



Codice di Stoccaggio

Ital Gas Storage S.p.A.

Aggiornamento gennaio 2021



Codice di Stoccaggio
GLOSSARIO

GLOSSARIO	IV
INTRODUZIONE	X
1. CONTESTO NORMATIVO	1
1.1. PREMESSA	1
1.2. NORMATIVA COMUNITARIA	1
1.3. NORMATIVA NAZIONALE	2
1.4. REGOLAZIONE AUTORITÀ	6
1.5. RIFERIMENTI NORMATIVI E REGOLATORI	8
2. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE	12
2.1. PREMESSA	12
2.2. DESCRIZIONE GENERALE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO	12
2.3. PRESTAZIONI DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO, VINCOLI TECNICI E GESTIONALI E LORO MODALITÀ DI DETERMINAZIONE	17
2.4. DALLE PRESTAZIONI DEL SITO ALLE CAPACITÀ DISPONIBILI	21
2.5. INFORMAZIONI DISPONIBILI SUL SITO INTERNET	24
3. DESCRIZIONE DEI SERVIZI	26
3.1. PREMESSA	26
3.2. SERVIZI DI STOCCAGGIO	26
3.3. SERVIZI ACCESSORI	30
3.4. SERVIZI OPZIONALI	31
3.4.1. SERVIZIO DI DEPOSITO	31
4. PROCEDURE DI COORDINAMENTO INFORMATIVO	33
4.1. PREMESSA	33
4.2. SISTEMI INFORMATIVI	33
4.3. OBBLIGHI DEGLI UTENTI E DI IGS	35
4.4. FORMAZIONE	36
5. CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO	37
5.1. PREMESSA	37
5.2. REQUISITI PER L'ACCESSO AI SERVIZI DI STOCCAGGIO	37
5.3. PUBBLICAZIONE DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO	43
5.4. CONFERIMENTO DI CAPACITÀ	44
ALLEGATO 1 – DETERMINAZIONE DEGLI IMPORTI MINIMI PER LE GARANZIE BANCARIE, POLIZZE ASSICURATIVE E LETTERA DI CREDITO STAND BY	51
ALLEGATO 2 – MODELLO DI LETTERA DI GARANZIA A COPERTURA DELLE OBBLIGAZIONI DERIVANTI DAL CONTRATTO DI STOCCAGGIO	54
ALLEGATO 3 (A) – MODELLO DI GARANZIA BANCARIA A COPERTURA DELLE OBBLIGAZIONI DERIVANTI DAL CONTRATTO DI STOCCAGGIO	57
ALLEGATO 3 (B) – MODELLO DI POLIZZA ASSICURATIVE A COPERTURA DELLE OBBLIGAZIONI DERIVANTI DAL CONTRATTO DI STOCCAGGIO	60
ALLEGATO 3 (C) – MODELLO DI LETTERA DI CREDITO STAND BY A COPERTURA DELLE OBBLIGAZIONI DERIVANTI DAL CONTRATTO DI STOCCAGGIO	63
ALLEGATO 4 – MODELLO DI LETTERA ESTENSIVA DELLA LETTERA DI GARANZIA/ GARANZIA BANCARIA/POLIZZA ASSICURATIVA/LETTERA DI CREDITO STAND BY	66
ALLEGATO 5 – MODELLO DI INCREMENTO/DECREMENTO DELLA LETTERA DI GARANZIA/GARANZIA BANCARIA/POLIZZA ASSICURATIVA/LETTERA DI CREDITO STAND BY	68
ALLEGATO 6 – MODELLO DI CONTRATTO DI STOCCAGGIO	70
6. PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE	80
6.1. PREMESSA	80



6.2.	IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE	80
6.3.	PROGRAMMAZIONE ANNUALE.....	86
6.4.	NOMINA GIORNALIERA	87
6.5.	CESSIONI DI CAPACITÀ E DI GAS NATURALE.....	92
6.6.	RILASCI DI CAPACITÀ SECONDARIA	95
7.	BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO	97
7.1.	PREMESSA	97
7.2.	BILANCIAMENTO COMMERCIALE	97
7.3.	PROCEDURA PER L'ATTRIBUZIONE DEI CONSUMI NELLA FASE DI EROGAZIONE	99
7.4.	COSTI A COPERTURA DEI CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA NECESSARI AL FUNZIONAMENTO DEGLI IMPIANTI DI COMPRESSIONE E TRATTAMENTO	101
7.5.	RITIRO INFERIORE ALL'INVASO	105
7.6.	GAS DI STOCCAGGIO IN GARANZIA A FAVORE DEL RESPONSABILE DEL BILANCIAMENTO O DI ALTRI SOGGETTI TERZI.....	105
8.	MISURA DEL GAS NATURALE	111
8.1.	PREMESSA	111
8.2.	MISURA DELLE QUANTITÀ	111
8.3.	PROCESSO DI MISURA	112
8.4.	RESPONSABILITÀ E DIRITTI.....	114
9.	QUALITÀ DEL GAS NATURALE.....	115
9.1.	PREMESSA	115
9.2.	DETERMINAZIONE DEI PARAMETRI.....	115
9.3.	PROCESSO DI MISURA E VALIDAZIONE	116
9.4.	RESPONSABILITÀ	117
	ALLEGATO 7 – QUALITÀ DEL GAS NATURALE	118
10.	PRESSIONI DI INIEZIONE E DI EROGAZIONE	120
11.	QUALITÀ DEL SERVIZIO	121
11.1.	PREMESSA	121
11.2.	PRINCIPI FONDAMENTALI	121
11.3.	STANDARD DI QUALITÀ DEL SERVIZIO.....	122
	ALLEGATO 6 – QUALITÀ DEL SERVIZIO	128
12.	PROGRAMMAZIONE E GESTIONE DEGLI INTERVENTI	130
12.1.	PREMESSA	130
12.2.	TIPOLOGIE DI INTERVENTO	130
12.3.	PROGRAMMAZIONE DEGLI INTERVENTI SULL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO.....	132
13.	COORDINAMENTO OPERATIVO.....	134
13.1.	PREMESSA	134
13.2.	COORDINAMENTO CON L'IMPRESA MAGGIORE DI TRASPORTO	134
14.	NORMATIVA FISCALE	135
14.1.	PREMESSA	135
14.2.	ACCISA E ADDIZIONALE REGIONALE	135
14.3.	IMPOSTE INDIRETTE – IVA	136
15.	FATTURAZIONE E PAGAMENTO.....	137
15.1.	PREMESSA	137
15.2.	CORRISPETTIVI PER I SERVIZI DI STOCCAGGIO	137



15.3.	TIPOLOGIE DI FATTURE.....	138
15.4.	CONTENUTO DEI DOCUMENTI DI FATTURAZIONE	138
15.5.	TERMINI DI EMISSIONE E PAGAMENTO DELLE FATTURE.....	139
15.6.	CONTESTAZIONI.....	141
16.	DISPOSIZIONI GENERALI E RISOLUZIONE DELLE CONTROVERSIE.....	141
16.1.	OBBLIGHI DELLE PARTI.....	141
16.2.	INADEMPIENZE CONTRATTUALI.....	143
16.2.1.1.	SPECIFICHE DI PRESSIONE	143
16.2.1.2.	SPECIFICHE DI QUALITÀ	143
16.2.2.1.	SPECIFICHE DI PRESSIONE	143
16.2.2.2.	SPECIFICHE DI QUALITÀ	143
16.2.2.3.	MANCATA EROGAZIONE DELLA PRESTAZIONE.....	144
16.3.	LIMITAZIONI DI RESPONSABILITÀ.....	144
16.4.	DISPOSIZIONI GENERALI E RISOLUZIONE DELLE CONTROVERSIE	144
16.4.1.1.	RISOLUZIONE DA PARTE DI IGS.....	144
16.4.1.2.	EFFETTI DELLA RISOLUZIONE	145
16.4.1.3.	RISOLUZIONE DA PARTE DELL'UTENTE	146
16.4.2.1.	TENTATIVO DI CONCILIAZIONE	146
16.4.2.2.	RISOLUZIONE GIUDIZIALE E FORO COMPETENTE	146
16.5.	FORZA MAGGIORE	146
16.5.3.	OBBLIGHI E RESPONSABILITÀ DELLA PARTE INTERESSATA.....	147
16.5.4.	RIDUZIONI TARIFFARIE.....	148
16.6.	PROPRIETÀ INDUSTRIALE.....	148
16.7.	RISERVATEZZA	148
16.7.1.	INFORMAZIONI CONFIDENZIALI.....	148
16.7.2.	ECCEZIONI.....	148
16.7.3.	EFFICACIA DEGLI OBBLIGHI	149
16.8.	CESSIONE DEL CONTRATTO DI STOCCAGGIO.....	149
17.	GESTIONE DELLE EMERGENZE DI SERVIZIO.....	150
17.1.	PREMESSA	150
17.2.	TIPOLOGIE DI EMERGENZA.....	150
17.3.	RESPONSABILITÀ	150
17.4.	OBBIETTIVI DELL'INTERVENTO.....	150
17.5.	PROCEDURE DI EMERGENZA.....	150
18.	MODALITÀ DI PASSAGGIO DALLE CONDIZIONI DI NORMALE ESERCIZIO ALLE CONDIZIONI DI EMERGENZA GENERALE.....	152
18.1.	PREMESSA	152
18.2.	PROCEDURE DI EMERGENZA	152
18.3.	OBBLIGHI DELLE PARTI.....	152
19.	AGGIORNAMENTO DEL CODICE DI STOCCAGGIO	153
19.1.	PREMESSA	153
19.2.	SOGGETTI TITOLATI A PRESENTARE RICHIESTE DI MODIFICA.....	153
19.3.	REQUISITI DI RICEVIBILITÀ DELLE RICHIESTE DI MODIFICA.....	153
19.4.	CRITERI DI VALUTAZIONE	154
19.5.	ITER DI CONSULTAZIONE DELLE PROPOSTE DI AGGIORNAMENTO E TRASMISSIONE ALL'AUTORITÀ	154
19.6.	COMUNICAZIONE.....	155



Glossario

Definizione	Descrizione
Allocazione	Ultima assegnazione effettuata da IGS con riferimento ad un Giorno Gas
Anno Termico	Periodo che va dal 1° aprile di un anno al 31 marzo dell'anno successivo
Autorità	Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, istituita ai sensi della legge 14 novembre 1995, n. 481
Capacità Conferita (S, CI, CE)	Capacità di Spazio, Iniezione ed Erogazione della quale sono titolari gli Utenti a seguito della procedura di Conferimento
Capacità di Controflusso	Capacità di Iniezione in Fase di Erogazione, su base continua e interrompibile, e/o la Capacità di Erogazione in Fase di Iniezione su base continua e interrompibile
Capacità di Controflusso Interrompibile Virtuale	Capacità di Erogazione o di Iniezione conferita su base interrompibile la cui prestazione potrà essere interrotta da IGS in base a quanto previsto al paragrafo 6.4.4.1 del Codice di Stoccaggio e solo ed esclusivamente nella misura in cui sia mantenuta, anche azzerando i flussi fisici, la direzione del flusso prevalente rispettivamente della Fase di Iniezione o di Erogazione.
Capacità di Erogazione o CE	Disponibilità di erogare Gas dall'Impianto di Stoccaggio conferita all'Utente in base alle modalità di cui al Codice di Stoccaggio
Capacità di Iniezione o CI	Disponibilità di immettere Gas nell'Impianto di Stoccaggio conferita all'Utente in base alle modalità di cui al Codice di Stoccaggio
Capacità Interrompibile o CINT	Capacità di Erogazione o di Iniezione conferita su base interrompibile, cioè con facoltà di IGS di interromperne la prestazione secondo le modalità di cui al Codice di Stoccaggio ivi compresa la Capacità di Controflusso Interrompibile Virtuale
Capacità di Stoccaggio	Congiuntamente o disgiuntamente Capacità di Spazio, di Erogazione e di Iniezione
CIG	Comitato Italiano Gas
Codice di Rete	Il documento redatto dall'Impresa Maggiore di Trasporto e approvato dall'Autorità ai sensi di quanto previsto dalla delibera n. 137 del 17 luglio 2002, recante l' <i>"Adozione di garanzie di libero accesso al</i>



	<i>servizio di trasporto del gas naturale e di norme per la predisposizione dei codici di rete”</i>
Codice di Stoccaggio	Il presente documento, inclusi i relativi allegati che ne costituiscono parte integrante e sostanziale
Conferma	Operazione con la quale IGS alloca, tramite il Portale, le quantità di energia a conclusione dei processi di Nomina e Rinomina, fatti salvi i casi previsti dal Codice di Stoccaggio
Conferimento	Esito del processo di impegno di Capacità di Stoccaggio
Contratto di Stoccaggio	Il contratto stipulato tra l’Utente e IGS per la prestazione da parte di quest’ultima di uno o più Servizi di Stoccaggio, il cui contenuto è costituito dalle disposizioni del presente Codice di Stoccaggio e da tutte le disposizioni ivi richiamate
Fase di Erogazione	Periodo compreso tra il 1° novembre di ogni anno e il 31 marzo dell’anno successivo
Fase di Iniezione	Periodo compreso tra il 1° aprile e il 31 ottobre del medesimo anno
Gas Naturale o Gas	Miscela di idrocarburi e di gas non combustibili, costituita essenzialmente da metano che, estratta dal sottosuolo allo stato naturale da sola o in associazione con idrocarburi liquidi, si trova allo stato gassoso. Può contenere anche alcuni gas inerti, tra cui l’azoto e l’anidride carbonica. Agli effetti del Contratto di Stoccaggio, i quantitativi di gas si intendono espressi in energia equivalente
Gestore dei Mercati Energetici (GME)	Società cui è affidata la gestione economica del mercato del Gas Naturale, ai sensi dell’articolo 30 della legge n. 99/09, ivi compresa la gestione del mercato a termine fisico del Gas Naturale in attuazione delle disposizioni di cui all’articolo 32, comma 2, del decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93
Giorno Gas G	Periodo di tempo compreso tra le 06:00 di un qualsiasi giorno di calendario e le 06:00 del giorno successivo (ai fini del presente Codice di Stoccaggio si fa sempre riferimento all’ora solare)
Giorno Gas G-1 o G+1	Giorno Gas precedente o successivo un determinato Giorno Gas G
kWh	È l’unità di misura dell’energia. Il calcolo dell’energia sarà effettuato come prodotto tra il volume del Gas Naturale alle condizioni di riferimento standard (P=1,01325 bar, T=15 °C) e Potere Calorifico



