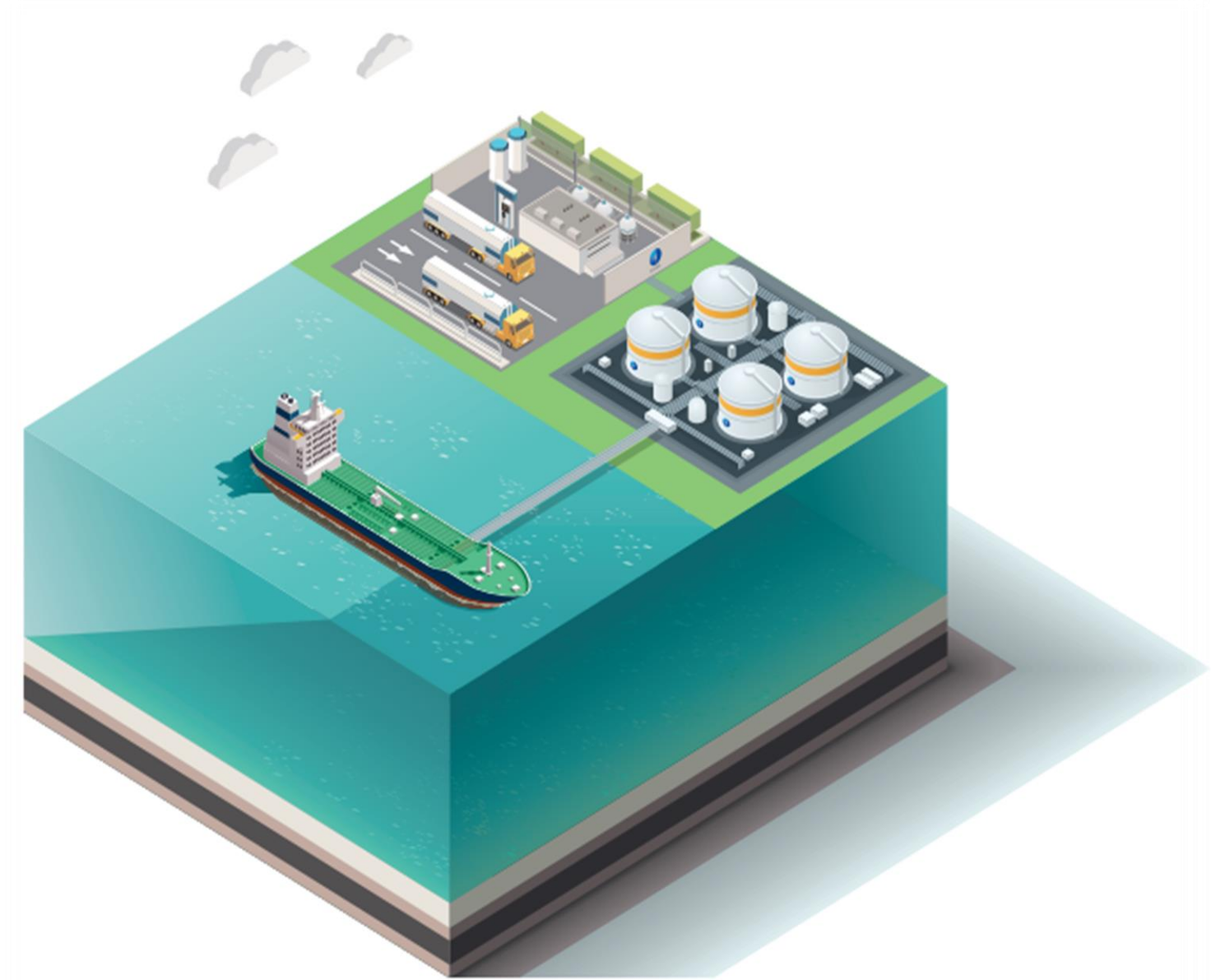


한국가스공사 2024년 3분기 영업 실적



2024년 11월 12일

- 본 자료는 외부 감사인의 회계감사가 완료되지 않은 상태에서, 투자자 여러분의 편의를 위하여 작성된 자료입니다.
- 본 자료의 내용 중 일부는 회계감사 결과에 따라 달라질 수 있음을 양지하시기 바랍니다.
- 본 자료는 예측정보를 포함하고 있습니다. 이러한 정보는 당사의 현재 계획, 추정 및 전망에 근거하고 있으며, 위험과 불확실성을 수반하므로 실제 결과와 상이할 수 있음을 양지하여 주시기 바랍니다.
- 본 자료는 어떠한 경우에도 투자자의 투자결과에 대한 법적 책임소재의 입증 자료로써 사용될 수 없습니다.

