

CAPITOLO 8**BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DEGLI STOCCAGGI**

8.1	PREMESSA.....	186
8.2	ALLOCAZIONI.....	187
8.2.1	<i>Contabilità del gas movimentato da/verso il Sistema di Stoccaggio dall'Utente</i>	188
8.3	PROCEDURA PER L'ATTRIBUZIONE DEGLI AUTOCONSUMI NELLA FASE DI INIEZIONE E DI EROGAZIONE.....	191
8.3.1	<i>Premessa.....</i>	191
8.3.2	<i>Ripartizione degli autoconsumi</i>	191
8.3.3	<i>Allocazioni giornaliere.....</i>	193
8.4	CORRISPETTIVI PER IL BILANCIAMENTO.....	194
8.4.1	<i>Giacenza minima in Iniezione.....</i>	194
8.4.2	<i>Giacenza massima in Iniezione.....</i>	195
8.4.3	<i>Uso di Gas per finalità di Stoccaggio Strategico con autorizzazione da parte del MSE.....</i>	196
8.5	RITIRO INFERIORE ALL'INVASO	198
8.6	PROCEDURA PER LA PARTECIPAZIONE AL MERCATO DEL BILANCIAMENTO.....	199
8.6.1	<i>Mercato per la negoziazione di gas in stoccaggio (MGS)</i>	200
8.7	STIMA DEGLI ONERI A COPERTURA DEI CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA NECESSARI AL FUNZIONAMENTO DEGLI IMPIANTI DI COMPRESSIONE E TRATTAMENTO	203
8.8	CORRISPETTIVI PER I SERVIZI DI STOCCAGGIO	203

8.1 PREMESSA

Il capitolo descrive le modalità con le quali l'Impresa di Stoccaggio determina le posizioni di ciascun Utente in Stoccaggio in linea col regime di bilanciamento previsto dalle delibere e dagli accordi con gli altri operatori.

In particolare, il regime di bilanciamento in vigore prevede che agli Utenti della Rete di Trasporto: i) sia allocata sui sistemi di stoccaggio la somma dei quantitativi di gas programmati (in immissione o in prelievo sul complesso degli Hub stoccaggi del sistema Italia), tenuto conto della quota di autoconsumi di pertinenza; ii) siano attribuiti i quantitativi di gas ceduti o acquistati nell'ambito del mercato del gas in stoccaggio (MGS) gestito dal GME.

Ai fini della corretta gestione del sistema, l'Impresa di Stoccaggio è tenuta all'esercizio tecnico del proprio sistema nel rispetto della sicurezza del sistema e ad una gestione coordinata ed integrata di tutti i propri impianti. A tal fine, attraverso il proprio dispacciamento, l'Impresa di Stoccaggio effettua un monitoraggio continuo dei parametri del Sistema, assicura la corretta programmazione, la sicurezza e l'efficienza del Sistema.

L'Utente è invece tenuto al rispetto dei programmi operativi di cui al capitolo 6 ed al rispetto del bilanciamento delle quantità immesse ed erogate dal Sistema, tenuto conto di eventuali consumi attribuiti.

Qualora un Utente prelevi gas in eccesso rispetto a quello detenuto in stoccaggio, l'Impresa di Stoccaggio lo dovrà considerare come Gas erogato dalla riserva strategica. Le modalità di allocazione del gas di seguito descritte determinano che l'erogazione oltre il gas detenuto in stoccaggio può avvenire solo nel caso del servizio di modulazione.

Il capitolo pertanto descrive le modalità di allocazione dei quantitativi di gas movimentati giornalmente presso l'Hub dell'Impresa di Stoccaggio, le metodologie di calcolo delle giacenze al termine di ciascun giorno, le operazioni di compensazione delle posizioni consentite e gli eventuali corrispettivi di bilanciamento applicati dall'Impresa di Stoccaggio e previsti dalla Delibera al fine di incentivare l'Utente al corretto uso del servizio acquistato.

8.2 ALLOCAZIONI

L'Impresa di Stoccaggio definisce le Allocazioni, sulla base delle misure dei flussi complessivi di gas in entrata ed in uscita dal Sistema di Stoccaggio, applicando una ripartizione in base ai criteri di seguito indicati.

L'equazione riguardante il Sistema di Stoccaggio è, per ogni Giorno Gas G, la seguente:

$M = |\Delta G| + AC$ qualora il flusso sia in iniezione

$M = |\Delta G| - AC$ qualora il flusso sia in erogazione

a) Misura giornaliera dei flussi di Gas da/verso lo stoccaggio

Il termine M rappresenta la misura dei flussi di Gas verso (o da) il Sistema di Stoccaggio ottenuto come somma delle quantità iniettate (o erogate) dagli Utenti nel (o dal) Sistema di Stoccaggio, in corrispondenza del punto di interconnessione virtuale corrispondente all'*Hub* di stoccaggio.

b) Variazione giornaliera gas stoccato

Il termine $|\Delta G|$ rappresenta il valore assoluto della variazione del Gas in stoccaggio, data dalla differenza tra la disponibilità totale del Gas presente nel Sistema, riferita a due GG successivi.

c) Autoconsumi

Il termine AC rappresenta la misura del Gas necessario al funzionamento degli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto (autoconsumi) ed è calcolato come somma dei valori in energia degli autoconsumi rilevati presso ogni sito di stoccaggio; ciascun valore è ottenuto dalla moltiplicazione del volume di gas attribuito agli autoconsumi per il PCS medio giornaliero corrispondente.

