

A circular graphic with a white border, containing a photograph of a waterfall cascading into a pool, with a rocky beach in the foreground. The background of the entire slide is a lush green forest with sunlight filtering through the leaves, creating a bokeh effect.

A2A

Risultati HI 2022

Milano

29 Luglio 2022

[illegible]

Piano industriale 2021-2030 – RISULTATI HI 2022



Transizione energetica

+70
MW

Garantire la flessibilità del sistema

Completato l'upgrade del CCGT Cassano tramite AGP. Il progetto è vincitore del capacity market per 15 anni con delivery a partire dal 2022



Accelerare la crescita FER

Perfezionata l'acquisizione di portafogli eolici e fotovoltaici

30_{MW}
Eolico

Iniziati lavori di bonifica del terreno e di costruzione dell'**impianto eolico da 30 MW Matarocco in Sicilia**



Messa in esercizio della cabina primaria di Rozzano, necessaria per alleggerire i carichi energetici della zona sud di Milano, sostenendo l'elettrificazione dei consumi



Razionalizzazione asset Reti Gas

Perfezionato il closing della vendita di asset non strategici delle Reti Gas al consorzio formato da Ascopiave, Acea e Iren: 127M€ a fronte di una RAB di 102M€



Economia circolare



Sviluppare il biometano

Firmato accordo con BTS biogas: partnership per la realizzazione di impianti di biometano in Italia, alimentati da scarti agricoli e agroindustriali



6.000
Abitanti eq.

Gestire la risorsa idrica

Inaugurato il nuovo depuratore nel Comune di Alfianello, a supporto dello sviluppo demografico della zona servita

Finanza sostenibile



55%

Supportare la transizione ecologica

Raggiunto il 55% di Debito Sostenibile al 30 giugno 2022, anticipando il target previsto al 2023 grazie al Sustainability-Linked Bond da 500M€ e al Green-Bond da 600M€ emesso durante l'HI.

Nuova linea di credito revolving collegata al raggiungimento di KPI in ambito Social e Governance e nuova soluzione assicurativa che risponde ad obiettivi ESG

Highlights del periodo



Margine MSD
Capacity Market
Effetto scenario su EE e Calore
Portafoglio di Trading
*Cessioni asset
(immobili e ATEM non strategici)*

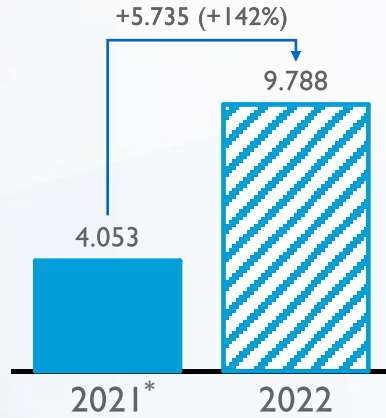


Marginalità unitaria Mercato Libero Ele e Gas
Produzioni Idroelettriche
Ricavi ammessi distribuzione Gas (minore WACC regolato)
Interventi normativi del Governo

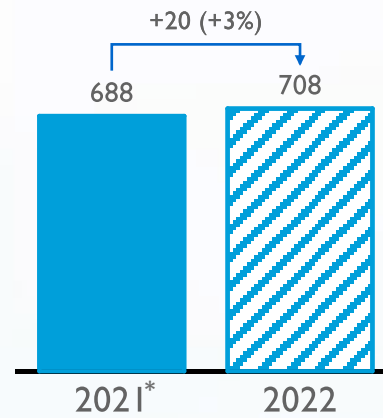
HI 2022 VS HI 2021

Principali Indicatori Finanziari (M€)

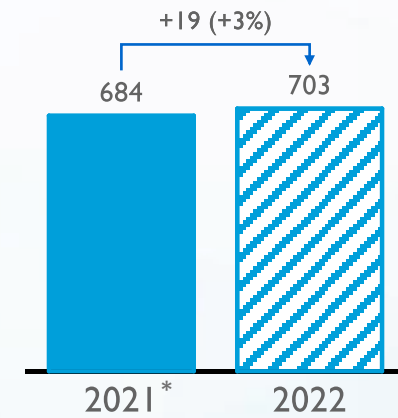
Ricavi



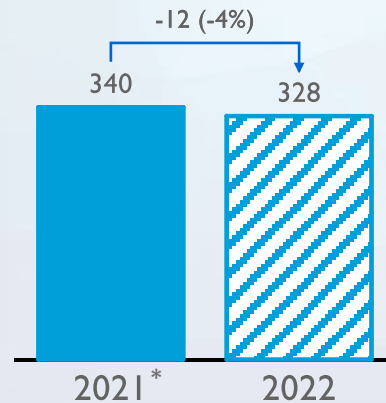
EBITDA reported



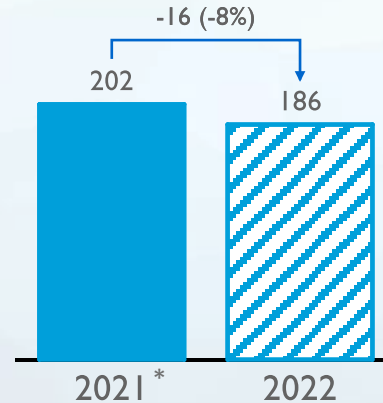
EBITDA ordinario



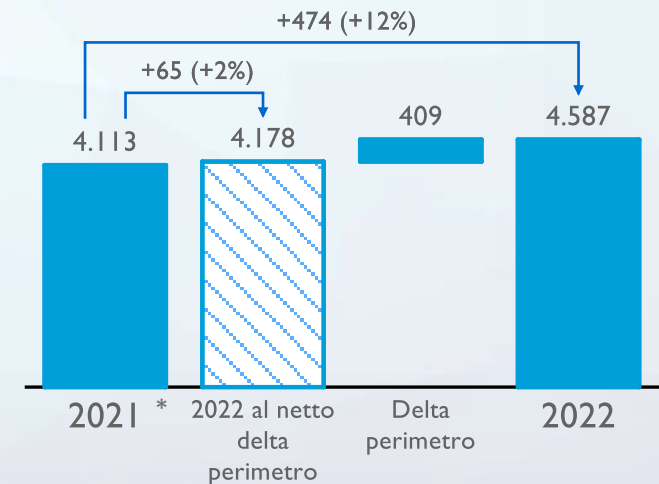
Utile netto di gruppo



Utile netto di gruppo ordinario



Posizione finanziaria netta



HI 2022 VS HI 2021

EBITDA di Gruppo (M€)