판매 실적	1
연결 손익	2
연결 재무상태	3
연도별 원료비 미수금 및 승인요금 추이	4
주요 해외사업장 영업실적	6
투자실적	9

용도별 판매물량

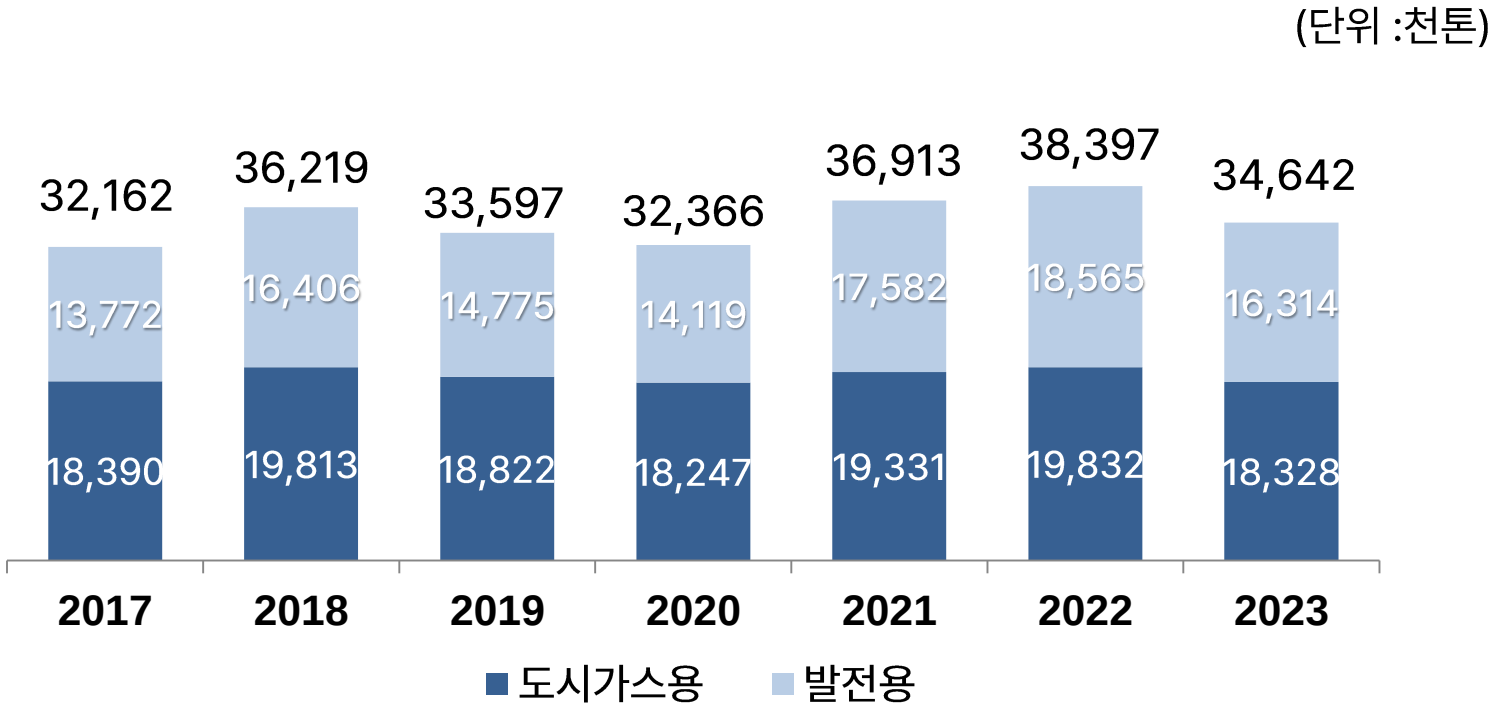
구 분 (천 톤)		2024년 3분기(A)	2023년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
			3분기(B)	연간		
도시가스용(a) ¹		13,189	12,671	18,328	518	4.1%
민 수 용	주택용	5,342	5,314	7,817	28	0.5%
	일반용	1,233	1,193	1,706	40	3.4%
상 업 용	산업용	4,288	4,144	5,835	144	3.5%
	수송용	509	529	733	-20	-3.8%
	업무난방용	245	255	385	-10	-3.9%
	냉난방용	423	398	529	25	6.3%
도시가스발전용		1,149	838	1,323	311	37.1%
발전용(b) ³		12,229	12,528	16,314	-299	-2.4%
한전 발전사		4,320	4,607	5,868	-287	-6.2%
민자 발전사 및 기타		7,909	7,921	10,446	-12	-0.2%
합계(a+b)		25,418	25,199	34,642	219	0.9%

¹ 9월 용도별 물량배분은 가청구 기준으로 작성
² 열병합용, 열전용설비용, 직공급, 연료전지용등
³ 개별요금제 적용 발전물량 포함

전년 동기 대비 증감사유

- 도시가스용 : 518천톤 증가 (▲ 4.1%)
 - (민수용) 평균기온 예년 대비 하락, 경기회복세 지속 등
 - (상업용) 수출호조로 제조업 수요 개선 등
- 발 전 용 : 299천톤 감소 (▼ 2.4%)
 - 직수입 발전량 증가로 공사 발전량 감소