Edison Stoccaggio S.p.A. calcola, per ogni sito e a livello aggregato, l'energia movimentata da/verso il Sistema di Stoccaggio e trasmette, per ogni Giorno Gas G, a Snam Rete Gas il dato complessivo di misura in kWh (termine M) in modo da consentire a quest'ultima la chiusura del

bilancio della RNT nonché la determinazione della differenza tra il suddetto termine e il totale delle Riformulazioni comunicate a Edison Stoccaggio S.p.A. e come da questa ultima confermate ai sensi dei paragrafi 6.6.4 e 6.6.5.

8.2.1 Contabilità del gas movimentato da/verso il Sistema di Stoccaggio dall'Utente

Edison Stoccaggio S.p.A., con cadenza giornaliera, determina, per ogni Utente, il termine S_k (Allocazione dell'Utente k -esimo nel Giorno Gas G in corrispondenza del punto di interconnessione virtuale corrispondente all'*Hub* di stoccaggio).

S_k rappresenta il quantitativo programmato dall'Utente e confermato da Edison Stoccaggio S.p.A. ai sensi dei paragrafi 6.6.4 e 6.6.5 per il Giorno Gas G .

Il quantitativo programmato derivante dal conferimento di capacità secondaria "Flex" di cui al par. 3.2.2.1.3 e secondo le procedure concorsuali di cui ai par. 5.9.2.1 e 5.9.2.2 è allocato sia per gli Utenti cedenti che per gli Utenti acquirenti all'inizio del giorno gas G .

8.2.1.1 Contabilità del Gas per l'Utente cui è stata conferita Capacità di Stoccaggio di Modulazione e di Modulazione a Punte Costanti

Per ogni Giorno Gas G , Edison Stoccaggio S.p.A. calcola, con riferimento a ciascun Servizio, il quantitativo di Gas detenuto da ogni Utente nel Sistema di Stoccaggio (G_k), partendo dal quantitativo registrato per il Giorno Gas precedente (G_{-1k}), secondo le seguenti equazioni in funzione del Flusso Prevalente (FP_i) del sistema così come definito al paragrafo 6.6.6:

$$S_k - AC_k + ST_k + SM_k = G_k - G_{-1k} \quad (1)$$

qualora FP_i coincida con il verso della fase di Iniezione

$$S_k + AC_k + ST_k + SM_k = G_k - G_{-1k} \quad (2)$$

qualora FP_i coincida con il verso della fase di Erogazione

dove:

AC_k rappresenta la quantità di autoconsumi addebitata all'Utente k-esimo e calcolata secondo quanto previsto al paragrafo 8.3,

ST_k rappresenta il Gas complessivamente scambiato con efficacia nel Giorno Gas G dall'Utente k-esimo (termine positivo se l'Utente k-esimo acquista, negativo se vende) ai sensi del cap. 7,

SM_k rappresenta il Gas complessivamente scambiato con efficacia sulla giacenza del Giorno Gas G dall'Utente k-esimo (termine positivo se l'Utente k-esimo acquista, negativo se vende) nell'ambito della Piattaforma MGS gestita dal GME, come comunicato dal GME a Edison Stoccaggio S.p.A.

8.2.1.2 Gas di stoccaggio in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento

L'Utente Abilitato che abbia richiesto al Responsabile del Bilanciamento l'esercizio della facoltà di cui all'articolo 11.6 Delibera ARG/gas/45/11 o l'abilitazione alle funzionalità di variazione in aumento o diminuzione del Gas in Garanzia come previsto dal Codice di Rete della Impresa Maggiore di Trasporto e abbia richiesto l'istituzione di un quantitativo di Gas in Garanzia costituito da una quota del proprio gas sito nel Sistema di Stoccaggio o un aumento o una diminuzione di detto quantitativo è tenuto a presentare a Edison Stoccaggio S.p.A., anticipandola via fax, la comunicazione della richiesta o della variazione nel rispetto delle tempistiche previste allo scopo dal Codice di Rete della Impresa Maggiore di Trasporto per la valutazione di accettabilità dell'Impresa di Stoccaggio.

Edison Stoccaggio S.p.A. procederà alla valutazione di ogni richiesta in merito al Gas in Garanzia procedendo alla verifica che non sussistano situazioni di oggettiva criticità a pregiudizio:

- della corretta funzionalità del Sistema di Stoccaggio, derivante dal vincolo del quantitativo di Gas in Garanzia oggetto della richiesta
- della congruenza tra l'ammontare degli importi fatturati per i servizi di stoccaggio conferiti all'Utente e non incassati alla data della richiesta (fatture attive, passive, eventuali note credito, comprensive di IVA) e il valore della garanzia rilasciata a copertura

degli obblighi derivanti dai contratti dei servizi di stoccaggio conferiti.

Qualora si verifichi una delle condizioni sopra indicate, Edison Stoccaggio S.p.A. comunicherà entro un giorno lavorativo al Responsabile del Bilanciamento e all'Utente la inaccettabilità della Richiesta indicando l'eventuale valore di Gas in Garanzia che potrà essere ritenuto accettabile a seguito di nuova richiesta.