	Superiore alle condizioni 25/15, ossia temperatura di riferimento della combustione a 25°C e pressione di riferimento standard del mc (con P=1,01325 bar)
IGS o Impresa di Stoccaggio	ITAL GAS STORAGE S.p.A. ovvero in forma abbreviata IGS S.p.A. con sede legale a Milano (MI) Via Meravigli 3 CAP 20123, indirizzo PEC italgasstorage@pec.it Numero REA MI – 1794613 Codice fiscale 08751271001, che svolge il Servizio di Stoccaggio
Impianto di Stoccaggio	È il sito di stoccaggio di Cornegliano Laudense, comprensivo degli impianti di superficie, di cui IGS è titolare in base a concessione rilasciata dal MiSE
Impresa Maggiore di Trasporto	La società Snam Rete Gas S.p.A.
Indice di Wobbe	Rapporto tra il Potere Calorifico Superiore del Gas Naturale per unità di volume e la radice quadrata della sua densità relativa nelle stesse condizioni di riferimento
MiSE	Ministero dello sviluppo economico
Nomina	Richiesta giornaliera di Capacità di Stoccaggio dell'Utente per il Giorno Gas G effettuata nel Giorno Gas G-1, che può essere oggetto di Conferma totale o parziale da parte di IGS
Overnomination	Meccanismo mediante il quale l'Utente nel corso del Giorno Gas può formulare Rinomine di Capacità di Iniezione e/o di Capacità di Erogazione oltre la propria Prestazione contrattuale
Parte o Parti	Utente o IGS, oppure Utente e IGS congiuntamente
Piattaforma M-GAS	Piattaforma di scambio organizzata e gestita dal Gestore dei Mercati Energetici ai sensi dell'articolo 30, comma 1, della legge 23 luglio 2009, n. 99. Nel periodo transitorio di cui alla delibera 312/16/R/gas, comma 2.1, il GME si avvarrà della piattaforma per la negoziazione di prodotti locational e per la cessione di Gas in stoccaggio per i mercati di cui agli articoli 6 e 7 del TIB.
Portale	Sistema informativo predisposto da IGS su piattaforma Internet per supportare l'erogazione dei propri servizi commerciali e consentire lo scambio di dati tra IGS e gli Utenti secondo quanto previsto dal Codice di Stoccaggio
Posta Elettronica Certificata (PEC)	Ai sensi del decreto del presidente della Repubblica 11 febbraio 2005, n. 68, si intende "ogni sistema di posta elettronica nel quale è fornita al mittente



	documentazione elettronica attestante l'invio e la consegna di documenti informatici"
Potere Calorifico Superiore (PCS)	Quantità di calore che sarebbe rilasciata dalla combustione completa con ossigeno di una quantità specifica di gas, in maniera tale che la pressione p_1 , alla quale la reazione avviene, rimane costante, e tutti i prodotti della combustione sono riportati alla stessa temperatura specifica t_1 , come quella dei reagenti. Tutti questi prodotti rimangono allo stato gassoso ad eccezione dell'acqua, che viene condensata allo stato liquido a t_1
Prestazione di Iniezione/Erogazione o Prestazione	Quantità massima di gas iniettabile/erogabile su base giornaliera da parte dell'Utente calcolata secondo i termini e le condizioni previsti dal presente Codice di Stoccaggio
Punto di Consegna	Punto, corrispondente alla flangia di entrata, a monte del sistema di misura, all'Impianto di Stoccaggio, in cui IGS prende in consegna il Gas Naturale dell'Utente
Punto di Riconsegna	Punto, corrispondente alla flangia di uscita, a valle del sistema di misura, dall'Impianto di Stoccaggio, in cui IGS riconsegna il Gas Naturale all'Utente
Responsabile del Bilanciamento (RdB)	Ai sensi del TIB il responsabile del bilanciamento è l'Impresa Maggiore di Trasporto
Rinomina	Riformulazione della Nomina per il Giorno Gas G effettuata nel corso dello stesso Giorno Gas G
RNT (Rete Nazionale di Trasporto)	Rete nazionale dei metanodotti, così come definita con Decreto del MiSE del 22 dicembre 2000 e successive modifiche e integrazioni
Richiedente	Il soggetto, compreso l'Utente stesso, che presenta a IGS la Richiesta di Conferimento
Richiesta di Accesso al Portale	Richiesta presentata dal Richiedente per poter accedere al Portale e usufruire dei servizi previsti
Richiesta di Conferimento	Richiesta presentata dal Richiedente per poter usufruire dei Servizi di Stoccaggio contenente una o più offerte di acquisto
RAST	Testo integrato "REGOLAZIONE IN MATERIA DI GARANZIA DI LIBERO ACCESSO AL SERVIZIO DI STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE" approvato con la Delibera 67/2019/R/Gas
RQSG	Allegato A alla Delibera 68/2018/R/Gas (REGOLAZIONE DELLA QUALITÀ DEL SERVIZIO



	DI STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE PER IL PERIODO DI REGOLAZIONE 2015-2018 E PER L'ANNO 2019) o Allegato B alla Delibera 419/2019/R/Gas (REGOLAZIONE DELLA QUALITÀ DEL SERVIZIO DI STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE PER IL QUINTO PERIODO DI REGOLAZIONE 2020-2025) per quanto applicabili
RTSG	Allegato B alla Delibera 68/2018/R/Gas (REGOLAZIONE DELLE TARIFFE DEL SERVIZIO DI STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE PER IL PERIODO DI REGOLAZIONE 2015-2018 E PER L'ANNO 2019) o Allegato A alla Delibera 419/2019/R/Gas (Regolazione tariffaria per il servizio di stoccaggio del Gas Naturale per il quinto periodo di regolazione 2020-2025) per quanto applicabili
Servizi di Stoccaggio	Servizi offerti da IGS nell'ambito dello stoccaggio di Gas Naturale
Servizio di Stoccaggio a 3 Fasi (o Servizio a 3 Fasi)	Servizio di stoccaggio prestato da IGS all'Utente che prevede una Prestazione di Iniezione nella Fase di Iniezione dell'Anno Termico Y, una fase di parking in cui l'Utente non può movimentare il proprio Gas e una Prestazione di Erogazione nella successiva Fase di Erogazione dell'Anno Termico Y+1
Servizio di Stoccaggio di Modulazione	Congiuntamente o disgiuntamente il Servizio di Stoccaggio di Modulazione Uniforme e il Servizio di Stoccaggio di Modulazione di Punta
Servizio di Stoccaggio di Modulazione Uniforme (o Servizio di Modulazione Uniforme)	Servizio di stoccaggio prestato da IGS all'Utente che prevede una disponibilità di Prestazione di Erogazione costante in ogni mese della Fase di Erogazione
Servizio di Stoccaggio di Modulazione di Punta (o Servizio di Modulazione di Punta)	Servizio di stoccaggio prestato da IGS all'Utente che prevede una disponibilità di Prestazione di Erogazione variabile in funzione del mese della Fase di Erogazione e/o della giacenza dell'Utente, secondo quanto previsto dal presente Codice di Stoccaggio
Servizio di Stoccaggio Full Flex (o Servizio Full Flex)	Servizio di stoccaggio prestato da IGS all'Utente che prevede una disponibilità contemporanea, in ciascun Giorno Gas del Contratto, sia di Prestazione di Erogazione che di Iniezione
Servizio di Stoccaggio Summer vs Summer Y+1 (o Servizio Summer vs Summer Y+1)	Servizio di stoccaggio prestato da IGS all'Utente che prevede una disponibilità di Prestazione di Iniezione nella Fase di Iniezione dell'Anno Termico Y e una Prestazione di Erogazione nella Fase di Iniezione del successivo Anno Termico Y+1



Servizio di Stoccaggio WeekEnd+ (o Servizio WeekEnd+)	Servizio di stoccaggio prestato da IGS all'Utente che prevede una disponibilità di Prestazione di Iniezione in determinati Giorni Gas del mese di dicembre e gennaio e una Prestazione di Erogazione nei rimanenti Giorni Gas della Fase di Erogazione
Servizio di Deposito	Servizio prestato da IGS finalizzato a consentire agli Utenti di costituire una garanzia sul Gas Naturale stoccato sotto forma di pegno irregolare ai sensi della delibera 423/2014/R/gas
Spazio	Capacità di volume
Standard metro cubo (Smc)	Quantità di Gas Naturale che, alla temperatura di 15°C ed alla pressione assoluta di 1,01325 x 100000 Pa e privo di vapore d'acqua, occupa un volume pari ad un metro cubo
Testo integrato del bilanciamento (TIB)	Testo integrato approvato con delibera dell'Autorità 312/2016/R/gas e successive modifiche e integrazioni
UNMIG	L'Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e la Geotermia, che opera nell'ambito della Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico, svolge i seguenti compiti: <ul style="list-style-type: none">• Applicazione delle normative e gestione delle procedure amministrative che disciplinano il conferimento dei titoli minerari e la conseguente attività di ricerca e coltivazione• Approvazione dei programmi e delle operazioni ed effettuazione dei controlli sugli stessi
Utente	Il soggetto che stipula con IGS il Contratto di Stoccaggio
Working Gas	Gas Naturale presente nei giacimenti che può essere messo a disposizione e reintegrato, per essere utilizzato ai fini dell'erogazione dei Servizi di Stoccaggio (Working Gas operativo) e comprende, se presente, anche lo pseudo Working Gas

Resta inteso che i termini di cui sopra usati al maschile fanno riferimento anche al femminile e viceversa così come quelli usati al singolare fanno riferimento anche al plurale e viceversa.



INTRODUZIONE

Il Codice di Stoccaggio ha il fine di garantire agli Utenti che ne facciano richiesta, l'accesso ad uno o più Servizi di Stoccaggio offerti da IGS, secondo quanto previsto dall'articolo 12 comma 2 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164.

IGS ha redatto il Codice di Stoccaggio considerando le caratteristiche dell'Impianto di Stoccaggio da essa gestito. Le disposizioni in esso contenute, fatto salvo quanto previsto dalla legge, costituiscono il complesso dei diritti e degli obblighi delle Parti in relazione alla prestazione dei servizi offerti da IGS. Quest'ultima e l'Utente si vincolano reciprocamente al rispetto di tali diritti e obblighi, in forza della stipula del Contratto di Stoccaggio.

Per quanto non espressamente disciplinato dal Contratto di Stoccaggio, si farà riferimento a quanto previsto dal Codice di Stoccaggio le cui norme, in quanto applicabili, formano parte integrante e sostanziale di ciascun Contratto di Stoccaggio.

Qualora una delle disposizioni contenute nel Codice di Stoccaggio si rivelasse impraticabile o lo divenisse, IGS si riserva il diritto di sostituirla con una nuova disposizione, secondo quanto stabilito al capitolo "Aggiornamento del Codice di Stoccaggio".

Il Codice di Stoccaggio è strutturato come segue:

- Contesto normativo, **capitolo 1**: il capitolo descrive il contesto normativo comprensivo delle norme di legge, dei provvedimenti dell'Autorità e delle altre disposizioni rilevanti ai fini dell'applicazione del Codice di Stoccaggio;
- Descrizione dell'Impianto di Stoccaggio e della relativa gestione, **capitolo 2**: il capitolo descrive l'Impianto di Stoccaggio di IGS;
- Descrizione dei servizi, **capitolo 3**: il capitolo descrive i servizi che IGS intende offrire, ove l'Impianto di Stoccaggio abbia capacità disponibile e i servizi richiesti siano tecnicamente realizzabili;
- Procedure di coordinamento informativo, **capitolo 4**: il capitolo descrive le caratteristiche dei sistemi per lo scambio di dati e informazioni tra IGS e gli Utenti, le modalità che ne assicurano la riservatezza e gli obblighi delle Parti;
- Conferimento delle Capacità di Stoccaggio, **capitolo 5**: il capitolo descrive le modalità per la presentazione delle richieste e la procedura di Conferimento di Capacità di Stoccaggio. Sono inoltre dettagliate le durate dei periodi di Conferimento e le modalità di determinazione delle Capacità di Stoccaggio conferibili;
- Prenotazione e impegni di iniezione ed erogazione, **capitolo 6**: il capitolo descrive le modalità con le quali gli Utenti eseguono la prenotazione di Capacità di Stoccaggio e le modalità di espletamento degli impegni di iniezione ed erogazione di tali capacità da parte di IGS. Il capitolo inoltre specifica i criteri impiegati da IGS per la determinazione di Capacità di Stoccaggio e le modalità con le quali avvengono le cessioni e i rilasci delle Capacità di Stoccaggio conferite;
- Bilanciamento e reintegrazione dello stoccaggio, **capitolo 7**: il capitolo descrive le modalità di gestione del regime di bilanciamento, volto ad assicurare l'esercizio in sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio, nonché la corretta attribuzione delle posizioni e dei costi tra gli Utenti nell'ambito del regime di bilanciamento. Inoltre, vengono definiti i corrispettivi di bilanciamento, da applicare nei casi in cui l'Utente non rispetti i profili di utilizzo, e le modalità applicative del Servizio di Deposito;



- Misura del Gas Naturale, **capitolo 8**: il capitolo descrive le modalità per la misura della quantità di Gas Naturale immesso ed erogato, nonché del Gas Naturale in stoccaggio, con indicazione del Potere Calorifico Superiore e dei criteri per la validazione delle misurazioni;
- Qualità del Gas Naturale, **capitolo 9**: il capitolo descrive i requisiti di qualità del Gas Naturale in iniezione ed erogazione da stoccaggio, al fine di consentire l'interoperabilità dell'impianto di stoccaggio con il sistema di trasporto interconnesso. Il capitolo descrive inoltre le modalità per la misura della qualità del Gas Naturale immesso in stoccaggio (ed erogato) e per la validazione delle misurazioni. Il capitolo specifica le modalità per la determinazione del Potere Calorifico Superiore nei punti di entrata (e di uscita);
- Pressioni di iniezione e di erogazione, **capitolo 10**: il capitolo specifica gli intervalli di pressione ammessi nei punti di entrata e di uscita, al fine di consentire l'interoperabilità dell'Impianto di Stoccaggio con il sistema di trasporto interconnesso;
- Qualità del servizio, **capitolo 11**: il capitolo descrive gli standard di qualità commerciale e di qualità tecnica del servizio nel rispetto delle norme e dei provvedimenti in materia, definendo i parametri essenziali di qualità nell'erogazione dei servizi da parte di IGS nei confronti dei propri Utenti;
- Programmazione e gestione degli interventi, **capitolo 12**: il capitolo descrive le modalità con le quali IGS programma e comunica gli interventi di manutenzione sull'Impianto di Stoccaggio;
- Coordinamento operativo, **capitolo 13**: il capitolo descrive le procedure di coordinamento che IGS ha adottato con l'Impresa Maggiore di Trasporto al fine di garantire il funzionamento sicuro ed efficiente, lo sviluppo coordinato e l'interoperabilità dei sistemi interconnessi;
- Normativa fiscale, **capitolo 14**: il capitolo richiama le responsabilità e gli obblighi previsti dalla normativa vigente;
- Fatturazione e pagamento, **capitolo 15**: il capitolo descrive le modalità di fatturazione, di pagamento e le relative scadenze;
- Disposizioni generali e risoluzione delle controversie, **capitolo 16**: il capitolo prevede che, in caso di controversie, le Parti ricorrano all'Autorità per l'attivazione di una procedura di arbitrato secondo le modalità dalla stessa definite con proprio regolamento;
- Gestione delle emergenze di servizio, **capitolo 17**: il capitolo descrive le procedure che IGS attiva nel caso dell'insorgere di emergenze dovute a condizioni impreviste e transitorie, che interferiscono con il normale esercizio, o che impongono speciali vincoli al suo svolgimento;
- Modalità di passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale, **capitolo 18**: il capitolo descrive le modalità per il passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale e la procedura che deve essere messa in atto qualora il MiSE dichiari tale emergenza;
- aggiornamento del Codice di Stoccaggio, **capitolo 19**: il capitolo descrive la procedura di aggiornamento del Codice di Stoccaggio disciplinando la presentazione e la valutazione delle richieste di modifica e delle proposte di aggiornamento del Codice di Stoccaggio.



1. CONTESTO NORMATIVO

1.1. Premessa

Il capitolo descrive il contesto normativo comprensivo delle norme di legge, dei provvedimenti dell'Autorità e delle altre disposizioni rilevanti ai fini dell'applicazione del Codice di Stoccaggio.

Il capitolo è strutturato come segue:

- normativa comunitaria, paragrafo 1.2
- normativa nazionale, paragrafo 1.3
- regolazione Autorità, paragrafo 1.4
- riferimenti normativi e regolatori, paragrafo 1.5.

1.2. Normativa comunitaria

1.2.1. *Direttiva 98/30/CE – Norme comuni per il mercato interno del gas naturale*

Nell'ambito dell'Unione Europea, il mercato del Gas Naturale è stato oggetto di un'ampia riforma, avviata dalla Direttiva 98/30/CE del 22 giugno 1998 che ha dettato le norme comuni per il mercato interno del gas naturale attraverso la definizione di un quadro di principi generali da applicare all'interno di ciascuno degli stati membri, in relazione alle attività di trasporto, distribuzione, fornitura e stoccaggio di Gas Naturale, allo scopo di favorire la progressiva liberalizzazione del settore e quindi la graduale instaurazione di un mercato unico in Europa.