+57%



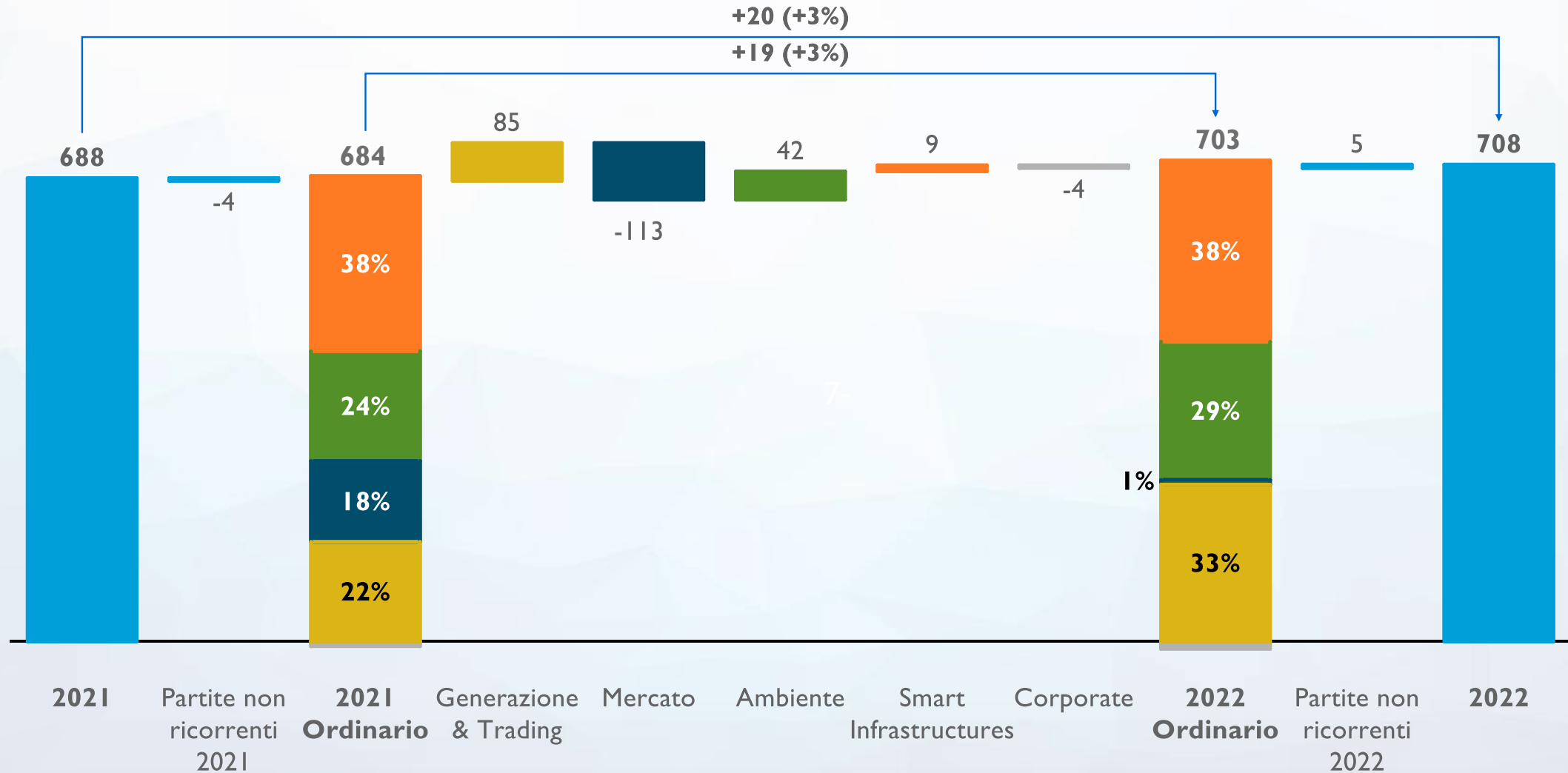
-94%



+26%



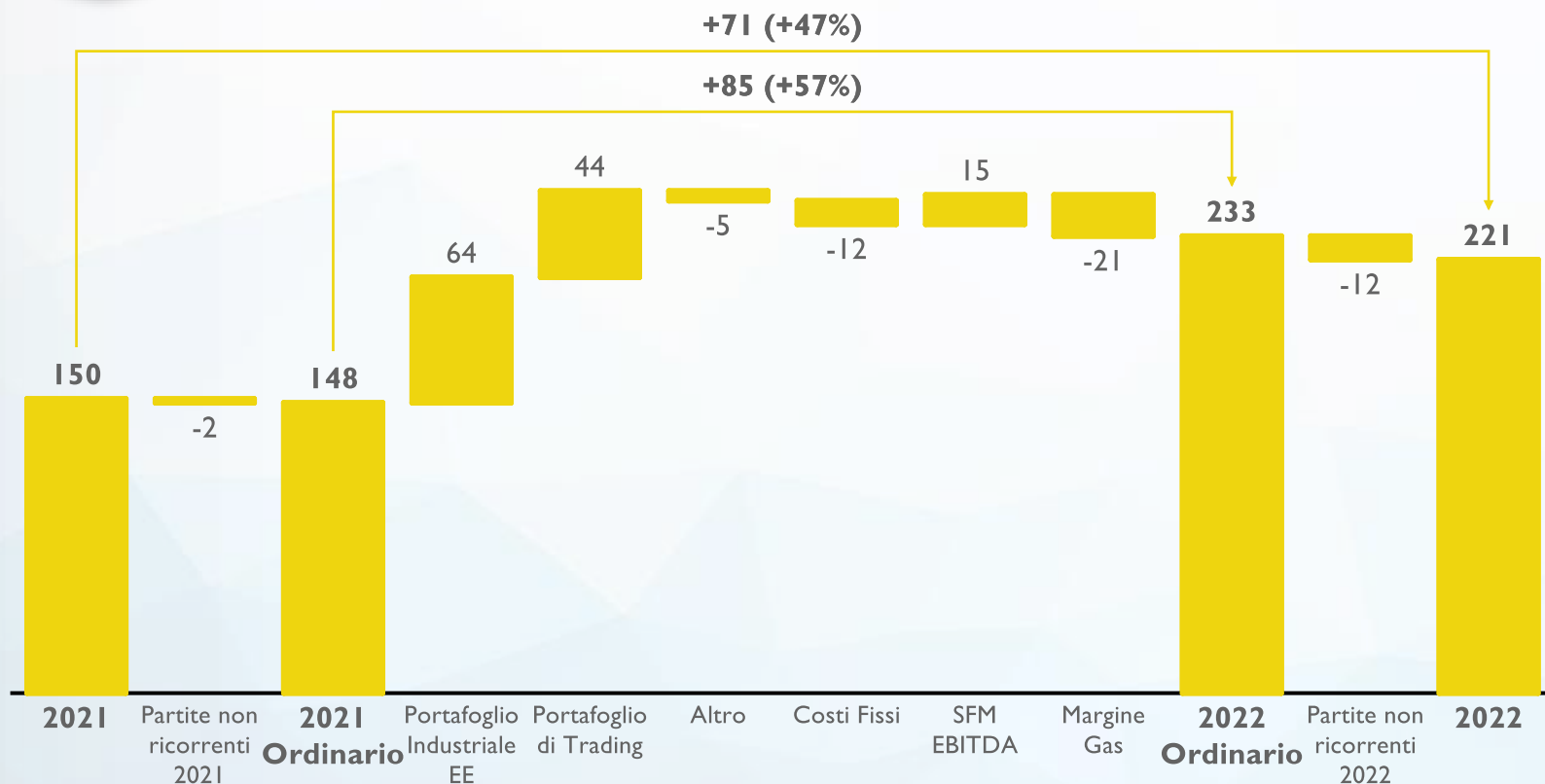
+3%





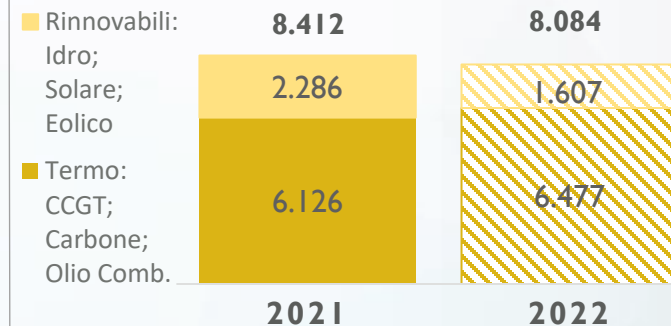
Generazione & Trading

EBITDA HI (M€)

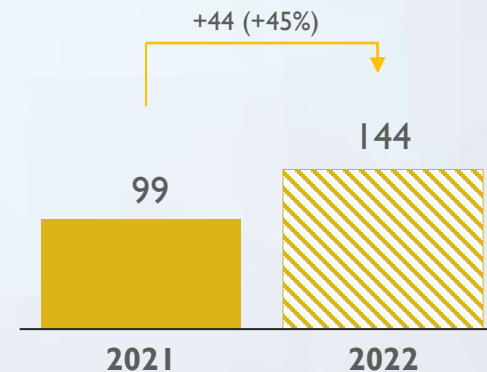


- Maggiore margine MSD
- Capacity market
- Effetto scenario positivo Elettricità
- Contributo positivo portafoglio di trading per volatilità dei prezzi
- Minori produzioni Idroelettriche (-36%)
- Contributo negativo del portafoglio gas per effetto scenario

Produzione (GWh)



