

ALLEGATO ISTANZA -A- DELIBERA CDA N. 78 DEL 21/11/2022

ISTANZA DI RICONOSCIMENTO DI COSTI AGGIUNTIVI RIFERITI ALLA COMPONENTE DI CONGUAGLIO DI CUI AL COMMA 27.1 LETT. F) DEL MTI-3 PER IL GESTORE LERETI S.P.A.,
AMBITO TERRITORIALE DI VARESE

1	Asseverazione dei dati di consuntivo	2
2	Quantificazione della componente di costo “per eventi eccezionali”	2
3	Contenimento del costo dell’energia elettrica	3
3.1	Piano di azione per la riduzione dei fabbisogni energetici	3
3.2	Diagnosi energetiche	3
3.3	Modulazione impatto tariffario	4

1 Asseverazione dei dati di consuntivo

L'applicazione della metodologia per la predisposizione tariffaria per il periodo 2020-2023 determina nel VRG la componente di costo aggiornabile CO_{EE}^{2021} pari a **3,2 mln/€**. L'importo è calcolato applicando la disciplina di cui all'articolo 20.1 del MTI-3 (delibera 580/2019/R/Idr) sulla base dei kilowattora consumati nel 2019 valorizzati al costo unitario minimo tra quello sostenuto dal gestore (0,1517 €/kWh) e quello di riferimento (CO_{medio}^{a-2}) pari a 0,1597+10% €/kWh (ovvero 0,1757).

L'istruttoria tariffaria in corso da parte dello scrivente Ente di Governo ha rilevato un consumo consuntivo per l'anno 2021 di **20,1 mln/kWh** a cui è corrisposto un costo medio di **approvvigionamento di 0,2181 €/kWh** come illustrato in Tabella 1 ed un corrispettivo complessivo pari a 4,39 mln/€.

Tabella 1 – Rendicontazione consumi e costi per materia prima energia nell'anno 2021

	kWh (anno 2021)	Costo (anno 2021)	€/kWh
Valori aggregati	20.123.638	4.388.604	0,2181

2 Quantificazione della componente di costo “per eventi eccezionali”

L'applicazione della metodologia tariffaria evidenzia che l'applicazione dell'articolo 27.1 del MTI-3 valorizza un conguaglio Rc_{EE}^{2023} per il 2023 di 364 mila euro, insufficiente a recuperare l'intero costo sostenuto nel 2021 (Tabella) generando una perdita (a conto economico) di 807 mila euro.

Tabella 2 – Componente di conguaglio dell'energia elettrica dell'anno 2021 (art. 27.1 del MTI-3)

	Anno 2023 → Cong 2021
$CO_{eff,a-2}^{EE}$	4.388.605
$CO_{medio,a-2}^{EE}$	0,1618
kWh ^{a-2}	20.123.638
$CO_{medio,a-2}^{EE} * kWh^{a-2} * 1,1$	3.581.605
$\Delta_{risparmio}$	26.937
γ_{EE}	0,25
CO_{EE}^{a-2}	3.224.441
Rc _{EE} da calcolo	363.899
Rc _{EE} (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0
Rc_{EE}^a	363.899
Differenziale non recuperato con il conguaglio Rc_{EE}²⁰²³	- 807.000

Appare opportuno sottolineare la rilevanza del costo di approvvigionamento di energia elettrica che rappresenta nel Bilancio d'esercizio di Lereti S.p.A. – ATO Varese circa il 19,3% dei costi di produzione del servizio. Vi sarebbe perciò un concreto danno all'azienda e la compromissione della

sua stabilità qualora non vi fosse il totale riconoscimento, tra le componenti tariffarie, del costo dell'energia elettrica sostenuto per il 2021.

