

Parte A: Criteri di definizione del prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità di stoccaggio per l'anno termico 2014/2015 – deliberazione 85/2014/R/GAS, articolo 6, comma 2

1. Il prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità per i servizi di punta ed uniforme di cui all'articolo 4, comma 4.1 della deliberazione 85/2014/R/GAS, che si svolgono entro il 15 maggio 2014, è calcolato come segue:

$$P_{s,p}^{ris} = (\Delta_p^{WS} - CS_{s,p} + \Delta_{oneri}^W) \times \alpha_s \quad \text{per } 1 \leq p \leq 3$$

dove:

s sono i servizi cui all'articolo 4, comma 4.1, lettere a) e c) della deliberazione 85/2014/R/GAS; $s = 1$ è il servizio di punta con iniezione stagionale, $s = 2$ è il servizio uniforme con iniezione stagionale;

p è l'indice sequenziale delle procedure mensili di conferimento da marzo 2014 al 15 maggio 2014; p assume valori da 1 a 3

α_s è un fattore di riparametrizzazione pari a 0,80 per $s = 1$, pari a 0,7 per $s = 2$;

Δ_p^{WS} è la stima, espressa in €/GJ, del differenziale stagionale tra l'inverno 2015 e l'estate 2014, di cui al successivo punto 3, per ciascuna procedura mensile;

$CS_{s,p}$ è la stima, per ciascun servizio e per ciascuna procedura mensile, del costo unitario sostenuto dall'utente associato al conferimento ed all'utilizzo delle capacità di stoccaggio, espresso in €/GJ, per l'anno termico 2014/2015, calcolata assumendo un prezzo di assegnazione nullo e tenendo conto delle voci riportate all'articolo 6, comma 6.2, lettera c), della deliberazione 85/2014/R/GAS e comprensiva del corrispettivo CM^S e delle componenti US_1 e US_2 . Ai fini della stima:

- agli oneri finanziari connessi all'immobilizzazione del gas in stoccaggio, si applica quanto al successivo punto 4;
- il costo di trasporto, è riferito all'unità di capacità di spazio di stoccaggio conferita;
- il costo dei consumi di iniezione ed erogazione, espresso in €/GJ, è riferito al quantitativo unitario di gas reso disponibile in rete dallo stoccaggio nel periodo invernale, determinato sulla base delle quote percentuali di gas a copertura dei consumi tecnici di stoccaggio come da ultimo approvate e valorizzate al prezzo P_p^{Sfor} .

Δ_{oneri}^W la differenza di cui all'articolo 6, comma 6.2, lettera b), della deliberazione 85/2014/R/GAS, sulla base delle disposizioni vigenti e

note al momento in cui sono presentate le offerte nelle procedure mensili di conferimento. Ai fini del calcolo si considerano le componenti tariffarie applicate nei periodi invernale (dall'1 ottobre al 31 marzo) ed estivo (dalla decorrenza del servizio di stoccaggio sino al 30 settembre), ponderate per i mesi di applicazione.

2. Sono posti pari a zero i prezzi di riserva per le procedure di conferimento della capacità per i servizi di punta ed uniforme di cui all'articolo 4, comma 4.1, lettere b) e d) della deliberazione 85/2014/R/GAS (prodotti ad iniezione mensile).
3. Il differenziale stagionale tra l'inverno 2015 e l'estate 2014 è calcolato secondo la seguente formula:

$$\Delta_p^{WS} = P_p^{Wfor} - P_p^{Sfor}$$

dove:

P_p^{Wfor} è la media delle quotazioni registrate tra il decimo e l'ultimo giorno precedente il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p, del prodotto a termine con consegna nel semestre invernale ottobre 2014/marzo 2015 all'*hub* TTF rilevate da Platts;

P_p^{Sfor} è la media delle quotazioni registrate tra il decimo e l'ultimo giorno precedente il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p, del prodotto a termine con consegna nel semestre estivo aprile 2014/settembre 2014 all'*hub* TTF, rilevate da Platts; per le procedure successive alla prima (marzo 2014), in luogo del prodotto semestrale si considera la seguente scalettatura di prodotti, ponderati per la rispettiva durata:

- aprile (p = 2): prodotti a termine mensili per i mesi di maggio e giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- maggio (p = 3): prodotto a termine mensile per il mese di giugno e trimestrale per il terzo trimestre.

