

RELAZIONE sulla Gestione 2022



SISTEMI
SALERNO RETI GAS



SISTEMI
SALERNO RETI GAS

Relazione sulla gestione al bilancio di esercizio al 31 Dicembre 2022

Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A.

Società soggetta a direzione e coordinamento di Sistemi Salerno - Holding Reti e Servizi S.p.A.

Sede: Salerno, Via S. Passaro, 1

Capitale Sociale Euro 31.883.654,00 interamente versato

Iscritta al registro imprese n. 04080690656

presso la C.C.I.A.A. di Salerno

Signori Azionisti,

il 2022 è stato un altro anno fuori dal comune: a fronte di importanti segnali di ripresa economica, la guerra esplosa alle porte dell'Europa, già resa fragile dall'emergenza sanitaria causata dal COVID, ha mostrato le debolezze del mercato energetico europeo, fortemente dipendente dalla Russia, con conseguenze devastanti sui prezzi del gas e dell'energia e forti tensioni sui costi di tutte le materie prime. La società, pur messa alla prova da tale contesto, ha confermato il proprio operato puntando a coniugare i propri obiettivi di impresa con la consapevolezza del ruolo sociale che ricopre una azienda che gestisce un servizio pubblico essenziale ed imprescindibile per le comunità servite conciliando ciò con la massima tutela e protezione dei lavoratori.

Nel 2022 è stato conseguito un risultato operativo pari a € 3.279.700, con un decremento del – 25 % rispetto al dato dell'anno precedente, ed un utile netto pari a € 2.032.399. Tali risultati, nonostante le azioni di efficientamento dei processi e dei costi nonché l'incremento dei ricavi legati agli investimenti realizzati nelle nuove reti gas, risentono degli effetti sfavorevoli connessi alla revisione del metodo tariffario (5° periodo regolatorio), in particolare della riduzione del tasso di remunerazione del capitale investito.

Sottoponiamo alla Vostra attenzione i risultati conseguiti, impegnandoci a proseguire il lavoro strategico che ci attende nell'anno in corso: anche il 2023 si annuncia difficile a causa del perdurare del conflitto ucraino, dell'aumento dei prezzi delle materie prime e dell'estrema volatilità dei prezzi dell'energia. Gli obiettivi di lungo termine della nostra strategia, che mira a farsi trovare preparati alle procedure competitive per il rinnovo delle concessioni, pensate per promuovere il consolidamento degli operatori, favorendo al contempo quelli più efficienti e in grado di sostenere i maggiori piani d'investimento, ci consentono di affrontare questa fase con la consapevolezza di poter contare su una solida organizzazione e, soprattutto, sulle competenze ed i valori distintivi delle donne e degli uomini di Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A..

Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A.

Gruppo Sistemi Salerno

(già Salerno Energia Distribuzione S.p.A.)

www.grupposistemisalerno.it

Tel. 089 759502

Fax 089 727540

Via Stefano Passaro, 1

84134 Salerno

Direzione e coordinamento art. 2497 c.c.:

Sistemi Salerno – Holding Reti e Servizi S.p.A.

(già Salerno Energia Holding S.p.A.)

P. IVA, C.F e REA 04080690656

Capitale Sociale € 31.883.654 i.v.

SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO



UNI EN ISO 9001:2015

SISTEMA DI GESTIONE
AMBIENTALE CERTIFICATO



UNI EN ISO 14001:2015

SISTEMA DI GESTIONE
SICUREZZA CERTIFICATO



UNI ISO 45001:2018

Principali linee di azione esercizio 2022

a) Nuova denominazione sociale

La struttura del Gruppo Salerno Energia, di cui Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A. – già Salerno Energia Distribuzione S.p.A. – è parte, è frutto di un articolato processo di razionalizzazione, avviato nel 2000 con la trasformazione dell’Azienda Speciale in Salerno Energia Spa; un’evoluzione che, nel tempo, si è adattata ai cambiamenti legislativi, separando le attività in Società diverse nel settore gas (processo di unbundling), individuando, poi, una specifica Società quale soggetto per la gestione di taluni servizi strumentali ed annettendo al Gruppo nel 2011, Salerno Sistemi S.p.A. che gestisce l’intero ciclo idrico integrato sul territorio del Comune di Salerno: quanto precede, frutto di una visione innovativa e di sviluppo dei servizi pubblici locali sul territorio del Comune di Salerno, finalizzata anche a razionalizzare ed ottimizzare i servizi corporate garantiti a tutte le Società del Gruppo. I nuovi assetti societari del Gruppo, ormai consolidatisi, hanno fatto emergere la necessità di elaborare una nuova immagine coordinata di Gruppo che ne esaltasse il valore.

L’intento è stato di dare al gruppo societario un nome che mantenesse chiara la storia, che sapesse rendere manifesto il cambiamento e potesse essere il punto di partenza per le attività future: valorizzare, già dal nome, l’unità di azione e le finalità che caratterizzano le attività di gestione svolte dalla capogruppo e dalle sue controllate, concentrando l’attenzione sul concetto di “Sistema” nelle sue accezioni di “connessione di elementi in un tutto organico e funzionalmente unitario” e di “complesso di strumenti, meccanismi o elementi strutturali destinato a particolari fini tecnici”, in particolare, nella sua declinazione plurale, “Sistemi”. Come noto, la radice comune “Sistemi Salerno” è stata declinata su ciascuna società in varianti che rendono manifeste le rispettive linee di business, così da rafforzare l’identità di Gruppo. La denominazione scelta per Salerno Energia Distribuzione S.p.A., “Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A.”, in particolare, vuol rendere manifesta l’attività gestita dalla società nell’ambito della filiera del gas.

La campagna di lancio dei nuovi logo delle società del Gruppo, elaborati con l’obiettivo di comprendere nell’immagine, nel payoff e nel segno grafico tutte le attività che costituiscono il business delle società e il loro territorio di appartenenza, ha avuto avvio lunedì 2 maggio 2022 attraverso uscite pubblicitarie sui quotidiani salernitani, affissioni, banner web, post social sulla pagina Facebook di Gruppo e, in particolare, con uno spot da 60 secondi all’interno dei telegiornali locali pomeridiani e serali dei network Lira TV, Telecolore e TV Oggi Salerno.

b) Efficientamento processi operativi

È proseguito, anche nel 2022, il lavoro mirato al conseguimento di un progressivo efficientamento dei principali processi operativi; di seguito si riportano le principali evidenze:

- Letture misuratori e riduzione gas non contabilizzato

Nel 2022, sempre compatibilmente con le limitazioni conseguenti all’emergenza Covid-19, è proseguito l’impegno per conseguire un miglioramento nella gestione delle letture, anche attraverso la progressiva sostituzione dei misuratori tradizionali con i misuratori elettronici che permettono la lettura da remoto.

- Chiusure per morosità

Nonostante l’impegno dell’azienda per conseguire una migliore efficacia delle operazioni di intervento per l’interruzione delle forniture gas in presenza di morosità, soprattutto nel primo semestre dell’anno 2022, le attività hanno ancora risentito dell’emergenza Covid-2019 e delle conseguenti difficoltà di accesso presso i domicili degli utenti.

- Organizzazione

Ancora nel 2022 l’organizzazione aziendale ed i relativi processi hanno dovuto fare i conti con il perdurare del rischio COVID e le conseguenti nuove modalità gestionali adottate al fine di garantire la massima tutela e protezione dei lavoratori.

c) Sviluppo fatturato

Sistemi Salerno – Reti Gas ha confermato anche nell'esercizio appena concluso l'impegno a conseguire una crescita dimensionale attraverso lo sviluppo delle reti in portafogli.

