

MANUALE UTENTE “DATI OPERATIVI”

Il presente manuale fornisce le informazioni di supporto al fine di una lettura consapevole dei dati indicati nella “PUBBLICAZIONE DELLE INFORMAZIONI INDIVIDUATE AGLI ARTICOLI 6.4 E 6.5 DELLA DELIBERAZIONE N. 137/02, E ALL'ARTICOLO 11.2 DEL TIB” resa disponibile ai sensi del Codice di Rete, Capitolo 9, paragrafo 1, sul sito internet di Snam Rete Gas, sia nella versione standard che nella versione database.

Specifiche sul formato dei dati numerici pubblicati

Di seguito si riportano le specifiche sul formato dei dati numerici pubblicati:

- 7 cifre decimali (di cui solo 1 in visualizzazione)
- virgola (',') quale carattere separatore delle cifre decimali
- punto ('.') quale carattere separazione delle migliaia
- “n.a.” = non applicabile
- “n.d.” = non disponibile
- "" vuoto = Null

Area di dettaglio relativa al giorno gas G

PUBBLICAZIONE DELLE INFORMAZIONI INDIVIDUATE AGLI ARTICOLI 6.4 E 6.5 DELLA DELIBERAZIONE N. 137/02, ALL'ARTICOLO 7^{quintiquies}, 2 DELLA DELIBERAZIONE ARG/ gas 45/11, E ALL'ARTICOLO 11.2 DEL TIB AGGIORNAMENTO ore: 13.45

	GIORNO GAS (G): q/mmm/aaaa							
	Previsione fine giorno		Programma				Scostamento	
	REGOLAMENTAZIONE	M3	REGOLAMENTAZIONE	M3	REGOLAMENTAZIONE	M3	REGOLAMENTAZIONE	M3
	A	A	B	B	A+B	A+B	A+B	A+B
IMMESSO	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Turbine	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Pompe	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Rete	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Altri	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Perdite	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Autoconsumi	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Perdite GNC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Perdite GNC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Perdite GNC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
RICONSEGNA	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Clienti Finali (escluso illeciti alla Rete di Trasporto)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Interconnessi alla Rete di Trasporto e Distribuzione	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Autoconsumi, Perdite e GNC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Line Pack	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Disquilibrio da nomina utenti	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
ESPORTAZIONI	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Italia	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Francia	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Spagna	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Germania	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Altri	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
STOCCAGGIO (-Iniezione, +Erogazione)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Iniezione	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Erogazione	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0

	GIORNO GAS (G-1): q/mmm/aaaa		GIORNO GAS (G): q/mmm/aaaa		GIORNO GAS (G+1): q/mmm/aaaa		GIORNO GAS (G-2): q/mmm/aaaa	
	REGOLAMENTAZIONE	M3	REGOLAMENTAZIONE	M3	REGOLAMENTAZIONE	M3	REGOLAMENTAZIONE	M3
IMMESSO	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Edizon Stoccaggio	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
RICONSEGNA	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Clienti Finali (escluso illeciti alla Rete di Trasporto)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Interconnessi alla Rete di Trasporto e Distribuzione	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Autoconsumi, Perdite e GNC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
ESPORTAZIONI	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Italia	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Francia	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Spagna	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Germania	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Altri	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
STOCCAGGIO (-Iniezione, +Erogazione)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Iniezione	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
- Erogazione	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
BILANCIAMENTO ATTESO DEL SISTEMA (S)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
RECUPERO LP G-1	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
BILANCIAMENTO RESIDUALE	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Line Pack di rete effettivamente dichiarato (LP) / LP	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Line Pack di rete ex Art.5.2 Del 31/2/2016	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Sup	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Giadi Giorno Medi Ponderali Italia BFC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0

In applicazione di quanto definito all'articolo 6 commi 6.4 e 6.5 della Delibera n. 137/02 vengono pubblicati, in milioni di Sm3 e in MWh, le previsioni, le prenotazioni e il relativo scostamento tra i quantitativi in consegna o riconsegna presso:

- a) i punti di entrata e di uscita interconnessi con l'estero;
- b) i punti di entrata interconnessi con terminali di rigassificazione;
- c) i punti di entrata e uscita interconnessi con gli stoccaggi;
- d) l'aggregato dei punti di entrata interconnessi con la produzione nazionale;
- e) l'aggregato dei punti di interconnessione con altre reti di trasporto, unitamente all'aggregato dei punti di riconsegna interconnessi con reti di distribuzione;
- f) l'aggregato dei punti di riconsegna che alimentano clienti finali direttamente allacciati alla rete di trasporto;

Le informazioni di cui alle lettere a), b), d), e) ed f) non considerano i quantitativi riconosciuti a copertura di autoconsumi, perdite e GNC.

