 -	132.4 -	91.9 (-30.6)
산업용	98.8 (8.6)	131.5 (33.0)	127.5 (36.5)	144.4 -	144.4 -	114.4 (-20.8)	144.6 (13.4)	157.9 -	157.9 -	127.9 (-19.0)
기후환경요금	6.8 (28.3)	9.0 (32.4)	9.0 (35.7)	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -
연료비조정요금	2.5 (-211.1)	5.0 (100.0)	5.0 (200.0)	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -
발전 연료비 단가 (원/kWh)										
유류	352.0 (94.9)	330.2 (-6.2)	327.2 (-4.4)	318.2 (-0.8)	318.6 (0.1)	320.7 (0.6)	351.6 (7.5)	360.0 (0.5)	359.5 (-0.1)	348.5 (-3.1)
LNG	204.7 (114.3)	180.0 (-12.1)	189.7 (3.3)	157.0 (-1.2)	148.7 (-5.3)	147.5 (-0.8)	142.2 (-25.1)	133.1 (1.9)	140.5 (5.6)	142.2 (1.2)
무연탄	107.0 (61.8)	93.3 (-12.7)	95.4 (-8.7)	77.9 (4.0)	91.9 (18.0)	93.7 (1.9)	85.4 (-10.4)	102.4 (5.2)	82.6 (-19.4)	90.3 (9.3)
유연탄	110.2 (96.3)	101.1 (-8.3)	107.8 (4.1)	104.4 (-1.2)	90.6 (-13.2)	88.3 (-2.5)	75.9 (-29.6)	78.3 (-0.0)	76.0 (-2.9)	75.2 (-1.1)
원자력	6.36 (2.5)	6.37 (0.2)	6.36 (0.1)	6.36 (-0.1)	6.36 (0.1)	6.37 (0.2)	6.42 (0.8)	6.41 (-0.1)	6.41 (-0.0)	6.41 (-0.0)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	196.2 (109.7)	166.3 (-15.2)	178.5 (0.9)	153.4 (4.3)	146.9 (-4.2)	140.9 (-4.1)	131.9 (-26.1)	132.5 (5.1)	145.8 (10.1)	138.8 (-4.8)
SMP제주	250.7 (97.3)	175.4 (-30.1)	186.8 (-24.8)	164.7 (11.5)	173.2 (5.1)	162.5 (-6.2)	137.9 (-26.2)	135.6 (7.2)	151.5 (11.8)	145.1 (-4.2)
SMP통합	196.8 (109.5)	166.4 (-15.4)	178.6 (0.5)	153.5 (4.3)	147.2 (-4.1)	141.2 (-4.1)	132.0 (-26.1)	132.5 (5.2)	145.9 (10.1)	138.9 (-4.8)
REC										
REC 평균가격 (천원/REC)	56.9 (64.1)	72.7 (27.8)	70.9 (29.9)	73.2 (0.4)	75.3 (2.8)	80.7 (7.2)	77.2 (9.0)	75.8 (1.2)	78.7 (3.9)	79.3 (0.7)
REC 거래량 (천 REC)	1 145.3 (34.9)	1 205.1 (5.2)	1 156.1 (2.0)	1 093.0 (-32.2)	1 559.8 (42.7)	1 150.5 (-26.2)	1 236.3 (6.9)	1 562.4 (8.2)	1 533.2 (-1.9)	1 578.6 (3.0)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 한국전력공사, 전력거래소