Impianti gestiti e volumi vettoriati

Il perimetro aziendale di riferimento al 31/12/2022 può essere sintetizzato nella seguente scheda:

Impianti in esercizio	31.12.2022
Rete di distribuzione	Km 735.339
<i>Salerno (SA)</i>	<i>Km 285.103</i>
<i>San Mango Piemonte (SA)</i>	<i>Km 11.586</i>
<i>Vietri sul Mare (SA)</i>	<i>Km 26.012</i>
Salerno - S. Mango Piemonte – Vietri	Totale impianto Km 322.701
Montesarchio (BN)	Km 40.296
Missanello (PZ)	Km 12.519
Contrada (AV)	Km 6.445
Campagna (SA)	Km 27.998
<i>Buonabitacolo (SA)</i>	<i>Km 21.899</i>
<i>Casalbuono (SA)</i>	<i>Km 14.450</i>
<i>Sanza (SA)</i>	<i>Km 23.579</i>
Buonabitacolo - Casalbuono – Sanza	Totale impianto km 59.928
Calvello (PZ)	Km 20.663
Auletta (SA)	Km 9.879
Solofra (AV)	Km 39.014
Battipaglia (SA)	Km 137.843
<i>Bellizzi (SA)</i>	<i>Km 23.670</i>
<i>Montecorvino Pugliano (SA)</i>	<i>Km 9.816</i>
Bellizzi – Montecorvino Pugliano (SA)	Totale impianto Km 33.486
<i>Caggiano (SA)</i>	<i>Km 16.237</i>
<i>Pertosa (SA)</i>	<i>Km 8.330</i>
Caggiano - Pertosa (SA)	Totale impianto Km 24.567

Cabine	N 213
IPRM (Impianto di Prima Riduzione e Misura – I Salto)	N 13
Impianti di interscambio	N 2
GRF (Gruppi di Riduzione e Misura – II Salto)	N 205

Protezione catodica e telecontrollo	
Impianti di Protezione catodica	N 44
Cabine di I Salto telecontrollate	N 12

Quadro normativo e tariffario

Distribuzione gas

Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura del gas

L'attività di distribuzione e misura del gas naturale è regolamentata dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Tra le sue funzioni vi sono la determinazione e l'aggiornamento delle tariffe, nonché la predisposizione delle regole per l'accesso alle infrastrutture e per l'erogazione dei relativi servizi.

Il sistema tariffario prevede in particolare che i ricavi di riferimento per la formulazione delle tariffe siano determinati in modo da coprire i costi sostenuti dall'operatore e consentire un'equa remunerazione del capitale investito. Le categorie di costi riconosciuti sono tre:

- il costo del capitale investito netto ai fini regolatori RAB (Regulatory Asset Base) attraverso l'applicazione di un tasso di remunerazione dello stesso;
- gli ammortamenti economico - tecnici, a copertura dei costi di investimento;
- i costi operativi, a copertura dei costi di esercizio.

Il 2022 è il terzo anno del V Periodo di Regolazione (2020-2025) del sistema tariffario della distribuzione e misura del gas, disciplinato dalla **delibera 570/2019** con la quale l'Autorità ha approvato la regolazione tariffaria del settore della distribuzione e misura gas. Il quadro offerto è, per il primo triennio 2020-2022, in sostanziale continuità metodologica e rimanda di fatto al secondo triennio del periodo regolatorio gli interventi più innovativi. Tuttavia, a fronte di un tale contesto di continuità metodologica, risultano particolarmente significativi alcuni interventi: la delibera, in particolare, definisce i criteri per la fissazione dei livelli dei costi operativi (determinando una significativa diminuzione del livello di costo riconosciuto) e fissa i tassi di recupero di produttività per il periodo 2020-2025 (x-factor); riduce, inoltre, il valore del parametro β asset relativo al servizio di misura del gas naturale equiparandolo a quello dei servizi di distribuzione, che non è stato variato rispetto al 2019 ed è pari a 0,439, per il sotto-periodo 2020-2023. A seguito della variazione del β asset del servizio di misura, il tasso di remunerazione del capitale investito (WACC) di tale servizio diminuisce dal 6,8%, in vigore per il 2019, al 6,3% allineandosi al tasso del servizio di distribuzione.

Con la **Delibera 614/2021/R/com** l'Autorità ha disposto i criteri per la determinazione e l'aggiornamento dei tassi di remunerazione (WACC) dei servizi infrastrutturali regolati dei settori elettrico e gas per il periodo 2022-2027. Per i servizi di distribuzione e misura gas è stato disposto un tasso pari al 5,6% che sarà valido per il primo triennio del periodo regolatorio (ma con la possibilità di aggiornamento anticipato a fine 2023 se verrà soddisfatta la condizione di trigger, ovvero se aggiornando un sottogruppo di parametri si otterrà una variazione dei WACC superiore allo 0,5%). I nuovi tassi WACC di tutti i servizi regolati risultano di 0,7%-0,8% più bassi rispetto a quelli in vigore per il triennio 2019 - 2021. ma una diminuzione di tali tassi era diffusamente attesa dagli analisti e dal mercato data la dinamica dei parametri di mercato osservata dall'ultimo aggiornamento dei tassi WACC effettuato a fine 2018 e dati i documenti di consultazioni pubblicati da ARERA precedentemente alla delibera 614/2021/R/com che avevano portato a stimare variazioni dei WACC anche nell'intervallo fra -1% e -1,2%.

La **Delibera n. 620/2021/R/gas** ha approvato le tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione, misura e commercializzazione del gas naturale e gli importi di perequazione bimestrale d'acconto relativi al servizio di distribuzione del gas naturale per l'anno 2022. La Delibera ha inoltre determinato i valori espressi in euro/punto di riconsegna, validi per l'anno 2022, delle componenti a copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione misura e commercializzazione, nonché della componente a copertura dei costi di capitale centralizzati.

La **Delibera n. 634/2021/R/gas** ha posticipato al 30 aprile dell'anno t la pubblicazione delle tariffe di riferimento provvisorie relative all'anno t e al 31 marzo dell'anno t+1 la pubblicazione delle tariffe di riferimento definitive relative all'anno t.

La **Delibera n. 154/2022/R/gas** ha determinato le tariffe di riferimento definitive per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2021, calcolate sulla base dei dati patrimoniali consuntivi relativi all'anno 2020.

La **Delibera n. 194/2022/R/gas** ha determinato le tariffe di riferimento provvisorie per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2022, sulla base dei dati patrimoniali preconsuntivi relativi all'anno 2021, ai sensi dell'articolo 3, comma 2, della RTDG.

La **Delibera n. 282/2022/R/gas** ha aggiornato, con validità per il triennio 2019-2021 e per il triennio 2022-2025, il tasso di interesse, da applicare per la determinazione del rimborso ai gestori uscenti degli importi per la copertura degli oneri di gara, pari al costo del capitale di debito in termini nominali post tasse, determinato in coerenza con le disposizioni del TIWACC 2022-2027, pari al 3,59%.

A valle del documento di consultazione 263/2022/R/gas, l'Autorità, con la **Delibera n. 269/2022/R/gas**, ha introdotto importanti novità nella regolazione del servizio di misura del settore gas. In particolare, per gli smart meter di classe G4/G6 è prevista la rilevazione delle letture con cadenza mensile. Inoltre, sono confermati nuovi indennizzi, sia nei confronti dei clienti finali (consumo annuo fino a 5.000 smc) in caso di ripetuta indisponibilità delle letture di fine mese, sia nei confronti delle società di vendita (misuratori di classe maggiore o uguale a G10), in relazione alla performance di misura in termini di qualità dei dati e rispetto delle tempistiche. Per quanto concerne gli indennizzi ai clienti finali, l'Autorità ha previsto un meccanismo di riconoscimento dei costi al distributore per indennizzi di mancata lettura fino ad un livello di insuccesso fisiologico, fissato in prima applicazione pari a 4,8% e 5%, rispettivamente per i punti con consumi annui superiori a 500 Smc e per i punti con consumi annui fino a tale soglia. Il provvedimento entra in vigore il 1° aprile 2023.