La voce "Autoconsumi, Perdite e GNC" è determinata tenuto conto:

- nella sezione "Previsione fine giorno", dello stato del Sistema previsto a fine giorno-gas, aggiornato su base oraria sulla base dei quantitativi previsti in immissione, in rete e in riconsegna
- nella sezione "Programma", delle prenotazioni effettuate dai TSO come da ultimo programma di trasporto disponibile

La voce "Δ Line Pack" è determinata tenuto conto delle prenotazioni effettuate dai TSO come da ultimo programma di trasporto disponibile.

Viene inoltre reso disponibile il Disequilibrio da Nomina Utenti calcolato quale scostamento complessivo tra le prenotazioni effettuate in consegna e riconsegna. Il Disequilibrio da Nomina Utenti non si applica alla Previsione di Fine Giorno G in quanto tale voce confluisce nella previsione di fine giorno della voce "Autoconsumi, Perdite, Δ Line Pack e GNC".

Disequilibrio da nomina utenti

$$= \text{Immessi} - \text{Riconsegnati} - \text{Autoconsumi, Perdite e GNC} - \Delta \text{ Line Pack} - \text{Esportazioni} + \text{Stoccaggio}$$

Area informativa

PUBBLICAZIONE DELLE INFORMAZIONI INDIVIDUATE AGLI ARTICOLI 6.4 E 6.5 DELLA DELIBERAZIONE N. 13702, ALL'ARTICOLO 7^{quinquies}, 2 DELLA DELIBERAZIONE ARG/Gas 45/11, E ALL'ARTICOLO 11.2 DEL TIB AGGIORNAMENTO ore: 13:45

	GIORNO GAS (G): qgmm/aaaa					
	Previsione fine giorno		Programma		Sostantivo	
	IMM/RECONSEGNA	NO	IMM/RECONSEGNA	NO	IMM/RECONSEGNA	NO
	A	A	B	B	A/B	A/B
IMMESSO	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Turbine	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Piana Gas	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Piana d'Atto	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Altri	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-GNC	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-D&P Programmato	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-D&P Compensato	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-D&P Lineare	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Programmi Regionali	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
RICONSEGNATO	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Quant. Totali Riconsegnati (compresi di Rete e Trasporto)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Interconnessioni (Rete e Trasporto) - Confluisce	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Autoregolazione (Rete e Trasporto)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Δ Line Pack ^(M)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Disequilibrio da nomina utenti ^(M)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
ESPORTAZIONI	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Rete	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Piana Gas	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Turbine	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Riconsegna	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Sost. Rete	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
STOCCAGGIO (-Iniezione, +Erogazione)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Stock	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-D&P Programmato	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0

	GIORNO GAS (G-1): qgmm/aaaa		GIORNO GAS (G): qgmm/aaaa		GIORNO GAS (G-1): qgmm/aaaa		GIORNO GAS (G-2): qgmm/aaaa	
	Consumo giorno		Previsione fine giorno		Previsione		Previsione	
	IMM/RECONSEGNA	NO	IMM/RECONSEGNA	NO	IMM/RECONSEGNA	NO	IMM/RECONSEGNA	NO
IMMESSO	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Edificio Stoccaggio ^(M)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
RICONSEGNATO ^(M)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Quant. Totali Riconsegnati (compresi di Rete e Trasporto)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Interconnessioni (Rete e Trasporto) - Confluisce	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Autoregolazione (Rete e Trasporto)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
ESPORTAZIONI	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Consumo/Programmato movimentato dalle	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Usi di Rete (compensato)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Usi di Rete (Rete)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Capacità di stoccaggio disponibili ^(M)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Usi di Rete (compensato)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
-Usi di Rete (Rete)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
SBILANCIAMENTO ATTESO DEL SISTEMA (S)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
RECUPERO LP G-1	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
SBILANCIAMENTO RESIDUALE	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Line Pack di rete effettivo/dichiarato (LP**/LP)	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Line Pack di rete az Art.5.2 Del 3/2/2016	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Sop	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0	000,0	0.000.000,0
Gradi Giorno Medi Ponderali Italia 10°C	00	00	00	00	00	00	00	00