Con delibera 229/2022/R/Idr del 24 maggio, l'Autorità ha introdotto una serie di misure per far fronte alla particolare congiuntura del mercato energetico prevedendo all'articolo 1.1 lettera c): *“laddove l'entità del costo effettivo per l'acquisto di energia elettrica riferito al 2021 risulti superiore a quello riconosciuto in applicazione delle regole di cui all'articolo 20 e al comma 27.1 del MTI-3, la possibilità per l'Ente di governo dell'ambito – su richiesta dell'operatore ai fini del mantenimento dell'equilibrio economico finanziario della gestione – di presentare motivata istanza per il riconoscimento di costi aggiuntivi nell'ambito della quantificazione della componente di conguaglio “costi (...) per il verificarsi di eventi eccezionali” di cui al comma 27.1, lett. f., del MTI-3, riferita all'anno $\alpha=\{2023\}$.”*

Nelle premesse del comma in parola si evince che l'integrazione del conguaglio acquista valenza dal momento in cui vi sia la tutela dell'equilibrio economico-finanziario del gestore, aspetto questo che risulta evidente sia per la struttura dei costi di produzione di Lereti Spa, sia per l'ammontare delle somme per le quali verrebbe a mancare il ristoro tariffario la cui entità è pari a circa 800 mila euro.

La presente istanza si prefigge di attivare la componente delle “variazioni sistemiche per eventi eccezionali” per il differenziale di conguaglio del costo dell'energia elettrica (RC_{EE}^{2021}) pari a euro 807.000 anche in virtù della presenza di taluni aspetti di natura gestionale che, a giudizio dello scrivente Ente, testimoniano gli sforzi condotti da Lereti S.p.A. nel controllo ed efficientamento della variabile di costo dell'energia elettrica.

3 Contenimento del costo dell'energia elettrica

Come da previsione regolatoria, la presente istanza è corredata dal piano di azioni per il contenimento del costo dell'energia e una valutazione energetica per il tramite delle diagnosi energetiche così come dalle misure di modulazione dell'impatto tariffario.

3.1 Piano di azione per la riduzione dei fabbisogni energetici

Il piano degli investimenti adottato da ATO Varese ha dedicato negli anni 2020 e 2021 mediamente il 72% della spesa per investimenti nel segmento acquedotto nell'obiettivo M1 di riduzione delle perdite.

Al fine di dettagliare compiutamente le iniziative intraprese dal distributore in materia di efficientamento idrico ed energetico, si riporta in allegato alla presente istanza la “Relazione Tecnica degli interventi di efficientamento idrico ed energetico” messi in atto e programmati al fine di perseguire il contenimento delle perdite idriche e la costante riduzione del fabbisogno energetico dell'intero sistema di adduzione e distribuzione dell'acqua potabile.

3.2 Diagnosi energetiche



Il modello organizzativo della società ha già al suo interno un'area dedicata alla gestione del fabbisogno energetico con responsabile la figura dell'energy manager qualificato ai sensi della norma UNI 11352. Vista l'elevata incidenza del costo dell'energia elettrica la società si è dotata già da diversi anni di una unità dedicata al tema.

La particolare attenzione riposta dal distributore al controllo, monitoraggio e progressiva riduzione dei fabbisogni energetici ed ai risultati di efficientamento ottenuti mediante le azioni intraprese nel corso degli anni ed attesi con l'attuazione di quelli programmati sono dettagliatamente descritti nella Relazione Tecnica allegata alla presente istanza.

3.3 Modulazione impatto tariffario

Gli adeguamenti tariffari adottati dalle predisposizioni tariffarie pregresse sono sempre stati all'insegna della tutela dell'utente finale con espressa attenzione a non gravare sui bilanci familiari. In tal senso, si sottolinea che la copertura economica dei costi del gestore, che includono il recupero della componente di conguaglio dei costi di energia elettrica per il 2021, dovrà essere modulata con l'esigenza di recupero finanziario delle somme in questione. Ciò premesso va opportunamente considerato che in un contesto di shock del mercato elettrico la garanzia per il mantenimento degli standard di servizio dovrà vedere anche una collaborazione nei limiti e nelle soglie consentite da parte degli utenti finali.