Bonus sociale

Come disposto dal decreto-legge 124/19, l'ARERA ha pubblicato la **delibera 63/2021/R/com**, successivamente integrata dalla **257/2021/R/com**, che ha disciplinato la nuova modalità di erogazione del bonus economico a partire dal 2021. La nuova disciplina, seguita ad una serie di Focus Group e consultazioni volute da ARERA, permette al cliente finale in condizioni disagiate di ricevere automaticamente lo sconto in bolletta senza doverne fare apposita richiesta. Il nuovo processo di erogazione del bonus prevede un ruolo centrale da parte dell'INPS, che deve individuare i soggetti destinatari dell'agevolazione, e del Sistema Informativo Integrato (SII), il cui ruolo principale è quello di individuare la fornitura da agevolare e garantire l'unicità dell'agevolazione per nucleo familiare e per anno di competenza. Con una serie di altri provvedimenti, l'Autorità ha inoltre provveduto a disciplinare l'erogazione dei ratei di bonus residui di competenza 2020 e l'erogazione del recupero dei ratei dovuti per i primi mesi del 2021 ma ancora non corrisposti in quanto la nuova disciplina è entrata in vigore solo dal 1° luglio 2021 per gli operatori della vendita. Al fine di minimizzare gli incrementi della spesa per la fornitura previsti nel quarto trimestre dell'anno, con la successiva **delibera 396/2021/R/com** è stato introdotto un bonus sociale integrativo con riferimento al periodo di competenza delle fatturazioni compreso tra il 1° ottobre e il 31 dicembre 2021. Con le successive **delibere 635/2021/R/com, 141/2022/R/com, 295/2022/R/com, e 735/2022/R/com** l'ARERA ha confermato il bonus sociale integrativo per tutto l'anno 2022.

Misuratori gas dell'utenza diffusa

Con la **Delibera 269/2022/R/gas** l'Autorità ha introdotto importanti novità nella regolazione del servizio di misura del settore gas. In particolare, per gli smart meter di classe G4/G6 è prevista la rilevazione delle letture con cadenza mensile. Inoltre, sono confermati nuovi indennizzi, sia nei confronti dei clienti finali (consumo annuo fino a 5.000 smc) in caso di ripetuta indisponibilità delle letture di fine mese, sia nei confronti delle società di vendita (misuratori di classe maggiore o uguale a G10), in relazione alla performance di misura in termini di qualità dei dati e rispetto delle tempistiche. Per quanto concerne gli indennizzi ai clienti finali,

L'Autorità ha previsto un meccanismo di riconoscimento dei costi al distributore per indennizzi di mancata lettura fino ad un livello di insuccesso fisiologico, fissato in prima applicazione pari a 4,8% e 5%, rispettivamente per i punti con consumi annui superiori a 500 Smc e per i punti con consumi annui fino a tale soglia. Al fine di consentire alle imprese di distribuzione e di vendita i necessari adeguamenti informativi, operativi e organizzativi, la decorrenza delle nuove disposizioni è fissata per quasi tutte le prescrizioni al 1° aprile 2023.

Settlement gas

La delibera 148/2019 ha modificato il nuovo Testo Integrato del Settlement Gas (TISG) per recepire la riforma del processo di aggiornamento della relazione di corrispondenza tra utente del bilanciamento e punto di riconsegna della rete di distribuzione approvata dalla delibera 155/2019: in essa si prevede che la gestione della filiera commerciale sia affidata al Sistema Informativo Integrato (SII) dal 1° gennaio 2020: sul SII sarà pertanto mappato il rapporto di corrispondenza tra Utente del Bilanciamento (shipper), utente della distribuzione (società di vendita) e punto di riconsegna (PdR). Questo processo è anche funzionale alla riforma dei processi di conferimento sul City Gate che sarebbe dovuta entrare in vigore a decorrere dall'anno termico 2020-2021 e, a seguito di successive proroghe, posticipato con delibera 225/2022 al 1° ottobre 2023. La nuova disciplina del settlement, per come era stata disegnata, aveva indotto un elevato rischio di default che poteva riverberarsi su tutti i clienti sottostanti la stessa Cabina Remi (City gate); pertanto ARERA ha poi apportato dei correttivi alle del. 155/2019 e 249/2012 su attivazione ultima istanza (del. 88/2020/R/gas): i servizi di ultima istanza si attivano per singolo PdR; attivazione dei SUI (FUI e default) decorsi 6 mesi di default trasporto. A valle della pubblicazione da parte di Snam dei primi bilanci di competenza del 2020, sono state riscontrate diverse anomalie – risolte in gran parte solo al termine del 2020 - nei dati di allocazione restituiti dal SII, che riflettono i criteri della nuova disciplina di settlement. A fronte del potenziale impatto economico derivante da tali inefficienze, le principali associazioni hanno tempestivamente inviato segnalazioni ad ARERA, SNAM e SII, al fine di ottenere la correzione delle anomalie rilevate che, laddove non risolte, avrebbero determinato corrispettivi di scostamento del tutto ingiustificati e avrebbero generato un danno economico ingente per gli operatori coinvolti. Con la delibera 521/2020/R/gas ARERA ha approvato le semplificazioni proposte alla procedura di rettifica dei dati di prelievo e ha disposto la sospensione dell'applicazione del corrispettivo richiesto da Snam Rete Gas per la rettifica.

Con il Documento di consultazione 157/2022 – Orientamenti finali in tema di riforma del processo di conferimento della capacità di trasporto – Focus nuove penali per le imprese di distribuzione – l'Autorità illustra gli orientamenti circa il completamento del quadro applicativo della riforma dei conferimenti della capacità trasporto. In particolare, per quanto concerne il potenziale impatto del provvedimento finale per i distributori, è proposto un meccanismo di penali che incentivi l'impresa di distribuzione a procedere tempestivamente alla rettifica dei dati di misura anomali ai fini del settlement.

Efficienza energetica

L'obiettivo di miglioramento dell'efficienza energetica negli usi finali, in Italia, è stato implementato principalmente attraverso il meccanismo dei Titoli di Efficienza Energetica (TEE o Certificati Bianchi). Essi certificano il conseguimento di risparmi energetici negli usi finali dell'energia ottenuti attraverso la realizzazione di progetti e interventi di efficienza energetica, valutati ed approvati dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

Il meccanismo dei TEE è stato istituito dal Ministero delle Attività Produttive, di concerto con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio attraverso il Decreto Ministeriale del 20 luglio 2004, successivamente modificato e integrato dal Decreto Ministeriale del 21 dicembre 2007, dal Decreto Ministeriale del 28 dicembre 2012, dal Decreto Ministeriale dell'11 gennaio 2017 e infine dal Decreto Ministeriale 10 maggio 2018, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana il 10 luglio 2018.

A fronte dei quantitativi nazionali annui di risparmio energetico che devono essere perseguiti attraverso il meccanismo dei certificati bianchi, l’Autorità determina i relativi obiettivi specifici di risparmio energetico in capo ai distributori di energia elettrica e di gas naturale con più di 50.000 clienti finali connessi alla propria rete.

Al termine di ogni anno d’obbligo ciascun distributore – a fronte dell’annullamento dei certificati – riceve da parte della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali un rimborso sulla base di fondi costituiti attraverso la componente RE e UC7 delle tariffe di distribuzione.

Con la Determinazione n. 1/2020 – DMRT del 31 gennaio 2020 – modificata successivamente con la Determinazione 06/2021 a seguito della pubblicazione del DM 21 maggio 2021 - l’Autorità ha aggiornato gli obblighi quantitativi nazionali di incremento dell’efficienza energetica degli usi finali di gas naturale, da conseguire nell’anno 2020 da parte dei distributori con più di 50.000 clienti finali connessi alla propria rete di distribuzione alla data del 31 dicembre 2018, tagliando gli obblighi relativi al 2020 e fissando per i successivi anni degli obiettivi di risparmio energetico più contenuti rispetto al passato.

In data 28 giugno 2022 è stata approvata dall’Autorità la Delibera n. 292/2022/R/efr che determina, ai sensi della Delibera n. 270/2020/R/efr, il contributo tariffario da riconoscere ai distributori adempienti ai propri obiettivi di risparmio energetico nell’ambito del meccanismo dei TEE per l’anno d’obbligo 2021, che ha avuto inizio il 17 luglio 2021 e termine il 31 maggio 2022. Tenuto conto dei parametri rilevanti di quantità e prezzo dei TEE scambiati sul mercato e tramite transazioni bilaterali, e della quantità di titoli nella disponibilità degli operatori rispetto agli obiettivi dei soggetti obbligati, il contributo tariffario è previsto nella misura di 253,44 €/TEE (pari alla somma del cap di 250 €/TEE e del contributo addizionale unitario di 3,44 €/TEE).

