

한국가스공사

'23년 3분기 영업 실적

2023년 11월 13일

KOGAS
KOREA GAS CORPORATION



- 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.

판매실적	4
연결 손익	6
연결 재무상태	10
투자실적	11
주요 재무현황	12

용도별 판매물량 증감내역

구분 (천톤)	2023년 3분기(A)	2022년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B	
		3분기(B)	연간			
도시가스용(a) ¹	12,671	14,034	19,832	-1,363	-9.7%	
민수용	주택용	5,314	6,024	8,721	-710	-11.8%
	일반용	1,193	1,142	1,648	-51	4.5%
상업용	산업용	4,144	4,733	6,521	-589	-12.4%
	수송용	529	547	769	-18	-3.3%
	업무난방용	255	298	442	-43	-14.4%
	냉난방용	398	436	549	-38	-8.7%
도시가스발전용 ²	838	854	1,182	-16	-1.9%	
발전용(b)³	12,528	13,541	18,565	-1,013	-7.5%	
한전 발전사	4,607	5,225	7,249	-618	-11.8%	
민자 발전사 및 기타	7,921	8,316	11,316	-395	-4.7%	
합계(a+b)	25,199	27,575	38,397	-2,376	-8.6%	

¹ 9월 용도별 물량배분은 가청구 기준으로 작성

² 열병합용, 열전용설비용, 직공급, 연료전지용등

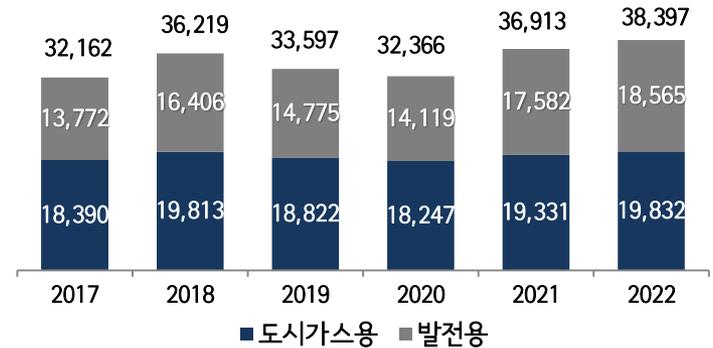
³ 개별요금제 적용 발전물량 포함

전년 대비 증감사유

- 도시가스용 : 1,363천톤 감소 (▼ 9.7%)**
 - (민수용) 평균기온 상승으로 민수용 수요 감소
 - (산업용) 경기침체 등으로 판매물량 감소
- 발전용 : 1,013천톤 감소 (▼ 7.5%)**
 - 총 발전량 감소 및 민간 직수입 LNG 발전 증가 등으로 판매물량 감소