A decorrere dal 1° luglio 2004, la Direttiva 98/30/CE è stata abrogata dalla Direttiva 2003/55/CE del 26 giugno 2003, che ha modificato e rielaborato gran parte delle disposizioni della prima, al fine di accelerare il processo di liberalizzazione e rendere più uniformi le regole per il libero mercato.

1.2.2. *Direttiva 2009/73/CE – Norme comuni per il mercato interno del gas naturale e abrogazione della direttiva 2003/55/CE*

La direttiva 2009/73/CE, definisce le norme comuni per il trasporto, la distribuzione, la fornitura e lo stoccaggio di Gas Naturale, continuando il processo di completamento del mercato europeo dell'energia attraverso la progressiva liberalizzazione del mercato del Gas.

La direttiva definisce le norme relative all'organizzazione e al funzionamento del settore del Gas Naturale, l'accesso al mercato, i criteri e le procedure applicabili in materia di rilascio delle autorizzazioni per il trasporto, la distribuzione, la fornitura e lo stoccaggio di Gas Naturale nonché la gestione dei sistemi.

1.2.3. *Regolamento EU 1938/2017 – Misure volte alla sicurezza dell'approvvigionamento di gas e che abroga il regolamento EU 994/2010*



Il Regolamento riforma la disciplina in materia di sicurezza degli approvvigionamenti di Gas indicando ruoli e responsabilità a livello nazionale e comunitario fra autorità competenti e operatori di mercato.

1.3. Normativa nazionale

1.3.1. Decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 – Attuazione della Direttiva 98/30/CE

Il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (c.d. “Decreto Letta”), recependo la direttiva 98/30/CE, avvia in Italia il riassetto del mercato del Gas Naturale incentivando lo sviluppo della concorrenza, regolandone i tempi e le modalità di attuazione. Il decreto legislativo dispone, in particolare, che:

- l'attività di stoccaggio in giacimenti sia svolta in regime di concessione, di durata non superiore a venti anni, rilasciata dal MiSE;
- l'attività di stoccaggio è soggetta a separazione societaria da ogni altra attività del settore Gas, con l'esclusione delle attività di trasporto e dispacciamento, per le quali è in ogni caso prevista la separazione contabile e gestionale;
- i titolari di concessioni di stoccaggio di Gas Naturale hanno l'obbligo di assicurare e fornire i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione agli Utenti che ne facciano richiesta purché il sistema di cui essi dispongono abbia idonea capacità e purché i servizi richiesti dall'Utente siano tecnicamente ed economicamente realizzabili in base a criteri stabiliti con decreto del Ministero dell'Industria (oggi MiSE);
- l'Autorità fissa, tramite delibera, i criteri e le priorità di accesso atti a garantire a tutti gli Utenti la libertà di accesso a parità di condizioni, la massima imparzialità e la neutralità del servizio di stoccaggio in condizioni di normale esercizio e gli obblighi dei soggetti che svolgono le attività di stoccaggio. Entro tre mesi dalla pubblicazione della citata delibera i soggetti interessati adottano il proprio codice di stoccaggio, che è trasmesso all'Autorità che ne verifica la conformità ai criteri emanati;
- le disponibilità di stoccaggio sono destinate in via prioritaria alle esigenze della coltivazione di giacimenti di Gas sul territorio nazionale;
- lo stoccaggio di modulazione, il servizio finalizzato a soddisfare la modulazione dell'andamento giornaliero, stagionale e di punta dei consumi, è posto a carico degli esercenti l'attività di vendita.

1.3.2. DM 9/05/2001 – Criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio

Il DM 9/05/2001 stabilisce:

- i criteri in base ai quali si considerano tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione;



Codice di Stoccaggio
CAPITOLO 1 - CONTESTO NORMATIVO

- le modalità di comunicazione al Ministero da parte dei titolari di concessione di coltivazione delle disponibilità di stoccaggio necessarie per la modulazione della produzione derivante dai giacimenti in concessione;
- i limiti e le norme tecniche per disciplinare il riconoscimento delle capacità di stoccaggio strategico e di modulazione, anche in relazione alla capacità di punta degli stoccaggi stessi;
- le direttive transitorie per assicurare l'avvio del ciclo di riempimento degli stoccaggi nazionali, al fine di salvaguardare il sicuro funzionamento del sistema stesso e le esigenze di modulazione di clienti.

In particolare, per quanto riguarda lo stoccaggio minerario, si riportano le principali disposizioni contenute nel decreto.

Per individuare la disponibilità di stoccaggio minerario necessaria per la produzione, i titolari di concessioni di coltivazione, in funzione della produzione attesa e dei propri impegni contrattuali di fornitura del Gas prodotto, possono chiedere una prestazione di stoccaggio minerario calcolata nel seguente modo:

- a) Il periodo di tempo in base al quale si prevede di utilizzare il servizio di stoccaggio non può essere inferiore a 120 giorni, corrispondenti al periodo di punta stagionale
- b) Il rapporto tra la portata media giornaliera su base annua, riferita alla produzione totale proveniente dalle concessioni di un medesimo titolare, e la portata equivalente alla somma delle quantità massime giornaliere da erogare in base a ciascun contratto di fornitura, definito come "fattore di carico", non deve essere inferiore alla modulazione media assicurata dai contratti di importazione vigenti nell'anno di riferimento, pubblicata ogni anno dal MiSE nel bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia.
- c) La differenza tra le due portate definite al punto precedente determina la portata massima giornaliera richiedibile come stoccaggio minerario, la quale, moltiplicata per il periodo di punta stagionale il cui alla lettera a), rappresenta lo Spazio massimo di Working Gas richiedibile per lo stoccaggio minerario.
- d) Oltre al valore di cui alla lettera c), per assicurare la continuità della fornitura in caso di interruzioni impreviste della produzione, ciascun titolare di una o più concessioni di coltivazione può richiedere, durante la Fase di Erogazione degli stoccaggi, un'ulteriore prestazione, per un massimo di 8 giorni complessivi, corrispondente alla massima capacità di produzione di sua competenza associata ad una singola centrale di trattamento, che dovrà essere indicata all'atto della richiesta. La portata giornaliera è definita come la produzione prevista per l'anno solare successivo della centrale di trattamento indicata divisa per il numero dei giorni dell'anno.



Il Ministero verifica i dati forniti dai titolari di concessioni di produzione e li comunica all'Autorità, che a sua volta ripartisce il servizio di stoccaggio minerario relativo alla successiva Fase di Iniezione tra le imprese che detengono concessioni di stoccaggio in Italia.

1.3.3. Legge 23 agosto 2004, n. 239 – Riordino del settore energetico

La Legge Marzano, “*Riordino del settore energetico nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in tema di energia*” individua i compiti dello Stato italiano nel settore del Gas Naturale.

Per quanto riguarda l'attività di stoccaggio, i punti più rilevanti sono i seguenti:

- si ribadisce che l'attività di stoccaggio sotterraneo di idrocarburi è attribuita in concessione secondo le disposizioni di legge;
- al fine di assicurare “la sicurezza, flessibilità e continuità degli approvvigionamenti di energia”, l'articolo 17 prevede per “i soggetti che investono (...) nella realizzazione (...) di nuovi stoccaggi in sotterraneo di Gas Naturale, o in significativi potenziamenti delle capacità delle infrastrutture esistenti (...), la possibilità di richiedere un'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi per la capacità di nuova realizzazione. L'esenzione è accordata, caso per caso, per un periodo di almeno venti anni e per una quota pari almeno all'80% della nuova capacità, dal MiSE, previo parere dell'Autorità”. La quota residua della nuova capacità di stoccaggio viene allocata secondo procedure definite dall'Autorità, in base a criteri di efficienza, economicità e sicurezza del sistema;
- i titolari di concessioni di stoccaggio di Gas Naturale in sotterraneo possono usufruire di non più di due proroghe di dieci anni, qualora abbiano eseguito i programmi di stoccaggio e adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalle concessioni medesime.

1.3.4. DM 21/01/2011 – Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo e relativo disciplinare tipo

Il decreto descrive le modalità di conferimento di una concessione di stoccaggio evidenziando la durata della concessione, le modalità per eventuali proroghe, decadenza e cessazione della concessione ed eventualmente nuova modalità di attribuzione della stessa. Tutti gli aspetti legati alla gestione di una concessione di stoccaggio sono contenuti nel successivo decreto direttoriale.

1.3.5. Decreto direttoriale 4 febbraio 2011

Il decreto direttoriale stabilisce le procedure operative di attuazione del DM 21/01/2011 e le modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo.

In particolare, all'interno del decreto vengono a rilevare i seguenti punti:

- per il superamento della pressione originaria, il MiSE può autorizzare prove di iniezione purché compatibili con le caratteristiche geomeccaniche del giacimento;
- possibilità di rielaborare i rilievi sismici già esistenti in alternativa alla sismica 3D. Tuttavia, il MiSE può imporre la rilevazione sismica 3D qualora lo ritenga necessario;
- prevista la possibilità di autorizzazione da parte del Ministero di estensione ad altri soggetti della titolarità di domande di concessioni di stoccaggio previa verifica delle capacità tecniche, economiche e organizzative;



- inserimento dell'obbligo di comprovare l'impiego stabile ed effettivo all'interno dell'organico del richiedente la titolarità della concessione di stoccaggio di 4 figure professionali: responsabile della geologia, dei giacimenti, della gestione operativa e dell'ambiente e sicurezza.

1.3.6. Decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93

Il decreto di recepimento del c.d. "Terzo Pacchetto Energia" dell'Unione Europea (Direttive 72/2009/CE e 73/2009/CE) introduce un'importante novità in materia di stoccaggio strategico e di stoccaggio di modulazione.

Relativamente allo stoccaggio strategico, questo non è posto più a carico solo dei soggetti importatori di Gas Naturale da Paesi non appartenenti all'Unione Europea, ma di tutti i soggetti importatori e produttori.

Sono modificate, inoltre, sia le modalità per il calcolo annuale da parte del MiSE del volume complessivo della riserva strategica sia le regole relative agli obblighi di contribuzione a tale volume complessivo da parte dei soggetti importatori.

In tema di stoccaggio di modulazione, è stata modificata la platea di clienti finali (c.d. "clienti vulnerabili") i cui consumi determinano la quota della capacità di stoccaggio di modulazione da assegnare in via prioritaria (con criterio pro-quota) alle società che assicurano la fornitura dei suddetti consumi. La categoria dei clienti vulnerabili, infatti, a decorrere dal 1° ottobre 2011 comprenderà, oltre ai clienti domestici, anche le utenze relative ad attività di servizio pubblico, tra cui ospedali, case di cura e di riposo, scuola, carceri e altre strutture pubbliche o private che svolgono un'attività riconosciuta di assistenza. Non includerà più i clienti civili e non civili con consumo inferiore a 200.000 metri cubi annui, ma quelli con consumi fino a 50.000 metri cubi annui.

La restante quota di capacità di stoccaggio di modulazione sarà conferita alle società grossiste attraverso procedure concorsuali definite dall'Autorità.

1.3.7. Legge 24 marzo 2012, n. 27

La legge di conversione, con modificazioni, del decreto-legge 24 gennaio 2012, n. 1 (c.d. "DL Liberalizzazioni"), recante disposizioni urgenti per la concorrenza, lo sviluppo delle infrastrutture e la competitività, stabilisce che le capacità di stoccaggio disponibili a seguito delle rideterminazioni del volume di stoccaggio strategico (500 Milioni di Smc), nonché delle nuove modalità di calcolo degli obblighi di modulazione, saranno assegnate, per uno Spazio stabilito e aggiornato con decreto del Ministero dello Sviluppo Economico, alle imprese industriali per mezzo di servizi integrati di trasporto a mezzo gasdotti esteri e di rigassificazione, comprensivi dello stoccaggio di Gas Naturale; alle imprese di rigassificazione, a garanzia del rispetto dei programmi di rigassificazione dei propri Utenti in presenza di eventi imprevedibili.

1.3.8. Legge 7 agosto 2012, n. 134

Con la Legge di conversione del DL 22 giugno 2012 n. 83 (c.d. "DL Crescita"), viene determinata la parte dello Spazio di stoccaggio di modulazione da assegnare con procedure di asta competitiva e la parte dello stesso Spazio di stoccaggio di modulazione da assegnare con le procedure di allocazione vigenti. Le stesse procedure (di asta competitiva) sono utilizzate anche per ulteriori capacità di stoccaggio di Gas Naturale disponibili per altre tipologie di servizio, incluse quelle suddette eventualmente non assegnate. Le maggiori entrate rispetto alla remunerazione tariffaria



dei servizi di modulazione derivanti dall'espletamento delle procedure competitive sono destinate dall'Autorità alla riduzione delle tariffe di distribuzione, mentre quelle relative all'offerta dello Spazio di stoccaggio che si rende fisicamente disponibile a seguito dei potenziamenti realizzati ai sensi del decreto legislativo 130/2010 sono destinate alla riduzione della tariffa di trasporto.

1.3.9. DM 29/03/2012 – Stoccaggio strategico

A decorrere dal 1° aprile 2012 i costi per la disponibilità dello stoccaggio strategico sono posti a carico dei soggetti importatori di Gas Naturale e dei titolari di concessioni di coltivazione tenuti a corrispondere l'aliquota di prodotto della coltivazione, ai sensi dell'articolo 19 del decreto legislativo 625/1996, mediante un corrispettivo unitario (CST), fissato dall'Autorità, applicato ai volumi di Gas importato e quelli di Gas assoggettato all'aliquota di cui sopra.

Con tale provvedimento il MiSE ridefinisce anche il volume dello stoccaggio strategico, che a partire dal 1° aprile 2012 è ridotto a 4,6 miliardi di Smc.

Con comunicato del MiSE del 29 gennaio 2014 la dotazione di riserva strategica è portata a 4,62 miliardi di Smc. Tale capacità è stata successivamente confermata con comunicazione MiSE del 21 gennaio 2016.

1.4. Regolazione Autorità

Di seguito si riporta una descrizione delle norme contenute nella regolazione di settore maggiormente attinenti ai fini della predisposizione del Codice di Stoccaggio.

1.4.1. Delibera 531/2014/R/Gas “Criteri di regolazione delle tariffe per il servizio di stoccaggio del gas naturale, per il periodo 2015-2018” (RTSG 2015-2018)”

Il provvedimento stabilisce i criteri per la determinazione e approvazione dei ricavi riconosciuti alle imprese di stoccaggio, ai fini del calcolo dei corrispettivi tariffari specifici d'impresa per i servizi di stoccaggio (regolazione tariffaria per il IV periodo regolatorio stoccaggio 2015-2018).

A partire dal 2015, non è più previsto un corrispettivo variabile da applicare ai volumi di Gas movimentato ma i corrispettivi “capacity” incorporano anche la quota dei ricavi riconosciuti a copertura dei costi operativi.

1.4.2. Delibera 596/2014/R/Gas “Regolazione della qualità del servizio di stoccaggio del gas naturale per il periodo di regolazione 2015-2018” (RQSG 2015-2018)

Il provvedimento ha aggiornato le disposizioni in materia di qualità del servizio di stoccaggio, precedentemente introdotte con la delibera ARG/gas 204/10.

Per qualità del servizio di stoccaggio si intende il rispetto da parte dell'impresa di stoccaggio degli obblighi e degli obiettivi in materia di:

- continuità del servizio
- sicurezza del servizio
- qualità commerciale del servizio.



Le disposizioni relative ai suddetti obblighi/obiettivi costituiscono parte integrante del Codice di Stoccaggio.