Analisi del mercato di riferimento e rischio correlato

La Società, operando in regime di concessione e, peraltro, con ricavi determinati da tariffe, non è soggetta a rischi di mercato per il periodo di durata della concessione. Inoltre, la Società presenta un portafoglio di località in gestione sufficientemente articolato.

Sintesi dei risultati

Nel corso dell’esercizio 2022 sono stati conseguiti i risultati sintetizzati dagli indicatori che seguono. Un ulteriore quadro analitico sarà offerto in sede di commento dei “Risultati economico finanziari”.

Valori al 31/12/2022

DATI ECONOMICI		
Ricavi totali	€	12.264.966
Differenza valore e costi della produzione	€	3.279.700
Utile netto dell’esercizio	€	2.032.399
DATI PATRIMONIALI E FINANZIARI		
Immobilizzazioni nette	€	51.498.819
Patrimonio netto (comprensivo del risultato d’esercizio)	€	37.997.779
Indebitamento finanziario complessivo	€	7.103.630
DATI E INDICATORI GESTIONALI		
Volumi gas vettoriati	Mc	68.494.998
Punti di Riconsegna attivi	n.	85.753
Consistenza media del personale a fine anno	n°	46

Si segnalano, inoltre, i seguenti fatti di rilievo per l'esercizio 2022:

- Comune di Auletta: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Battipaglia: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Bellizzi: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Buonabitacolo: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Caggiano: sono stati messi in esercizio i tratti di rete parzialmente realizzati dal Comune e completati da SSRG e sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Pertosa: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Calvello: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Campagna: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Casalbuono: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Contrada: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Montecorvino Pugliano (frazioni Bivio Pratole e Pagliarone): è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Montesarchio: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Salerno: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Sanza: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Solofra: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Vietri sul Mare: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.
- Comune di Missanello: sono stati installati i sistemi di monitoraggio della pressione di rete.

Sono da segnalare le seguenti attività rilevanti del 2022:

- è continuata la campagna di sostituzione programmata dei contatori G4 Smart meter per adempiere agli obblighi imposti dall'ARERA (ex AEEGSI). Al 31/12/2022 sono stati installati 27.833 misuratori elettronici.

Gestione rete e interventi di sviluppo e rinnovo

Al 31/12/2022 Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A. ha in portafoglio le seguenti concessioni di gestione della rete gas:

1. Auletta
2. Battipaglia
3. Bellizzi
4. Buonabitacolo
5. Caggiano
6. Calvello
7. Campagna
8. Casalbuono
9. Contrada
10. Missanello
11. Montecorvino Pugliano (frazioni Bivio Pratole e Pagliarone)
12. Montesarchio

13. Pertosa
14. Salerno
15. San Mango Piemonte
16. Sanza
17. Solofra
18. Vietri sul Mare

Nel nuovo scenario normativo e di mercato, l'acquisizione di nuove concessioni è subordinata alla partecipazione alle gare d'ambito. Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A., dopo l'accordo di partnership industriale con Aquamet S.p.A., si sta preparando ai nuovi scenari di riferimento preparandosi ad affrontare le sfide derivanti dal nuovo quadro normativo.

Investimenti 2023

Nel 2023 si prevede la realizzazione dei seguenti lavori:

- ampliamento del sistema di telecontrollo della protezione catodica;
- rinnovamento del sistema di telecontrollo delle cabine Remi e dei GRF;
- proseguimento sostituzione contatori con apparecchi elettronici (nuovi obblighi normativi);
- completamento della rete di Piazza della Libertà nel Comune di Salerno.

Ulteriori azioni previste per il 2023

Sono previste azioni per:

- 1) Monitoraggio processi relativi al Servizio di Default.
- 2) Completamento dell'implementazione del nuovo sistema cartografico ESRI
- 3) Preparazione strategia per la competizione in gara d'ambito.

Risorse umane

La consistenza del personale al 31 dicembre 2022 è pari a n. 46 unità (n. 20 operai, n. 21 impiegati, n. 3 quadri, n. 2 dirigenti). Il decremento occupazionale è scaturito dal collocamento in pensione di n. 1 dipendente. Nell'anno 2022 è proseguito il miglioramento della capacità organizzativa del Gruppo Sistemi Salerno e, pertanto, n. 01 dipendente è stato distaccato a Sistemi Salerno - Holding Reti e Servizi S.p.A., nel settore Affari Generali.

Sono state realizzate complessivamente n. 375 ore di formazione manageriale/gestionale. I principali argomenti formativi trattati nel corso dell'esercizio sono relativi agli adempimenti degli obblighi di formazione per il personale – aggiornamento rischio alto, prevenzione incendi ed emergenza, aggiornamento per RLS, preposti - previsti dal D. Lgs. 81/08, segnaletica stradale in presenza di traffico veicolare, utilizzo DPI anticaduta e respiratori, primo soccorso nonché all'aggiornamento professionale (es. saldatori su polietilene, aggiornamento procedura acquisti).

Nel corso del 2023 prosegue l'attività di formazione del personale, realizzata, laddove possibile, sia direttamente in azienda che presso società di rilievo primario. La Società considera l'attività formativa necessaria per garantire un elevato livello di qualificazione e per ottenere standard più elevati del servizio erogato.

Relazioni industriali


I rapporti con i dipendenti sono improntati a franchezza e chiarezza e determinano relazioni industriali nel complesso positive. È pienamente applicato il nuovo Contratto Unico del settore Gas-Acqua, sottoscritto in data 30 settembre 2022 e reso completamente operativo dal 04 novembre 2022.

È pienamente applicato l'accordo sindacale sul premio di risultato per il triennio 2020-2022, sottoscritto il 26/05/2020 ed aggiornato l'11 gennaio 2021.

Rimane molto positivo il rapporto con Utilitalia; gli stretti contatti con la federazione nazionale permettono di intrattenere relazioni con società che svolgono attività analoghe a quelle di Sistemi Salerno – Reti Gas, determinando occasioni di confronto e di crescita.

Risultati economico finanziari

La gestione economica è espressa in modo sintetico nel prospetto di seguito esposto, ottenuto riclassificando secondo criteri gestionali i dati del Conto economico del 2022; comparati con l'esercizio precedente:


	Conto economico			
	Consuntivo 2022	Consuntivo 2021	Delta	Delta %
A. RICAVI DI ESERCIZIO	12.174.765	12.926.077	(751.312)	(5,81%)
Vettoriamento	9.416.569	9.755.999	(339.430)	(3,48%)
Progettazione e costruzione reti	1.326.930	1.406.117	(79.187)	(5,63%)
Interventi tecnici extra-vettoriamento	665.159	976.152	(310.994)	(31,86%)
Altri ricavi	766.108	787.809	(21.701)	(2,75%)
B. COSTI DI ESERCIZIO	4.593.034	4.463.019	130.014	2,91%
Canoni di concessione rete	261.459	265.899	(4.440)	(1,67%)
Oneri diversi di gestione	357.083	428.660	(71.577)	(16,70%)
Personale	2.937.114	2.857.075	80.040	2,80%
Per materie prime, sussidiarie e di consumo	361.528	320.586	40.942	12,77%
Costi per servizi (produzione)	675.849	590.800	85.050	14,40%
Costi per servizi - smart metering	-	-	-	-
C. GROSS MARGIN (A-B)	7.581.731	8.463.057	(881.326)	(10,41%)
D. AMMORTAMENTI E ACCANTONAMENTI DIVERSI	2.489.523	2.382.512	107.010	4,49%
Ammortamenti	2.489.523	2.392.537	96.985	4,05%
Variazioni delle rimanenze	-	(10.025)	10.025	(100,00%)
E. PRIMO MARGINE (Risultato lordo industriale)	5.092.209	6.080.545	(988.336)	(16,25%)
F. COSTI GOVERNABILI	1.592.974	1.562.145	30.829	1,97%
Costi per servizi di struttura / Sede	1.050.175	1.073.645	(23.470)	(2,19%)
Spese Generali	391.679	342.455	49.224	14,37%
Imposte e canoni	151.120	146.045	5.075	3,47%
G. REDDITO OPERATIVO GESTIONE CARATTER.	3.499.235	4.518.400	(1.019.165)	(22,56%)
H. ONERI FINANZIARI NETTI	(165.673)	(160.601)	(5.072)	3,16%
Oneri finanziari	(165.694)	(160.802)	(4.892)	3,04%
Proventi finanziari	22	201	(180)	(89,29%)
I. ONERI STRAORDINARI NETTI	(143.624)	(63.247)	(80.376)	127,08%
Oneri straordinari	(191.494)	(153.615)	(37.880)	24,66%
Proventi straordinari	47.871	90.367	(42.496)	(47,03%)
L. UTILE DI RESPONSABILITA' (G-H-I)	3.189.939	4.294.552	(1.104.613)	(25,72%)
M - IMPOSTE DEL PERIODO	1.157.540	1.548.848	(391.308)	(25,26%)
Imposte d'esercizio	1.038.465	1.358.887	(320.421)	(23,58%)
Imposte d'esercizio anticipate	119.074	189.962	(70.887)	(37,32%)
N - RISULTATO CIVILISTICO	2.032.399	2.745.704	(713.305)	(25,98%)