4. Ai fini della stima degli oneri finanziari connessi all'immobilizzazione del gas in stoccaggio, per ciascuna procedura p, si applica, al quantitativo di gas corrispondente all'unità di capacità di spazio conferita valorizzato al prezzo P_p^{Sfor} , un tasso pari al 4,53% annuo moltiplicato per il seguente rapporto:

$$\frac{6,5 - \left(\frac{p-1}{2}\right)}{12}$$

dove:

p è l'indice sequenziale delle procedure mensili di conferimento da marzo 2014 al 15 maggio 2014; *p* assume valori da 1 a 3.

Parte B: Criteri di definizione del prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità di stoccaggio per l'anno termico 2014/2015 – deliberazione 85/2014/R/GAS, articolo 6, commi 2 e 3

1. Il prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità per i servizi di punta ed uniforme di cui all'articolo 4, comma 4.1 della deliberazione 85/2014/R/GAS che si svolgono dal 16 maggio 2014, è calcolato come segue:

$$p_{s,p}^{\text{ris}} = \begin{cases} (\Delta_{p\text{PSV}}^{\text{WS}} - CS_{s,p}) \times \alpha_s + (\Delta_{p\text{TTF}}^{\text{WS}} - CS_{s,p} + \Delta_{\text{oneri}}^{\text{W}}) \times \beta_s & \text{per } 3 \leq p \leq 6 \\ 0 & \text{per } p = 7 \end{cases}$$

dove:

s sono i servizi cui all'articolo 4, comma 4.1, lettere a) e c) della deliberazione 85/2014/R/GAS; $s = 1$ è il servizio di punta con iniezione stagionale, $s = 2$ è il servizio uniforme con iniezione stagionale;

p è l'indice sequenziale delle procedure mensili di conferimento dal 16 maggio 2014 a settembre 2014; p assume valori da 3 a 7;

α_s è un fattore di riparametrizzazione pari a 0,40 per $s = 1$, pari a 0,35 per $s = 2$;

β_s è un fattore di riparametrizzazione pari a 0,20 per $s = 1$, pari a 0,20 per $s = 2$;

$\Delta_{p\text{PSV}}^{\text{WS}}$ è la stima, espressa in €GJ, del differenziale stagionale tra l'inverno 2015 e l'estate 2014 al PSV, di cui al successivo punto 3, per ciascuna procedura mensile;

$\Delta_{p\text{TTF}}^{\text{WS}}$ è la stima, espressa in €GJ, del differenziale stagionale tra l'inverno 2015 e l'estate 2014 al TTF, di cui al successivo punto 4, per ciascuna procedura mensile;

$CS_{s,p}$ è la stima, per ciascun servizio e per ciascuna procedura mensile, del costo unitario sostenuto dall'utente associato al conferimento ed all'utilizzo delle capacità di stoccaggio, espresso in €GJ, per l'anno termico 2014/2015, calcolata assumendo un prezzo di assegnazione nullo e tenendo conto delle voci riportate all'articolo 6, comma 6.2, lettera c), della deliberazione 85/2014/R/GAS e comprensiva del corrispettivo CM^s e delle componenti US_1 e US_2 . Ai fini della stima:

- agli oneri finanziari connessi all'immobilizzazione del gas in stoccaggio, si applica quanto al successivo punto 5;
- il costo di trasporto, è riferito all'unità di capacità di spazio di stoccaggio conferita;
- il costo dei consumi di iniezione ed erogazione, espresso in €GJ, è riferito al quantitativo unitario di gas reso disponibile

in rete dallo stoccaggio nel periodo invernale, determinato sulla base delle quote percentuali di gas a copertura dei consumi tecnici di stoccaggio come da ultimo approvate e valorizzate al prezzo P_{pPSV}^{Sfor} .