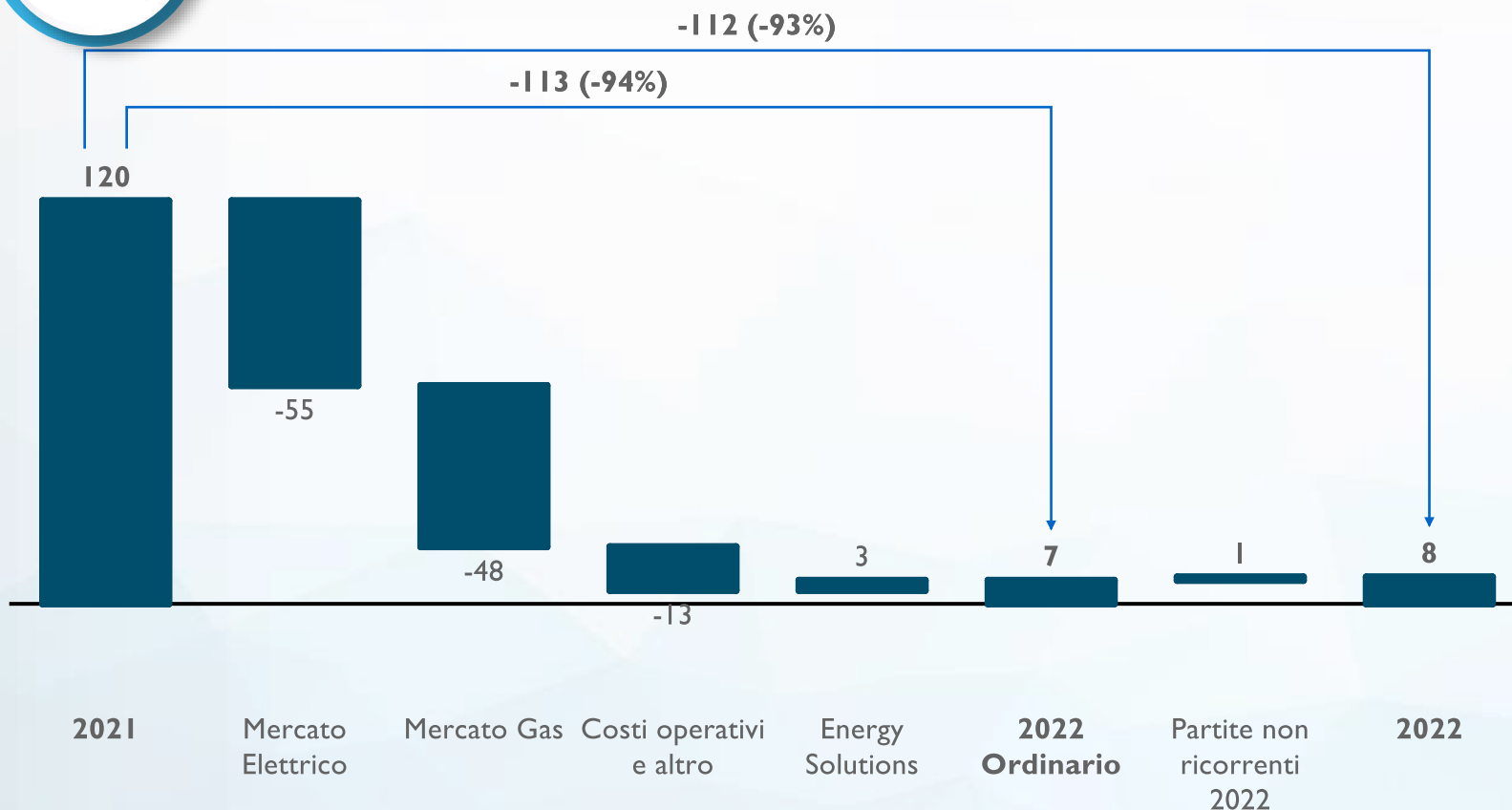
Margine MSD (M€)





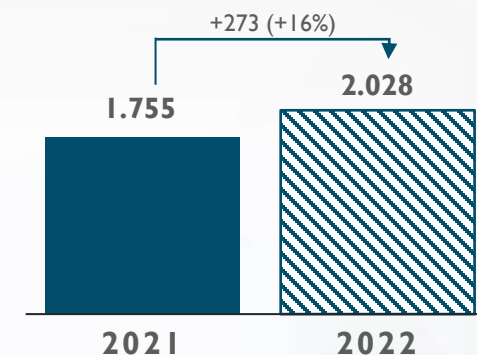
Mercato

EBITDA HI (M€)

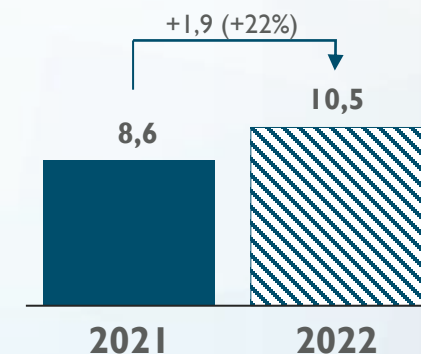


- Contrazione principalmente registrata in Q1 (80%)
- Minore marginalità unitaria Mercato Libero Ele e Gas causata da differente distribuzione temporale della marginalità dei contratti a prezzo fisso rispetto all'anno precedente, consumi dei clienti finali in parte differenti rispetto ai profili contrattualizzati e maggiori oneri di sbilanciamento, parzialmente compensati da maggiori margini commerciali
- 3,0M customer base mass market, di cui 2,0M sul Mercato Libero (+175K vs Dic. 2021)

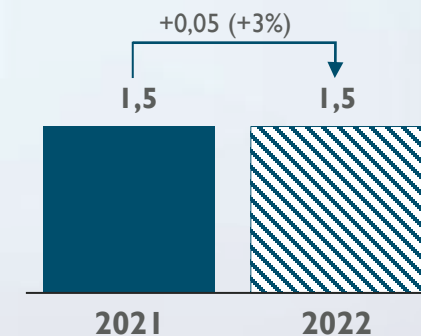
Clienti Libero Mass Market (#/000)



Vendite Energia Elettrica (TWh)



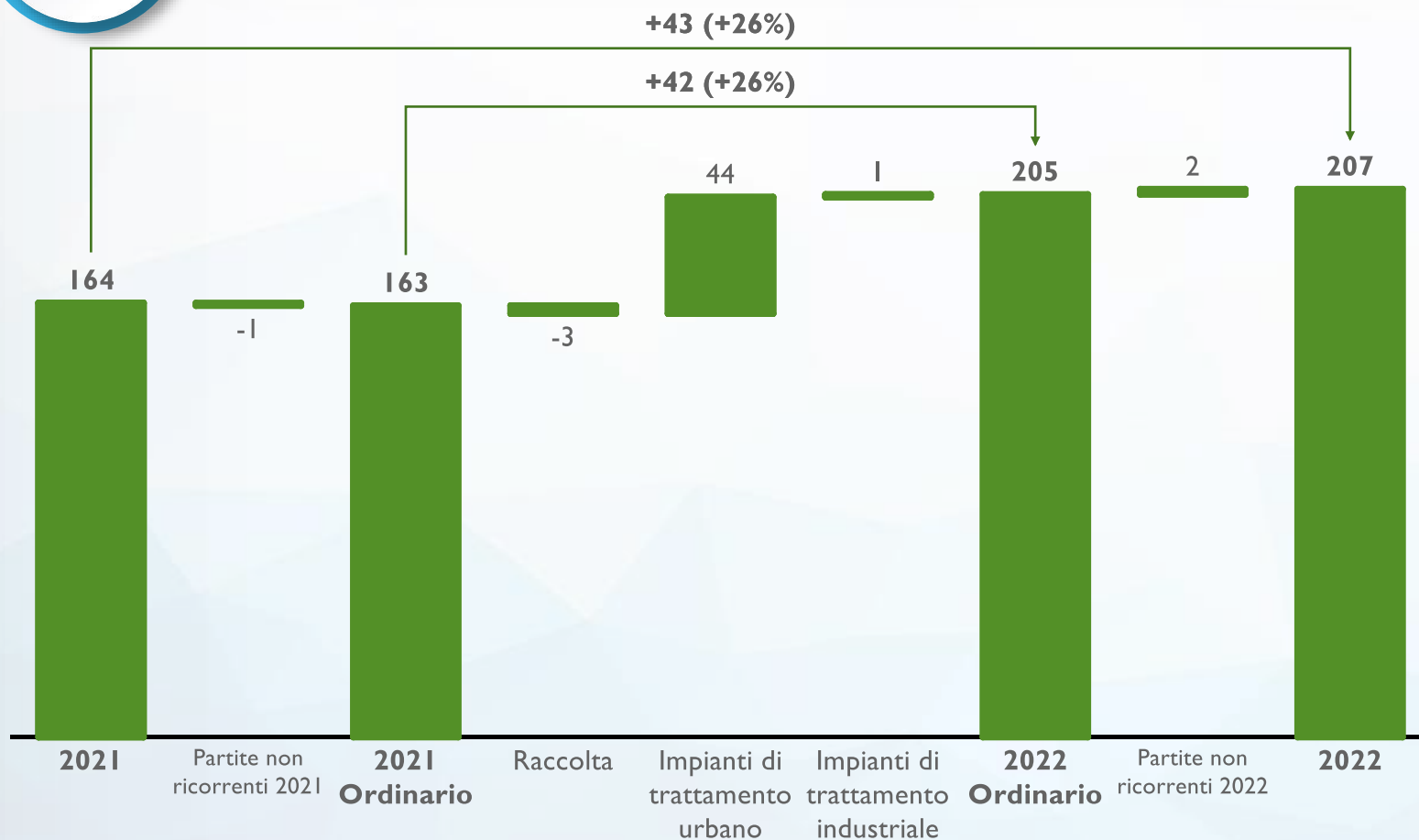
Vendite Gas (Bmc)