La gestione operativa del 2022 ha visto il totale dei ricavi attestarsi a euro 12.174.765 a fronte di costi operativi per complessivi euro 4.593.034 con un *gross margin* pari ad euro 7.581.731 in flessione del -10,41% rispetto al 2021 per effetto della diminuzione dei ricavi di vettoriamento, a seguito della modifica della remunerazione del capitale investito, e della riduzione dei ricavi per servizi tecnici.

Il risultato ante imposte, dopo la gestione straordinaria, risulta pari ad euro 3.189.939 in diminuzione rispetto al 2021.


L'utile netto civilistico conseguito, dopo aver accantonato imposte per euro 1.157.540, ammonta a euro 2.032.399, in diminuzione rispetto al 2021 del -25,98%.

La situazione patrimoniale è rappresentata nel prospetto che segue, ottenuto sempre riclassificando secondo criteri gestionali i dati di bilancio:

	STATO PATRIMONIALE			
	Consuntivo 2022	Consuntivo 2021	Delta	Delta %
IMMOBILIZZAZIONI	52.591.864	52.695.955	(104.091)	-0,20%
Materiali totali	49.261.466	48.858.702	402.764	0,82%
Terreni e Fabbricati	120.790	125.001	(4.211)	-3,37%
Reti di distribuzione	26.702.701	27.162.543	(459.841)	-1,69%
Derivazione e allacciamenti	14.000.924	13.917.003	83.921	0,60%
Cabine I salto	1.615.943	1.668.543	(52.600)	-3,15%
Cabine II salto	741.408	611.847	129.561	21,18%
Protezione catodica	790.874	787.039	3.835	0,49%
Impianti di Telecontrollo	4	19	(15)	-78,96%
Misuratori	1.289.798	1.330.217	(40.419)	-3,04%
Misuratori elettronici	3.593.565	2.839.976	753.588	26,54%
Attrezzature industriali	126.326	105.574	20.752	19,66%
Mobili e arredi	6.717	9.081	(2.364)	-26,03%
Macchine elettroniche d'ufficio	56.307	75.233	(18.926)	-25,16%
Altri impianti	80.730	93.027	(12.298)	-13,22%
Impianti in costruzione	135.378	133.599	1.779	1,33%
Immateriali totali	558.227	704.556	(146.329)	-20,77%
Costi di ricerca, di sviluppo e pubblicità	-	-	-	-
Diritti di brevetto industriale	378.728	518.950	(140.222)	-27,02%
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	11.194	14.405	(3.211)	-22,29%
Avviamento	-	-	-	-
Spese aumento di capitale	-	-	-	-
Immobilizzazioni in corso e acconti	41.662	43.985	(2.324)	-5,28%
Altre	126.643	127.216	(573)	-0,45%
Finanziarie	2.772.171	3.132.697	(360.526)	-11,51%
Partecipazioni in imprese controllate	-	-	-	-
Partecipazioni in imprese collegate	-	-	-	-
Partecipazioni in altre imprese	-	-	-	-
Crediti VS altri (Erario e INA)	2.772.171	3.132.697	(360.526)	-11,51%
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	(1.175.559)	2.497.652	(3.673.211)	-147,07%
Giacenze di magazzino	810.522	512.957	297.565	58,01%
Crediti commerciali	105.478	4.400.907	(4.295.430)	-97,60%
Attività diverse	1.805.940	874.536	931.404	106,50%
Debiti commerciali	3.417.505	2.785.380	632.125	22,69%
Passività diverse	479.993	505.369	(25.375)	-5,02%
CAPITALE INVESTITO	51.416.304	55.193.607	(3.777.303)	-6,84%
FONDI DIVERSI	8.581.429	8.585.251	(3.822)	-0,04%
CAPITALE INVESTITO NETTO	42.834.875	46.608.356	(3.773.481)	-8,10%
RISULTATO CIVILISTICO	2.032.399	2.745.704	(713.305)	-25,98%
Indebitamento (al netto liquidità)	4.837.097	8.171.843	(3.334.746)	-40,81%
Patrimonio netto	35.965.380	35.690.809	667.196	1,90%

Il notevole decremento registrato nei crediti commerciali rispetto al 2021 è dovuto principalmente agli interventi normativi che, al fine di minimizzare l'impatto del rincaro dei prodotti energetici sull'utente finale, hanno azzerato talune componenti tariffarie e creato nuove componenti negative.

In particolare, nel corso del 2022 l'ARERA, stante le notevoli problematiche dei prezzi dell'energia e dei rincari delle bollette energetiche, come già previsto a fine 2021, ha disposto l'azzeramento, per tutti i clienti del settore gas, delle componenti relative agli oneri di sistema e l'introduzione di bonus sociali integrativi (estensione del Bonus Gas preesistente). Inoltre, dal secondo trimestre 2022 in poi, con le Delibere n. 148/2022/R/gas e n. 296/2022/R/gas, è stato previsto un aggiornamento della componente UG2 con l'applicazione di una componente di segno negativo agli scaglioni di consumo fino a 5mila Sm3/anno, al fine di trasferire sin da subito ai clienti finali gli effetti contenitivi delle misure adottate in relazione all'eccezionale situazione di tensione nel funzionamento dei mercati del gas. L'effetto economico di tale fattispecie per la Società è nullo in quanto tali partite vengono interamente riaddebitate alla CSEA; ciò ha però comportato l'aumento dei crediti verso la CSEA e l'insorgere di debiti verso le Società di Vendita, e "altri debiti" per le componenti negative UG2 e Bonus Gas.

	Cash Flow	
	Consuntivo 2022	Consuntivo 2021
A) FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORRENTE		
AUTOFINANZIAMENTO		
Risultato di periodo	2.032.399	2.745.704
Ammortamenti	2.489.523	2.392.537
Incremento/(Decremento) fondi	(3.822)	(237.832)
Totale autofinanziamento	4.518.100	4.900.410
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO		
Decremento/(Incremento) delle rimanenze	(297.565)	(10.025)
Decremento/(Incremento) dei crediti commerciali	4.295.430	(23.521)
Decrem./((Incr.) delle attività diverse	(931.404)	(121.863)
Incremento/(Decremento) debiti commerciali	632.125	647.125
Incr./((Decrem.) delle passività diverse	(25.375)	6.387
Totale variazione del CCN	3.673.211	498.103
TOT. FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORRENTE	8.191.311	5.398.513
B) FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO		
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	114.603	244.492
Investimenti in immobilizzazioni materiali	2.631.354	2.798.556
<i>di cui capitalizzazione ore uomo</i>	1.326.930	1.406.117
Incr./((Decrem.) immobilizzazioni finanziarie	(360.526)	(69.182)
Valore di realizzo da immobilizzazioni materiali		
Valore di realizzo da immobilizzazioni immateriali		
TOT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO	2.385.431	2.973.866
C) FREE CASH FLOW (A-B)	5.805.880	2.424.647
D) FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO		
Incr./((Decrem.) finanziamenti m/l termine	(1.281.640)	(1.250.630)
Incr./((Decrem.) finanziamenti b/termine	185.173	1.436.742
Incr./((Decrem.) di patrimonio netto	(2.471.134)	(2.641.041)
TOT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	(3.567.601)	(2.454.928)
DISPONIBILITA' LIQUIDE INIZIALI	28.254	58.535
DISPONIBILITA' LIQUIDE FINALI	2.266.533	28.254