A tale proposito, nel caso di criticità derivanti dalla incongruenza tra importi fatturati e garanzie rilasciate a copertura degli obblighi contrattuali, Edison Stoccaggio S.p.A. considererà indisponibile per ogni richiesta di ogni Utente la quota di gas eventualmente presente in stoccaggio, valorizzata ad un prezzo di riferimento pari al 100% dell'ultimo valore della componente di cui all'articolo 6 del TIVG approvato con la deliberazione ARG/GAS 64/09 e successive modifiche e integrazioni, necessaria per annullare il differenziale tra le garanzie rilasciate e gli importi fatturati e non incassati così come stabilito dall'art.16.4.4.

Nel caso invece di criticità rivenienti dalla corretta funzionalità del Sistema di Stoccaggio Edison Stoccaggio considererà indisponibile, per ogni richiesta di ogni Utente, la quota di gas ottenuta applicando al valore complessivamente ritenuto indisponibile un criterio pro-quota rispetto a tutte le richieste ricevute.

Il quantitativo di Gas in Garanzia accettato dalla Impresa di Stoccaggio, è dichiarato vincolato e indisponibile da parte dell'Utente, non potrà essere utilizzato dallo stesso a far data dalla accettazione della proposta di Accordo come previsto dal Codice di Rete della Impresa Maggiore di Trasporto e per tutto il periodo di durata dell'Accordo. Il quantitativo di Gas in Garanzia, inoltre, a far data dal giorno lavorativo successivo alla sottoscrizione del suddetto Accordo, sarà detratto dal calcolo dei quantitativi massimi per le offerte di vendita di cui al successivo paragrafo 8.8 e sarà considerato nell'ambito dei processi di programmazione e riformulazione giornaliera di cui al precedente paragrafo 6.6, previa verifica che il quantitativo richiesto sia nelle disponibilità dell'Utente Abilitato.

In ogni caso Edison Stoccaggio S.p.A. segnalerà al Responsabile del Bilanciamento gli Utenti soggetti alla comunicazione di cui all'art.16.4.4 e i relativi quantitativi di gas resisi indisponibili e non utilizzabili come Gas in Garanzia. Inoltre, Edison Stoccaggio S.p.A. segnalerà al Responsabile del Bilanciamento gli Utenti che non abbiano provveduto al rinnovo del

Contratto di Stoccaggio per almeno un servizio e ad ogni Utente il quantitativo di Gas a Garanzia che non potrà essere utilizzato oltre le scadenze previste dall'art. 8.5 del presente Codice.

Parimenti l'Utente si obbliga a non stipulare alcun accordo e/o a risolvere accordi in essere con terze parti relativi al Gas a Garanzia che abbiano durata superiore alla validità dei Contratti in essere con la Impresa di Stoccaggio.

Edison Stoccaggio S.p.A. includerà tutti i quantitativi di gas costituiti in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o della stessa impresa di stoccaggio nel calcolo delle disponibilità di Gas dell'Utente per:

- i) la verifica del rispetto dei profili di Iniezione e di Erogazione e la conseguente applicazione dei corrispettivi di bilanciamento;
- ii) il calcolo delle Capacità di Iniezione ed Erogazione disponibili;
- iii) l'applicazione di quanto previsto all'art 15.14 della Deliberazione 119/05 e dal paragrafo 5.4 del presente Codice di Stoccaggio.

Nelle comunicazioni di cui al presente paragrafo, l'Utente Abilitato è tenuto altresì a indicare i quantitativi di Gas in Garanzia distinti per tipologia di Servizio di Stoccaggio.

8.3 PROCEDURA PER L'ATTRIBUZIONE DEGLI AUTOCONSUMI NELLA FASE DI INIEZIONE E DI EROGAZIONE

8.3.1 Premessa

I consumi di gas relativi agli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto per ogni Giorno Gas G (autoconsumi) saranno complessivamente ripartiti tra tutti gli Utenti dei Servizi di Stoccaggio di Modulazione e di Modulazione a Punte Costanti dei conferimenti di breve secondo quanto stabilito dalla presente procedura.

8.3.2 Ripartizione degli autoconsumi

Si definisce:



$$AC_{\%} = \frac{\sum_i AC_i}{\left| \sum_k S_k \right|}$$

Ove:

AC_i = valore in kWh del Gas necessario al funzionamento degli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto (autoconsumi) consuntivato per il Giorno Gas G rilevato presso l'i-esimo sito di stoccaggio; ciascun valore è ottenuto dalla moltiplicazione del volume di gas misurato per gli autoconsumi per il PCS medio giornaliero corrispondente.

S_k = valore dell'Allocazione dell'Utente k-esimo del servizio di Stoccaggio di Modulazione e di Modulazione a Punte Costanti e dei conferimenti di breve nel Giorno Gas G in corrispondenza del punto di interconnessione virtuale corrispondente all'Hub di stoccaggio. I valori di S_k , si intendono positivi se concordi con FP_i e negativi se discordi.

L'Impresa di stoccaggio alloca gli autoconsumi di gas a copertura dei consumi tecnici per il funzionamento degli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto in proporzione al volume complessivamente allocato all'Utente secondo i seguenti criteri;

- a) All'Utente che abbia movimentato gas presso lo stoccaggio nello stesso verso di FP_i attribuisce un autoconsumo AC_k pari alla quota percentuale di $AC_{\%}$ relativa al verso di FP_i applicata alla quantità di gas movimentato;
- b) All'Utente che abbia movimentato gas presso lo stoccaggio nel verso opposto a quello di FP_i attribuisce un quantitativo AC_k di gas in giacenza pari alla quota percentuale di $AC_{\%}$ relativa al verso di FP_i applicata alla quantità di gas movimentato.