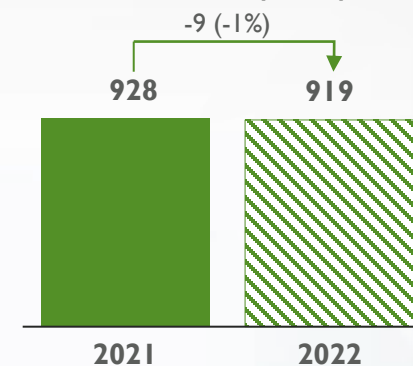
Ambiente

EBITDA HI (M€)

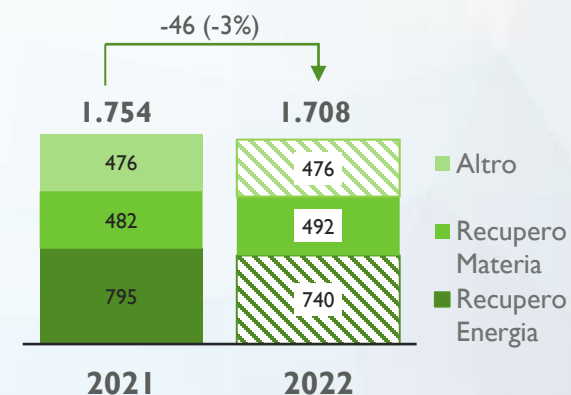


- Effetto scenario WTE
- Fermate per manutenzione programmata WTE (Brescia e Acerra) in Q2 2022
- Raccolta: maggiori costi carburante e termine della concessione sul Comune di Varese

Raccolta (Kton)

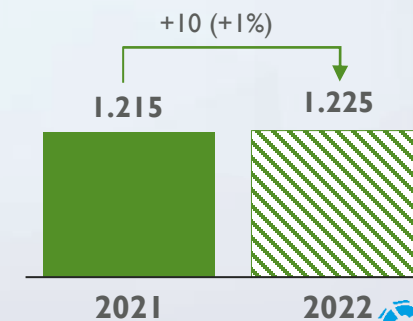


Trattamento (Kton)



Volumi trattamento rifiuti al netto delle elisioni tra impianti

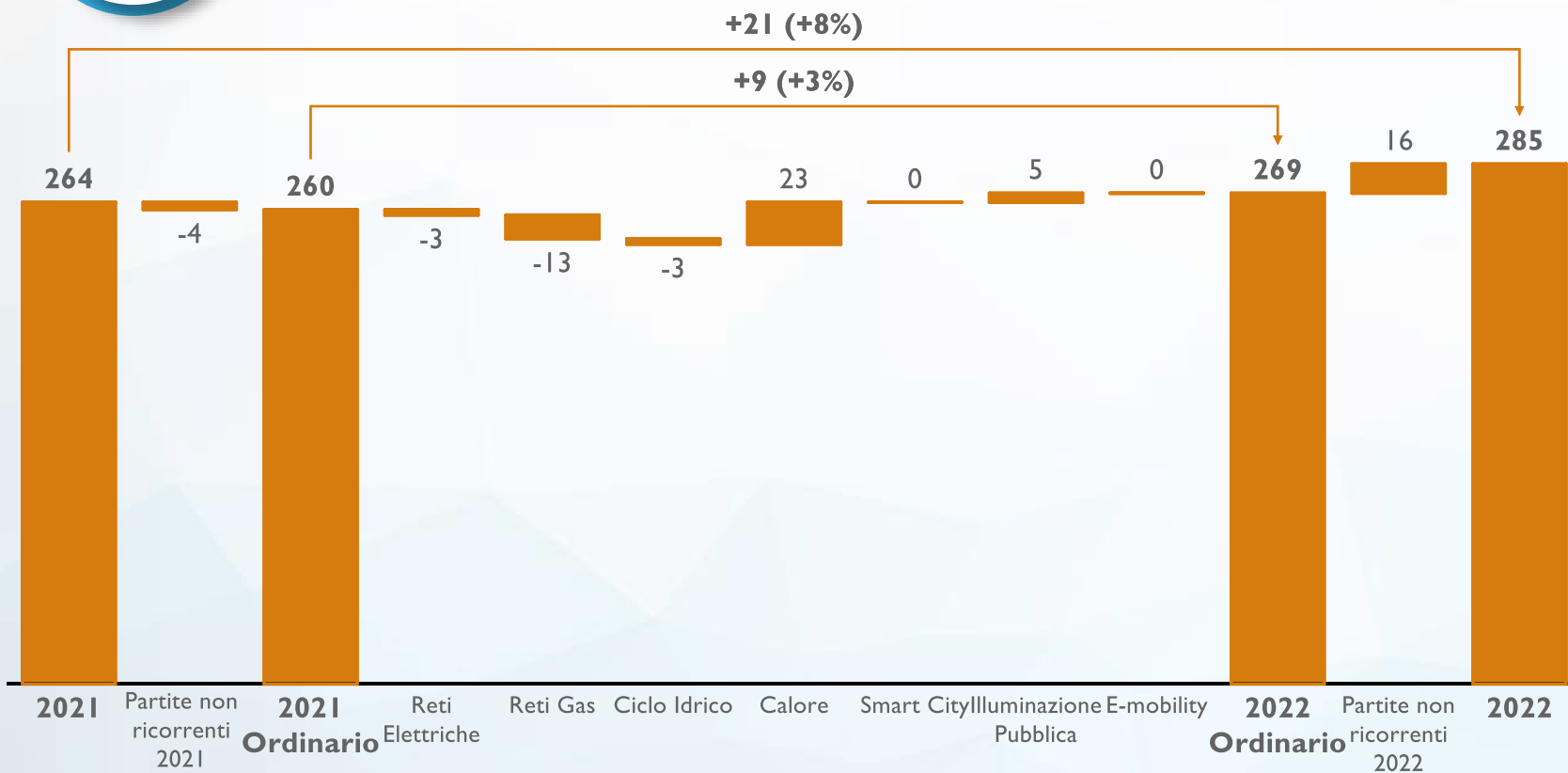
Vendita Energia Equivalente (GWh)





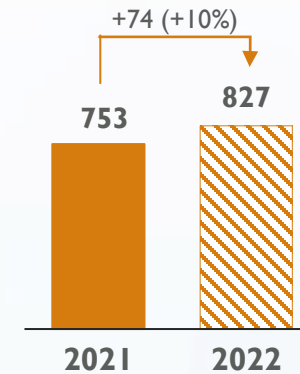
Smart Infrastructures

EBITDA HI (M€)