1.4.3. [Delibera 312/2016/R/Gas “Bilanciamento gas in attuazione del Regolamento \(UE\) 312/2014”](#)

Con tale provvedimento l'Autorità approva il Testo Integrato del Bilanciamento Gas (TIB) che recepisce il Regolamento europeo 312/2014. Inoltre, definisce la decorrenza dell'avvio del nuovo regime, fatta salva la verifica di alcuni requisiti essenziali.

1.4.4. [Delibera 66/2017/R/Gas Disposizioni in materia di disciplina del mercato del gas, funzionali all'avvio del regime di bilanciamento” – Allegato A “Testo integrato relativo alle disposizioni in materia di condizioni regolatorie per lo svolgimento dell'attività di gestione dei mercati fisici del gas” - \(TICORG\)](#)

Con tale provvedimento l'Autorità approva le disposizioni in materia di gestione dei mercati del gas necessarie alla piena implementazione del nuovo regime di bilanciamento e approva il testo integrato (TICORG) relativo alle disposizioni in materia di condizioni regolatorie per lo svolgimento dell'attività di gestione dei mercati fisici del gas.

1.4.5. [Delibera 67/2019/R/Gas “Regolazione dell'accesso ai servizi di stoccaggio e della loro erogazione. disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l'anno termico 2019/2020”](#)

Con la delibera 67/19 l'Autorità ha effettuato un intervento di riordino e di armonizzazione delle disposizioni in materia di garanzie di libero accesso ed erogazione dei servizi di stoccaggio del gas naturale attraverso la pubblicazione del testo integrato per la regolazione in materia di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio di gas naturale (**RAST**) che provveda al riordino e coordinamento testuale delle disposizioni vigenti in materia di accesso al servizio di stoccaggio integrando:

- le disposizioni in materia di adozione di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio del gas naturale ancora attuali della deliberazione 119/05, il cui assetto originario è stato per quanto riguarda l'allocazione dei servizi, pressoché integralmente superato dall'evoluzione successiva al decreto-legge 1/12;
- la disciplina dell'allocazione delle capacità di stoccaggio di breve periodo, contenuta nella deliberazione 193/2016/R/GAS come recentemente integrata con la deliberazione 594/2018/R/GAS;
- la disciplina relativa alla determinazione dei corrispettivi di stoccaggio, sulla base dei ricavi riconosciuti, contenuta nella deliberazione 49/2015/R/GAS, articoli da 9 a 13;
- la disciplina relativa alle modalità di svolgimento delle procedure concorsuali per l'allocazione delle capacità di stoccaggio per il successivo anno termico o per periodi pluriennali e le



disposizioni relative alla gestione dei servizi oggetto di conferimento, come da ultimo definita per l'anno termico dello stoccaggio 2018/2019 con deliberazione 121/2018/R/GAS;

- - la disciplina relativa all'equilibrio finanziario delle imprese di stoccaggio, volta ad assicurare un flusso finanziario equivalente a quello che avrebbero ottenuto sulla base del conferimento delle capacità a tariffa, il cui assetto è stato definito da ultimo per l'anno termico dello stoccaggio 2018/2019 con la deliberazione 350/2018/R/gas, con le integrazioni necessarie alla gestione del disallineamento temporale esistente tra i ricavi tariffari applicati sull'anno solare e i corrispettivi tariffari applicati con riferimento all'anno termico dello stoccaggio;
- - il quadro di riferimento per la definizione di incentivi alle imprese di stoccaggio per l'offerta di flessibilità aggiuntiva definito in linea con gli orientamenti espressi con il documento per la consultazione 155/2018/R/GAS e la sperimentazione avviata con la deliberazione 614/2018/R/GAS.

1.4.6. [Delibera 419/2019/R/Gas “Criteri di regolazione tariffaria e della qualità del servizio di stoccaggio del gas naturale per il quinto periodo di regolazione 2020-2025”](#)

Il provvedimento, adottato in esito al procedimento avviato con deliberazione dell'Autorità 8 febbraio 2018, 68/2018/R/gas, definisce i criteri di regolazione tariffaria e della qualità del servizio di stoccaggio del gas naturale per il quinto periodo di regolazione (2020-2025).

1.5. Riferimenti normativi e regolatori

Di seguito si riportano i riferimenti dei principali provvedimenti normativi e regolatori applicabili all'attività dello stoccaggio di Gas Naturale e alla predisposizione del Codice di Stoccaggio.

1.5.1. Normativa comunitaria

- Direttiva 2009/73/CE relativa a norme comuni per il mercato interno del Gas Naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE
- Regolamento EU n. 1938/2017 concernente misure volte la sicurezza dell'approvvigionamento di Gas

1.5.2. Normativa nazionale

- Legge 14 novembre 1995, n. 481 “Norme per la concorrenza e la regolazione dei servizi di pubblica utilità”
- Legge 23 agosto 2004 n. 239 “Riordino del settore energetico nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in tema di energia”
- Legge 24 Novembre 2000, n. 340 “Disposizioni per la delegificazione di norme e per la semplificazione di procedure amministrative”
- Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n. 164 di attuazione della Direttiva 30/98/CE recante norme comuni per il mercato interno del Gas naturale, a norma dell'Articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144 pubblicato in gazzetta ufficiale n. 142 del 20 giugno 2000



Codice di Stoccaggio
CAPITOLO 1 - CONTESTO NORMATIVO

- Decreto del Ministero delle attività produttive 23 marzo 2005 “Semplificazione adempimenti amministrativi settore del Gas Naturale”
- Decreto del Ministero delle attività produttive 25 giugno 2004 “Procedura di emergenza per fronteggiare la mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli”
- Decreto del Ministero dell’Industria, del commercio e dell’artigianato del 9 maggio 2001 “Criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione”
- Decreto Legislativo 1° giugno 2011, n. 93 di attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica, dal Gas Naturale e a una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE
- Decreto Legge 24 gennaio 2012 n. 1, convertito in Legge 24 marzo 2012 n.27 “Disposizioni urgenti per la concorrenza, lo sviluppo delle infrastrutture e la competitività”, ha istituito i servizi integrati di trasporto e di rigassificazione, comprensivi dello stoccaggio di Gas Naturale, e i servizi di stoccaggio destinati alle imprese di rigassificazione, in corrispondenza di eventi imprevedibili
- Decreto del MiSE 29/3/2012 “Norme in materia di stoccaggio strategico di gas naturale”
- Decreto Legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito in Legge 7 agosto 2012, n. 134 “Misure urgenti per la crescita del Paese”, ha modificato l’art. 14 comma 3 del DL 24 gennaio 2012 n. 1 introducendo procedure d’asta competitiva tra i criteri di Conferimento della capacità di stoccaggio di modulazione
- Decreto del MiSE 15 febbraio 2013 che definisce il servizio di stoccaggio associato alla rigassificazione e il servizio di stoccaggio per approvvigionamento di GNL
- Decreto del MiSE 15 febbraio 2013 che definisce per l’Anno Termico 2013/2014 lo Spazio di stoccaggio di modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal Decreto Legge 24 gennaio 2012, n. 1 nonché definisce disposizioni in materia di erogazione di gas dal sistema degli stoccaggi
- Decreto del MiSE 19 febbraio 2014 che definisce per l’Anno Termico 2014/2015 lo spazio di stoccaggio di modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal decreto Legge 24 gennaio 2012, n. 1
- Decreto del MiSE 6 febbraio 2015 “Determinazione e modalità di allocazione della capacità di stoccaggio 2015/2016” che definisce per l’Anno Termico 2015/2016 lo spazio di stoccaggio di modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal Decreto Legge 24 gennaio 2012, n. 1
- Decreto del MiSE 25 febbraio 2016 che definisce per l’Anno Termico 2016/2017 lo spazio di stoccaggio di modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal Decreto Legge 24 gennaio 2012, n. 1.



- Il D.M. 14 febbraio 2017 che definisce per l'anno termico 2017/2018 lo spazio di Stoccaggio di Modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal decreto Legge 24 gennaio 2012, nonché disposizioni in materia di erogazione di gas dal sistema degli stoccaggi.
- Il D.M. 18 ottobre 2017 aggiorna il Piano di azione preventivo e il Piano di Emergenza per fronteggiare eventi sfavorevoli per il sistema del gas naturale.
- Il D.M. 22 febbraio 2018 che definisce per l'anno termico 2018/2019 lo spazio di Stoccaggio di Modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal decreto Legge 24 gennaio 2012, nonché disposizioni in materia di erogazione di gas dal sistema degli stoccaggi.
- Il D.M. 15 febbraio 2019 che definisce per l'anno termico 2019/2020 lo spazio di Stoccaggio di Modulazione da assegnare secondo le procedure stabilite dal decreto Legge 24 gennaio 2012, nonché disposizioni in materia di erogazione di gas dal sistema degli stoccaggi.

1.5.3. Regolazione dell'Autorità

- Delibera n. 26 del 27 febbraio 2002 “Criteri per la determinazione delle tariffe di stoccaggio del gas naturale”
- Delibera n. 137 del 17 luglio 2002 “Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di trasporto del gas naturale e di norme per la predisposizione dei codici di rete”
- Delibera n. 119 del 24 giugno 2005 “Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio del gas naturale, obblighi dei soggetti che svolgono le attività di stoccaggio e norme per la predisposizione dei codici di stoccaggio”
- Delibera n. 185 del 6 settembre 2005 “Disposizioni generali in tema di qualità del gas naturale ai sensi dell’articolo 2, comma 12, lettere g) ed h), della legge 14 novembre 1995, n. 481”
- Delibera n. 50 del 3 marzo 2006 “Criteri per la determinazione delle tariffe per l’attività di stoccaggio e modifiche e integrazioni”
- Delibera n. 56 del 16 luglio 2006 “Approvazione dei corrispettivi d’impresa e determinazioni dei corrispettivi unici per l’attività di stoccaggio, relativi all’Anno Termico 2006/2007”
- Delibera ARG/gas 165/09 “Interventi urgenti di adeguamento della disciplina del bilanciamento e della regolazione dei servizi di stoccaggio del gas naturale ai sensi del decreto legge 1° luglio 2009, n. 78”
- Delibera ARG/Gas 119/10 “Testo unico della regolazione della qualità e delle tariffe del servizio di stoccaggio del gas naturale per il periodo 2011/2014 (TUSG): approvazione della parte II “Regolazione delle tariffe per il servizio di stoccaggio di gas naturale per il periodo di regolazione 2011/2014 (RTSG)”, disposizioni in materia di corrispettivo transitorio per il servizio di misura del trasporto gas per l’anno 2011”
- Delibera ARG/Gas 204/2010 “Testo unico della regolazione della qualità e delle tariffe del servizio di stoccaggio del gas naturale per il periodo di regolazione 2011-2014 (TUSG): approvazione della Parte I “Regolazione della qualità del servizio di stoccaggio del gas naturale per il periodo di regolazione 2011/2014 (RQSG)”



- Delibera 149/2012/R/gas “Disposizioni per l’attuazione del decreto del MiSE 29 marzo 2012 in materia di stoccaggio strategico, e modifiche e integrazioni dell’Allegato A alla deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas ARG/gas 119/10”
- Delibera 152/2012/R/gas “Modifiche al corrispettivo variabile e ai consumi tecnici di stoccaggio”
- Delibera 297/2012/R/gas “Disposizioni in materia di accesso al servizio di trasporto del gas naturale nei punti di entrata e di uscita della rete di trasporto interconnessi con gli stoccaggi o con terminali di rigassificazione”
- Delibera 85/2014/R/gas “Disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l’Anno Termico dello stoccaggio 2014/2015”
- Delibera 423/2014/R/gas “...disposizioni in materia di costituzione di garanzia reale sul gas in stoccaggio a favore di terzi”
- Delibera 531/2014/R/gas “Criteri di regolazione delle tariffe per il servizio di stoccaggio del gas naturale, per il periodo 2015/2018” (RTSG 2015-2018)
- Delibera 596/2014/R/gas “Regolazione della qualità del servizio di stoccaggio del gas naturale per il periodo di regolazione 2015/2018” (RQSG 2015-2018)
- Delibera 49/2015/R/gas “Disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l’Anno Termico dello stoccaggio 2015/2016 e definizione delle tariffe di stoccaggio”
- Delibera 182/2015/R/gas “Meccanismi regolatori di incentivazione per lo sviluppo di ulteriori prestazioni di punta da stoccaggio del sistema nazionale del gas”
- Delibera 77/2016/R/gas “Disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l’Anno Termico dello stoccaggio 2016/2017”
- Delibera 193/2016/R/gas “Disposizioni in materia di conferimento delle capacità di stoccaggio su base mensile o inferiore e meccanismi di gestione delle congestioni contrattuali nell’utilizzo della capacità dello stoccaggio
- Delibera 76/2017/R/gas “Disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l’Anno Termico dello stoccaggio 2017/2018”.
- Delibera 121/2018/R/gas “Disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l’Anno Termico 2018/2019.
- Delibera 067/2019/R/gas “Regolazione dell’accesso ai servizi di stoccaggio e della loro erogazione. Disposizioni per il conferimento delle capacità di stoccaggio per l’Anno Termico 2019/2020.
- Delibera 419/2019/R/gas “Criteri di regolazione tariffaria e della qualità del servizio di stoccaggio del gas naturale per il quinto periodo di regolazione (2020-2025).



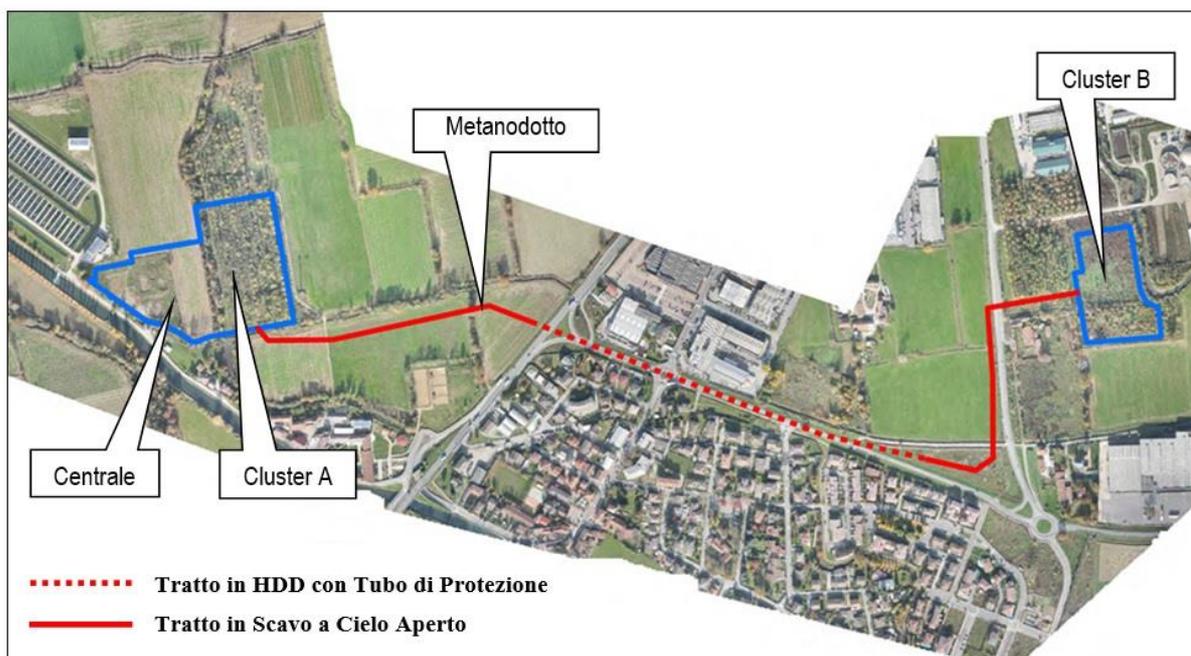
2. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

2.1. Premessa

IGS offre un servizio di stoccaggio attraverso un unico giacimento (Cornegliano) a Gas esaurito, di tipo convenzionale, a semplice espansione, in regime di concessione rilasciata dal MiSE. Il presente capitolo descrive l'Impianto di Stoccaggio, le sue modalità di gestione nonché le modalità di determinazione delle Capacità di Stoccaggio offerte.