L'autoconsumo di gas allocato AC_k all'Utente k-esimo nel giorno g sarà:

$$AC_k = S_k \times AC_{\%}$$

8.3.3 Allocazioni giornaliere

L'Impresa di Stoccaggio rende disponibili ogni giorno agli Utenti del servizio, secondo le modalità previste al paragrafo 4A.6 dell'Allegato "Tempi e Modalità del Coordinamento Informativo", i quantitativi di Gas, espressi in kWh, complessivamente movimentati per ciascun Servizio, tenuto conto degli autoconsumi di pertinenza, sul Sistema nel giorno precedente.

Sulla base delle prenotazioni di ciascun Utente e dei dati fino a quel momento disponibili, l'Impresa di Stoccaggio determina la posizione in stoccaggio dell'Utente.

L'Impresa di Stoccaggio rende disponibile inoltre, ogni giorno, per ciascun Servizio, la variazione della posizione in stoccaggio in presenza di eventuali esiti della sessione giornaliera del mercato MGS, sulla base delle comunicazioni messe a disposizione dal GME all'Impresa di Stoccaggio.

L'Impresa di Stoccaggio tiene un registro del gas movimentato giornalmente per ciascun Utente, che rende disponibile all'Utente stesso entro 3 giorni lavorativi dalla data di ricevimento della richiesta, contenente le seguenti informazioni espresse in kWh:

- a) Giacenza all'Inizio dell'Anno Termico;
- b) Giacenza a fine ciclo di iniezione;
- c) Giacenza al termine del mese precedente quello della richiesta;
- d) Movimentato giornaliero in erogazione allocato in forma definitiva;
- e) Movimentato giornaliero in iniezione allocato in forma definitiva;
- f) Movimentato giornaliero fino al giorno precedente quello di ricevimento della richiesta;
- g) Eventuali altre informazioni necessarie alla ricostruzione della giacenza quali scambi/cessioni/trasferimenti ivi inclusi quelli avvenuti nella sessione di mercato MGS;
- h) Autoconsumi.

La richiesta dovrà pervenire all'Impresa di stoccaggio secondo le modalità definite nel paragrafo 4A.6 dell'Allegato "Tempi e Modalità del Coordinamento Informativo".

8.4 CORRISPETTIVI PER IL BILANCIAMENTO

L'Impresa di Stoccaggio, per assicurare il bilanciamento e la reintegrazione del Sistema in caso di utilizzo di capacità superiori a quelle impegnate applica, secondo quanto previsto dalla Delibera, i corrispettivi di bilanciamento di seguito elencati.

8.4.1 Giacenza minima in Iniezione del Servizio di Modulazione di Punta

Qualora risulti dalle Allocazioni che, al termine del mese M, la giacenza G_{Uig} dell'Utente per il Servizio di Modulazione di Punta, calcolata ai sensi del paragrafo 8.2 del presente capitolo, sia inferiore rispetto alla giacenza minima definita dai profili di utilizzo di cui al capitolo "Descrizione degli impianti di stoccaggio e della relativa gestione" l'utente può acquistare quantità di gas mediante una cessione di gas ai sensi del paragrafo 7.4 del capitolo "Transazioni di capacità e gas", entro quindici giorni dalla data di ricevimento dei dati circa la sua posizione, corretti da eventuali errori di misura.

Qualora l'Utente non ponga in essere la sopraccitata azione in modo tale da compensare completamente la differenza rilevata, si applica alla differenza, se positiva, fra la giacenza dell'Utente G_{UIM} del Servizio di Modulazione di Punta, corretta per tenere conto delle parziali cessioni, e la suddetta giacenza minima un corrispettivo pari a 0,4 volte il corrispettivo unitario f_s definito da ARERA ai sensi della Delibera 67/2019/R/Gas e del suo Allegato A (RAST), secondo la seguente formula:

$$(G_{U_i,m} - S_{ik} * G_{min,m\%} + CG_U) * 0,4 * f_s$$

dove

CG_U rappresenta il valore della cessione effettuata dall'Utente;

$G_{U_i,m}$ rappresenta la giacenza allocata al termine del mese M all'Utente per il Servizio di Modulazione di Punta;

$S_{ik} * G_{min,m\%}$ è la giacenza minima del mese M derivante dall'applicazione del profilo di utilizzo delle capacità relative ai prodotti con iniezione stagionale del Servizio di Modulazione di Punta conferite ad inizio Anno Termico.

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale del Servizio di Modulazione di Punta conferite ad Anno Termico avviato, che hanno

decorrenza nel mese M, in luogo del termine $G_{min\%}$ si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio:

$$G_{min,m\% \text{ infr}} = \frac{G_{min,m\%} - G_{min,m-1\%}}{G_{max,ottobre\%} - G_{min,m-1\%}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili del Servizio di Modulazione di Punta che hanno decorrenza dal mese M, il termine $G_{min,m\%}$ è posto pari a 1 dal mese M sino all'ultimo mese della fase di iniezione.

Per gli Utenti cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio di Modulazione di Punta per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini $G_{min,m\%}$, $G_{max,m\%}$, $G_{min,m\% \text{ infr}}$, $G_{max,m\% \text{ infr}}$, come pubblicati sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio.