용도별 판매물량 증감내역



손익계산서

구 분 (억 원)	2024년 3분기(A)	2023년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
		3분기(B)	연간		
매출액	284,098	339,468	445,560	-55,370	-16.3%
발전용	136,234	185,673	229,198	-49,439	-26.6%
도시가스용	130,669	136,662	192,879	-5,993	-4.4%
기타	17,195	17,133	23,483	62	0.4%
매출원가	262,948	326,160	425,989	-63,212	-19.4%
판관비	2,879	3,070	4,037	-191	-6.2%
영업이익	18,270	10,238	15,534	8,032	78.5%
기타손익	879	-1,318	-9,271	2,197	-166.7%
금융손익	-10,255	-10,746	-15,928	491	-4.6%
관계기업 등 손익	1,305	954	1,047	351	36.8%
법인세비용	2,044	29	-1,144	2,015	6,948.3%
당기순이익	8,154	-902	-7,474	9,056	흑자전환

전년 동기 대비 증감사유

- 매출액 : 5조 5,370억원 감소(△ 16.3%)
 - 판매단가 하락(△4.14원/MJ), 판매물량 증가 (22만톤)
- 영업이익 : 8,032억원 증가 (+ 78.5%)
 - 용도별 원료비손실 감소(2,619억원)
 - 취약계층 가스요금 경감손실 감소(1,974억원)
 - 천연가스 도매공급비용 총괄원가 정산액 감소(1,106억원)
 - 시설이용수익 증가(909억원) 등
- 당기순이익 : 9,056억원 증가 (흑자전환)
 - 아카스 기투자비 보상 환입(805억원)
 - 차입금 평잔 감소로 순이자비용 감소(816억원)
 - 세전순이익 증가로 법인세 비용 증가(2,015억원)

[참고] 별도 손익계산서 증감내역

구 분 (억 원)	2024년 3분기(a)	2023년		증감 (a-b)
		3분기(b)	연간	
매출액	270,876	326,692	428,325	-55,816
영업이익	15,736	7,022	12,003	8,714
당기순이익	6,811	-3,742	-8,812	10,553

재무상태표

구 분 (억 원)	2024년 9월말(A)	2023년말	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
자 산	530,441	572,547	-42,106	-7.4%
매출채권	44,364	65,631	-21,267	-32.4%
재고자산	36,225	50,432	-14,207	-28.2%
미 수 금	150,482	157,659	-7,177	-4.6%
유/무형자산	239,300	239,044	256	0.1%
기 타	60,070	59,781	289	0.5%
부 채(a)	424,930	474,287	-49,356	-10.4%
차입금(별도기준)	357,000	390,270	-33,270	-8.5%
외화	113,222	133,287	-20,065	-15.1%
원화	243,778	256,983	-13,205	-5.1%
자 본(b)	105,511	98,260	7,251	7.4%
부채비율(a/b)	403%	483%		-80%p