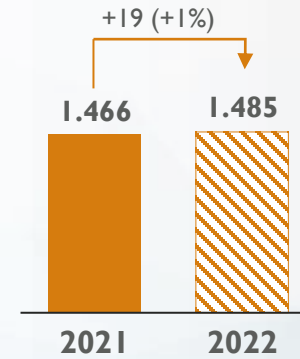


- Effetto scenario positivo Calore
- Illuminazione Pubblica: adeguamento canone per effetto scenario
- Reti Gas: minor vincolo per riduzione WACC, maggiori oneri per canoni (ATEM MI) e costi operativi (elettricità)

RAB EE* (M€)

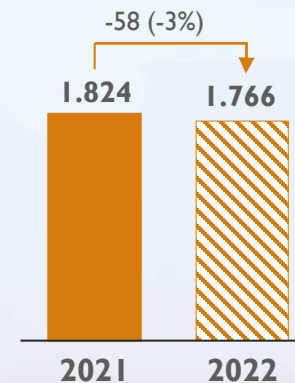


RAB GAS* (M€)

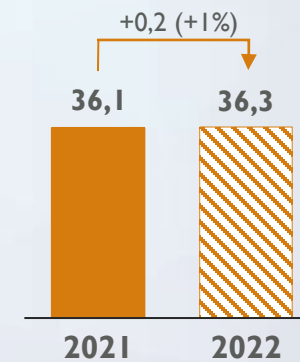


* Dati provvisori sottostanti la stima dei ricavi ammessi nel periodo

Volumi TLR (GWht)

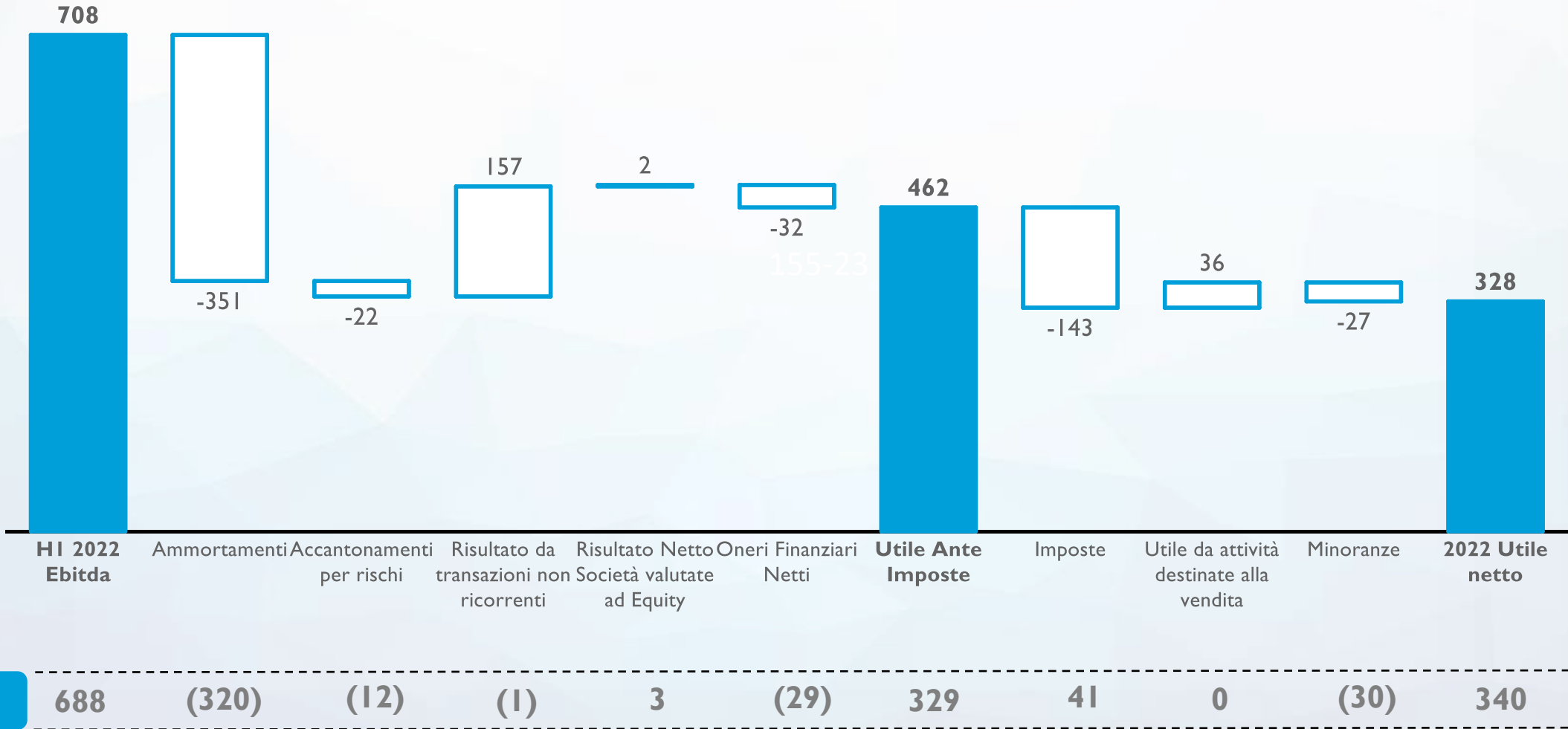


Acqua Distribuita (Mmc)



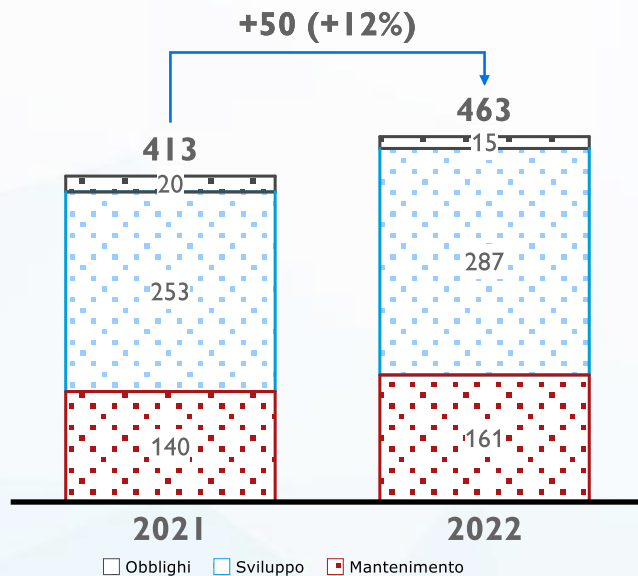
Dall'EBITDA all'Utile Netto di Gruppo

(M€)

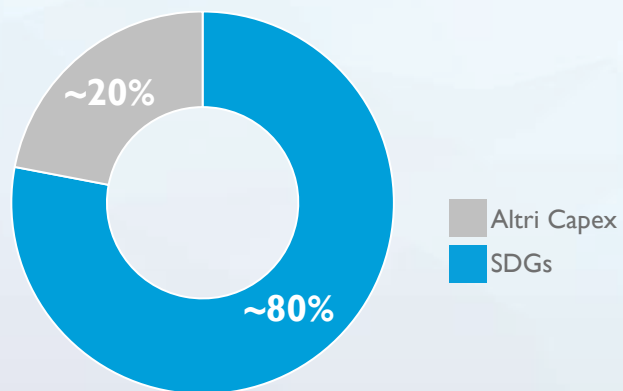


Investimenti (M€)