8.4.2 Giacenza massima in Iniezione del Servizio di Modulazione di Punta

Qualora risulti dalle Allocazioni che, al termine del mese M, la giacenza G_{Uig} dell'Utente per il Servizio di Modulazione di Punta, calcolata ai sensi del paragrafo 8.2 del presente capitolo, sia superiore rispetto alla giacenza massima definita dai profili di utilizzo di cui al capitolo "Descrizione degli impianti di stoccaggio e della relativa gestione" l'Utente può cedere le quantità di gas in eccesso mediante una cessione di gas ai sensi del paragrafo 7.4 del capitolo "Transazioni di capacità e gas", entro quindici giorni dalla data di ricevimento dei dati circa la sua posizione, corretti da eventuali errori di misura.

Qualora l'Utente non ponga in essere la sopraccitata azione in modo tale da compensare completamente la differenza rilevata e qualora, al termine di ciascun mese della fase di iniezione, la giacenza complessiva di gas in stoccaggio risulti superiore a quella individuata con riferimento al complesso dei profili di utilizzo di tutti gli utenti, si applica alla differenza, se positiva, fra la suddetta giacenza massima e la giacenza dell'Utente G_{UIM} del Servizio di Modulazione di Punta, corretta per tenere conto delle parziali cessioni, un corrispettivo pari a 0,2 volte il corrispettivo unitario f_s definito da ARERA ai sensi della Delibera 67/2019/R/Gas e del suo Allegato A (RAST), secondo la seguente formula:

$$(S_{ik} * G_{max\%} - G_{Uim} - CGU) * 0,2 * f_s$$

dove

CGU rappresenta il valore della cessione effettuata dall'Utente;

G_{Uim} rappresenta la giacenza allocata al termine del mese M all'Utente del Servizio di Modulazione di Punta;

$S_{ik} * G_{max,m\%}$ è la giacenza massima del mese M derivante dall'applicazione del profilo di utilizzo delle capacità relative ai prodotti con iniezione stagionale del Servizio di Modulazione di Punta conferite ad inizio Anno Termico.

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale del Servizio di Modulazione di Punta conferite ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese M , in luogo del termine $G_{min\%}$ si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio:

$$G_{max,m\% \text{ infr}} = \frac{G_{max,m\%} - G_{min,m-1\%}}{G_{max,ottobre\%} - G_{min,m-1\%}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese M , il termine $G_{max,m\%}$ è posto pari a 1 dal mese M sino all'ultimo mese della fase di iniezione.

Per gli Utenti cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio di Modulazione di Punta per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini $G_{min,m\%}$, $G_{max,m\%}$, $G_{min,m\% \text{ infr}}$, $G_{max,m\% \text{ infr}}$, come pubblicati sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio.

8.4.3 Uso di Gas per finalità di Stoccaggio Strategico con autorizzazione da parte del MSE

Nei casi di autorizzazione all'uso di gas strategico ai sensi della normativa vigente, Edison Stoccaggio S.p.A. rende disponibile il Gas Strategico di cui è titolare all'Utente che ne faccia richiesta, previa presentazione da parte di quest'ultimo della documentazione relativa all'ottenimento dell'autorizzazione all'utilizzo di ulteriore capacità di stoccaggio ricevuta da parte del MSE, nonché di presentazione di adeguata garanzia bancaria "autonoma, irrevocabile e "a prima domanda" emessa da primari istituti di

credito aventi rating non inferiore a BBB+ Standard & Poor's ovvero Baa1 Moody's Investor Service, a copertura dell'importo dovuto per l'acquisto del gas strategico e valorizzato in base ad un corrispettivo stabilito dall'Autorità per il periodo oggetto di autorizzazione. In alternativa alla presentazione della garanzia bancaria, l'utente precedentemente autorizzato può decidere di pagare anticipatamente il Gas Strategico messo a disposizione da parte della Edison Stoccaggio S.p.A.

A tal fine Edison Stoccaggio S.p.A. rende disponibili sul proprio sito Internet i moduli relativi alla presentazione della richiesta e della garanzia bancaria autonoma irrevocabile e a prima domanda emessa da primari istituti di credito aventi rating non inferiore a BBB+ Standard & Poor's ovvero Baa1 Moody's Investor Service, nonché le modalità e i termini per il versamento dell'importo sopra descritto. Non saranno considerate ricevibili richieste non complete o difformi rispetto a quanto indicato da Edison Stoccaggio S.p.A.

Resta inteso che il Gas Strategico sarà messo a disposizione da Edison Stoccaggio S.p.A. all'Utente (e contabilizzato nelle disponibilità di quest'ultimo) a decorrere dal giorno successivo alla ricezione della documentazione sopra descritta qualora la stessa sia pervenuta all'Utente entro le ore 16.00, ovvero a decorrere da una data successiva qualora indicata dall'Utente.

Fermo restando a quanto previsto all'articolo 15 comma 10 della Deliberazione 119/2005, Edison Stoccaggio S.p.A. provvederà al riacquisto e al reintegro del Gas Strategico precedentemente utilizzato da parte dell'Utente autorizzato solo dopo il ricevimento del relativo pagamento o eventuale escussione della garanzia bancaria nel momento in cui l'Utente risulti inadempiente.