Vengono indicate, in milioni di Sm3 e in MWh, le seguenti voci:

Imnesso

- Area Giorno G-1

Fino al momento della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è la previsione dell'immissione sulla base delle informazioni più aggiornate relative ai quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete (nomina/rinomina) dal complesso degli Utenti

$$IMMESSO = \sum_{NE} I a_{EG}$$

A valle della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dagli allocati di bilancio provvisorio al complesso degli Utenti, presso i punti di entrata della rete SRG,

$$IMMESSO = \sum_{NE} Ia_{EG}$$

- Area Giorno G

Rappresenta la previsione dell'immissione sulla base delle informazioni più aggiornate dei quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, dal complesso degli Utenti.

$$IMMESSO = \sum_{NE} Ia_{EG}$$

- Area Giorno G+1

Rappresenta la previsione dell'immissione sulla base dei quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8 del Codice di Rete dal complesso degli Utenti.

Fino alla chiusura del ciclo di nomina, Il dato indicato è come risultante dall'ultimo Programma di Trasporto gas Settimanale dei punti di consegna

$$IMMESSO = \sum_{NE} Ia_{EG}$$

A partire dalla conclusione del primo ciclo di nomina, Il dato indicato è come risultante dall'ultimo ciclo di nomina/rinomina per i punti di consegna

$$IMMESSO = \sum_{NE} Ia_{EG}$$

- Area Giorno G+2

Rappresenta la previsione dell'immissione sulla base dei quantitativi risultanti dal Programma Settimanale, per il Giorno-gas G, fornito dagli Utenti al Trasportatore ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 5, del Codice di Rete ai punti di consegna

$$IMMESSO = \sum_{NE} Ia_{EG}$$

Edison Stoccaggio

Nella pubblicazione il segno negativo indica l'erogazione.

- Area Giorno G-1

Fino al momento della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dall'ultimo programma giornaliero comunicati dall'Impresa di Stoccaggio ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete (nomina/rinomina).

A valle della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dagli allocati di bilancio provvisorio.

- Area Giorno G

Il dato indicato è come risultante programma giornaliero comunicato dall'Impresa di Stoccaggio ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete più aggiornato (nomina/rinomina).

- Area Giorno G+1

Rappresenta la previsione dell'immissione sulla base dei quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8 del Codice di Rete dall'Impresa di Stoccaggio.

Fino alla chiusura del ciclo di nomina, il dato indicato è come risultante dall'ultimo Programma di Trasporto gas Settimanale.

A partire dalla conclusione del primo ciclo di nomina, il dato indicato è come risultante dall'ultimo ciclo di nomina/rinomina.

- Area Giorno G+2

Il dato indicato è come risultante dai quantitativi indicati nel Programma di Trasporto gas Settimanale fornito al Trasportatore ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 5 del Codice di Rete.

Riconsegnato

Il dato relativo il riconsegnato non comprende le variazioni di invaso/svaso della rete.

- Area Giorno G-1

Fino al momento della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dall'ultima previsione di fine giorno riportata nell'Area di dettaglio relativa al giorno gas G nell'ultima pubblicazione effettuata il giorno precedente

$$RICONSEGNATO = Pa_G$$

A valle della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dagli allocati di bilancio provvisorio dal complesso degli Utenti.

Tale dato rappresenta il valore totale del prelevato del sistema di trasporto, comprensivi dei quantitativi di competenza delle imprese di trasporto (Consumi, GNC e PE delle reti di trasporto).