Δ_{oneri}^W è la differenza di cui all'articolo 6, comma 6.2, lettera b), della deliberazione 85/2014/R/GAS, sulla base delle disposizioni vigenti e note al momento in cui sono presentate le offerte nelle procedure mensili di conferimento. Ai fini del calcolo si considerano le componenti tariffarie applicate nei periodi invernale (dall'1 ottobre al 31 marzo) ed estivo (dalla decorrenza del servizio di stoccaggio sino al 30 settembre), ponderate per i mesi di applicazione.

2. Sono posti pari a zero i prezzi di riserva per le procedure di conferimento della capacità per i servizi di punta ed uniforme di cui all'articolo 4, comma 4.1, lettere b) e d) della deliberazione 85/2014/R/GAS (prodotti ad iniezione mensile).
3. Il differenziale stagionale al PSV tra l'inverno 2015 e l'estate 2014 è calcolato secondo la seguente formula:

$$\Delta_{pPSV}^{WS} = P_{pPSV}^{Wfor} - P_{pPSV}^{Sfor}$$

dove:

P_{pPSV}^{Wfor} è la media delle quotazioni registrate tra il decimo e l'ultimo giorno precedente il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p , del prodotto a termine con consegna nel semestre invernale ottobre 2014/marzo 2015 al PSV, rilevate da ICIS-Heren;

P_{pPSV}^{Sfor} è la media delle quotazioni registrate tra il decimo e l'ultimo giorno precedente il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p , dei prodotti a termine con consegna nel periodo estivo maggio 2014/settembre 2014 al PSV, rilevate da ICIS-Heren; ai fini del calcolo si considera la seguente scalettatura di prodotti, ponderati per la rispettiva durata:

- maggio ($p = 3$): prodotto a termine mensile per il mese di giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- giugno ($p = 4$): prodotto a termine trimestrale per il terzo trimestre;
- luglio ($p = 5$): prodotti a termine mensili per i mesi di agosto e settembre;
- agosto ($p = 6$): prodotto a termine mensile per il mese di settembre.

4. Il differenziale stagionale al TTF tra l'inverno 2015 e l'estate 2014 è calcolato secondo la seguente formula:

$$\Delta_{pTTF}^{WS} = P_{pTTF}^{Wfor} - P_{pTTF}^{Sfor}$$

dove:

P_{pTTF}^{Wfor} è la media delle quotazioni registrate tra il decimo e l'ultimo giorno precedente il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p , del prodotto a termine con consegna nel semestre invernale ottobre 2014/marzo 2015 all'*hub* TTF rilevate da ICIS-Heren;

P_{pTTF}^{Sfor} è la media delle quotazioni registrate tra il decimo e l'ultimo giorno precedente il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p , del prodotto a termine con consegna nel periodo estivo maggio 2014/settembre 2014 all'*hub* TTF, rilevate da ICIS-Heren; ai fini del calcolo si considera la seguente scalettatura di prodotti, ponderati per la rispettiva durata:

- maggio ($p = 3$): prodotto a termine mensile per il mese di giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- giugno ($p = 4$): prodotto a termine trimestrale per il terzo trimestre;
- luglio ($p = 5$): prodotti a termine mensili per i mesi di agosto e settembre;
- agosto ($p = 6$): prodotto a termine mensile per il mese di settembre.

5. Ai fini della stima degli oneri finanziari connessi all'immobilizzazione del gas in stoccaggio, per ciascuna procedura p , si applica, al quantitativo di gas corrispondente all'unità di capacità di spazio conferita valorizzato al prezzo P_{pPSV}^{Sfor} , un tasso pari al 4,53% annuo moltiplicato per il seguente rapporto:

$$\frac{6,5 - \left(\frac{p-1}{2}\right)}{12}$$

dove:

p è l'indice sequenziale delle procedure mensili di conferimento dal 16 maggio 2014 ad agosto 2014; p assume valori da 3 a 6.