Di seguito si elencano alcuni indici sintetici rappresentativi:

Key performance indicators		2022	2021	Delta	Delta %
Indicatori di solidità					
Quoziente primario di struttura	Mezzi propri / Attivo fisso	72,25%	72,94%	-0,69%	-0,95%
Quoziente secondario di struttura	(Mezzi propri + Passività consolidate) / Attivo Fisso	77,95%	81,06%	-3,1%	-3,8%
Indicatori di redditività					
ROE Netto	Risultato netto / Mezzi propri	5,3%	7,1%	-1,79%	-25,12%
ROI	Risultato Operativo / (C/O - Passività operative)	8,2%	9,7%	-1,53%	-15,73%
ROS	Risultato Operativo / Ricavi Vendite	28,7%	35,0%	-6,21%	-17,78%
Indicatori di solvibilità					
Quoziente di disponibilità	Attivo corrente / passività correnti	62,2%	89,0%	-26,83%	-30,15%
Quoziente di tesoreria	(Liquidità differite + liquidità immediate) / Passività Correnti	87,1%	121,2%	-34,07%	-28,11%

Il bilancio 2022 è oggetto di revisione legale da parte della società Deloitte & Touche S.p.A.

Fatti di rilievo intervenuti nel corso e dopo l'esercizio e prevedibile evoluzione della gestione

Metanizzazione Comune di Bonea

A seguito di Delibera di Giunta Regionale la Regione Campania ha pubblicato un avviso per incentivare il completamento della metanizzazione dei territori regionali. Il Comune di Bonea si è quindi attivato ed ha indetto una procedura per l'individuazione di un soggetto in grado di garantire l'alimentazione della rete di distribuzione (da costruire) da un Comune limitrofo.

Considerata la distanza e la continuità tra il Comune di Bonea e quello di Montesarchio, Sistemi Salerno Reti Gas ha risposto all'avviso del Comune, risultando l'unica candidata a partecipare.

L'offerta formulata contemplava la possibilità di costruire e gestire la rete di distribuzione rendendosi da subito disponibili alla elaborazione del progetto esecutivo della nuova rete ed alla copertura della parte di costo non finanziata con il contributo pubblico, a condizione che fosse ottenuto dal Comune di Bonea un cofinanziamento pubblico nella misura minima del 53%.

A valle di ciò il Comune di Bonea si candidava per l'ottenimento dei finanziamenti pubblici previsti dal bando regionale chiedendo al Comune di Montesarchio la disponibilità di estensione della rete – già insistente nel territorio comunale- ed inviando la richiesta alla Regione, corredata dalla documentazione progettuale elaborata da Sistemi Salerno - Reti Gas.

Il progetto elaborato prevede un impegno economico pari a euro 2.134.124,20, di seguito si riportano i dati quantitativi salienti:

- Alimentazione da Cabina Remi di Montesarchio;
- Lunghezza rete MP M. 1.595
- Lunghezza rete BP M. 7.250
- GRF N. 1
- Numero diramazioni di utenza 239
- Numero allacciamenti aerei 358
- Numero contatori 358

Nel gennaio 2022 la Regione Campania ha pubblicato la graduatoria degli ammessi in cui il Comune di Bonea risulta essere al secondo posto ed ha inviato richiesta della documentazione di completamento della pratica. Sistemi Salerno Reti Gas si è attivata in tal senso e conta di poter soddisfare ampiamente entro i termini fissati (aprile 2023) tale richiesta.

Progetto Romeo/Pontecagnano

Attraverso la partecipazione di Mediterranea Energia (Gruppo Conscoop) nel consorzio interessato all'acquisto della NewCo Romeo (progetto che comprende 42 concessioni di distribuzione dislocate all'interno di cinque diversi ATEM) Sistemi Salerno - Reti Gas S.p.A. ha lavorato alla valutazione dei parametri della concessione di Pontecagnano trovando di proprio interesse l'acquisizione (la società, si ricorda, è partecipata da Aquamet, società controllata da Mediterranea Energia).

Tale comune è di particolare rilevanza e appetibilità in quanto confinante con il territorio di comuni in cui la Sistemi Salerno - Reti Gas S.p.A. (già Salerno Energia Distribuzione) è presente.

La concessione di Pontecagnano conta 6.614 PdR e 5 FTE, nel 2020 ha generato ricavi per euro 858 mila con costi per euro 403 mila, restituendo un EBITDA del 53%. L'esborso finanziario per l'acquisizione di Pontecagnano è di euro 3.475.000, valore di rimborso stimato dal venditore, superiore al valore RAB di euro 3.140.000 ma comunque appetibile in ragione del fatto che rientra nel contesto territoriale. È prevista anche la

possibilità di concedere un finanziamento ponte infragruppo per permettere a Sistemi Salerno Reti Gas di finalizzare l'acquisto.

Non si conoscono ancora con precisione le tempistiche di trasferimento e, conseguentemente, di pagamento, ma certamente almeno fino a giugno 2023 la gestione delle concessioni avverrà all'interno del costituendo Consorzio Romeo.

Emergenza COVID-19

Come noto, nel corso del mese di febbraio 2020 è emersa sul territorio italiano la c.d. Emergenza Coronavirus in relazione al diffondersi del contagio e ai necessari provvedimenti di urgenza assunti dalle Autorità Sanitarie e Governative per arginarne la diffusione. Il 31 marzo 2022 è terminato lo stato di emergenza e ad oggi la Società non rileva impatti significativamente negativi sulle proprie attività.

Facendo leva sulla digitalizzazione dei processi, sono stati posti in essere interventi atti a garantire, operando in assoluta sicurezza, la continuità ed efficacia delle attività di cantiere e gli interventi presso la clientela nel rispetto dei termini definiti dai piani aziendali. Dopo il periodo più critico della pandemia da COVID-19, sono state definite misure sanitarie specifiche per il graduale recupero delle attività professionali in presenza conservando il più alto livello di sicurezza.

Azioni di mitigazione emergenza COVID-19 attuate dalla società

Di seguito le principali azioni messe in atto al fine di gestire la situazione di emergenza generata dalla pandemia. Sono state disposte tutte le misure cautelari e prevenzionistiche di carattere organizzativo, gestionale, igienico-sanitario, tenendo conto delle specificità di settore.

Nella fase iniziale e per tutto il periodo di lockdown sono state predisposte le seguenti attività:

- utilizzo massivo dello speciale regime di lavoro a distanza in modalità smart working (sino a cinque giorni/settimana), ad eccezione dei servizi e delle attività ritenute essenziali per l'attività aziendale;
- trasferte limitate all'essenziale;
- visite di ospiti limitate e poi sospese;
- sospensione di accesso per i clienti.

Le sedi aziendali per tutto il periodo sono state aperte ed operative. A partire dal mese di maggio 2020 è stato avviato un piano di graduale ripresa delle attività lavorative tramite l'emissione di linee guida aziendali specifiche, in coordinamento con le rappresentanze dei lavoratori. In questa fase il piano (ancora in corso) ha riguardato:

- adozione di modalità di lavoro che assicurino il necessario distanziamento interpersonale, con definizione di livelli massimi di presenza consentiti);
- adozione di procedure di accesso/uscita finalizzate a ridurre l'affollamento;
- adozione di procedure di accesso ai siti che prevedano la rilevazione della temperatura corporea;
- messa a disposizione di opportuni dispositivi di protezione (incluse le mascherine);
- pulizia e sanificazione degli ambienti e degli impianti di aereazione;
- tempestiva ed adeguata informazione sulle norme di prevenzione/protezione e sui comportamenti da seguire;
- contenuta riapertura dell'accesso di clienti e ospiti esterni.