전기말 대비 증감사유

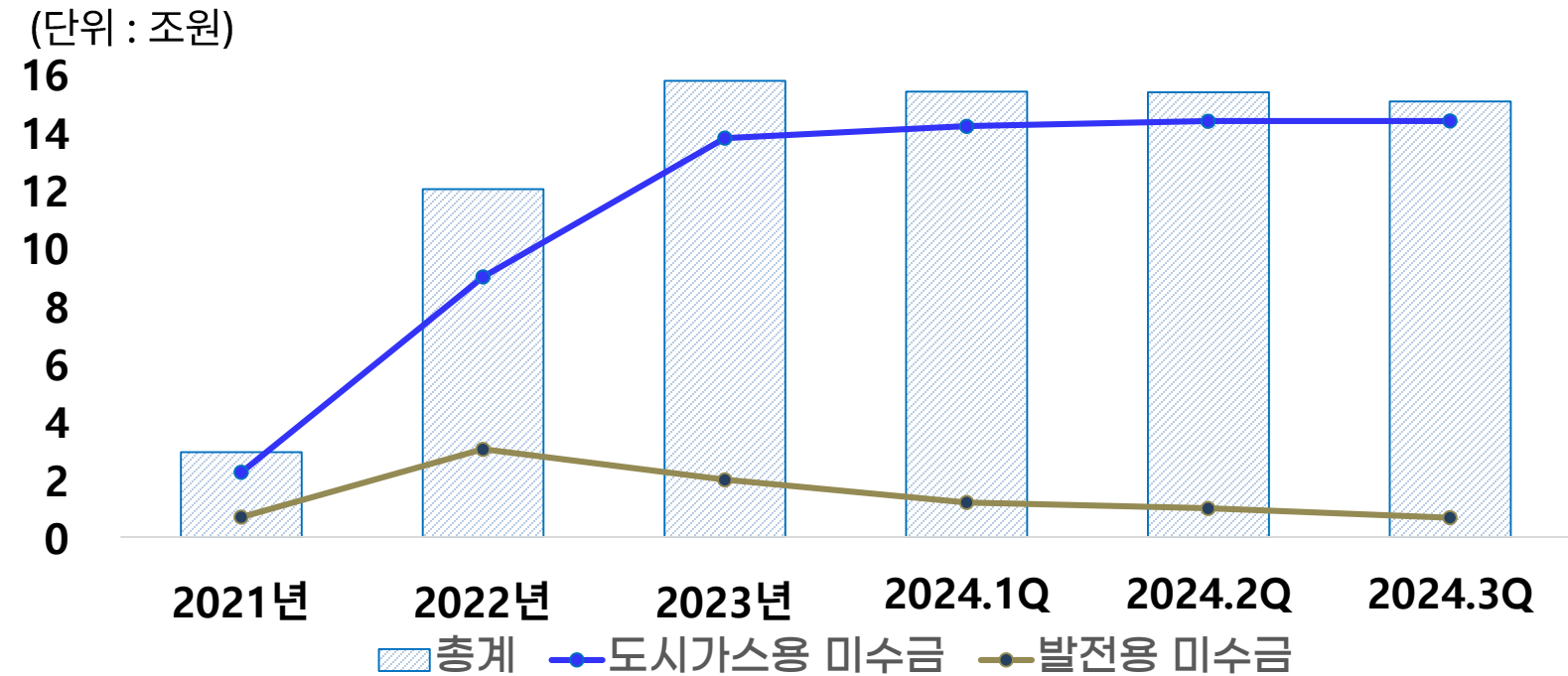
- 자산 : 4조 2,106억원 감소(△ 7.4%)
 - 매출액 감소 등으로 매출채권 감소(△2조 1,267억원)
 - 재고물량 감소로 재고자산 감소(△1조 4,207억원)
 - 원료비 미수금 감소(△7,177억원)
- 부채 : 4조 9,356억원 감소(△ 10.4%)
 - 운전자금 감소로 차입금 감소(△3조 3,270억원)
 - LNG 구매물량 감소로 매입채무(△1조 6,034억원) 감소 등
- 자본 : 7,251억원 증가(+ 7.4%)
 - 당기순이익 발생(8,154억원) 등

[참고] 별도 재무상태

부채비율	사채발행한도	사채발행금액
530%	35조 9,658억원	30조 6,327억원

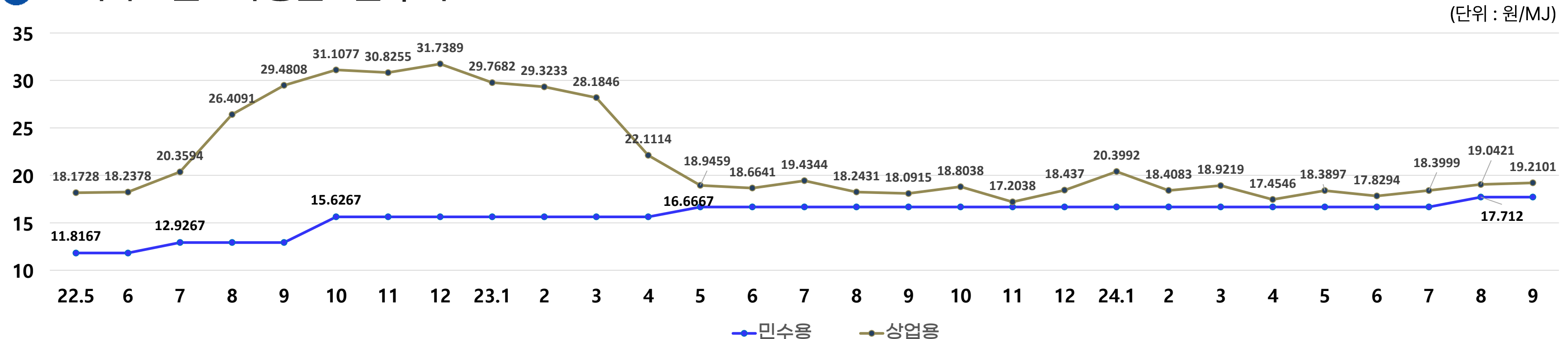
* 미수금 : 원료비 연동제에 의거하여 원가보다 낮은 가격에 공급시 보장된 가격과 실제 공급가의 차이를 미수금으로 계상 후, 추후 정산단가를 통해 회수

원료비 미수금 차이



구 분 (억원)		2021년	2022년	'23.3Q	2023년	'24.1Q	'24.2Q (A)	'24.3Q (B)	증감(B-A)
도시가스용 미수금	민수용	17,656	85,856	122,435	130,110	135,491	137,496	138,883	1,387
	기 타	4,728	4,029	5,174	7,758	6,506	6,222	4,909	-1,313
소 계		22,384	89,885	127,609	137,868	141,997	143,718	143,792	74
발전용 미수금		6,914	30,322	25,953	19,791	11,958	9,927	6,690	-3,237
총 계		29,298	120,207	153,562	157,659	153,955	153,645	150,482	-3,163