2.2. Descrizione generale dell'Impianto di Stoccaggio

In base a quanto stabilito dal D.Lgs. 164/00, l'attività di stoccaggio del Gas Naturale in giacimenti o unità geologiche profonde è svolta sulla base di concessione rilasciata dal MiSE ai richiedenti che abbiano la necessaria capacità tecnica, economica ed organizzativa.



Inquadramento territoriale dell'Impianto di Stoccaggio IGS di Cornegliano

Da un punto di vista tecnico impiantistico un campo di stoccaggio è costituito da:

- il giacimento di stoccaggio
- i pozzi
- le flow-lines di collegamento
- la centrale di trattamento e compressione.



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

L'Impianto di Stoccaggio è stato progettato e realizzato nel rispetto della normativa nazionale ed internazionale di settore e con l'obiettivo finale di garantire un esercizio caratterizzato da un elevato grado di sicurezza, affidabilità, flessibilità ed efficienza operativa.

Di seguito si riporta una descrizione sintetica della tipologia di stoccaggio, del giacimento, dei pozzi e degli impianti di cui sopra.

2.2.1. Il giacimento di stoccaggio

Il giacimento è costituito da rocce sotterranee porose e permeabili definite da parametri fisici e geologici all'interno di confini orizzontali e verticali e formate da più livelli idonei a contenere il Gas Naturale. Il giacimento deriva dalla conversione a stoccaggio di un sito utilizzato per la produzione di idrocarburi fino al 1997. Il giacimento si trova a una profondità media di 1400 metri sul livello del mare e ha un'estensione di circa 6 km².

Il giacimento è esercito secondo specifiche normative tecniche tipiche del settore dello stoccaggio. In particolare, il D.M. 26 agosto 2005 del MiSE disciplina le modalità di svolgimento dell'attività di stoccaggio, l'esercizio della concessione, gli obiettivi di qualità, i poteri di verifica da parte delle competenti autorità minerarie e le conseguenze degli inadempimenti ("Disciplinare tipo per le concessioni di stoccaggio di gas naturale").

La conoscenza dei dati geologici e dei parametri fisici acquisita durante la fase di sfruttamento minerario primario costituisce un requisito fondamentale per il corretto esercizio dell'attività di stoccaggio. Infatti, i dati geodinamici registrati durante la fase di produzione primaria consentono di operare simulazioni atte a individuare il possibile comportamento dinamico del giacimento nella fase di stoccaggio.

Risulta inoltre necessaria un'accurata attività di previsione del comportamento (erogativo e iniettivo) e di monitoraggio, al fine di ottimizzare l'uso delle capacità disponibili e prevenire possibili danneggiamenti dei livelli adibiti a stoccaggio, non sempre reversibili, connessi con le proprietà petrofisiche e geodinamiche del giacimento, in quanto i meccanismi fisici che caratterizzano lo stesso non sono né lineari né stazionari.

Il regime di pressione del giacimento è caratterizzato dalle seguenti due fasi principali:

- **Iniezione:** la pressione in giacimento cresce all'aumentare dei volumi di Gas iniettati e ha, tra i principali elementi condizionanti, le caratteristiche petrofisiche/geostrutturali del giacimento, le caratteristiche dell'acquifero e la capacità di compressione degli impianti di superficie. In particolare, la capacità ricettiva del giacimento diminuisce con il progressivo raggiungimento del valore di pressione massima; tale valore corrisponde alla pressione statica originaria del giacimento.
- **Erogazione:** la pressione in giacimento decresce all'aumentare dei volumi di Gas erogati e ha, tra i principali elementi condizionanti, le caratteristiche petrofisiche/geostrutturali del giacimento e le caratteristiche dell'acquifero. In particolare, la capacità erogativa del giacimento diminuisce al ridursi della pressione in quanto funzione della differenza tra pressione statica e dinamica applicabile a testa pozzo.



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

L'evoluzione delle prestazioni in iniezione ed erogazione del giacimento è quindi funzione dell'andamento nel tempo dei volumi di Gas iniettati/erogati e del regime di pressione del giacimento stesso. I parametri che caratterizzano un giacimento di stoccaggio sono:

- **Cushion Gas**

Il cushion Gas rappresenta la quantità di Gas presente in giacimento necessario per l'utilizzo dello stoccaggio ed è il quantitativo minimo indispensabile, presente o iniettato nei giacimenti in fase di avvio dello stoccaggio, che è necessario mantenere sempre nel giacimento. La funzione del cushion Gas è quella di consentire l'erogazione del Working Gas e contrastare la risalita dell'acquifero senza pregiudicare nel tempo le caratteristiche minerarie dei giacimenti di stoccaggio.

- **Working Gas**

Il Working Gas è il quantitativo di Gas presente nei giacimenti in fase di stoccaggio che può essere messo a disposizione e reintegrato per essere utilizzato per i Servizi di Stoccaggio, compresa la parte di Gas (denominata "pseudo Working Gas") producibile ma in tempi più lunghi rispetto a quelli necessari al mercato, ma che risulta essenziale per assicurare le prestazioni di punta che possono essere richieste dalla variabilità della domanda in termini giornalieri ed orari.

La disponibilità di punta è il quantitativo di Gas che il giacimento è in grado di erogare e iniettare in un'ora (riportata al valore giornaliero moltiplicando la portata oraria per 24).

2.2.2. I pozzi

I pozzi collegano i livelli mineralizzati del giacimento con le strutture di superficie e consentono la movimentazione del Gas e il monitoraggio del giacimento. I pozzi sono ubicati in 2 aree di superficie debitamente attrezzate e sono perforati in modo da raggiungere i livelli mineralizzati del giacimento, consentendo quindi l'iniezione del Gas nel giacimento e la sua successiva erogazione.

La parte di pozzo direttamente a contatto con i livelli mineralizzati, detta "*completamento*", è appositamente strutturata per permettere l'iniezione e l'erogazione del Gas direttamente nella/dalla formazione rocciosa. La profondità media dei pozzi dell'Impianto di Stoccaggio è naturalmente legata alla profondità del giacimento ed è pertanto attorno ai 1400 metri sotto il livello del mare.

Dal punto di vista tecnico, la struttura dei pozzi è rappresentabile come segue:

- All'esterno, verso le formazioni geologiche attraversate, il pozzo è costituito da sezioni di foro concentriche, rivestite da tubi di acciaio ("*casing*") con un riempimento di cemento nello spazio anulare tra la formazione e il casing. Il predetto riempimento garantisce l'ancoraggio meccanico della tubazione e l'isolamento idraulico dalle formazioni da essa attraversate;
- All'interno del casing è collocata un'ulteriore tubazione di acciaio, denominata "*tubing di completamento*" che ha lo scopo di garantire il flusso del Gas in condizioni di completa sicurezza;
- Per garantire le migliori prestazioni, i pozzi per la movimentazione del Gas vengono completati in tecnica di "*sand control*", tramite posizionamento a fondo pozzo di appositi filtri ("*gravel pack*") in grado di trattenere le componenti solide più fini della formazione rocciosa.



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

I casing ed il tubing di produzione vengono collegati in superficie ad una serie di valvole che costituiscono la cosiddetta “*testa pozzo*”, unica parte visibile in superficie dell'insieme del pozzo. Ciascun pozzo di iniezione/erogazione Gas è dotato di opportune valvole di sicurezza (“*safety valves*”), in grado di interrompere automaticamente il flusso di Gas dal giacimento in seguito ad eventuali anomalie degli impianti di superficie direttamente connessi con il pozzo stesso.

Ciascun pozzo, dal punto di vista operativo, viene esercito con un deltaP (massima differenza di pressione ammissibile tra la pressione statica e la pressione dinamica per evitare problemi alla formazione e al pozzo e allo stesso tempo garantire la continuità della fornitura del servizio) che tiene conto delle caratteristiche petrofisiche del livello interessato, del meccanismo di produzione, della tipologia del completamento e della ubicazione stessa del pozzo rispetto alla morfologia del livello.

I pozzi presenti nel sito sono classificati sostanzialmente in base al loro impiego:

- Pozzi operativi, utilizzati per la movimentazione del Gas sia in iniezione sia in erogazione;
- Pozzi di monitoraggio, utilizzati per il controllo delle attività di stoccaggio.

2.2.3. La “*flow line*” di collegamento

I pozzi, raggruppati in 2 “*clusters*” (A e B), sono distribuiti in modo da coprire opportunamente l'area del giacimento, il cluster B è ubicato a circa 1,5 chilometri dagli impianti di compressione e trattamento. Per consentire la movimentazione del Gas tra i pozzi e gli impianti è quindi utilizzata una condotta di collegamento.

Tale condotta è dotata di proprie valvole di sezionamento e di dispositivi di sicurezza per la gestione sia locale che a distanza.

2.2.4. La centrale di trattamento e compressione

La centrale di trattamento del Gas è essenzialmente costituita dalle seguenti sezioni d'impianto:

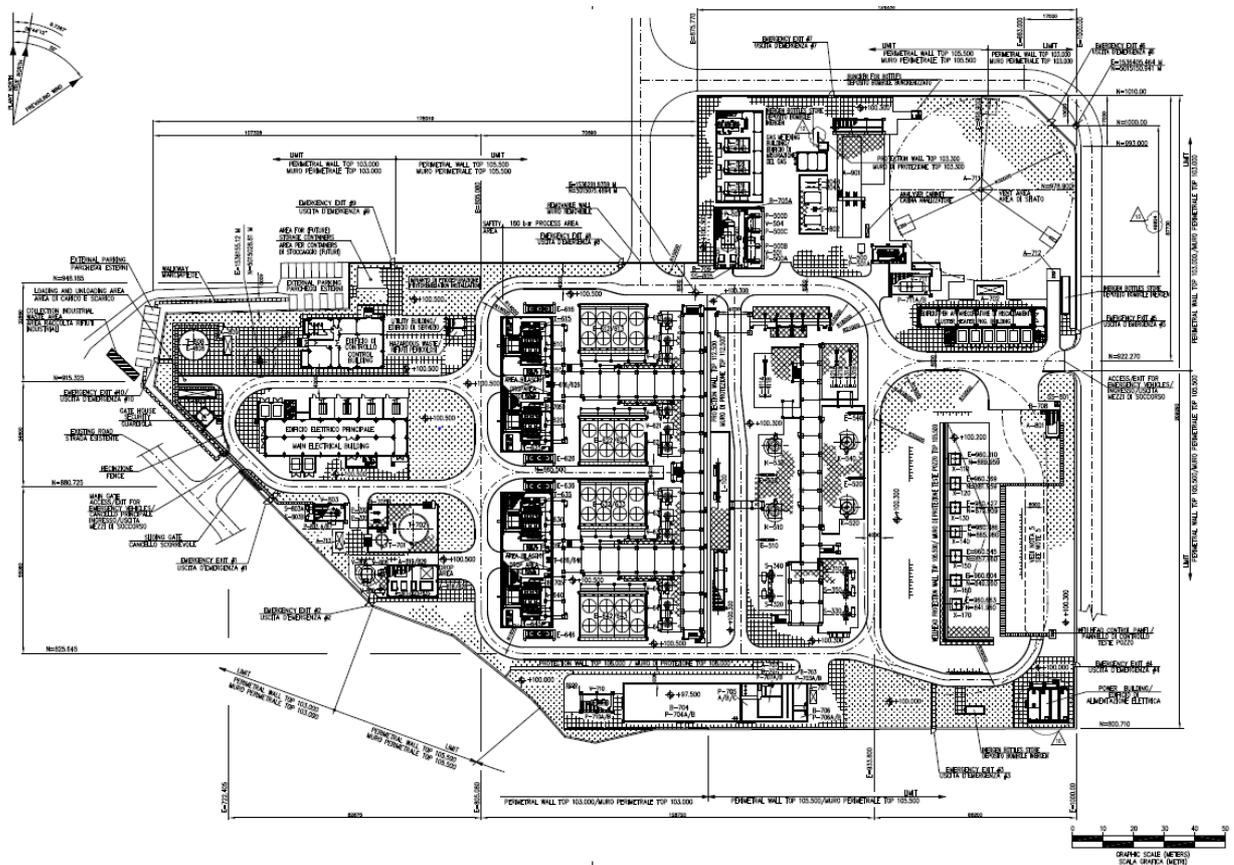
- Separatori di ingresso che colleghino il Gas proveniente dai cluster A e B con lo scopo di separare l'acqua di strato eventualmente presente nel Gas erogato dai pozzi.
- Colonne di disidratazione del Gas aventi lo scopo di rimuovere dal Gas l'acqua in esso contenuta prima dell'immissione del Gas stesso nella RNT. La disidratazione è ottenuta mediante il passaggio del Gas in una colonna di assorbimento, dove scorre in contro-corrente il TEG (Glicole Tri-Etilenico), sostanza atta ad assorbire l'acqua contenuta nel gas.
- Sistema di stoccaggio e rigenerazione del TEG. In tale sistema, il TEG ricco di acqua in uscita dalle colonne di disidratazione viene inviato al degasatore, un separatore trifase dove si rimuove il contenuto di idrocarburi e parte del contenuto d'acqua disciolti nel TEG. Quest'ultimo, ancora ricco in acqua, viene poi inviato alle unità di rigenerazione dove verrà separato dal restante contenuto d'acqua e riportato in bassa pressione alla concentrazione desiderata. La riconcentrazione del TEG nelle unità di rigenerazione avverrà attraverso l'utilizzo di unità riscaldanti equipaggiate con bruciatori alimentati a Gas. Il TEG in uscita dall'unità di rigenerazione viene quindi stoccato in un serbatoio in vasca interrata.



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

- Sistema di riscaldamento del Gas Naturale prima della sua laminazione, nel quale il Gas in uscita dalle colonne di disidratazione viene riscaldato per essere portato a valori di temperatura compatibili con l'immissione nella RNT.

La centrale di compressione è essenzialmente costituita da quattro treni di compressione paralleli del tutto simili tra loro e della stessa potenza elettrica nominale, di circa 15 MW ciascuno. Ogni treno di compressione è dotato di compressore alternativo bi-stadio, azionato da motore elettrico. I due stadi di ciascun compressore lavoreranno prevalentemente in serie durante la Fase di Iniezione e, se necessario, in parallelo nella Fase di Erogazione.



Layout Impianto di Stoccaggio IGS di Cornegliano (cluster A)

2.2.5. Sala controllo

La sala controllo, presidiata H24, è ubicata presso l'Impianto di Stoccaggio e garantisce la gestione degli impianti di compressione e di trattamento, dei pozzi e dei vari sistemi ausiliari. Dalla sala controllo è possibile supervisionare e gestire l'intero Impianto di Stoccaggio sia dal punto di vista del processo che dal punto di vista della sicurezza.



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

Il personale operativo presente in sala controllo e più in generale nell'Impianto di Stoccaggio, garantisce:

- il corretto svolgimento delle operazioni di esercizio in condizioni di sicurezza;
- l'ottimizzazione delle prestazioni fornite dal sito di stoccaggio;
- l'immediato intervento nel caso di anomalie e/o emergenza.