In sede di bilancio di trasporto definitivo (cfr.: pubblicazioni SRG, sezione "trend dal 2005"), i dati vengono aggiornati con i dati effettivi misurati e calcolati.

$$RICONSEGNATO = Pa_G$$

- Area Giorno G

il dato indicato è come risultante da Previsioni di fine giorno elaborato con i sistemi di previsione della domanda in uso al Dispacciamento di Snam Rete Gas.

Il dato rappresenta il valore totale del prelevato del sistema di trasporto, comprensivi dei quantitativi di competenza delle imprese di trasporto (punti di riconsegna, prelievi per consumi di rete e perdite).

$$RICONSEGNATO = Pa_G$$

Ai sensi della Deliberazione 554/2016/R/gas, punto 3, viene rappresentato l'uso Termoelettrico come quota parte dei "Clienti finali direttamente allacciati alla rete di Trasporto" e determinato, ove disponibili, sui dati forniti da TERNA.

- Area Giorno G+1

Il dato indicato è come risultante da Previsioni di fine giorno elaborato con i sistemi di previsione della domanda in uso al Dispacciamento di Snam Rete Gas.

Il dato rappresenta il valore totale del prelevato del sistema di trasporto, comprensivi dei quantitativi di competenza delle imprese di trasporto (punti di riconsegna, prelievi per consumi di rete e perdite).

$$RICONSEGNATO = Pa_G$$

Ai sensi della Deliberazione 554/2016/R/gas, punto 3, viene rappresentato l'uso Termoelettrico come quota parte dei "Clienti finali direttamente allacciati alla rete di Trasporto" e determinato, ove disponibili, sui dati forniti da TERNA.

- Area Giorno G+2

Il dato indicato è come risultante da Previsioni di fine giorno elaborato con i sistemi di previsione della domanda in uso al Dispacciamento di Snam Rete Gas.

$$RICONSEGNATO = Pa_G$$

Esportazioni

- Area Giorno G-1

Fino al momento della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dall'ultimo programma giornaliero degli Utenti formulato ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete (nomina/rinomina).

A valle della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dagli allocati di bilancio provvisorio dal complesso degli Utenti.

- Area Giorno G

Il dato indicato è come risultante dal programma giornaliero degli Utenti formulato ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete più aggiornato (nomina/rinomina).

- Area Giorno G+1

Fino alla chiusura del ciclo di nomina, il dato indicato è come risultante dall'ultimo Programma di Trasporto gas Settimanale.

A partire dalla conclusione del primo ciclo di nomina, il dato indicato è come risultante dall'ultimo ciclo di nomina/rinomina.

- Area Giorno G+2

Il dato indicato è come risultante dall'ultimo Programma di Trasporto gas Settimanale.

Consuntivo/Programmato movimentato da/per stoccaggio

Rappresenta l'energia movimentata presso l'hub stoccaggio STOGIT; è ottenuta dalla somma algebrica delle quantità di energia fisicamente erogate/ iniettate da ciascuno dei campi di stoccaggio ovvero programmate presso l'hub stoccaggio.

Nella pubblicazione il segno negativo indica l'erogazione da stoccaggio, il segno positivo l'iniezione verso lo stoccaggio.

- Area Giorno G-1

Fino al momento della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è l'ultima previsione disponibile dell'utilizzo dello stoccaggio sulla base dei quantitativi comunicati dall'Impresa di Stoccaggio ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete per il complesso degli Utenti.

A valle della pubblicazione del Bilancio provvisorio, il dato indicato è come risultante dagli allocati di bilancio provvisorio.

- Area Giorno G

il dato indicato è la previsione dell'utilizzo dello stoccaggio sulla base delle informazioni più aggiornate dei quantitativi comunicati dall'Impresa di Stoccaggio ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete per il complesso degli Utenti.

- Area Giorno G+1

Rappresenta la previsione dell'immissione sulla base dei quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, del Codice di Rete dall'Impresa di Stoccaggio.

A partire dalla conclusione del primo ciclo di nomina, il dato indicato è come risultante dall'ultimo ciclo di nomina/rinomina.

- Area Giorno G+2

il dato indicato è la programmazione dell'utilizzo dello stoccaggio sulla base dei quantitativi del Programma Settimanale di cui al Capitolo 8, paragrafo 5, del Codice di Rete come comunicati dall'Impresa di Stoccaggio per il complesso degli Utenti, presso il punto di interconnessione con l'hub di stoccaggio.