도시가스 원료비 승인요금 차이

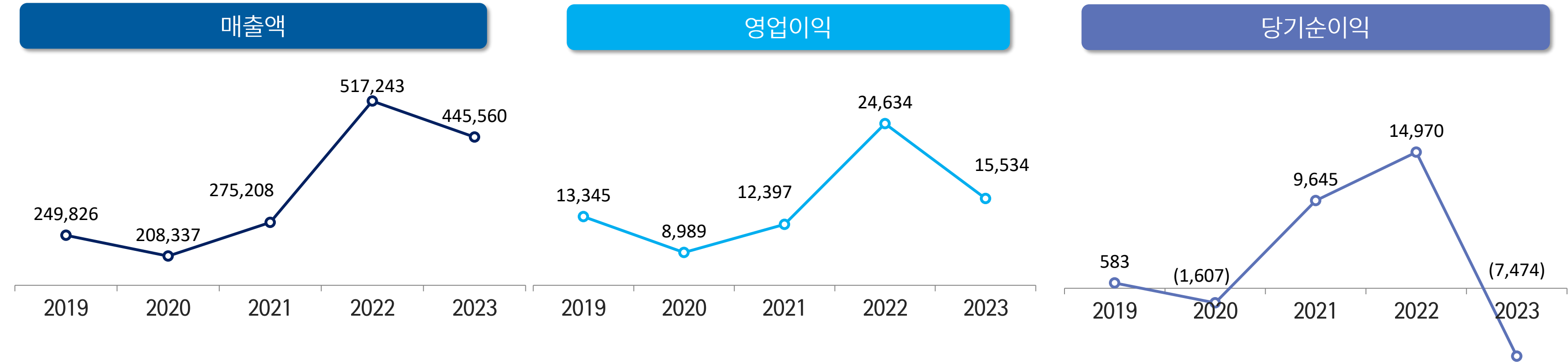


분기별 손익 추이

구 분 (억 원)	2022					2023					2024			
	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	합계
매출액	139,795	88,529	107,343	181,576	517,243	179,299	81,276	78,893	106,092	445,560	128,106	74,899	81,093	284,098
OP	9,126	2,894	1,434	11,180	24,634	5,884	2,050	2,304	5,296	15,534	9,216	4,657	4,397	18,270
별도OP	8,658	630	715	10,155	20,158	4,839	678	1,505	4,981	12,003	8,117	4,209	3,410	15,736
NP	7,361	1,514	-2,782	8,877	14,970	1,394	-667	-1,629	-6,572	-7,474	4,069	2,533	1,552	8,154
별도NP	6,434	-1,740	-5,873	9,708	8,529	454	-1,502	-2,694	-5,070	-8,812	2,172	2,118	2,521	6,811

최근 5개년 손익 추이

(단위 : 억원)



주요 해외사업 영업실적 증감내역

구 분 (억 원)	미얀마 A-1/A-3 ¹		호주 GLNG		호주 Prelude ²		이라크 Zubair		이라크 Badra		합계	
	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q
사업별 총생산량	247천톤	257천톤	70카고	71카고	4카고	4카고	평균43.0만 배럴/일	평균45.8만 배럴/일	평균2.0만 배럴/일	평균2.5만 배럴/일	-	-
매출액	792	808	7,555	7,470	2,773	3,096	4,234	3,860	807	890	16,161	16,124
영업이익	466	450	1,070	1,395	741	1,220	595	921	△20	113	2,852	4,099
당기순이익	404	334	415	612	378	684	499	769	△145	△19	1,551	2,380

¹ KOGAS 지분율(가스전 8.5%)을 반영하여 판매물량 산정

² 공사분 LNG 카고 기준을 반영하여 판매물량 산정

분기별 영업이익 추이

구 분 (억 원)	2023						2024				
	1Q	2Q	3Q	3분기 계	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	3분기 계	
미얀마	31	135	284	450	56	506	110	193	163	466	
호주 GLNG	601	364	430	1,395	349	1,744	512	251	307	1,070	
호주 Prelude	919	372	△71	1,220	△268	952	366	86	289	741	
이라크 Zubair	241	241	439	921	△388	533	180	202	213	595	
이라크 Badra	90	11	12	113	430	543	23	△83	40	△20	
합 계	1,882	1,123	1,094	4,099	179	4,278	1,191	649	1,012	2,852	