Infine, il personale della sala controllo assicura, sulla base della programmazione ricevuta da parte degli Utenti, di cui al capitolo 6, la coerente definizione dei programmi operativi, in particolare attraverso:

- Il controllo dei programmi mediante verifiche dei parametri di iniezione/erogazione e di disponibilità tecniche dell'Impianto di Stoccaggio;
- l'individuazione delle Capacità di Stoccaggio e delle Prestazioni di Iniezione ed Erogazione;
- la verifica con l'Impresa Maggiore di Trasporto delle richieste di Capacità di Stoccaggio da parte degli Utenti a garanzia della trasportabilità sulla RNT e al fine di permettere il mantenimento delle migliori prestazioni nel tempo ed evitare degrading anticipati delle prestazioni stesse. Gli operatori, sulla base di specifiche indicazioni di esercizio, attuano in continuo le eventuali azioni per la modifica degli assetti del sito, in funzione delle esigenze relative al soddisfacimento dei programmi ricevuti dagli Utenti compatibilmente con il mantenimento in sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio.

2.3. Prestazioni dell'Impianto di Stoccaggio, vincoli tecnici e gestionali e loro modalità di determinazione

2.3.1. Definizioni

Le prestazioni del sito sono distinte in:

- capacità di Spazio complessivamente disponibile nel sito per i Servizi di Stoccaggio, come descritti nel capitolo 3, nel rispetto dei vincoli tecnici e gestionali di cui al paragrafo 2.3.2;
- disponibilità di Prestazione di Iniezione, ovvero la quantità di Gas iniettabile su base giornaliera e oraria (espressa in equivalente giornaliero) nel sito di stoccaggio, nel rispetto dei vincoli tecnici e gestionali di cui al paragrafo 2.3.2;
- disponibilità di Prestazione di Erogazione, ovvero la quantità di Gas erogabile su base giornaliera e oraria (espressa in equivalente giornaliero) dal sito di stoccaggio, nel rispetto dei vincoli tecnici e gestionali di cui al paragrafo 2.3.2.

2.3.2. Vincoli tecnici e gestionali e loro modalità di determinazione

IGS simula il comportamento dinamico del giacimento di stoccaggio e delle grandezze fisiche ad esso associate attraverso l'utilizzo di strumenti di calcolo e software dedicati con l'obiettivo di ottimizzare nel tempo le prestazioni offerte nelle Fasi di Iniezione e di Erogazione e nel rispetto dei parametri stabiliti dai provvedimenti dell'Autorità.



2.3.2.1. Strumenti di simulazione

IGS nell'ambito della sua attività di sviluppo dell'Impianto di Stoccaggio ad oggi non ancora regimato, sta sviluppando i modelli di simulazione del comportamento dinamico del giacimento di stoccaggio e le grandezze fisiche ad esso associate (volumi iniettabili ed erogabili, pressione statica e dinamica, la capacità di stoccaggio in termini di Spazio, la disponibilità di Iniezione e di Erogazione nel tempo, ecc.). Attualmente simula il comportamento del proprio campo sia tramite un simulatore matematico 3D "Eclipse" (normalmente usato nel campo petrolifero) sia tramite modelli sviluppati ad hoc. Tali modelli, che si basano sulle informazioni geodinamiche e strutturali acquisite nel corso del tempo e sulla storia produttiva dei giacimenti sia nella fase di produzione primaria che di stoccaggio, vengono aggiornati e ritirati costantemente.

In particolare, tutti i modelli statici e dinamici rispecchiano i parametri geodinamici, fisici e petrofisici caratteristici di ciascun giacimento. Si sottolinea infatti come il comportamento dinamico di un giacimento risulti in realtà non lineare né stazionario e il giacimento pertanto necessita di una accurata definizione del relativo modello.

Il campo di stoccaggio operato da IGS è all'inizio della propria fase di regimazione e pertanto i modelli di simulazione adottati si basano principalmente su informazioni raccolte durante la fase di produzione e non hanno quindi al loro interno ancora informazioni sul comportamento dei nuovi pozzi e del giacimento nelle nuove condizioni.

2.3.2.2. Vincoli tecnici e gestionali e dati di input per le simulazioni

I valori di Capacità di Spazio e di Prestazione di Iniezione e di Erogazione complessivamente disponibili agli Utenti sono determinati a partire dalle suddette simulazioni nel rispetto dei vincoli di giacimento, di pozzo, delle attrezzature tecniche di superficie.

Le simulazioni necessarie a determinare le prestazioni vengono effettuate considerando dati di input distinti per la Fase di Iniezione e di Erogazione, fermi restando i vincoli di giacimento quali ad esempio lo stato dei pozzi, la loro ubicazione rispetto all'area mineralizzata, la loro tipologia di completamento e le fermate o parzializzazioni che interessano la Fase di Iniezione e/o Erogazione dovute ai lavori di potenziamento o sviluppo.

Gli input considerati per le simulazioni relative alla Fase di Iniezione sono:

- i vincoli propri della fase di regimazione;
- la massima pressione statica di giacimento da non superare, che è pari alla pressione statica originaria;
- il volume iniettabile e la pressione associata sono determinati pertanto per via iterativa imponendo come vincolo che si riesca ad erogare durante la Fase di Erogazione il Gas iniettato dagli Utenti durante la precedente Fase di Iniezione;
- la massima capacità ricettiva di ciascun pozzo nel corso della Fase di Iniezione;
- la massima capacità ricettiva del giacimento nel corso della Fase di Iniezione, che dipende alle caratteristiche del giacimento;



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

- le fermate che si rendono necessarie per la misurazione della pressione statica di fondo al termine della Fase di Iniezione, come previsto dall'articolo 18 del DM 26/8/05, e quelle eventualmente previste nel corso del ciclo;
- il programma dei lavori;
- i tempi operativi della Fase di Iniezione.

Gli input considerati per le simulazioni relative alla Fase di Erogazione sono:

- i vincoli propri della fase di regimazione;
- la massima capacità erogativa di ciascun pozzo;
- la massima capacità di ciascun giacimento nel corso della fase erogativa, che dipende dalle caratteristiche del giacimento e dai limiti operativi massimi degli impianti di superficie;
- la Prestazione di Erogazione minima in generale coincidente con il limite minimo degli impianti di trattamento e compressione;
- il minimo valore della pressione dinamica di testa pozzo;
- la massima quantità di acqua producibile su base oraria, giornaliera e annuale;
- le fermate che si rendono necessarie per la misurazione della pressione statica di fondo al termine della Fase di Erogazione, come previsto dall'articolo 18 del DM 26/8/05, e quelle eventualmente previste nel corso del ciclo;
- il programma dei lavori;
- i tempi operativi della Fase di Erogazione.

2.3.2.3. Risultati delle simulazioni

I risultati delle simulazioni di cui al precedente paragrafo consistono nelle curve di iniettività e di erogabilità del sito che associano i volumi movimentati alle disponibilità di Prestazione di Iniezione ed Erogazione.

2.3.2.4. Relazioni tra Spazio e Iniezione (curve di iniettività): profilo di Iniezione ottimale e disponibilità di punta di Iniezione

Il profilo ottimale per la Fase di Iniezione viene inizialmente definito entro il mese di gennaio con l'obiettivo di ottimizzare la fase di regimazione e le portate di iniezione secondo le effettive capacità del giacimento al fine di massimizzare la disponibilità all'iniezione.

Sulla base di tali considerazioni vengono definite le condizioni ottimali di riempimento e il conseguente andamento della disponibilità di Prestazione di Iniezione, funzione inversa del volume cumulativo iniettato.

Per tenere in adeguata considerazione le flessibilità operative richieste dagli Utenti e considerando che il profilo ottimale possa non essere rispettato in modo preciso, sono inoltre verificati profili



progressivi alternativi minimi e massimi che assicurano comunque un corretto riempimento complessivo dei giacimenti senza provocare fenomeni di sovrappressione.

2.3.2.5. Relazioni tra Spazio ed erogazione (curve di erogabilità): profilo di erogazione ottimale e disponibilità di punta di erogazione

Il profilo ottimale per la Fase di Erogazione per l'Anno Termico successivo viene inizialmente definito nel mese di gennaio, tenendo conto del completo riempimento della Capacità di Spazio disponibile, dei lavori di regimazione e sviluppo, dei vincoli tecnici e gestionali di cui al precedente punto, con l'obiettivo di massimizzare la Capacità di Spazio e la Prestazione di Erogazione messi a disposizione degli Utenti.

Il profilo di erogazione viene determinato sulla base dei seguenti criteri:

- mantenimento della massima Capacità di Erogazione disponibile nel tempo e soddisfacimento dei requisiti minimi di cui all'articolo 4 della delibera 182/2015/R/GAS con riferimento al parametro della *duration*;
- erogazione di volumi elevati nel periodo di maggiore richiesta;
- ottimizzazione delle portate di erogazione, secondo le effettive capacità del giacimento al fine di massimizzare la disponibilità all'erogazione del sito;
- disposizioni del MiSE e dell'Autorità.

IGS determina i profili di utilizzo e i fattori di adeguamento coerenti con l'andamento della curva prestazionale ottimizzata dell'Impianto di Stoccaggio e può offrire prestazioni ulteriori di Capacità di Erogazione agli Utenti, su base continua o interrompibile tenendo conto della necessità di preservare la continuità delle Prestazioni di Iniezione ed Erogazione sino al termine della Fase di Erogazione.

2.3.2.6. Determinazione dello Spazio, della Capacità di Iniezione e della Capacità di Erogazione

Spazio

Lo Spazio complessivamente messo a disposizione per il Conferimento (di seguito S_{TOT}) viene definito sulla base delle curve di iniettività ed erogabilità dei giacimenti sopra descritte, nonché delle attività relative alla regimazione del giacimento e ai programmi di manutenzione e indisponibilità degli impianti.

Capacità di Iniezione

La Capacità di Iniezione complessivamente messa a disposizione per il Conferimento (di seguito CI_{TOT}) dipende dalla capacità di ricezione del giacimento, nonché dalla curva di iniettività di cui al paragrafo 2.3.2.4.

Capacità di Erogazione

La Capacità di Erogazione complessivamente messa a disposizione per il Conferimento (di seguito CE_{TOT}) dipende dalla curva di erogabilità di cui al paragrafo 2.3.2.5 e dal riempimento del giacimento nonché dagli eventuali vincoli di prestazione, applicabili a IGS, definiti nei provvedimenti normativi emanati dal MiSE o dall'Autorità.



2.4. Dalle prestazioni del sito alle capacità disponibili

A partire dai risultati delle simulazioni, di cui al precedente paragrafo 2.3, e dalla determinazione delle capacità totali (rispettivamente S_{TOT} , CI_{TOT} e CE_{TOT}), IGS pubblica le capacità complessivamente disponibili per i Servizi di Stoccaggio di cui al capitolo 3, determinandone la ripartizione tra i differenti Servizi di Stoccaggio anche sulla base di opportuni provvedimenti normativi emanati dal MiSE o dall'Autorità.

2.4.1. Capacità per il Servizio di Modulazione

La Capacità per il Servizio di Modulazione è resa disponibile ad inizio Anno Termico ed eventualmente, nel caso in cui residui al termine del processo di Conferimento di cui al capitolo 5, anche in corso dell'Anno Termico secondo prodotti che prevedono:

- la disponibilità di Capacità di Iniezione nel periodo compreso tra il mese successivo a quello in cui le capacità sono conferite e il mese di ottobre (di seguito “prodotto stagionale associato al Servizio di Modulazione”);
- la disponibilità di Capacità di Iniezione nel mese successivo a quello in cui le capacità sono conferite (di seguito “prodotto mensile associato al Servizio di Modulazione”).

2.4.1.1. Capacità per il Servizio di Modulazione ad inizio Anno Termico

Le Capacità di Stoccaggio per il prodotto stagionale associato al Servizio di Modulazione determinate da IGS sono ulteriormente suddivise nel modo seguente:

- S_{MOD} è suddiviso, eventualmente secondo provvedimenti stabiliti dal MiSE, in:

$$S_{MOD} = S_{MODU} + S_{MODP}$$

dove:

S_{MODU} è lo Spazio offerto per il prodotto stagionale/mensile associato al Servizio di Modulazione Uniforme;

S_{MODP} è lo Spazio offerto per il prodotto stagionale/mensile associato al Servizio di Modulazione di Punta

- la Capacità di Iniezione (di seguito $CI_{MOD\ U/P}$), associata rispettivamente al Servizio di Modulazione Uniforme e di Punta, è pari a:

$$CI_{MOD} \times (S_{MOD\ U/P}) / (S_{MODU} + S_{MODP})$$

IGS determina le eventuali Capacità di Spazio per il prodotto mensile associato al Servizio di Modulazione, considerando il quantitativo da iniettare nel mese di aprile necessario a consentire



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

un riempimento complessivo degli stoccaggi corrispondente alle Capacità di Stoccaggio disponibili ad inizio Anno Termico. In particolare, il quantitativo da iniettare è calcolato sulla base:

- della differenza tra i profili di utilizzo relativi rispettivamente allo Spazio conferito e allo Spazio offerto in Conferimento ad inizio Anno Termico;
 - della giacenza di Gas Naturale in relazione all'ultimo Giorno Gas del mese di marzo del precedente Anno Termico e del mese di aprile, stimata sulla base dei dati di programmazione degli Utenti;
 - dell'aggiornamento della Capacità di Iniezione.
- La Capacità di Erogazione (di seguito CE_{MODU}), associata al Servizio di Modulazione Uniforme è pari a:

$$S_{MODU} / 150$$

La Capacità di Erogazione (di seguito CE_{MODP}), associata al Servizio di Modulazione di Punta è pari alla massima Prestazione di Erogazione associata a tale Servizio di Stoccaggio ed eventualmente determinata ai sensi del Decreto Ministeriale in vigore al momento del Conferimento.

2.4.1.2. Capacità per il Servizio di Modulazione in corso di Anno Termico

IGS determina le eventuali Capacità di Spazio per il Servizio di Modulazione in corso di Anno Termico sulla base del quantitativo S_{MOD} non precedentemente conferito e considerando:

- per il prodotto di tipo stagionale, il quantitativo complessivamente iniettabile sino al termine della Fase di Iniezione;
- per il prodotto di tipo mensile, il quantitativo da iniettare in ciascun mese necessario a consentire un riempimento corrispondente alle Capacità di Stoccaggio disponibili ad inizio Anno Termico. In particolare, il quantitativo da iniettare è calcolato sulla base:
 - della differenza tra il profilo di utilizzo relativo allo Spazio conferito e il profilo di utilizzo relativo allo Spazio offerto in conferimento ad inizio Anno Termico;
 - della giacenza di Gas in relazione all'ultimo Giorno Gas del mese precedente e del mese cui si riferisce il Conferimento, stimata sulla base dei dati di programmazione degli Utenti di cui al capitolo 6;
 - dell'aggiornamento della disponibilità tecnica della Capacità di Iniezione.

2.4.2. Capacità ulteriori per Servizi di Stoccaggio, diversi dal Servizio di Modulazione

IGS potrà rendere disponibili ulteriori Capacità di Stoccaggio associate a Servizi di Stoccaggio differenti dal Servizio di Modulazione ma in ogni caso nei limiti delle capacità complessive di cui al



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

paragrafo 2.3.2.6, e in conformità con i provvedimenti rilevanti del MiSE e dell'Autorità. IGS terrà altresì conto:

- delle necessità tecnico/operative di regimazione dell'Impianto di Stoccaggio;
- delle disponibilità di Capacità di Stoccaggio ottenuta, anche non strutturalmente, mediante l'ottimizzazione degli stoccaggi.