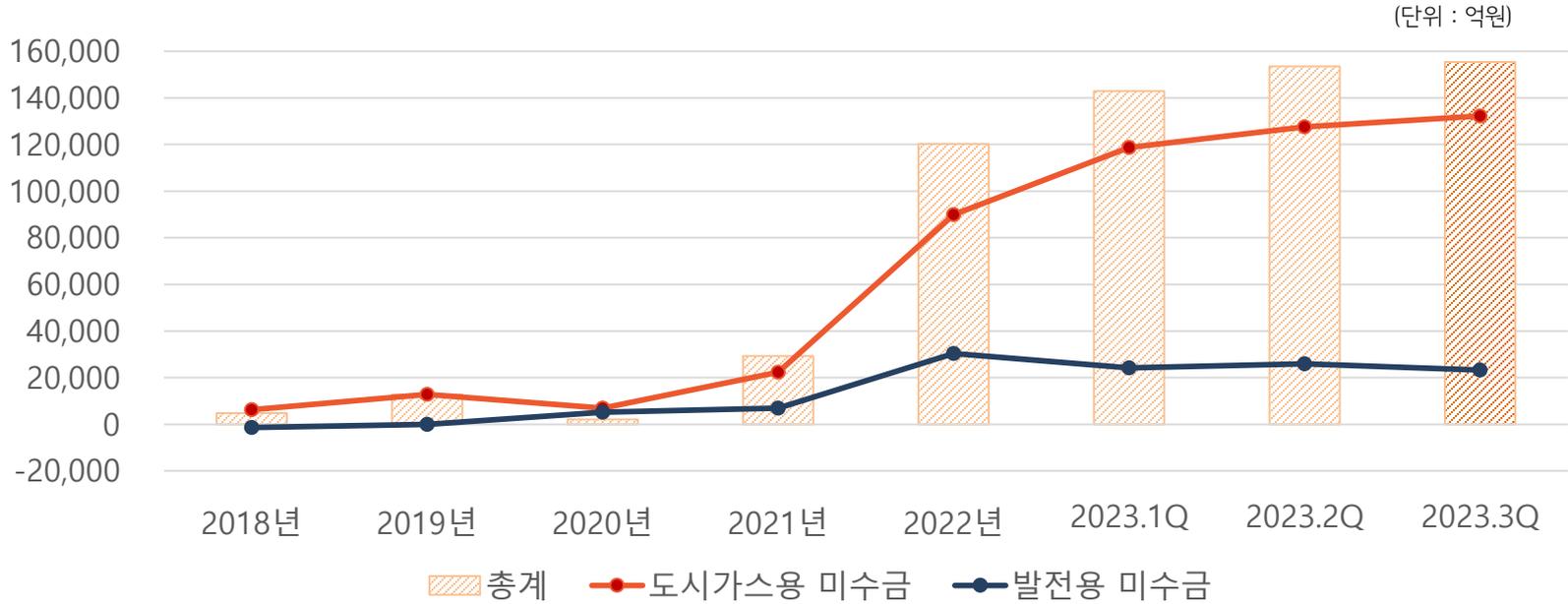
[참고] 연도별 판매물량 추이

(단위 :천톤)



[참고] 연도별 원료비 미수금 추이

연도별 원료비 미수금 추이



구분 (억 원)	2018년	2019년	2020년	2021년	2022년	'23.1Q	'23.2Q(A)	'23.3Q(B)	증 감(B-A)
도시가스용 미수금	민수용			17,656	85,856	116,143	122,435	125,202	2,767
	기 타	6,200	12,817	6,911	4,728	2,524	5,174	7,021	1,847
발전용 미수금	-1,374	-54	5,195	6,914	30,322	24,252	25,953	23,209	-2,744
총 계	4,826	12,763	12,106	29,298	120,207	142,919	153,562	155,432	1,870

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

주요손익 증감내역

구 분 (억 원)	2023년 3분기(A)	2022년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
		3분기(B)	연간		
매출액	339,468	335,667	517,243	3,801	1.1%
발전용	185,673	187,794	288,901	-2,121	-1.1%
도시가스용	136,662	129,204	204,231	7,458	5.8%
기타	17,133	18,669	24,111	-1,536	-8.2%
매출원가	326,160	319,150	488,283	7,010	2.2%
판관비	3,070	3,063	4,326	7	0.2%
영업이익	10,238	13,454	24,634	-3,216	-23.9%
기타손익	-1,318	1,319	-440	-2,637	적자전환
금융손익	-10,746	-4,488	-8,282	-6,258	139.4%
관계기업 등 손익	954	1,915	3,540	-961	-50.2%
법인세비용	30	6,107	4,482	-6,077	-99.5%
당기순이익	-902	6,093	14,970	-6,995	적자전환

전년 대비 증감사유

- 매출액 : 3,801억원 증가 (▲ 1.1%)
 - 판매물량 감소에도 판매단가 상승(2.36원/MJ)으로 매출액 증가
- 영업이익 : 3,216억원 감소 (▼ 23.9%)
 - 취약계층 요금 지원금액 확대 (△2,022억원)
 - 전년도 발전용 원료비 차익 정산 (△ 2,917억원) 등
- 당기순이익 : 6,995억원 감소 (적자전환)
 - 차입금 증가 및 이자율 상승으로 이자비용 증가(+5,733억원)
 - 관계기업 등 지분법 손익 감소(△961억원)
 - KC-1소송 패소에 따른 배상금 지급(△1,264억원)