8.4.3.1 Capacità di stoccaggio degli Utenti per finalità di Stoccaggio Strategico con autorizzazione da parte del MSE

Nei casi di autorizzazione ai sensi della normativa vigente, Edison Stoccaggio S.p.A. rende disponibile Capacità di Stoccaggio all'Utente che ne faccia richiesta, previa presentazione da parte di quest'ultimo della documentazione relativa all'autorizzazione all'utilizzo di ulteriore capacità di stoccaggio ricevuta dal MSE, secondo modalità e termini resi disponibili da Edison Stoccaggio S.p.A. a tal fine sul proprio sito internet.

Non saranno considerate ricevibili richieste non complete o difformi rispetto a quanto indicato da Edison Stoccaggio S.p.A.

Resta inteso che la Capacità di Stoccaggio sarà resa disponibile all'Utente (e contabilizzato nelle disponibilità di quest'ultimo) a decorrere dal giorno successivo alla ricezione della documentazione sopra descritta qualora la stessa sia pervenuta a Edison Stoccaggio S.p.A. entro le ore 16.00, ovvero a decorrere da una data successiva indicata dall'Utente.

8.4.3.2 Supero della Capacità di Erogazione nel periodo cui si riferisce l'autorizzazione.

L'Utente autorizzato all'erogazione di Stoccaggio Strategico può utilizzare, nei limiti dei quantitativi e delle capacità preventivamente autorizzate, i volumi di gas in stoccaggio di cui dispone anche oltre i limiti previsti dal comma 14.4 della delibera AEEG 119/05.

8.4.3.3 Supero della Capacità di Erogazione nel periodo successivo a quello cui si riferisce l'autorizzazione

Per il periodo rimanente della Fase di Erogazione successivo a quello cui si riferisce l'utilizzo autorizzato di Gas e di Capacità di Erogazione di cui al precedente paragrafo, Edison Stoccaggio S.p.A. provvederà a calcolare una Capacità di Erogazione (di seguito Capacità di Erogazione calcolata) sulla base di quanto previsto in relazione alla determinazione e pubblicazione dei profili di riduzione della Capacità di Erogazione, considerando la capacità di punta di erogazione che sarebbe stata disponibile all'Utente sulla base di una giacenza corrispondente ai limiti previsti al comma 14.4 della delibera AEEG 119/05, ovvero, se minore, alla giacenza dell'Utente aumentata dei quantitativi autorizzati.

8.5 RITIRO INFERIORE ALL'INVASO

Qualora al termine del Periodo di Erogazione, l'Utente non abbia prelevato il 100% del gas di cui è titolare e non rinnovi per l'Anno Termico successivo un contratto con l'Impresa di Stoccaggio, sarà tenuto a corrispondere per i quantitativi di gas in giacenza al 31 marzo il corrispettivo definito dall'ARERA nell'Allegato A alla Delibera 67/2019/R/Gas (RAST).

Qualora entro il 30 aprile l'Utente non abbia provveduto a liberare lo Spazio occupato, l'Impresa di Stoccaggio pubblicherà sul proprio sito internet i quantitativi di gas nella titolarità dell'Utente e le modalità di gestione della

procedura concorsuale per la vendita di suddetto Gas escluso i quantitativi di cui all'art 16.4.4 e compreso l'eventuale Gas a Garanzia. Il prezzo di vendita è fissato in misura pari 50 percento della componente "C_{MEM}" di cui all'art. 6 del TIVG definita dall'Autorità per lo stesso periodo.

L'Impresa di Stoccaggio riconosce all'Utente il ricavato della vendita, al netto dell'importo fisso di 50.000 €.

8.6 PROCEDURA PER LA PARTECIPAZIONE AL MERCATO DEL BILANCIAMENTO

La procedura per la determinazione dei quantitativi di gas oggetto delle offerte degli Utenti accettate sul mercato del bilanciamento – Sessione del G-1 - è pubblicata sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio.

Essa definisce la tempistica e le modalità di gestione dei flussi informativi tra le parti funzionali all'allocatione di tali quantitativi sui sistemi di stoccaggio in cui gli Utenti hanno disponibilità ai fini della definizione dei programmi nel giorno gas G-1 per il giorno gas G.

Con riferimento al mercato del bilanciamento, la piattaforma di scambio M-GAS gestita dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), gli Utenti hanno la facoltà di presentare offerte sia presso la sessione giornaliera del mercato per la negoziazione di gas in stoccaggio (MGS), di cui all'art. 7 del Testo Integrato Bilanciamento (TIB), sia, eventualmente su chiamata del Responsabile del Bilanciamento, presso le sessioni del mercato dei prodotti *Locational* (MPL), di cui all'art. 6 del TIB.

Salvo quanto diversamente specificato in questo paragrafo sono valide le disposizioni di cui alla Disciplina del Mercato del Gas Naturale (di seguito "Disciplina") predisposta dal Gestore dei Mercati Energetici (GME).

L'impresa di Stoccaggio ed il GME, in attuazione dell'art. 7 del Testo integrato relativo alle disposizioni in materia di condizioni regolatorie per lo svolgimento dell'attività di gestione dei mercati fisici del gas (TICORG), approvato con Delibera 66/2017/R/Gas hanno sottoscritto una Convenzione che disciplina:

- a) i flussi informativi relativi ai quantitativi massimi negoziabili da ciascun utente dello stoccaggio nel rispetto dei limiti di cui al successivo par. 8.6.2.1;

- b) modalità che assicurino definitivamente la coerenza delle transazioni concluse presso l'MGS prima della comunicazione degli esiti.