전년 동기 대비 증감사유

- 미얀마 : 3단계 개발 플랫폼 연결에 따른 매출 감소, Opex 등 비용 감소
- 호주 GLNG : 판매량 및 유가 하락으로 인한 영업이익 감소
- 호주 Prelude : JKM 가격 하락에 따른 매출액 감소
- 이라크 Zubair : 감가상각비 및 생산운영비 증가
- 이라크 Badra : 생산량 감소(2.31만배럴/일 → 2.28만배럴/일) 및 감가상각비 증가

주요 관계회사 지분법손익 증감내역

구 분 (억 원)	우즈벡 수르길		카타르 KORAS ¹		오만 KOLNG		인니 DSLNG		합계	
	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q	'24.3Q	'23.3Q
지분법 이익	276	341	324	167	173	196	290	172	1,063	876
출자법인	Kor-Uz Gas Chemical Investment Ltd		Korea Ras Laffan LNG Ltd		Korea LNG Ltd		Sulawesi LNG Development Limited			-
지분율	45%		60%		24%		25%			-

¹ 중요한 의사 결정시 전체 지분의 동의를 필요로 하는 등 연결회사가 지배력 행사 할 수 없어 연결대상 종속기업 범위에서 제외

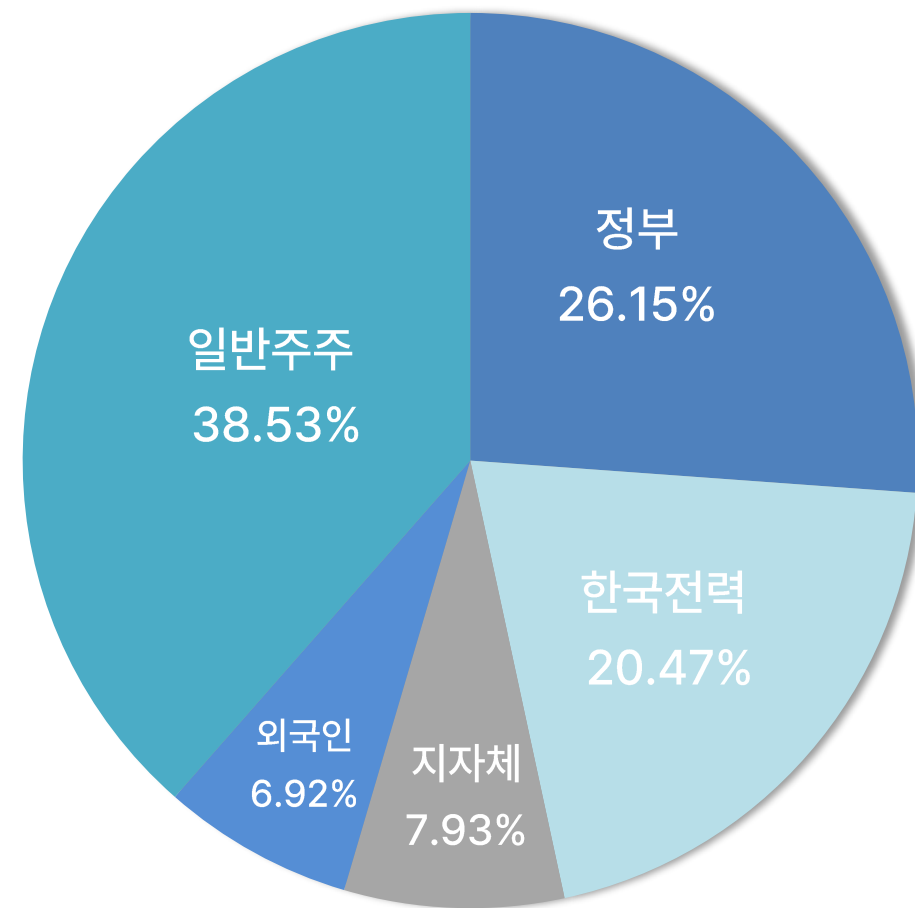
전년 동기대비 증감사유

- 우즈벡 수르길 : 공장 정기대보수로 인한 매출 감소
- 카타르 KORAS : 운영사 매출 증가에 따른 배당수익 증가
- 오만 KOLNG : 적용유가 하락 및 판매량 감소 등으로 인한 매출 감소
- 인니 DSLNG : 운영비 감소 및 금리하락에 따른 PF 이자 감소 등