[참고] 별도 손익계산서 증감내역

구 분 (억 원)	2023년 3분기(a)	2022년		증감 (a-b)
		3분기(b)	연간	
매출액	326,692	326,053	503,018	639
영업이익	7,022	10,003	20,158	-2,981
당기순이익	-3,742	-1,179	8,529	-2,563

[참고] 분기별 손익 추이

분기별 손익 추이

구 분 (단위:억원)	2021					2022					2023			
	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	합계
매출액	77,114	48,410	53,727	95,957	275,208	139,795	88,529	107,343	181,576	517,243	179,299	81,276	78,893	339,468
영업이익	7,646	543	78	4,130	12,397	9,126	2,894	1,434	11,180	24,634	5,884	2,050	2,304	10,238
별도OP	7,102	211	-856	3,561	10,018	8,658	630	715	10,155	20,158	4,839	678	1,505	7,022
당기순이익	5,151	-526	-857	5,877	9,645	7,361	1,514	-2,782	8,877	14,970	1,394	-667	-1,629	-902
별도NP	4,151	-576	-2,379	4,749	5,945	6,434	-1,740	-5,873	9,708	8,529	454	-1,502	-2,694	-3,742

주요 해외사업장 분기별 영업이익 추이

구 분 (단위:억원)	2021					2022					2023			
	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	합계
미얀마*	87	87	104	123	401	107	173	182	153	615	125	157	168	450
호주 GLNG	11	97	347	350	805	930	417	854	909	3,110	601	364	435	1,400
호주 Prelude	365	33	236	16	650	-315	1,098	-34	-116	633	919	372	-71	1,220
이라크 Zubair	138	211	292	249	890	146	194	276	-41	575	241	241	440	922
이라크 Badra	19	22	35	24	100	81	370	371	277	1,099	90	11	12	113
합 계	620	450	1,014	762	2,846	949	2,252	1,649	1,182	6,032	1,976	1,145	984	4,105

* 미얀마A-1/A-3의 경우, 별도 재무제표에 포함

주요 해외사업 영업실적 증감내역

구분 (억 원)	미얀마 A-1/A-3 ¹		호주 GLNG		호주 Prelude ¹		이라크 Zubair		이라크 Badra		합계	
	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q
사업별 총생산량	257천톤	263천톤	71카고	76카고	3카고	1카고	평균45.3만 배럴/일	평균47.9만 배럴/일	평균2.5만 배럴/일	평균3.1만 배럴/일	-	-
매출액	808	786	7,470	7,503	3,096	1,702	3,861	2,977	890	1,598	16,125	14,566
영업이익	450	462	1,400	2,201	1,220	749	922	616	113	822	4,105	4,850
당기순이익	334	382	626	1,176	684	-207	770	429	-19	851	2,395	2,631

¹ 미얀마사업은 KOGAS 지분율(가스전 8.5%)을 반영하여 판매물량 산정, 호주Prelude사업은 공사분 LNG 카고 기준

전년 동기 대비 영업이익 증감사유

- 미얀마A-1/A-3(별도) : 현지법인 법인세 증가로 영업이익 감소
- 호주 GLNG : 원료가스 구매비용 증가 등으로 영업이익 감소
- 호주 Prelude : FLNG설비 생산안정화에 따른 영업이익 증가
- 이라크 Zubair : 투자비 증가에 따른 원가회수매출 증가
- 이라크 Badra : 이라크 정부승인 기투자비 보상 한도 감소

연도별 해외사업 영업이익 추이

(단위:억원)	2022년	2021년	2020년	2019년	2018년
GLNG	3,110	805	121	857	933
Prelude	633	650	-1,137	-251	-32
미얀마 A-1/A-3	615	401	617	801	450
주바이르	575	890	638	797	825
바드라	1,099	100	-82	152	139

주요 관계회사 지분법손익 증감내역

구 분 (억 원)	우즈벡 수르길		카타르 KORAS ¹		오만 KOLNG		인니DSLNG		합계	
	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q	'23.3Q	'22.3Q
지분법 이익	341	450	167	402	196	178	172	250	876	1,280
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 동기 대비 증감사유