La società ha effettuato altresì la valutazione e analisi del rischio epidemiologico da contagio; le risultanze di tali analisi e le misure conseguenti per il contrasto e il contenimento della diffusione del COVID-19 negli ambienti di lavoro sono state formalizzate nella seguente documentazione:

- Protocollo Di Sicurezza Aziendale Anti-contagio Covid-19 (rev. 7) del 13/10/2021 che integra il DVR;

- Protocollo Di Sicurezza Di Cantiere Anti-contagio Covid-19 - Cantieri per l'ampliamento e la manutenzione degli impianti di distribuzione gas metano nei Comuni gestiti da Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A. (già Salerno Energia Distribuzione S.p.A.) (Rev. 1) del 29/04/2020.

Le misure generali di tutela e quelle specifiche adottate dalla società sono oggetto di verifica e monitoraggio dell'efficacia delle stesse e, laddove necessario, di aggiornamento o integrazione.

Conflitto Russia-Ucraina

Come noto, nel corso del mese di febbraio 2022 è esploso il conflitto militare russo-ucraino a seguito dell'invasione da parte dell'esercito russo del territorio sovrano ucraino. Lo stato di tensione generatosi sul piano politico-militare e le conseguenti sanzioni economiche adottate da parte della comunità internazionale nei confronti della Russia, hanno determinato effetti e turbolenze significative sui mercati globalizzati, sia sul fronte finanziario sia sul fronte dei prezzi e dell'export di materie prime, ciò in considerazione del significativo ruolo che Russia e Ucraina assumono nello scacchiere economico internazionale. Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A. conferma di non disporre di attività produttive o personale dislocato in Russia, in Ucraina o in paesi geo-politicamente allineati con la Russia né di intrattenere rapporti commerciali e/o finanziari con tali Paesi. Non si rilevano pertanto restrizioni materialmente rilevanti nell'esecuzione di transazioni finanziarie per il tramite del sistema bancario, anche a seguito dell'esclusione della Russia dal sistema internazionale di pagamento swift. Tuttavia, in un mercato già caratterizzato da restrizioni e rallentamenti nella catena degli approvvigionamenti soprattutto in relazione alla componentistica, non è escluso che la situazione di tensione politico-economico indotta dal conflitto in essere possa esacerbare tali difficoltà e ripercuotersi, in una forma ad oggi non stimabile né prevedibile, sull'efficacia e tempestività della capacità di approvvigionarsi della società.

Con riferimento ai rischi indiretti connessi alle società di vendita che utilizzano le reti della Società, nel caso in cui queste si trovino ad affrontare condizioni avverse di approvvigionamento della commodity quali, ad esempio, forti incrementi dei prezzi della materia prima non trasferibili ai clienti finali comportando, per le stesse, un peggioramento delle condizioni finanziarie e conseguente difficoltà ad adempiere regolarmente agli obblighi contrattuali nei confronti della Società, si specifica che le regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas sono stabilite dall'ARERA e regolate nel Codice di Rete che definisce il sistema delle garanzie finanziarie in essere a tutela del distributore. Con riferimento, infine, al rischio di minori volumi di gas immessi nell'infrastruttura nazionale, l'attuale regolazione tariffaria non determina, come noto, un'esposizione per i distributori a variazioni di volumi di gas vettoriato.

Prevedibile andamento della gestione

Premesso quanto evidenziato nei paragrafi precedenti, in riferimento all'incidenza sull'andamento economico/finanziario della società dell'emergenza legata al COVID-19 e del conflitto Russia-Ucraina, si specifica che, attesa la tipologia di attività svolta dalla Società, non si ravvisano rischi riguardo la continuità aziendale.

Dal punto di vista finanziario è verosimile pensare che non si verificheranno criticità tali da compromettere la regolare gestione finanziaria della società.

E', comunque, al momento difficile determinare l'impatto sull'equilibrio finanziario della Società nel caso in cui le misure di contenimento sanitario dovessero ritornare ad essere fortemente restrittive per periodi prolungati o qualora il conflitto dovesse prolungarsi significativamente con conseguenze d'impatto socio/economiche.

Per tali ragioni la situazione verrà puntualmente monitorata nella globalità degli aspetti legati alla gestione economico, patrimoniale e finanziaria nei prossimi mesi, al fine di attuare prontamente tutte le misure possibili per fronteggiare le eventuali problematiche che dovessero palesarsi in conseguenza della crisi

finanziaria generale dovuta alle criticità che stiamo vivendo. Conseguenze che, inizialmente, potrebbero riguardare più l'aspetto finanziario causato dalla mancanza di liquidità, che la situazione economico-patrimoniale.

Infine, in prospettiva si prevede che l'impatto sulla marginalità attesa delle modifiche tariffarie, collegate al nuovo quadro regolatorio approvato da ARERA nel settore della distribuzione gas, potrà essere attenuato dalle azioni di ulteriore efficientamento dei processi e dei costi nonché all'incremento dei ricavi legati agli investimenti realizzati nelle nuove reti gas, come avvenuto per l'anno 2022.

Codice in materia di protezione dei dati personali

Il progetto di adeguamento al regolamento UE 2016/679, GDPR (General Data Protection Regulation) in materia di protezione dei dati, è in aggiornamento continuo. È stato individuato il DPO, la cui nomina è stata comunicata al Garante della Privacy, è stata erogata al personale coinvolto la formazione in materia di privacy ed identificati i ruoli nel sistema di gestione dei dati. Sono in fase di implementazione le attività di aggiornamento delle procedure relative al Modello aziendale di gestione privacy, come indicato dalla relazione annuale del DPO. È stato puntualmente aggiornato il sistema GDPR in seguito allo stato di emergenza dovuto alla pandemia da Covid-19, formalizzando le nuove nomine agli incaricati del trattamento dei dati relativi allo stato di salute dell'interessato ed aggiornando le informative. Il sistema di gestione è stato verificato ed aggiornato unitamente al registro dei trattamenti.

Il DPO ha effettuato la verifica annuale mediante audit con particolare attenzione alla verifica dei criteri di conformità al regolamento con risultati pienamente soddisfacenti.

Informazioni ai sensi dell'art. 2428, comma 2, al punto 6-bis, del Codice civile

Informazioni attinenti all'ambiente e al personale

Ai fini di quanto prescritto dalla normativa in materia, si precisa che nel corso del 2022 non si sono verificati "morti sul lavoro, né infortuni che hanno comportato lesioni gravi o gravissime, né addebiti in ordine a malattie professionali su dipendenti o ex dipendenti".

La società non è stata dichiarata colpevole per danni causati all'ambiente né le sono state inflitte sanzioni o pene per reati ambientali.

- **Il sistema di controllo interno**

GDPR - In ottemperanza alle modifiche normative intercorse e quelle organizzative sono state formalizzate ai dipendenti le modalità di assegnazione e gestione dei dispositivi aziendali assegnati.

SICUREZZA - In materia di tutela della salute e sicurezza sul posto di lavoro la Società rispetta la normativa vigente, ed in particolare, ha provveduto alla revisione del Documento di Valutazione dei Rischi ai sensi del D. Lgs. 81/2008. Il documento è stato integrato con le valutazioni per la sicurezza anti-contagio Covid 19.

La società a dicembre 2022 ha superato l'audit di verifica per il mantenimento della certificazione ai sensi della UNI EN ISO 45001:2018.

La suddetta norma internazionale specifica i requisiti per un sistema di gestione per la salute e sicurezza sul lavoro (SSL) e fornisce una guida per il suo utilizzo, al fine di consentire all'organizzazione di predisporre i luoghi di lavoro sicuri e salubri, prevenendo lesioni e malattie correlate al lavoro, nonché migliorando proattivamente le proprie prestazioni relative alla SSL.

A completamento dell'informativa si conferma inoltre che la società, sempre nel mese di dicembre 2022 ha superato l'audit di verifica per il mantenimento delle certificazioni ai sensi delle norme UNI EN ISO 9001:2015 e UNI EN ISO 14001:2015.