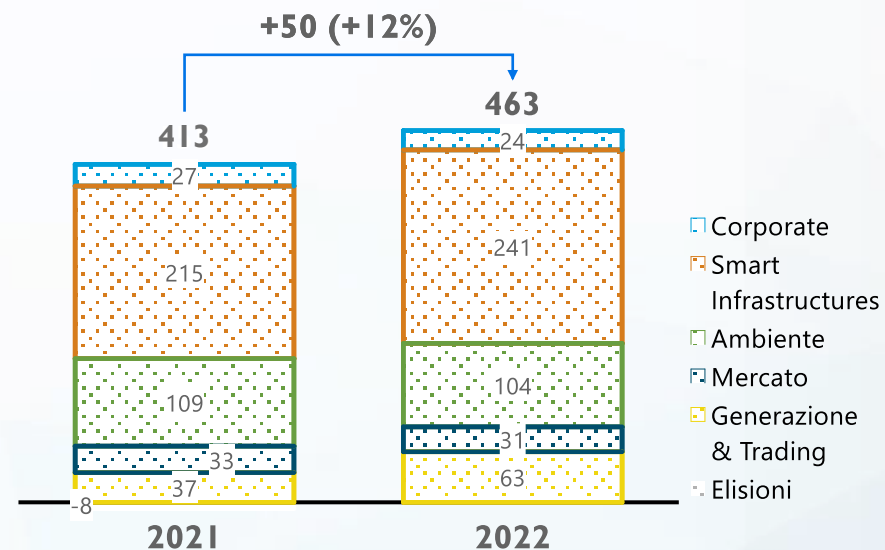
Breakdown per Finalità



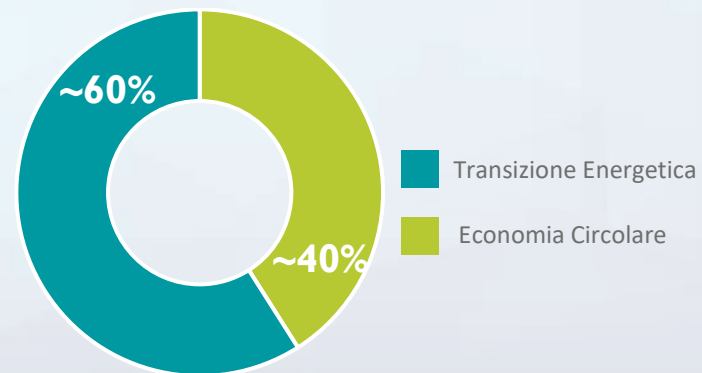
Suddivisione per SDGs



Breakdown per BU

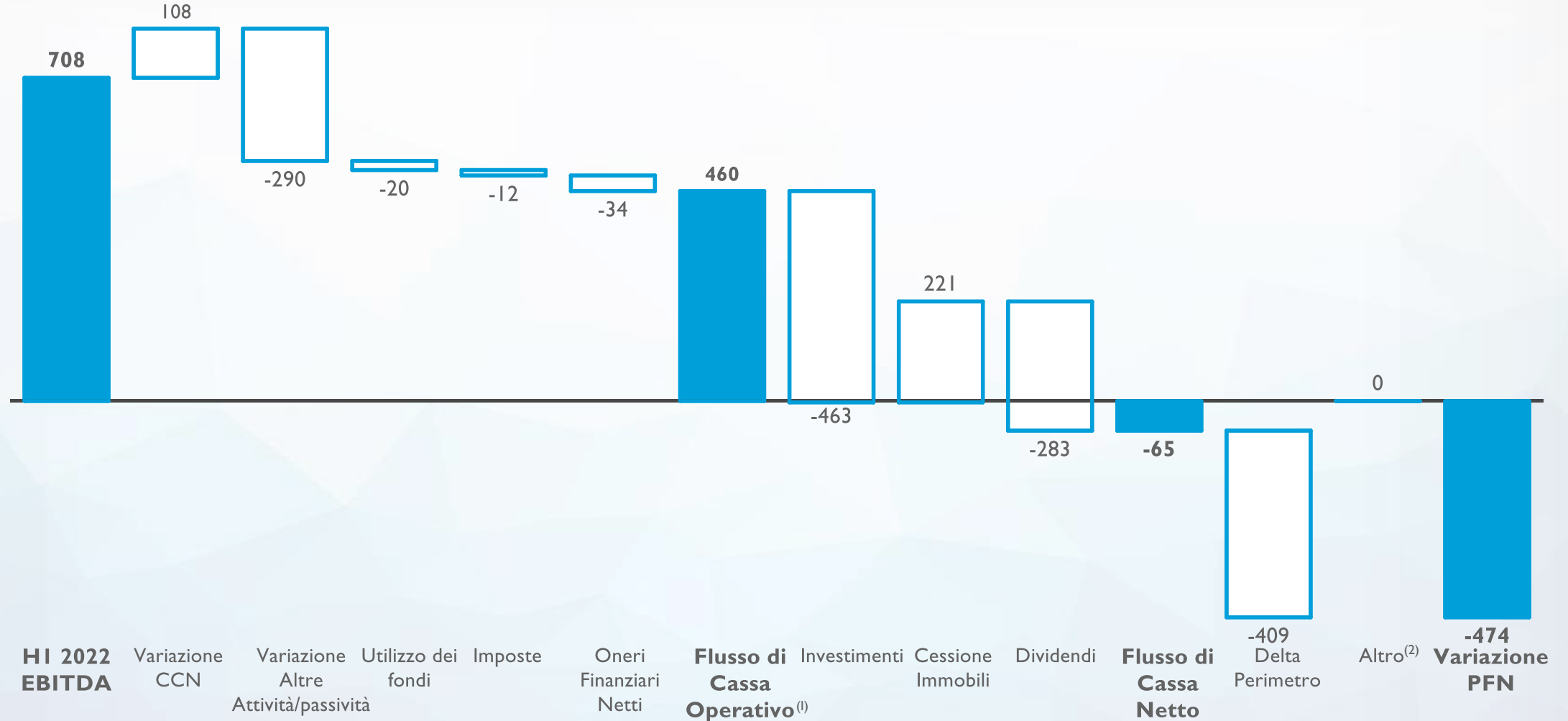


Suddivisione tra Economia Circolare & Transizione Energetica



Flusso di cassa operativo

(M€)

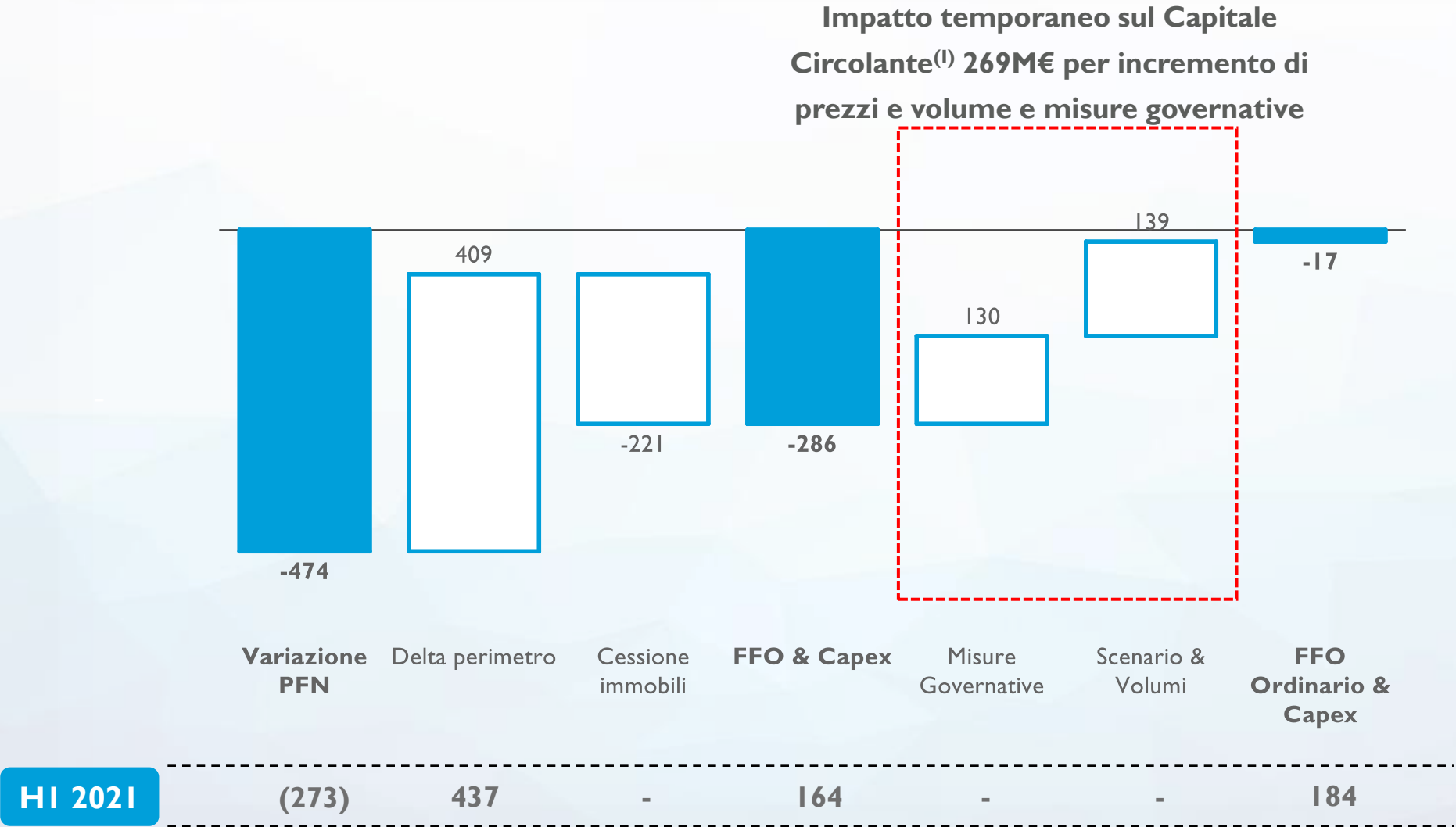


HI 2021

688 103 111 (12) (14) (51) 825 (413) - (248) 164 (297) (140) (273)