- 우즈벡 수르길 : 가스전 생산량 감소로 인한 Kor-UZ 지분법 이익 감소
- 카타르 KORAS : 생산량 감소로 전년대비 지분법이익 감소
- 오만 KOLNG : 전년도 정산금에 대한 배당 증가로 지분법 이익 증가
- 인니 DSLNG : 유가 하락에 의한 매출 감소 및 영업비용 증가로 이익 감소

연도별 지분법이익 추이

(단위 : 억원)	2022년	2021년	2020년	2019년	2018년
Kor-Uz	777	531	426	1,038	745
KORAS	909	759	-472	-572	626
KOLNG	252	110	92	162	126
DSLNG	505	232	129	120	249

재무상태 증감내역

구분 (억 원)	'23년 9월말(A)	'22년 말(B)	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
자산(a+b)	564,901	624,250	-59,349	-9.5%
부채(a)	460,356	520,142	-59,786	-11.5%
차입금(별도기준)	392,100	431,004	-38,904	-9.0%
외화	263,659	156,841	106,818	68.1%
원화	128,441	274,163	-145,722	-53.2%
자본(b)	104,545	104,108	437	0.4%
부채비율(a/b)	440%	500%		△60.0%p

전년 대비 증감사유

■ 자산

- LNG 판매물량 감소로 매출채권 감소(△ 7.12조원)
- LNG 구매단가 하락으로 재고자산 감소(△ 2.63조원)
- 전기말 대비 원료비 미수금 증가 (+ 3.52조원)

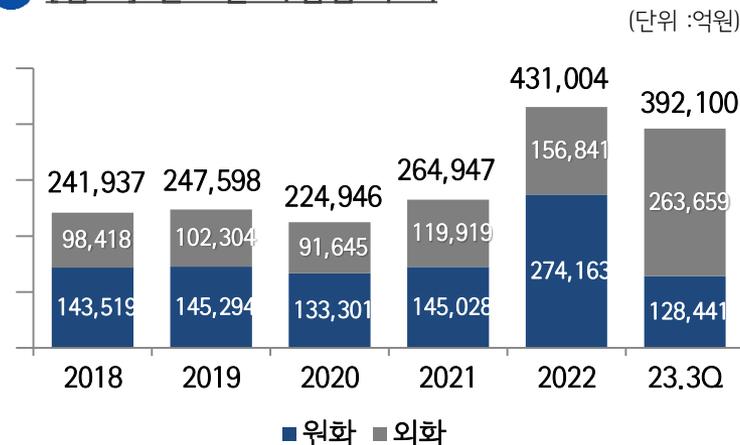
■ 부채

- 운전자본 감소 등으로 장단기 차입금 감소(△ 3.82조원)

■ 자본

- 당기순손실 및 투자주식평가이익 등 437억원 증가

[참고] 연도별 차입금 추이



연도별 CAPEX 추이 및 향후 전망

구분 (단위 : 억원)	2020	2021	2022	2023(E)	2024(E)	2025(E)	2026(E)	2027(E)
국내투자	4,361	6,085	4,952	8,573	14,612	13,350	5,876	4,999
수소·신성장 투자	-	-	533	697	299	645	974	830
해외투자	5,075	4,946	4,171	4,738	5,875	7,520	8,226	8,866
합계	9,436	11,031	9,656	14,008	20,786	21,515	15,076	14,695

* 2023~27년은 중장기 재무관리계획('23.9월 제출)상 순 투자비 기준으로 작성

생산기지 운영현황

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



구분	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 427개 관리소에서 5,140km 운영중 ('23.9월말 기준)