Capacità di stoccaggio disponibile

Rappresenta la prestazione di erogazione/iniezione complessivamente conferita agli utenti presso l'hub di stoccaggio STOGIT per il relativo Giorno-gas (adeguata sulla base dei fattori di adeguamento di cui al Codice di Stoccaggio), rispettivamente nella Fase di Erogazione (SE_{MG}), e nella Fase di Iniezione (SI_{MG}), (segno negativo = erogazione). Tale capacità è aggiornata in esito al processo di conferimento di capacità di stoccaggio day-ahead, di cui alla delibera 193/2016/R/gas.

SBILANCIAMENTO ATTESO DEL SISTEMA (SAS)

Come previsto dal paragrafo 1.1 del Capitolo 9 del Codice di Rete di Snam Rete Gas approvato con delibera 312/2016/R/gas, la stima dello Sbilanciamento Atteso del Sistema al termine del Giorno gas G e G+1, è determinata come differenza tra il quantitativo di gas, complessivamente previsto in immissione sulla base dei quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8 del Codice di Rete dal complesso degli Utenti nonché in uscita presso i Punti interconnessi con gli stoccaggi e interconnessi con l'estero, sulla base dei quantitativi programmati ai sensi del Capitolo 8 del Codice di Rete dal complesso degli Utenti e il quantitativo di gas previsto essere prelevato dal complesso degli Utenti nel Giorno Gas elaborato con i sistemi di previsione della domanda in uso al Dispacciamento presso i Punti di Riconsegna. Ai fini della determinazione del termine Sbilanciamento Atteso del Sistema, si considerano inclusi altresì i quantitativi di gas di competenza del Trasportatore.

$$SAS = IMMESSO_{Programmato} - RICONSEGNATO_{Previsto\ SRG} - ESPORTAZIONI_{Programmato} - \Delta Line\ Pack_{Programmato} + STOCCAGGIO_{Programmato}$$

RECUPERO LP (G-1)

Il Recupero LP (G-1) è determinato come differenza tra il livello di LP dichiarato nel giorno G per il giorno G, il livello di LP consuntivato a chiusura del giorno G-1 e la nomina di variazione di LP effettuata a stoccaggio da SRG entro le ore 19:00 del G-1

$$Recupero\ LP\ (G - 1) = LP_G^d - LP_{G-1}^e - \Delta LP_G\ nominato$$

BILANCIAMENTO RESIDUALE

Il Bilanciamento Residuale è determinato come differenza tra lo Sbilanciamento Atteso del Sistema e il Recupero LP (G-1)

$$Bil_{Res\ target} = SAS - Recupero LP (G - 1)$$

Line Pack di rete effettivo/dichiarato (LP^e/LP^d)

- Area Giorno G-1

Rappresenta il livello del line pack (LP^e), di cui all'articolo 9.2 del TIB, raggiunto al termine del giorno gas G-1.

- Area Giorno G

Rappresenta il livello del line pack (LP^d), di cui all'articolo 9.2 del TIB, dichiarato dal Responsabile del Bilanciamento non oltre le ore 9:00 del giorno gas (G) ai sensi dell'articolo 11.2 del TIB.

Line Pack di rete ex Art.5.2 Del 312/2016 Area Giorno G

Rappresenta il valore del linepack atteso al termine del giorno gas G, aggiornato su base oraria, che non considera eventuali quantitativi richiesti alle imprese di stoccaggio ai sensi del comma 2.4 del TIB.

Sop

Rappresenta la differenza, relativa ad un giorno gas, fra l'energia misurata presso i punti di entrata e uscita interconnessi con gli stoccaggi, le cui risorse sono disponibili presso il mercato organizzato per la negoziazione di gas in stoccaggio di cui all'articolo 7 del Testo Integrato del Bilanciamento (TIB); e l'energia complessivamente programmata presso i punti di entrata e uscita interconnessi con gli stoccaggi risultante dai programmi degli utenti come da ultimo riformulati e dal programma del responsabile del bilanciamento effettuato nei termini di cui al comma 2.6, lettera a), ai sensi del Capitolo 8 del Codice di Rete.