Fermo restando la necessità di assicurare l'esercizio in sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio e il soddisfacimento delle obbligazioni contrattuali con gli Utenti del Servizio di Modulazione. **L'offerta di Capacità per tali Servizi di Stoccaggio potrà avvenire anche in corso d'Anno Termico tramite prodotti di tipo stagionale e mensile di cui al paragrafo 2.4.1.2.**

2.4.3. Servizi di Stoccaggio di breve termine

IGS determina, ove fattibile e per periodi inferiori o uguali al mese, le Capacità continue associate ai Servizi di Stoccaggio di breve termine come di seguito indicato:

- a) Lo Spazio in misura pari al quantitativo che risulta disponibile ad esito di precedenti procedure di Conferimento ed in funzione del quantitativo di Gas Naturale progressivamente erogato o iniettato dagli Utenti o che sia ottenuto, anche non strutturalmente, mediante l'ottimizzazione degli stoccaggi nel corso dell'Anno Termico (di seguito "**Capacità di Spazio primaria**").
- b) La Capacità di Iniezione nella Fase di Iniezione in misura pari al quantitativo che risulta disponibile ad esito di precedenti procedure di Conferimento o che sia ottenuto, anche non strutturalmente, mediante l'ottimizzazione degli stoccaggi nel corso dell'Anno Termico (di seguito "**Capacità di Iniezione primaria**").
- c) La Capacità di Erogazione nella Fase di Erogazione in misura pari al quantitativo che risulta disponibile ad esito di precedenti procedure di Conferimento o che sia ottenuto, anche non strutturalmente, mediante l'ottimizzazione degli stoccaggi nel corso dell'Anno Termico (di seguito "**Capacità di Erogazione primaria**").
- d) La **Capacità in Controflusso** considerando rispettivamente (i) la programmazione degli interventi di cui al paragrafo 12.3 (ii) l'utilizzo storico della Capacità in Controflusso (iii) la necessità di salvaguardare il rispetto dei profili di utilizzo per il pieno riempimento del giacimento (iv) la capacità tecnica dell'Impianto di Stoccaggio di invertire il flusso di Gas Naturale senza limitare o influenzare le Prestazioni disponibili agli Utenti. Resta inteso che una volta stabilita la necessità di procedere all'inversione del flusso di Gas Naturale in seguito alla programmazione degli Utenti e definito il verso del flusso prevalente secondo quanto previsto al paragrafo 6.4.5 IGS non consentirà, durante il ciclo di Rinomina, di effettuare modifiche alla programmazione che comportino una conseguente variazione del verso del flusso prevalente consentendo quindi, per tale Giorno Gas, solo controflussi di tipo virtuale.
- e) Le Capacità di Stoccaggio rilasciate, anche disgiuntamente, dagli Utenti per il Conferimento a terzi, secondo quanto previsto al paragrafo 6.6 (di seguito "**Capacità secondaria**").
- f) La Capacità di Erogazione e la Capacità di Iniezione che possono essere rese disponibili in ciascun Giorno Gas, a fronte di una riduzione della relativa Prestazione in un momento



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

successivo (di seguito “**Capacità in anticipo**”) e sono conferite secondo le modalità di cui al paragrafo 5.4.2.2.

- g) La Capacità di Iniezione ed Erogazione corrispondente alla differenza fra la capacità complessivamente disponibile per il Giorno Gas G e la massima capacità programmabile nel medesimo Giorno Gas G, tenuto conto, inter alia, dei vincoli di Rinomina sulle capacità come programmate e confermate da IGS a valle dell'ultimo ciclo di Rinomina nel Giorno Gas G-1 precedente il processo di Conferimento ad asta di capacità giornaliera (di seguito “**Capacità non altrimenti utilizzabile**”).

Le Capacità di Spazio, Iniezione ed Erogazione cui al presente paragrafo potranno essere offerte e conferite congiuntamente (prodotto bundled) o disgiuntamente (prodotto unbundled).

2.4.4. Capacità Interrompibili associate ai Servizi di Stoccaggio di breve termine

IGS determina le Capacità Interrompibili di Iniezione ed Erogazione associate ai Servizi di Stoccaggio di breve termine (per periodi inferiori o uguali al mese) considerando:

- le programmazioni che gli Utenti hanno eseguito sulla base di quanto prevede il Capitolo 6;
- le Capacità di Stoccaggio conferite;
- le Capacità di Stoccaggio tecniche disponibili dell'Impianto di Stoccaggio.

IGS consente inoltre agli Utenti, solo su base giornaliera nel corso del ciclo di Rinomina, di effettuare Rinomine che eccedano i propri profili contrattuali, attraverso le modalità previste nel paragrafo 6.4.3 e i criteri di Conferma e determinazione dei corrispettivi definiti nel paragrafo 6.4.4.

2.4.5. I profili di utilizzo e i fattori di adeguamento delle capacità

IGS stabilisce, in relazione allo Spazio messo a disposizione per la Fase di Iniezione e la successiva Fase di Erogazione, profili ottimali di utilizzo, finalizzati alla gestione efficiente e sicura dell'Impianto di Stoccaggio e il cui rispetto è fondamentale per garantire le migliori prestazioni agli Utenti.

I profili di utilizzo vengono distinti per ciascuna tipologia di Servizio di Stoccaggio considerando le differenti finalità che i medesimi servizi devono assicurare agli Utenti nonché le relative modalità di Conferimento e andamento della Capacità di Iniezione e della Capacità di Erogazione. Essi definiscono la giacenza minima e massima consentita all'Utente durante la Fasi di Iniezione e di Erogazione in rapporto alla Capacità di Stoccaggio conferita all'Utente.

I fattori di adeguamento della Capacità di Iniezione e di Erogazione rappresentano i limiti, in termini discreti, delle Prestazioni rispettivamente di Iniezione ed Erogazione disponibili agli Utenti in ciascun Giorno Gas.

Una descrizione più dettagliata dei profili di utilizzo e dei fattori di adeguamento è fornita ai successivi paragrafi 6.2.2 e 6.2.2.2.

2.5. Informazioni disponibili sul sito Internet



CAPITOLO 2 - DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI STOCCAGGIO E DELLA RELATIVA GESTIONE

IGS pubblica sul proprio sito Internet la rappresentazione schematica dell'Impianto di Stoccaggio, con la relativa ubicazione.

IGS pubblica sul proprio sito Internet entro il 1° febbraio di ogni anno (salvo diversa disposizione del MiSE o dell'Autorità):

- le Capacità di Stoccaggio offerte, in termini di Spazio, Capacità di Erogazione e di Iniezione;
- i piani di manutenzione previsti per l'Anno Termico successivo, inclusivi delle eventuali capacità indisponibili all'attività di stoccaggio, escluse mediante autorizzazione del MiSE;
- l'elenco dei potenziamenti e delle eventuali dismissioni programmati o autorizzati dal MiSE.

IGS pubblica sul proprio sito con frequenza settimanale:

- l'andamento effettivo della giacenza;
- la previsione di andamento dello svaso;
- la previsione di andamento dei fattori di adeguamento.

IGS pubblica sul proprio sito Internet con frequenza giornaliera rispetto al Giorno Gas precedente:

- i volumi in immissione ed erogazione dall'Impianto di Stoccaggio;
- la giacenza aggiornata rispetto al Giorno Gas precedente.

IGS pubblica inoltre sul proprio sito Internet i risultati aggregati di ciascuna procedura di assegnazione entro il giorno lavorativo successivo alla sua conclusione.



3. DESCRIZIONE DEI SERVIZI

3.1. Premessa

Il presente capitolo descrive i servizi che IGS ha l'obbligo o la facoltà di offrire, ove l'Impianto di Stoccaggio abbia capacità disponibile e i servizi richiesti siano tecnicamente realizzabili.

Il capitolo è strutturato come segue:

- Servizi di Stoccaggio, paragrafo 3.2: sono i servizi che vengono richiesti dall'Utente e prestati da IGS a fronte del pagamento dei corrispettivi determinati ai sensi dei provvedimenti emessi dall'Autorità.
- Servizi accessori, paragrafo 3.3: sono i servizi, che non vengono richiesti dall'Utente ma comunque considerati come parte integrante dei Servizi di Stoccaggio, e prestati da IGS per quanto necessario ad assicurare la corretta erogazione dei Servizi di Stoccaggio, senza alcuna maggiorazione dei corrispettivi di cui al precedente alinea.
- Servizi opzionali, paragrafo 3.4: sono quei servizi, diversi da quelli di Stoccaggio e da quelli Accessori, che vengono richiesti dall'Utente e prestati da IGS sulla base di condizioni economiche espressamente approvate dall'Autorità.

Tutti i Servizi di Stoccaggio includono la prenotazione, da parte di IGS, della capacità di trasporto funzionale all'immissione nella RNT o al prelievo dalla RNT stessa dei quantitativi di Gas Naturale da erogare o iniettare presso l'Impianto di Stoccaggio.

Tali quantitativi sono resi disponibili da IGS all'Impresa Maggiore di Trasporto, in corrispondenza del punto di entrata alla RNT corrispondente all'interconnessione con l'Impianto di Stoccaggio, che li prende in consegna ai fini del servizio di trasporto di cui al proprio Codice di Rete.

L'Impresa Maggiore di Trasporto consegna a IGS, in corrispondenza del punto di uscita dalla RNT corrispondente all'interconnessione con l'Impianto di Stoccaggio, i quantitativi di Gas Naturale nella titolarità degli Utenti di trasporto ai fini dell'utilizzo da parte dei medesimi Utenti dei Servizi di Stoccaggio.

3.2. Servizi di Stoccaggio

3.2.1. Servizio di Stoccaggio di Modulazione Uniforme

La prestazione del Servizio di Modulazione Uniforme consente all'Utente, nei limiti delle Capacità di Stoccaggio conferite allo stesso, di:

- iniettare nell'Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l'Impresa Maggiore di Trasporto, durante tutta la durata dell'Anno Termico ovvero per periodi inferiori in caso di Conferimento in corso di Anno Termico, per il prodotto di tipo stagionale;
- iniettare nell'Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l'Impresa Maggiore di Trasporto, durante un mese della Fase di Iniezione e per tutta la durata della Fase di Erogazione, per il prodotto di tipo mensile;



- erogare dall’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante la Fase di Erogazione e nei periodi 1 – 15 aprile e 16 – 31 ottobre per i conferimenti di inizio Anno Termico e in corso di Anno Termico;

L’Utente cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio di Modulazione Uniforme può accedere alle Capacità di Stoccaggio di breve termine di cui al paragrafo 2.4.3 e/o 2.4.4 secondo le modalità e tempistiche definite al paragrafo 5.4.2.

3.2.2. Servizio di Stoccaggio di Modulazione di Punta

IGS offre il Servizio di Modulazione di Punta per soddisfare in via prioritaria le esigenze di modulazione dell’andamento giornaliero, stagionale e di punta dei consumi.

La prestazione da parte di IGS del Servizio di Modulazione di Punta consente all’Utente, nei limiti delle Capacità di Stoccaggio conferite allo stesso, di:

- iniettare nell’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante tutta la durata dell’Anno Termico ovvero per periodi inferiori in caso di Conferimento in corso di Anno Termico, per il prodotto di tipo stagionale;
- iniettare nell’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante un mese nella Fase di Iniezione e per tutta la durata della Fase di Erogazione, per il prodotto di tipo mensile;
- erogare dall’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, durante la Fase di Erogazione e nei periodi 1 – 15 aprile e 16 – 31 ottobre per i conferimenti di inizio Anno Termico e in corso di Anno Termico.

L’Utente cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio di Modulazione di Punta può accedere alle Capacità di Stoccaggio associate ai Servizi di Stoccaggio di breve termine di cui al paragrafo 2.4.3 e/o 2.4.4 secondo le modalità e tempistiche definite al paragrafo 5.4.2.

3.2.3. Servizio di Stoccaggio a 3 Fasi (Iniezione, Parking ed Erogazione)

Il Servizio di Stoccaggio a 3 Fasi può essere offerto da IGS al fine di:

- consentire agli Utenti di soddisfare esigenze anche differenti rispetto a quelle conseguibili con i Servizi di Stoccaggio di cui ai paragrafi 3.2.1 e 3.2.2 cogliendo differenti opportunità di mercato;
- consentire a IGS di ottimizzare la fase di regimazione e sviluppo del giacimento;
- massimizzare la Capacità di Stoccaggio offerta.

Ai fini dell’offerta di tale servizio, IGS mette a disposizione le Capacità di Stoccaggio determinate secondo quanto previsto al paragrafo 2.4.2. La prestazione del Servizio di Stoccaggio a 3 Fasi consente all’Utente, nei limiti delle Capacità di Stoccaggio conferite allo stesso, di:

- iniettare nell’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante tutti i mesi della Fase di Iniezione o per periodi inferiori in caso di prodotto di tipo stagionale, di un determinato Anno Termico Y e per tutta la durata della Fase di Erogazione del successivo Anno Termico Y+1;



- iniettare nell’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante un mese della Fase di Iniezione di un determinato Anno Termico Y e per tutta la durata della Fase di Erogazione del successivo Anno Termico Y+1, per il prodotto di tipo mensile;
- erogare dall’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante tutti i mesi della Fase di Erogazione del successivo Anno Termico Y+1;

L’Utente cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio di Stoccaggio a 3 Fasi può accedere alle Capacità di Stoccaggio di breve termine di cui al paragrafo 2.4.3 e/o 2.4.4 secondo le modalità e tempistiche definite al paragrafo 5.4.2. Eventuali ulteriori capacità e/o flessibilità associate a tale Servizio di Stoccaggio saranno pubblicate contemporaneamente alle informazioni di cui al paragrafo 5.3.

3.2.4. Servizio di Stoccaggio “Full Flex”

Il Servizio Full Flex può essere offerto da IGS con il fine di:

- consentire agli Utenti di soddisfare esigenze anche differenti rispetto a quelle conseguibili con i Servizi di Stoccaggio di cui ai paragrafi 3.2.1 e 3.2.2 cogliendo differenti opportunità di mercato;
- massimizzare la Capacità di Stoccaggio offerta.

Ai fini dell’offerta di tale servizio, IGS mette a disposizione le Capacità di Stoccaggio determinate secondo quanto previsto al paragrafo 2.4.2. La prestazione del Servizio Full Flex consente all’Utente, nei limiti delle Capacità di Stoccaggio conferite allo stesso, di:

- iniettare nell’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, in qualunque Giorno Gas di un determinato Anno Termico Y o per tutta la durata del relativo Contratto di Stoccaggio;
- erogare dall’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, in qualunque Giorno Gas di un determinato Anno Termico Y o per tutta la durata del relativo Contratto di Stoccaggio;

Per il Servizio Full Flex non si applicano le disposizioni in materia di profili di utilizzo di cui al paragrafo 6.2.2.

L’Utente cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio Full Flex può accedere alle Capacità di Stoccaggio di breve termine di cui al paragrafo 2.4.3 e/o 2.4.4 secondo le modalità e tempistiche definite al paragrafo 5.4.2. Eventuali ulteriori capacità e/o flessibilità associate a tale Servizio di Stoccaggio saranno pubblicate contestualmente alle informazioni di cui al paragrafo 5.3.

3.2.4.3.2.5. Servizi di Stoccaggio a-stagionali

Tali Servizi di Stoccaggio si caratterizzano per periodi di iniezione e/o erogazione non direttamente corrispondenti con la Fase di Iniezione e/o con la Fase di Erogazione.



~~3.2.4.1~~.3.2.5.1. *Servizio di Stoccaggio “Summer vs Summer Y+1”*

Il Servizio di Stoccaggio Summer vs Summer Y+1 può essere offerto da IGS con il fine di:

- consentire agli Utenti di soddisfare esigenze anche differenti rispetto a quelle conseguibili con i Servizi di Stoccaggio di cui ai paragrafi 3.2.1 e 3.2.2 cogliendo differenti opportunità di mercato;
- consentire a IGS di ottimizzare la fase di regimazione del giacimento;
- massimizzare la Capacità di Stoccaggio offerta.