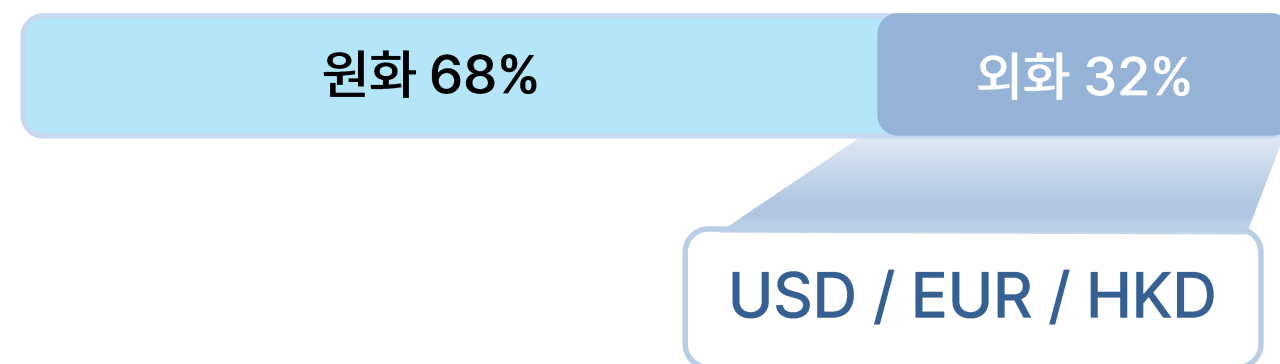
연도별 지분법이익 추이

(단위 : 억원)	2019년	2020년	2021년	2022년	2023년
우즈벡 수르길	646	283	409	777	490
카타르KORAS	-72	-472	759	909	398
오만 KOLNG	162	92	110	252	252
인니 DSLNG	120	129	232	505	236

주주 현황

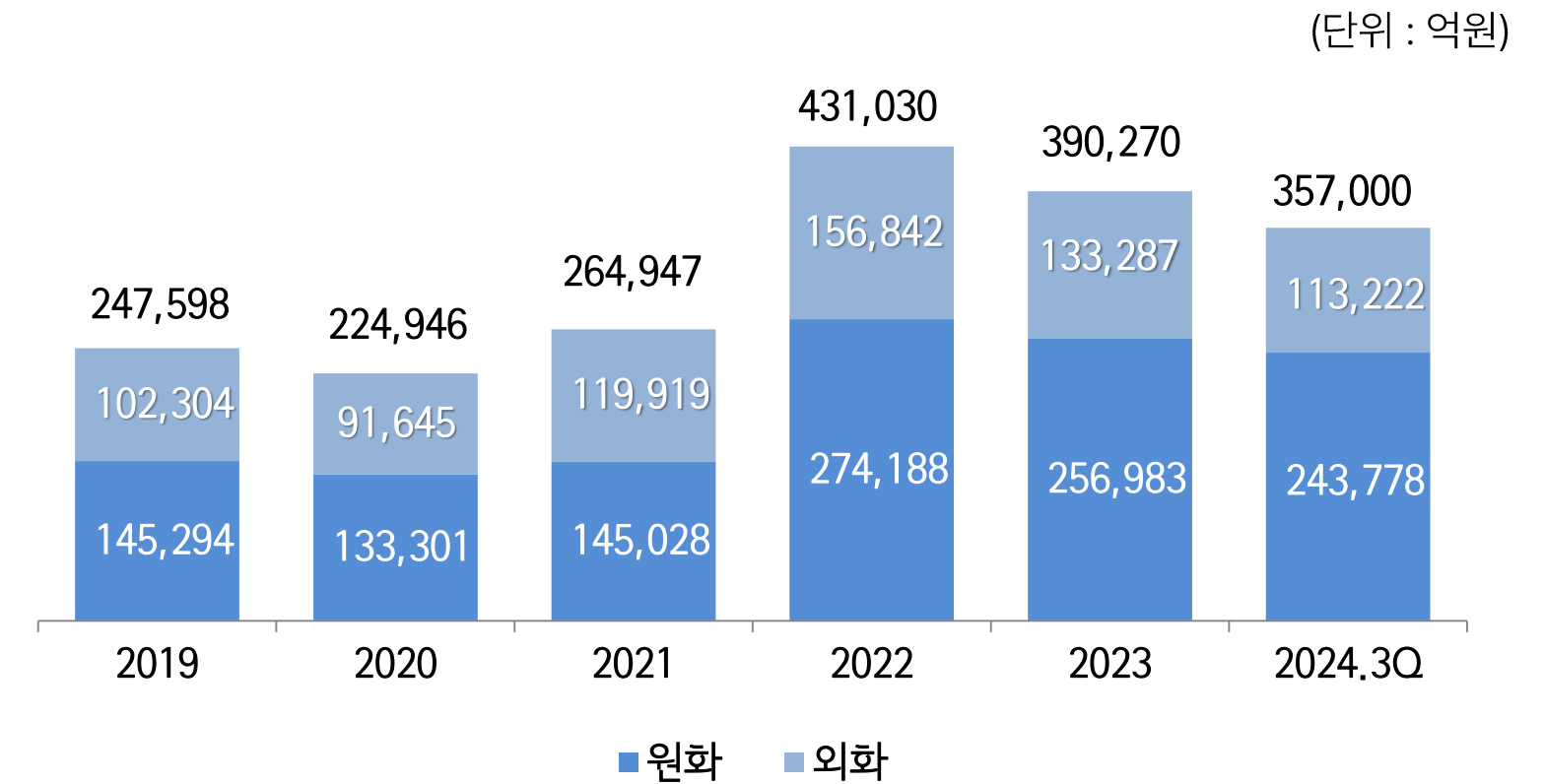


차입금 구성 (별도 기준)