8.6.1 Mercato per la negoziazione di gas in stoccaggio (MGS)

Per la partecipazione alla sessione del Mercato per la negoziazione di gas in stoccaggio (MGS) presso il Sistema di Stoccaggio dell'Impresa di Stoccaggio si rimanda, per quanto non riportato nel presente paragrafo, a quanto indicato nella Disciplina del GME.

La sessione del MGS è attivata giornalmente presso la piattaforma di scambio M-GAS gestita dal GME.

Sul MGS gli Utenti abilitati possono presentare offerte in acquisto o in vendita di gas.

L'Impresa di Stoccaggio, trasmette giornalmente entro le ore 09:00 del giorno G+1 al Responsabile del Bilanciamento i quantitativi giornalieri immessi o erogati (flusso giornaliero) dal proprio Sistema di Stoccaggio relativi al giorno G.

La sessione del MGS del giorno di negoziazione G è aperta dalle ore 9.00 del G-4 e si chiude alle ore 10.00 del giorno G+1.

Di norma, gli esiti della sessione del MGS sono resi disponibili agli Utenti dal GME entro le ore 11.15 del giorno G+1, e comunque solo successivamente alla conferma da parte dell'Impresa di Stoccaggio della coerenza delle transazioni concluse su MGS.

Il GME, al termine della sessione, procede, ai sensi della Disciplina, con i controlli di congruità delle offerte presentate dagli Utenti e verificate valide.

Qualora non vi sia il presupposto per la pubblicazione degli esiti da parte del GME si rimanda all'art. 8.4 e all'art. 8.5 della Convenzione GME-Edison Stoccaggio approvata dall'Autorità con deliberazione 14 settembre 2017, 630/2017/R/gas e ss.mm.ii.

L'Impresa di Stoccaggio, sulla base degli esiti della sessione giornaliera del MGS, aggiorna per ciascun Servizio, con efficacia al termine del Giorno Gas nel quale è avvenuta la sessione di mercato MGS, la giacenza in stoccaggio di ciascun Utente titolare di contratto.

8.6.1.1 Limiti massimi per le negoziazioni sul MGS

Le offerte di acquisto e vendita di gas in stoccaggio di ciascun Utente Abilitato MGS devono rispettare i Limiti Massimi così come predisposti e messi a disposizione/trasmessi dall'Impresa di Stoccaggio al GME.

L'Impresa di Stoccaggio rende disponibile su Escomas, di norma tra le ore 6,00 e le ore 8,00 del Giorno Gas G+1, per ciascun Utente i limiti massimi per le offerte di acquisto e vendita sul MGS, determinati come di seguito descritto:

- 1) Per la disponibilità all'acquisto
 - a. I quantitativi massimi sono pari allo Spazio disponibile per l'Utente nel Giorno Gas G, tenuto conto:
 - i) dei quantitativi oggetto di Riformulazione del programma giornaliero di cui al precedente paragrafo 6.6.3 nello stesso Giorno Gas G, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio, incrementati o decrementati in funzione della quota degli autoconsumi di pertinenza dell'Utente;
 - ii) e dei massimi quantitativi programmabili dall'Utente in iniezione nel Giorno Gas G+1. Tali quantitativi programmabili sono calcolati pari alla somma della capacità di iniezione di tipo continuo e delle eventuali capacità di tipo interrompibile conferite all'Utente per il giorno G+1.
- 2) Per la disponibilità alla vendita
 - a. I quantitativi massimi sono pari alla giacenza residua dell'Utente nel Giorno Gas G tenuto conto:
 - i) dei quantitativi di cui al precedente paragrafo 6.6.3 nello stesso Giorno Gas G, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio, incrementati o decrementati in funzione della quota degli autoconsumi di pertinenza dell'Utente;
 - ii) e dei massimi quantitativi programmabili dall'Utente in erogazione nel Giorno Gas G+1. Tali quantitativi

programmabili sono calcolati pari alla somma della capacità di erogazione di tipo continuo e delle eventuali capacità di tipo interrompibile conferite all'Utente per il giorno G+1.

Per la disponibilità alla vendita i quantitativi massimi sono ulteriormente diminuiti dei quantitativi di gas costituiti in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o della stessa Impresa di Stoccaggio di cui al precedente paragrafo 8.2.1.4 e del quantitativo di cui al successivo paragrafo 16.4.4.

Edison Stoccaggio S.p.A. precisa che l'Impresa Maggiore di Trasporto non è titolare di contratto di stoccaggio con Edison Stoccaggio S.p.A. e, pertanto, non partecipa alla sessione del MGS.

Per gli Utenti che hanno sottoscritto uno o più Servizi di Stoccaggio di cui al presente Codice i quantitativi massimi saranno determinati considerando la somma delle giacenze e delle Capacità disponibili per ogni tipologia del Servizio.

Ove l'Impresa di Stoccaggio non riesca a mettere a disposizione del GME i limiti massimi entro le ore 10.00 del Giorno-gas G+1, il GME procede alle attività di competenza considerando, ai fini dei controlli di congruità, i limiti massimi pari a zero solo previa espressa conferma trasmessa dall'Impresa di Stoccaggio.