- **Informazioni su eventuali rischi e/o incertezze**

Per quanto attiene ai rischi sulla gestione, si rappresenta che essi sono costituiti da quelli tipici di una società che svolge la propria attività nel settore della gestione di reti gas già esistenti e della realizzazione di nuove reti.

Particolare attenzione viene posta dalla nostra Società a quelli che possono essere i rischi derivanti da fattori esterni, per poterne valutare tempestivamente gli effetti sull'andamento aziendale e adottare le necessarie misure correttive.

Di seguito vengono esposte le informazioni volte a fornire indicazioni circa la dimensione dell'esposizione ai rischi da parte dell'impresa. I possibili rischi derivanti dalle attività della Società attengono a:

- rischi finanziari, derivanti dalla possibilità che le risorse finanziarie disponibili all'azienda non siano sufficienti per far fronte alle obbligazioni finanziarie e commerciali nei termini e scadenze prestabili;
- rischi di credito, derivanti dall'esposizione della Società a possibili ritardi negli incassi connessi a mancati adempimenti delle obbligazioni contrattuali assunte dai clienti;
- rischi operativi, rientrano in questa categoria tutti i rischi non ricompresi negli ambiti precedenti che possono impattare sul conseguimento degli obiettivi operativi, cioè relativi all'efficacia e all'efficienza delle operazioni aziendali inclusi i livelli di performance, di redditività e di protezione delle risorse da eventuali perdite.

Rischi finanziari

La Funzione Finanza del Gruppo Sistemi Salerno è centralizzata allo scopo di ottimizzare il reperimento e l'utilizzo delle risorse finanziarie. Viene costantemente monitorata la situazione finanziaria attuale, prospettica e la disponibilità di adeguati affidamenti bancari.

Attraverso i rapporti intrattenuti con i principali istituti di credito italiani vengono ricercate le forme di finanziamento più adatte alle proprie esigenze e le migliori condizioni di mercato.

Rischi di Credito

Rispetto al rischio credito connesso all'ordinaria attività, costantemente monitorato dalla Società, si precisa che questa opera quasi esclusivamente sulla base di contratti stipulati con le altre società del gruppo e con clienti abituali; pertanto, non sono richieste particolari garanzie sui correlati crediti. Inoltre, le procedure interne prevedono, quando necessario, l'avvio e l'esecuzione di azioni di recupero giudiziale del credito vantato.

Rischi Operativi

a. Rischi normativi e regolatori

Il quadro normativo e regolatorio è soggetto a possibili variazioni nel tempo, costituendo pertanto una potenziale fonte di rischio. In merito esistono strutture interne dedicate al continuo monitoraggio della legislazione di riferimento al fine di valutarne e per quanto possibile mitigarne gli effetti.

b. Rischi strategici

Si tratta di rischi inerenti la formulazione della pianificazione di lungo termine, le decisioni di partecipazione a iniziative di valenza strategica e le decisioni di investimento che attengono al Gruppo Sistemi Salerno nel suo complesso.

c. Rischio impianti

In particolare, ai fini della prevenzione di possibili incidenti, sono stati predisposti i piani di sicurezza delle reti e degli impianti, oltre che della sede, che vengono costantemente aggiornati dall'apposito servizio di

prevenzione e sicurezza. Al riguardo, inoltre, sono state attivate le necessarie polizze assicurative a copertura dei possibili rischi di natura operativa.

Altre informazioni

Ai sensi dell'articolo 2428 c.c. si segnala che:

- la Società non ha sedi secondarie, ma solamente unità locali nelle quali è condotta l'attività amministrativa e tecnica:

Indirizzo	Località
Via S. Passaro, 1	Salerno
Via De Divitiis, 6	Battipaglia
Via Bertarelli, 177	Roma

Per svolgere il proprio lavoro, Sistemi Salerno - Reti Gas si avvale di 3 sedi, la sede legale di Salerno, le due unità locali di Battipaglia e Roma.

- la Società non ha svolto attività di ricerca e sviluppo.

Si evidenzia, inoltre, che la Società non possiede né sono state acquistate o alienate nel corso dell'esercizio, in modo diretto o indiretto, quote proprie o azioni di società controllanti.

Le operazioni compiute con le parti correlate che fanno parte della ordinaria gestione sono regolate a condizioni di mercato e sono state compiute nell'interesse dell'impresa. In particolare, la controllante Sistemi Salerno - Holding Reti e Servizi S.p.A. fornisce a Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A. servizi di natura amministrativa, finanziaria, legale; sono, inoltre, erogate attività legate all'utilizzo del sistema informativo/C.E.D., nonché alla gestione degli spazi per uffici, delle aree operative e dell'autoparco aziendale. Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A. eroga a Salerno Energia Vendite S.p.A. il servizio di vettoriamento ed altri interventi tecnici.

Si riporta il prospetto riepilogativo dei rapporti patrimoniali ed economici con le altre società del gruppo Sistemi Salerno e le altre società collegate:

Sistemi Salerno - Holding Reti e Servizi Spa			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
consolidato fiscale	€ 275.745,22	debiti commerciali	€ 241.619,78
		c/dividendi	€ 202.419,72
Totale	€ 275.745,22	Totale	€ 444.039,50
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
distacco personale	€ 42.330,58	service	€ 580.553,04
		altri costi	€ 99,60
Totale	€ 42.330,58	Totale	€ 580.652,64

Sistemi Salerno - Servizi Idrici Spa			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
crediti commerciali	€ 1.575,27	debiti commerciali	€ 58.957,47
Totale	€ 1.575,27	Totale	€ 58.957,47
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
	€ -	acqua	€ 57,87
Totale	€ -	Totale	€ 57,87

Sistemi Salerno - Servizi Utility Srl			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
crediti commerciali	€ -	debiti commerciali	€ 23.539,82
Totale	€ -	Totale	€ 23.539,82
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
	€ -	servizi di stampa	€ 15.271,60
		manutenzione impianti	€ 2.763,94
Totale	€ -	Totale	€ 18.035,54

Comune di Salerno			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
crediti commerciali	€ 1.978,96	debiti commerciali	€ 51.905,00
Totale	€ 1.978,96	Totale	€ 51.905,00
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
tributi ed entrate locali	€ -	imposte e tasse locali	€ 57.556,26
Totale	€ -	Totale	€ 57.556,26

Salerno Energia Vendite Spa			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
crediti commerciali	-€ 2.634.767,11	debiti commerciali	€ 81.748,08
Totale	-€ 2.634.767,11	Totale	€ 81.748,08
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
vettoriamiento	€ 3.012.687,72	consumi gas metano	€ 132.165,54
bonus clienti	-€ 3.514.405,71		
Totale	-€ 501.717,99	Totale	€ 132.165,54

Aquamet Spa			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
	€ -	debiti commerciali	€ 163,64
		c/dividendi	€ 533.147,07
Totale	€ -	Totale	€ 533.310,71
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
	€ -		€ -
Totale	€ -	Totale	€ -

Mediterranea Energia Scrl			
Situazione al 31/12/2022			
Crediti		Debiti	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
	€ -	debiti commerciali	€ 28.200,00
Totale	€ -	Totale	€ 28.200,00
Ricavi		Costi	
Tipologia	Importo	Tipologia	Importo
	€ -	consulenza direzionale	€ 28.200,00
Totale	€ -	Totale	€ 28.200,00

Destinazione del risultato d'esercizio

Signori Azionisti,

per quanto sopra, viene proposto all'Assemblea di approvare la presente relazione, con il bilancio al 31 dicembre 2022 e di destinare il risultato d'esercizio nel modo seguente:

	Valori espressi in euro
Utile d'esercizio al 31.12.2022	2.032.399,00
5% a riserva legale	101.619,95
5% a riserva straordinaria	101.619,95
a soci c/dividendo	1.829.159,10

Vi ringraziamo per la fiducia accordataci e Vi invitiamo ad approvare il bilancio così come presentato.

Salerno, 29 marzo 2023

Per la Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.A.
Il Presidente del Consiglio di Amministrazione
arch. Pasquale Cirino