Flusso di cassa al netto degli impatti temporanei

(M€)



EBITDA 1.400 – 1.450 M€

**UTILE NETTO
ORDINARIO⁽¹⁾** 330 – 370 M€

2022
GUIDANCE
CONFERMATA

ALLEGATI



Breakdown EBITDA per BU (M€)



	HI 2022		HI 2021		Delta			
	Contabile	Ordinario	Contabile	Ordinario	Contabile		Ordinario	
A2A	708	703	688	684	20	3%	19	3%
Generazione & Trading	221	233	150	148	71	47%	85	57%
Portafoglio Elettrico	249	261	157	155	92	59%	106	68%
Margine Gas	-28	-28	-7	-7	-21	n.s.	-21	n.s.
Mercato	8	7	120	120	-112	-93%	-113	-94%
Commerciale	8	7	123	123	-115	-93%	-116	-94%
Energy Solutions	0	0	-3	-3	3	n.s.	3	n.s.
Ambiente	207	205	164	163	43	26%	42	26%
Raccolta	27	27	30	30	-3	-10%	-3	-10%
Trattamento Urbano	157	155	112	111	45	40%	44	40%
Trattamento Industriale	23	23	22	22	1	5%	1	5%
Smart Infrastructures	285	269	264	260	21	8%	9	3%
Reti Elettriche	69	69	72	72	-3	-4%	-3	-4%
Reti Gas	72	72	89	85	-17	-19%	-13	-15%
Ciclo Idrico	44	30	33	33	11	33%	-3	-9%
Calore	86	84	61	61	25	41%	23	38%
Smart City	3	3	3	3	0	0%	0	0%
Illuminazione Pubblica	11	11	6	6	5	83%	5	83%
E-Moving	0	0	0	0	0	n.s.	0	n.s.
Corporate	-13	-11	-10	-7	-3	30%	-4	57%

HI 2022 VS HI 2021

Conto Economico (M€)

	HI 2022	HI 2021	Delta vs 2021	Delta % vs 2021
Ricavi	9.788	4.053	5.735	142%
EBITDA	708	688	20	3%
Ammortamenti	-351	-320	-31	10%
Accantonamenti per rischi	-22	-12	-10	83%
Utile operativo	335	356	-21	-6%
Oneri finanziari netti	-32	-29	-3	10%
Risultato netto società valutate ad equity	2	3	-1	-33%
Risultato da transazioni non ricorrenti	157	-1	158	n.s.
Utile ante imposte	462	329	133	40%
Imposte	-143	41	-184	n.s.
Risultato da attività operative cessate	36	0	36	n.s.
Utile di terzi	-27	-30	3	-10%
Utile netto	328	340	-12	-4%

Stato Patrimoniale

(M€)

	30.06.2022	30.06.2021	31.12.2021	Δ vs 30.06.2021	Δ vs 31.12.2021
Immobilizzazioni materiali	5.769	5.387	5.588	382	181
Immobilizzazioni immateriali	3.265	2.911	3.125	354	140
Partecipazioni e altre attività finanziarie non correnti	316	65	73	251	243
Altre attività e passività non correnti	-75	-72	-93	-3	18
Attività e passività fiscali differite	381	407	424	-26	-43
Fondi per rischi e oneri e passività per discariche	-703	-734	-797	31	94
Benefici a dipendenti	-240	-261	-294	21	54
Capitale immobilizzato netto	8.713	7.703	8.026	1.010	687
Capitale circolante netto	493	514	601	-21	-108
Altre attività e passività correnti	25	-251	-405	276	430
Attività e passività fiscali correnti	-149	-44	47	-105	-196
Capitale di funzionamento	369	219	243	150	126
Attività e passività destinate alla vendita	0	2	147	-2	-147
Totale capitale investito	9.082	7.924	8.416	1.158	666
Patrimonio netto	4.495	4.179	4.303	316	192
Posizione finanziaria netta	4.587	3.745	4.113	842	474
Totale fonti	9.082	7.924	8.416	1.158	666

Scenario Energetico

	UdM	HI 2022	HI 2021	Δ% vs 2021
Brent	\$/bbl	104,4	65,1	61%
CO2 (costo medio di sistema)	€/Tonn	83,7	43,8	91%
€/€	€/€	1,1	1,2	-9%
Brent €	€/bbl	95,8	54,0	77%
PSV(1)	€/MWh	97,8	21,8	348%
Tariffa Gas Pfor(2)	c€/mc	84,8	16,4	418%
Carbone € (API2)	€/Tonn	259,0	64,7	300%
PUN Baseload(3)	€/MWh	248,6	66,9	272%
PUN Peak(3)	€/MWh	267,4	73,9	262%
PUN Off-Peak(3)	€/MWh	238,2	63,0	278%
CCGT_PSV(4)	€/MWh	214,4	52,1	312%
Spark Spread CCGT_PSV vs Baseload	€/MWh	34,2	14,8	131%
Spark Spread CCGT_PSV vs Peakload	€/MWh	52,9	21,9	142%
Spark Spread CCGT_PSV vs Off-Peak	€/MWh	23,8	11,0	117%
Clean Spark Spread vs Baseload	€/MWh	0,8	-2,7	-129%
Clean Spark Spread vs Peakload	€/MWh	19,6	4,4	348%
Clean Dark Spread vs Baseload(5)	€/MWh	48,2	-14,5	-433%

Note:

(1) Gas al punto di scambio virtuale

(2) Pfor 162/14 Ott2014-Mar2016

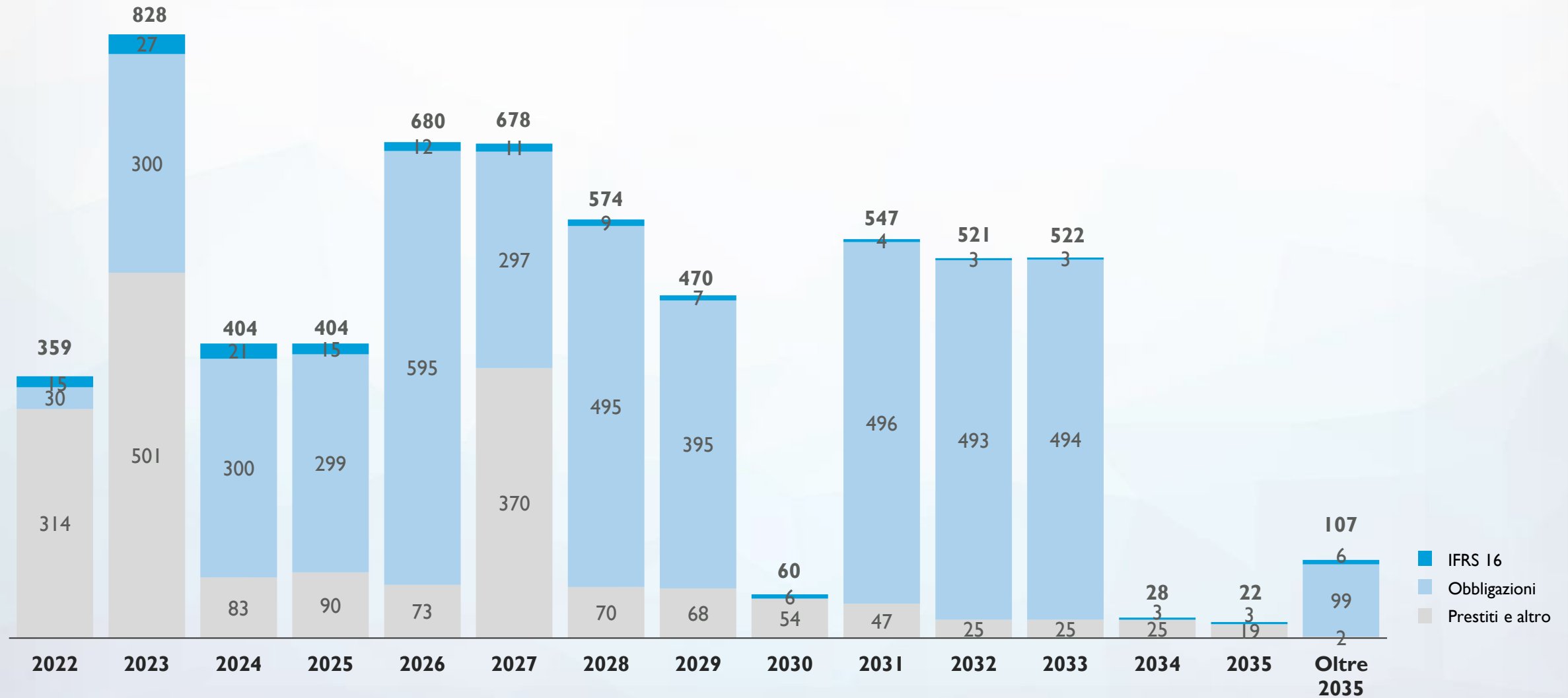
(3) Media oraria per ciascun mese

(4) Costo del gas calcolato su base PSV di un impianto a Ciclo Combinato con un'efficienza convenzionale al 51%; include costi di trasporto

(5) Ipotesi di efficienza al 35% - calcolato sul costo del carbone API2; include costi di trasporto

	UdM	HI 2022	HI 2021	Δ vs 2021	Δ% vs 2021
Produzione energia termoelettrica GRUPPO A2A	GWh	6.477	6.126	352	6%
- di cui impianti CCGT	GWh	5.918	5.639	279	5%
- di cui impianti Carbone	GWh	125	74	51	69%
- di cui impianti Olio	GWh	434	413	22	5%
Produzione energia da fonti rinnovabili GRUPPO A2A	GWh	1.607	2.286	-679	-30%
- di cui produzione Idroelettrica	GWh	1.369	2.135	-766	-36%
- di cui produzione Fotovoltaica	GWh	194	139	56	40%
- di cui produzione Eolica	GWh	43	12	32	270%
Vendita energia a clienti retail	GWh	10.456	8.593	1.862	22%
Vendita gas a clienti retail	Mmc	1.526	1.479	47	3%
Energia distribuita	GWh	5.656	5.632	23	0%
Gas distribuito	Mmc	1.732	1.856	-123	-7%
Acqua distribuita	Mmc	36	36	0	0%
Vendita calore	GWht	1.766	1.824	-58	-3%
Vendita energia da impianti di cogenerazione	GWh	199	189	10	5%
Rifiuti raccolti	Kton	919	928	-9	-1%
Rifiuti smaltiti	Kton	1.708	1.754	-46	-3%
- Recupero Materia	Kton	492	482	9	2%
- Recupero Energia	Kton	740	795	-55	-7%
- Altro	Kton	476	476	0	0%
Produzione di energia da WTE e da altri impianti	GWh	1.068	1.057	11	1%
Produzione di calore da WTE e da altri impianti	GWht	919	920	-1	0%

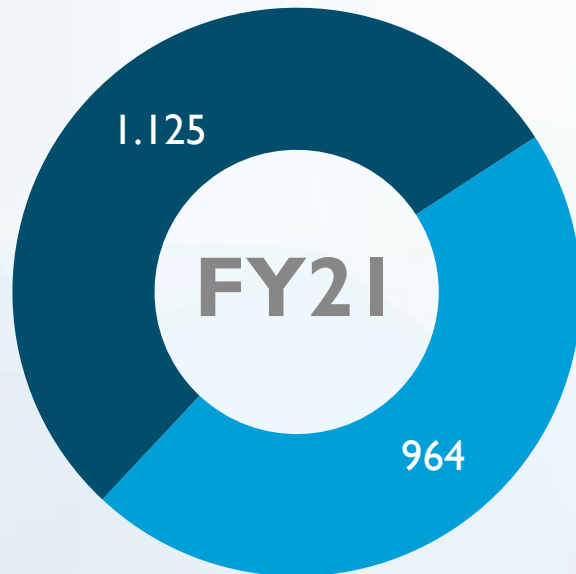
Maturità del debito al 30 Giugno 2022



Posizione di liquidità rafforzata per affrontare la volatilità dei mercati

Posizione di liquidità al 31/12/2021⁽¹⁾

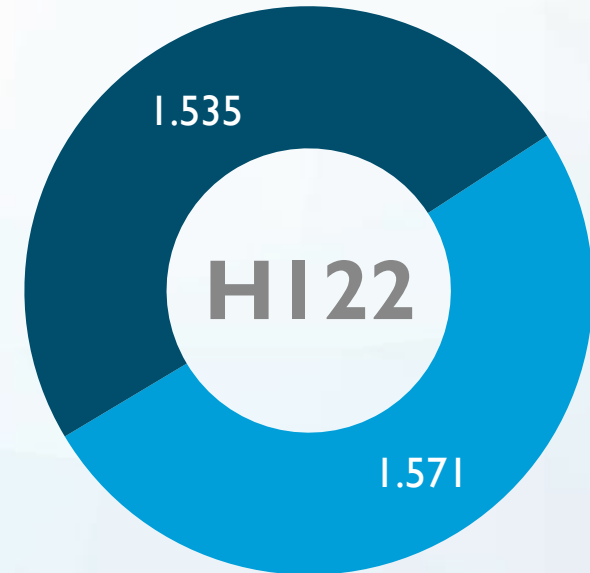
2.089 M€



● Cash ● Linee Committed non tirate

Posizione di liquidità al 30/06/2022⁽¹⁾

3.106 M€



● Cash ● Linee Committed non tirate

+1.017 M€

Strategia Finanziaria Allineata alla Sostenibilità: HIGHLIGHTS 2022





Social & Governance

50%
supply chain

Incrementare una Supply Chain sostenibile

Avviata collaborazione con EcoVadis per valutare e migliorare le performance di sostenibilità dei fornitori del Gruppo. Ad oggi sono circa 100 i fornitori oggetto di analisi, il 50% degli ordini di A2A

B-Smart

Innovazione e new ways of working

Inaugurato il centro polifunzionale B-Smart nella sede di Brescia, realizzato nel rispetto del protocollo NZEB¹ e ESG

EE+
corporate rating

Riconoscimenti

Standard Ethics alza il Corporate Rating di A2A a "EE+". A2A è l'azienda italiana con il rating più alto nel settore. Il risultato rileva il progresso verso il raggiungimento degli UN SDGs 7, 9, 12, 13 e 5

FT
ranking

A2A inclusa per il secondo anno consecutivo nella classifica "Europe's Climate Leaders" del Financial Times. L'elenco comprende le 400 aziende europee, hanno ridotto maggiormente il loro impatto sul e le emissioni di gas serra tra il 2015 e il 2020

KPI

Rifiuti trattati² (Mt)

2,8

+6%
vs 2021

Vendite di Energia Equivalente da WTE (GWh)

1.225

+10 GWh
vs 2021

Produzione fotovoltaica & eolica (GWh)

238

+58%
vs 2021

Energia verde venduta (TWh)

3,0

+25%
vs 2021

Manager donna (%)

25,2

+1,8 p.p.
vs 2021

Debito sostenibile (su debito totale)

55%

+24 p.p.
vs 2021

A2A Investor Relations Team

E-mail: ir@a2a.eu

Phone: +39 02 7720 3974

<http://www.a2a.eu/en/investor/>



a2a
LIFE COMPANY