Qualora il GME o l'Impresa di Stoccaggio riscontrino di aver commesso errori materiali nell'esecuzione delle attività di definizione, compilazione, caricamento e gestione dei dati relativi ai limiti massimi che il GME ha già scaricato da Escomas, prima della pubblicazione degli esiti della sessione del MGS, l'Impresa di Stoccaggio, ovvero il GME, comunica tale circostanza al GME, ovvero all'Impresa di Stoccaggio.

Il GME informa gli Utenti e il Responsabile del Bilanciamento della necessità di annullare ed eseguire nuovamente la sessione e concorda con l'Impresa di Stoccaggio gli orari per:

- la ri-esecuzione della sessione;
- laddove errato, il caricamento del nuovo file con i limiti massimi degli Utenti nella sezione dedicata del portale Escomas.

8.7 STIMA DEGLI ONERI A COPERTURA DEI CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA NECESSARI AL FUNZIONAMENTO DEGLI IMPIANTI DI COMPRESSIONE E TRATTAMENTO

A partire dall'anno termico 2013-2014, Edison Stoccaggio S.p.A. comunica annualmente sul proprio sito internet i valori massimi degli autoconsumi registrati nell'anno termico precedente in kWh per la fase di Iniezione e per la fase di Erogazione.

A partire dall'anno termico 2013-2014, l'Impresa di Stoccaggio definisce annualmente con riferimento agli assetti dello stoccaggio previsti nel successivo anno e ai dati storici disponibili la stima degli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica in MWh necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento, relativi alle sole movimentazioni nel verso di flusso prevalente del sistema (FPi) atteso.

In dettaglio Edison Stoccaggio S.p.A. pubblica entro il 1 marzo una tabella con dettaglio mese contenente l'indicazione del fattore correlativo tra kWh movimentati e MWh attesi basata sulla serie storica dell'anno precedente. Entro la fine di ogni mese Edison Stoccaggio S.p.A. renderà noti ai propri utenti la stima del prezzo in €/MWh atteso per il mese successivo in modo da fornire i valori utili alla stima degli oneri a copertura dei costi di energia elettrica.

Le modalità per l'attribuzione degli oneri agli utenti sono definite al capitolo 16 A.

8.8 CORRISPETTIVI PER I SERVIZI DI STOCCAGGIO

L'Utente è tenuto a corrispondere a Edison Stoccaggio S.p.A., per la prestazione dei servizi, gli importi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi pubblicati da Edison Stoccaggio S.p.A. sul proprio sito internet, strutturati come di seguito riportato:

C_A (c€/kWh/anno)
C_S (c€/kWh/anno)
C_I (c€/kWh/giorno/anno)
C_{COMP} (c€/kWh/anno)

Il corrispettivo di assegnazione C_A determinato nelle rispettive procedure d'asta si applica allo Spazio conferito all'Utente per il servizio di Modulazione e allo Spazio conferito per il Servizio di Modulazione a Punte Costanti mediante procedure di asta di cui al Cap.5 ad inizio Anno Termico, eventualmente aggiornati, in corso d'Anno Termico, per tener conto delle cessioni di capacità.

Il corrispettivo C_{COMP} è il corrispettivo a copertura degli oneri relativi al contributo compensativo per il mancato uso alternativo del territorio¹ di cui all'articolo 2, comma 558, della Legge 24 dicembre 2007, n. 244, come modificato dall'art. 1, comma 96 della Legge 4 agosto 2017, n. 124, e pari a 0,001 c€/kWh, si applica, su base annua, allo spazio conferito all'Utente ai sensi dei precedenti paragrafi 5.8.2.1, 5.8.2.2, 5.8.2.3, 5.8.3, 5.9.1, aggiornato per tener conto delle cessioni di capacità di cui al capitolo 7.

I corrispettivi applicati alle capacità conferite su base mensile, settimanale e giornaliera, sia su base continua che interrompibile, mediante le procedure di cui al par. 5.9.2. sono riportati in tale paragrafo.

I corrispettivi applicati alle capacità conferite su base giornaliera mediante le procedure di overnomination di cui al par. 3.2.1.2 sono riportati in tale paragrafo.

Con riferimento alle capacità conferita all'Utente su base mensile o settimanale, nel caso in cui quest'ultimo non sia titolare di capacità di stoccaggio rispettivamente per il mese o la settimana immediatamente successivi e non abbia prelevato tutto il gas di sua proprietà presente nel sistema di stoccaggio allo scadere rispettivamente del mese o della settimana oggetto del conferimento, Edison Stoccaggio applicherà ai quantitativi di gas eventualmente presenti in stoccaggio il minore dei corrispettivi tariffari di spazio C_s delle imprese di stoccaggio maggiorato del 30%, riproporzionato per il periodo in cui il gas permane nel sistema di stoccaggio. Edison Stoccaggio inoltre procederà alla vendita del gas rimasto nel sistema di Stoccaggio mediante procedura concorsuale, utilizzando come base d'asta il 50% dell'ultimo valore disponibile della componente a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso di cui all'articolo 6 dell'Allegato A alla

¹ Applicato agli utenti ai sensi della delibera 855/2017/R/gas.

deliberazione ARG/GAS 64/09 (TIVG) e successive modifiche e integrazioni. I proventi derivanti dalla citata vendita saranno restituiti all'Utente, dedotto l'importo di cui al par. 8.5.

L'Impresa di Stoccaggio riconoscerà gli importi a favore dell'Utente che si dovessero originare dall'applicazione di quanto disposto dai precedenti alinea in conformità a quanto disposto dal par. 16.4.1.