총에너지 소비

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	115.4 (-6.0)	108.3 (-6.2)	62.8 (-7.1)	8.3 (-9.3)	8.8 (-9.9)	9.9 (-11.5)	59.4 (-5.3)	7.2 (-13.9)	8.1 (-8.6)	9.6 (-3.0)
- 원료탄 제외	91.8 (-5.5)	84.2 (-8.3)	48.9 (-8.7)	6.4 (-11.0)	6.8 (-13.3)	7.8 (-14.0)	45.7 (-6.4)	5.3 (-16.8)	6.1 (-10.5)	7.7 (-2.0)
석유 (백만 bbl)	814.5 (-1.9)	779.7 (-4.3)	452.6 (-5.1)	63.3 (-8.3)	59.6 (-0.9)	66.5 (-4.6)	465.1 (2.7)	66.5 (5.0)	67.7 (13.5)	62.3 (-6.4)
가스 (백만 toe)	59.4 (-1.1)	57.6 (-3.0)	34.5 (-5.9)	4.1 (-0.3)	3.8 (-3.1)	4.2 (-3.7)	36.6 (6.1)	4.3 (5.8)	4.2 (10.6)	4.6 (10.6)
수력 (TWh)	3.5 (16.0)	3.7 (4.9)	2.0 (20.5)	0.3 (21.5)	0.3 (13.9)	0.7 (70.8)	3.0 (44.5)	0.5 (74.7)	0.5 (48.3)	0.6 (-6.5)
원자력 (TWh)	176.1 (11.4)	180.5 (2.5)	102.5 (0.4)	14.5 (-1.0)	14.2 (-3.8)	15.8 (3.0)	107.5 (4.9)	16.0 (10.8)	15.1 (6.4)	16.5 (4.2)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.7)	16.9 (6.2)	9.8 (2.9)	1.4 (-2.2)	1.4 (8.7)	1.5 (10.0)	10.5 (7.5)	1.6 (11.5)	1.6 (11.6)	1.6 (12.5)
총에너지 (백만 toe)	304.7 (0.0)	298.1 (-2.2)	173.1 (-3.8)	23.5 (-4.4)	22.8 (-3.1)	25.3 (-3.5)	177.5 (2.5)	23.9 (1.6)	24.2 (5.8)	25.4 (0.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년/전월 대비 증가율(%), 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄	22.9	22.1	22.0	21.6	23.6	23.9	20.4	18.4	20.4	23.0
- 원료탄 제외	17.5	16.4	16.4	15.7	17.3	18.0	15.0	12.9	14.6	17.5
석유	39.8	39.7	39.5	41.6	39.9	39.9	39.8	42.1	41.7	37.9
천연가스	19.5	19.3	19.5	16.7	16.5	16.4	20.3	17.7	17.3	18.0
수력	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.6	0.4	0.5	0.4	0.5
원자력	12.3	12.9	12.6	13.1	13.2	13.3	12.9	14.3	13.3	13.8
신재생·기타	5.2	5.7	5.7	6.1	6.2	5.8	5.9	6.7	6.5	6.5
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 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업	129.6 (-3.0)	127.5 (-1.6)	74.0 (-4.3)	10.3 (-5.4)	10.1 (-3.3)	10.9 (-2.9)	76.7 (3.6)	10.6 (2.9)	10.7 (6.3)	11.0 (0.9)
수송	36.3 (-0.9)	35.3 (-2.7)	20.7 (1.2)	3.2 (-8.7)	3.0 (9.9)	3.3 (1.6)	19.9 (-4.0)	3.1 (-4.5)	3.2 (9.3)	2.4 (-25.2)
가정	23.6 (2.7)	21.9 (-7.1)	13.4 (-9.2)	1.2 (0.2)	1.0 (-2.5)	1.0 (-2.3)	13.4 (0.0)	1.1 (-5.7)	1.0 (1.4)	1.0 (0.6)
상업	18.9 (5.4)	19.0 (0.4)	11.1 (-0.3)	1.3 (1.1)	1.4 (1.8)	1.5 (-0.7)	11.1 (0.1)	1.3 (-1.3)	1.4 (0.9)	1.6 (1.7)
최종 소비	213.6 (-1.3)	209.0 (-2.1)	122.3 (-3.6)	16.4 (-5.0)	15.8 (-0.4)	17.2 (-1.7)	124.2 (1.5)	16.5 (0.4)	16.8 (6.0)	16.5 (-3.9)
석탄 (백만 톤)	48.3 (-10.2)	47.6 (-1.5)	27.6 (-4.1)	4.0 (-8.1)	3.9 (-7.1)	4.0 (-2.9)	26.8 (-3.0)	3.6 (-10.8)	3.7 (-6.0)	3.8 (-5.7)
석유제품 (백만 bbl)	798.9 (-1.3)	766.2 (-4.1)	445.1 (-4.9)	63.4 (-7.8)	59.3 (0.0)	66.1 (-3.5)	460.0 (3.3)	66.0 (4.1)	67.4 (13.8)	61.5 (-6.9)
- 비에너지지유 제외	345.8 (-1.4)	338.5 (-2.1)	197.3 (1.5)	28.8 (-7.8)	26.5 (10.3)	29.5 (6.0)	188.5 (-4.4)	27.1 (-5.9)	28.3 (6.6)	22.7 (-23.1)
전기 (TWh)	535.4 (2.9)	534.7 (-0.1)	310.0 (-1.1)	40.5 (-1.8)	42.2 (0.4)	45.7 (-3.6)	308.0 (-0.7)	40.1 (-0.9)	41.7 (-1.2)	45.9 (0.5)
도시가스 (십억 m³)	23.4 (2.9)	21.7 (-7.3)	13.7 (-8.7)	1.4 (-4.4)	1.1 (-7.6)	1.1 (-9.6)	13.6 (-0.3)	1.3 (-2.0)	1.1 (0.4)	1.1 (2.3)
열·기타 (천 toe)	10.2 (3.7)	10.0 (-2.2)	5.8 (-7.5)	0.7 (-4.1)	0.7 (-2.3)	0.8 (12.6)	6.1 (6.7)	0.7 (4.0)	0.7 (9.0)	0.8 (7.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년/전월 대비 증가율(%), 비에너지지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비 비중

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업	60.7	61.0	60.5	62.9	64.0	63.4	61.7	64.4	64.1	66.6
수송	17.0	16.9	16.9	19.5	18.7	19.0	16.0	18.5	19.3	14.8
가정	11.0	10.5	11.0	7.3	6.1	6.0	10.8	6.9	5.8	6.2
상업	8.9	9.1	9.1	8.0	8.8	9.0	8.9	7.8	8.3	9.5
최종 소비	97.5	97.4	97.5	97.6	97.5	97.4	97.5	97.6	97.5	97.2
석탄	14.4	14.6	14.5	15.6	15.9	15.2	13.8	14.0	14.2	14.9
석유제품	47.1	46.7	46.4	49.4	48.0	49.2	46.8	50.6	50.9	46.8
- 비에너지지유 제외	21.0	21.5	21.4	23.4	22.3	22.9	20.0	21.8	22.3	18.0
전기	21.6	22.0	21.8	21.2	23.0	22.9	21.3	20.9	21.4	24.0
도시가스	12.2	11.9	12.7	9.8	8.8	8.1	13.1	10.4	9.2	9.3
열·기타	4.8	4.8	4.7	4.0	4.3	4.5	4.9	4.2	4.4	5.1

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