추가 건설계획

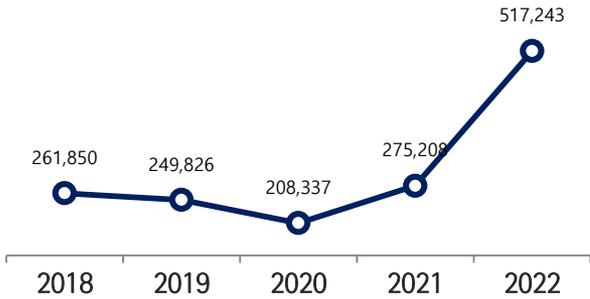
- 주배관
 - 2026년까지 주배관 449km 추가건설 예정
- 생산기지
 - 당진기지 건설
 - 1단계 : 27만kl 4기 및 본설비('19.12월 ~ '25.12월)
 - 2단계 : 27만kl 3기 및 부대설비('24.5월 ~ '28.10월)



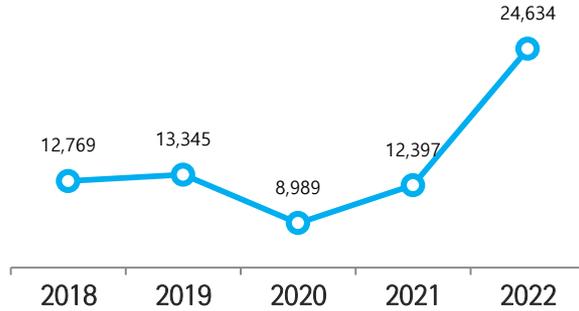
최근 5개년 손익추이

(단위 : 억원)

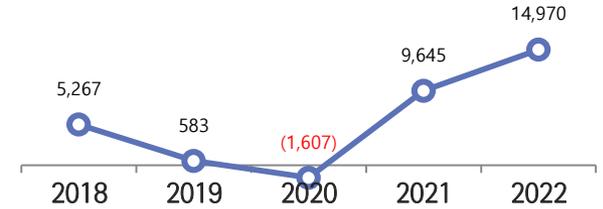
매출액



영업이익

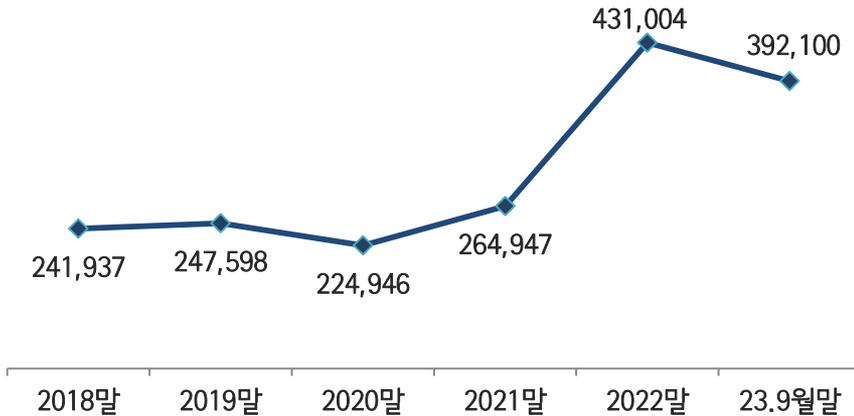


당기순이익



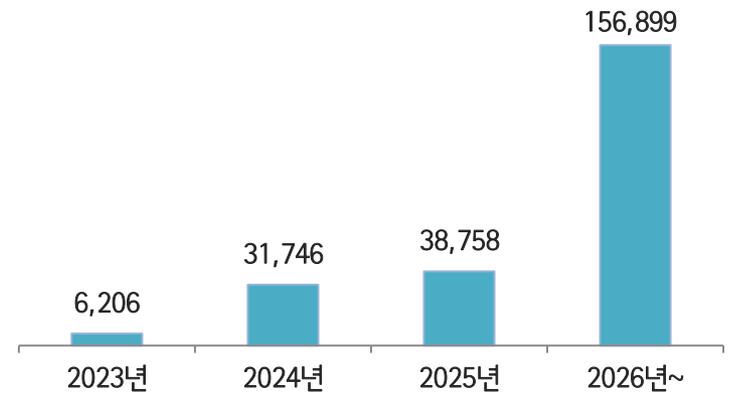
총 차입금 추이

(단위 : 억원)



회사채 만기현황(원화·외화 포함)

(단위 : 억원)





한국가스공사
K O R E A G A S C O R P O R A T I O N