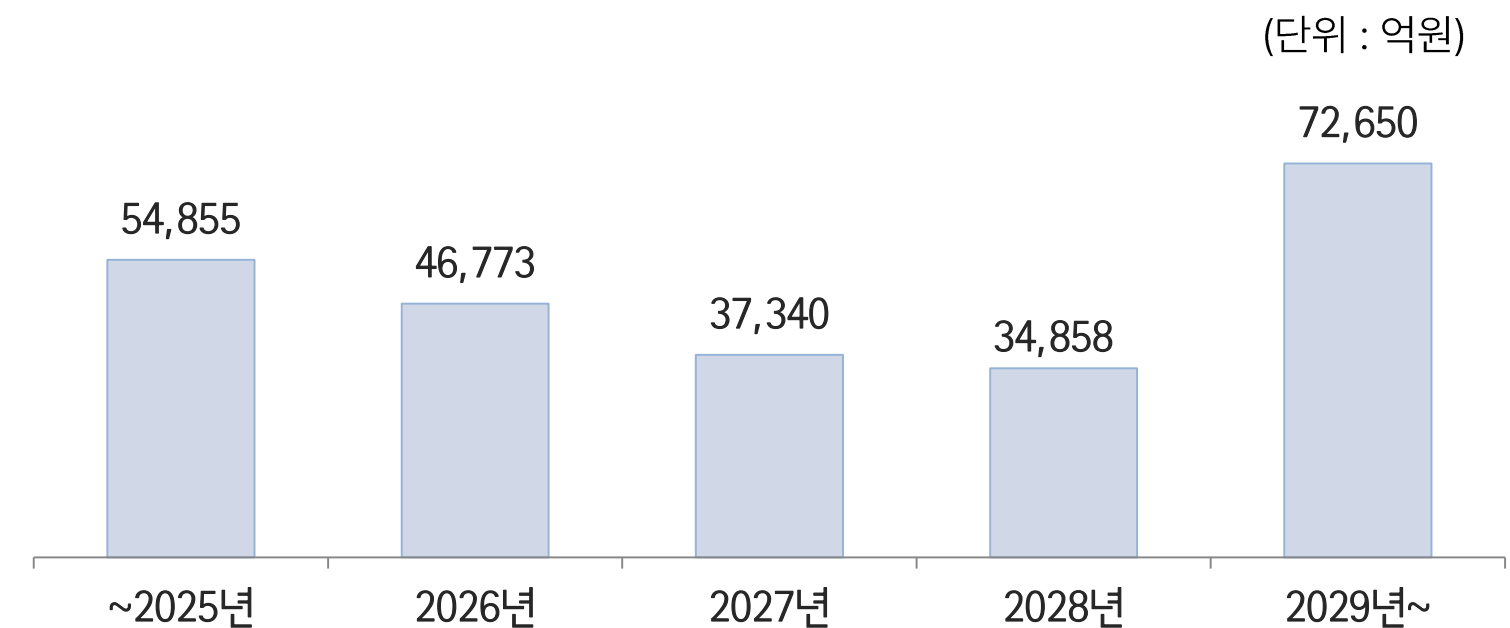


*100% 고정금리(스왑 후 기준)

연도별 차입금 추이 (별도 기준)



장기 회사채 만기현황 (원화·외화 포함)



연도별 CAPEX 추이 및 향후 전망

구 분 (단위 : 억원)	2021	2022	2023	2024(E)	2025(E)	2026(E)	2027(E)	2028(E)
국내투자	6,085	4,952	6,570	12,510	11,920	9,457	6,208	4,688
수소·신성장 투자	-	533	319	253	337	542	1,571	1,695
해외투자	4,946	4,171	3,373	5,437	6,659	8,324	12,632	9,810
합계	11,031	9,656	10,262	18,200	18,916	18,323	20,411	16,193

* 2024~28년은 중장기 재무관리계획('24.9월 제출)상 순 투자비 기준으로 작성

생산기지 운영 현황

- 저장탱크 : 5개 생산기지 77기 운영중 (저장용량 1,216만kl)



구 분	인천	평택	통영	삼척	제주	합계
운영개시	'96.10월	'86.11월	'02.9월	'14.7월	'19.10월	-
저장탱크	23기	23기	17기	12기	2기	77기

배관망 현황

- 배관설비 : 총 431개 관리소에서 5,190km 운영중 ('24.10월말 기준)

추가 건설계획

- 주배관
 - 2026년까지 주배관 440km 추가건설 예정
- 생산기지
 - 당진기지 건설
 - 1단계 : 27만kl 4기 및 본설비('19.12월 ~ '25.12월)
 - 2단계 : 27만kl 3기 및 부대설비('24.5월 ~ '28.10월)