Ai fini dell’offerta di tale servizio, IGS mette a disposizione le Capacità di Stoccaggio determinate secondo quanto previsto al paragrafo 2.4.2. La prestazione del Servizio di Stoccaggio Summer vs Summer Y+1 consente all’Utente, nei limiti delle Capacità di Stoccaggio conferite allo stesso, di:

- iniettare nell’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante i mesi della Fase di Iniezione di un determinato Anno Termico Y;
- erogare dall’Impianto di Stoccaggio il proprio Gas Naturale, tramite l’Impresa Maggiore di Trasporto, durante i mesi della Fase di Iniezione del successivo Anno Termico Y+1;

L’Utente cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio di Stoccaggio Summer vs Summer Y+1 può accedere alle Capacità di Stoccaggio di breve termine di cui al paragrafo 2.4.3 e/o 2.4.4 secondo le modalità e tempistiche definite al paragrafo 5.4.2. Eventuali ulteriori capacità e/o flessibilità associate a tale Servizio di Stoccaggio saranno pubblicate contestualmente alle informazioni di cui al paragrafo 5.3.

~~3.2.4.2~~.3.2.5.2. *Servizio di Stoccaggio “WeekEnd+”*

Il Servizio di Stoccaggio WeekEnd+ può essere offerto da IGS con il fine di:

- consentire agli Utenti di soddisfare esigenze anche differenti rispetto a quelle conseguibili con i Servizi di Stoccaggio di cui ai paragrafi 3.2.1 e 3.2.2 cogliendo differenti opportunità di mercato;
- consentire a IGS di ottimizzare la fase di regimazione del giacimento;
- massimizzare la Capacità di Stoccaggio offerta.

Ai fini dell’offerta di tale servizio, IGS mette a disposizione le Capacità di Stoccaggio determinate secondo quanto previsto al paragrafo 2.4.2. La prestazione del Servizio di Stoccaggio WeekEnd+ consente all’Utente, nei limiti delle Capacità di Stoccaggio conferite allo stesso, di:

- iniettare nel periodo compreso tra il primo weekend del mese di dicembre e sino al 6 gennaio, limitatamente ai giorni corrispondenti ai fine settimana e nelle festività natalizie (e.g. nei giorni indicativamente compresi tra il 24 dicembre e il 6 gennaio);
- erogare a partire dal 7 gennaio e sino al 31 marzo.

Le date sopra riportate sono da intendersi indicative e potranno essere modificate in base al calendario delle festività e pubblicate contestualmente alle informazioni di cui al paragrafo 5.3.



L'Utente cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio WeekEnd+ può accedere alle Capacità di Stoccaggio di breve termine di cui al paragrafo 2.4.3 e/o 2.4.4 secondo le modalità e tempistiche definite al paragrafo 5.4.2. Eventuali ulteriori capacità e/o flessibilità associate a tale Servizio di Stoccaggio saranno pubblicate contestualmente alle informazioni di cui al paragrafo 5.3.

3.3. Servizi accessori

3.3.1. Gestione del Conferimento di capacità

Nell'ambito dell'attività di Conferimento delle Capacità di Stoccaggio, IGS provvede a pubblicare le capacità disponibili, a definire e gestire la procedura attraverso la quale gli Utenti possono presentare le proprie richieste di Conferimento, ad effettuare il processo di Conferimento vero e proprio secondo i criteri di cui al capitolo 5 e a stipulare i relativi Contratti di Stoccaggio.

3.3.2. Gestione delle transazioni di capacità

IGS definisce le modalità di richiesta delle transazioni di capacità, rende disponibile un'ideale sezione dedicata sul Portale ed effettua le operazioni di tipo amministrativo connesse alle transazioni.

3.3.3. Gestione dei dati di stoccaggio e formazione

IGS gestisce i servizi offerti ed effettua lo scambio di dati e informazioni con gli Utenti, attraverso il proprio sito Internet e il Portale, come indicato al capitolo 4. Lo stesso capitolo descrive anche il servizio di "help desk" nonché le attività di formazione, finalizzate al corretto uso dei sistemi informativi da parte degli Utenti.

3.3.4. Corrispettivi nel caso di ritiro inferiore all'invaso per il bilanciamento

IGS provvede a calcolare e applicare i corrispettivi per il bilanciamento nel caso di ritiro inferiore allo svaso (da applicarsi agli Utenti del Servizio di Modulazione), secondo quanto previsto al capitolo 7.

3.3.5. Misura e qualità del Gas Naturale

IGS effettua la misura dei quantitativi di Gas Naturale in entrata e in uscita dall'Impianto di Stoccaggio come specificato al capitolo 8 ed esegue la verifica e la validazione dei parametri che consentono di determinare il rispetto delle specifiche di qualità come specificato al capitolo 9.

3.3.6. Interventi manutentivi sugli impianti di stoccaggio

IGS effettua periodici interventi di ispezione, controllo e manutenzione degli impianti finalizzati alla gestione sicura ed efficiente dell'Impianto di Stoccaggio, come descritto nel capitolo 12.

3.3.7. Gestione delle emergenze di servizio

Per fronteggiare l'insorgere di situazioni impreviste e transitorie che interferiscono con il normale esercizio dell'Impianto di Stoccaggio e/o ne riducano la capacità e/o possano risultare pregiudizievoli per la sicurezza di persone e cose, IGS si è dotata di procedure interne di emergenza che consentono la tracciabilità e l'intera gestione dell'emergenza stessa, secondo quanto riportato al capitolo 17.



3.3.8. Gestione in caso di emergenza generale

IGS provvede, per quanto di sua competenza, a svolgere quanto previsto al capitolo 18.

3.3.9. Adempimenti fiscali e fatturazione

IGS provvede alla tenuta dei registri di carico e scarico previsti dalla normativa fiscale e all'emissione delle fatture, secondo quanto previsto ai capitoli 14 e 15.

3.3.10. Accesso al sistema di trasporto

Ai sensi della delibera 297/2012/R/gas, IGS richiede la capacità di trasporto all'Impresa Maggiore di Trasporto al fine dell'erogazione dei propri servizi all'Utente e diviene, secondo le indicazioni ricevute dai propri Utenti, responsabile degli adempimenti che discendono dal relativo contratto di trasporto, funzionali all'immissione ed al prelievo del Gas Naturale nella titolarità dei propri Utenti rispettivamente presso rispettivamente il punto di entrata e il punto di uscita nella/dalla RNT. I predetti adempimenti comprendono la programmazione dei quantitativi immessi e prelevati nella titolarità di ciascun Utente presso i predetti punti e il rispetto dei parametri di qualità e pressione, come dettagliati nei capitoli 9 e 10.

3.3.11. Reportistica REMIT

IGS rende disponibile una specifica funzionalità del Portale al fine di gestire i flussi informativi per la trasmissione all'ACER ai sensi dell'articolo 9, comma 9, del Regolamento di esecuzione (UE) N. 1348/2014 della Commissione del 17 dicembre 2014, del dato di giacenza giornaliera di ciascun Utente.

3.4. Servizi opzionali

IGS intende offrire servizi opzionali verificando che le condizioni che ne regolano le modalità di erogazione:

- non costituiscano una limitazione all'accesso, né un impedimento per l'efficiente erogazione dei Servizi di Stoccaggio;
- non pregiudichino l'ottimizzazione delle Capacità di Stoccaggio gestite da IGS;
- consentano un efficace confronto concorrenziale con altri servizi disponibili sul mercato.

3.4.1. Servizio di Deposito

Nell'ambito dei servizi opzionali IGS offre il Servizio di Deposito consentendo agli Utenti di costituire una garanzia sul Gas Naturale stoccato sotto forma di pegno irregolare ai sensi della delibera 423/2014/R/gas, secondo quanto descritto al paragrafo 7.6.

Il Contratto per il Servizio di Deposito consegue alla stipulazione di un contratto di pegno irregolare tra il Responsabile del Bilanciamento e un Utente, ovvero tra un terzo (che può essere un utente



del trasporto, dello stoccaggio ovvero una banca, come definita all'art. 1, comma 1, lettera B) del D.Lgs. n. 385/1993) e un Utente. Tale contratto interessa il Gas Naturale in stoccaggio di proprietà dell'Utente, che non sia già stato vincolato.



4. PROCEDURE DI COORDINAMENTO INFORMATIVO

4.1. Premessa

Il capitolo descrive le caratteristiche dei sistemi per lo scambio di dati e informazioni tra IGS e gli Utenti, le modalità che ne assicurano la riservatezza e gli obblighi delle Parti. Sono inoltre descritte le modalità di formazione per il personale degli Utenti che necessitino di utilizzare i suddetti sistemi.

Il capitolo è strutturato come segue:

- sistemi informativi, paragrafo 4.2: sono i sistemi necessari per la gestione delle attività di stoccaggio e per lo scambio di informazioni tra IGS e gli Utenti.
- obblighi degli Utenti e di IGS, paragrafo 4.3: sono le misure che Utenti e IGS si impegnano ad adottare.
- formazione, paragrafo 4.4: sono le modalità messe in atto da IGS per istruire gli Utenti all'utilizzo dei propri sistemi.

4.2. Sistemi informativi

4.2.1. Descrizione dei sistemi informativi

Per gestire le attività di stoccaggio di Gas Naturale e lo scambio di dati tra Utenti e IGS, si utilizzano i seguenti strumenti informatici:

- Portale, definito come l'insieme dei sistemi informativi predisposti da IGS su piattaforma Internet, per supportare la gestione commerciale dei propri servizi e consentire lo scambio di dati e di informazioni con gli Utenti.
- sito Internet istituzionale di IGS.
- posta elettronica, che IGS utilizza per le comunicazioni con gli Utenti in caso di malfunzionamento del Portale o Posta Elettronica Certificata ove espressamente previsto dalla normativa e dal quadro regolatorio in vigore.
- fax, utilizzato in caso di malfunzionamento del sito Internet, del Portale e della Posta Elettronica Certificata.

4.2.2. Accesso e utilizzo dei sistemi informativi

La trasmissione dei dati da parte degli Utenti verso IGS e viceversa, avviene, laddove non diversamente specificato, attraverso l'utilizzo del Portale e/o l'accesso al sito Internet di IGS. In caso d'impossibilità di utilizzo del Portale o del sito Internet, i dati potranno essere inviati dall'/all'Utente tramite Posta Elettronica Certificata o fax al numero reso disponibile sul sito Internet di IGS.

Il sito Internet fornisce agli Utenti l'accesso ai dati e alle informazioni rilevanti ai fini del Contratto di Stoccaggio attraverso:

- un'area riservata (Portale) protetta con user-id e password, accessibile tramite registrazione, che consente la pubblicazione e la condivisione di documenti e dati riservati con gli Utenti abilitati.



- un'area non riservata dove IGS pubblica tutte le informazioni previste dalla regolazione vigente quali a titolo esemplificativo il Codice di Stoccaggio, i piani di manutenzione, le capacità disponibili, le tariffe in vigore e altre informazioni utili ai fini di una migliore comunicazione tra IGS e i soggetti interessati e/o gli Utenti.

Il Portale fornisce agli Utenti la possibilità di accedere attraverso maschere dedicate a tutti i dati e alle informazioni contrattuali, tra le quali si evidenziano le seguenti:

- posizione contrattuale in termini di Capacità Conferita per ogni singolo Contratto di Stoccaggio stipulato tra Utente e IGS e relativi aggiornamenti a seguito di cessioni di capacità;
- programmazione operativa di periodo e giornaliera;
- allocazioni giornaliere, definitive e di conguaglio, Capacità di Iniezione ed Erogazione assegnate all'Utente da parte di IGS;
- posizione in stoccaggio in termini di giacenza, comprensiva di eventuali cessioni di capacità o Gas Naturale;
- stato della fatturazione, documenti contabili, informazioni relative ed elementi per il calcolo degli stessi;
- altra documentazione.

Oltre a questo, il Portale permette agli Utenti di accedere a maschere dedicate ad altre attività, quali ad esempio:

- richieste di accesso ai Servizi di Stoccaggio ed eventualmente ai servizi opzionali;
- Conferimento di Capacità di Stoccaggio su base annua, mensile e inferiore al mese;
- programmi di manutenzione, pubblicati e aggiornati da IGS secondo le tempistiche e le modalità previste nel Codice di Stoccaggio;
- profili di utilizzo, fattori di adeguamento e informazioni connesse;
- andamento del Gas Naturale movimentato da IGS in iniezione ed erogazione;
- capacità disponibili per i servizi offerti;
- scadenziario delle principali scadenze per l'Utente e per IGS;
- eventuali altre informazioni.

Per accedere al Portale, l'Utente dovrà disporre di un browser che rispetti i requisiti minimi indicati nel manuale di supporto all'uso del Portale. Il mancato possesso di tale requisito, pur non rilevando ai fini della stipula del Contratto di Stoccaggio, potrebbe pregiudicare l'efficiente scambio di dati con IGS.

IGS si impegna a implementare, integrare e/o modificare il Portale, nonché le informazioni e gli applicativi in esso contenuti, nell'ottica di migliorare lo scambio di dati e informazioni con gli Utenti in relazione allo sviluppo dei servizi offerti.

4.2.3. Sicurezza dei sistemi informativi



IGS e gli Utenti sono responsabili della sicurezza e protezione dei dati scambiati attraverso i sistemi informativi. Entrambi si impegnano ad assicurare che i propri dati e sistemi siano dotati di adeguati livelli di protezione informatica.

4.3. Obblighi degli Utenti e di IGS

4.3.1. Obblighi degli Utenti

Gli Utenti, relativamente allo scambio e gestione delle informazioni con IGS, s'impegnano ad adottare le opportune misure di controllo e prevenzione atte a garantire la sicurezza e la protezione dei dati.

L'Utente ha l'obbligo di informare tempestivamente IGS in caso di trasmissione di dati contaminati da malware (virus, worm, trojan, ransomware, etc). L'Utente dovrà contattare IGS attraverso i canali definiti nel sito Internet di IGS e attenersi alle istruzioni e agli obblighi in esso riportati.

L'Utente ha l'obbligo di utilizzare, laddove previsti, i moduli predefiniti da IGS e reperibili sul Portale o sul sito Internet di IGS.

Il Richiedente ha l'obbligo di fornire a IGS, al momento della Richiesta di Accesso al Portale secondo quanto previsto al paragrafo 4.3.1.1, una lista di contatti di riferimento, presso l'Utente stesso, i quali saranno gli unici soggetti abilitati all'accesso e all'utilizzo dell'applicativo per lo scambio dei dati e delle informazioni. Lo stesso soggetto abilitato avrà facoltà di richiedere la creazione di ulteriori utenze delegate a operare in nome e per conto dell'Utente sino ad un massimo di cinque utenze.

Nel caso di utilizzo improprio del Portale da parte dell'Utente, incluso il tentativo di accedere ai dati di altri Utenti o di IGS (o, a titolo esemplificativo, di suoi dipendenti, collaboratori, agenti o subappaltatori), tutti i costi, le spese, le eventuali perdite e gli oneri emersi a carico di IGS come conseguenza di detto utilizzo improprio saranno addebitati all'Utente stesso. L'Utente dovrà inoltre attivarsi immediatamente per evitare che tali situazioni possano ripetersi.

L'Utente è responsabile in via esclusiva per eventuali errori nell'inserimento di dati nel Portale. Resta in ogni caso applicabile la risoluzione anticipata del Contratto di Stoccaggio, secondo quanto previsto al capitolo 16.

4.3.1.1. Accesso al Portale

La Richiesta di Accesso al Portale, redatta come da modello pubblicato da IGS sul proprio sito Internet, deve contenere necessariamente:

- l'espressa e integrale accettazione delle disposizioni di cui al presente Codice di Stoccaggio, incluse quelle contenute nei relativi allegati;
- la dichiarazione da parte del soggetto Richiedente di disporre di un sistema informativo compatibile con i sistemi informativi di IGS.

La Richiesta di Accesso al Portale deve inoltre essere corredata da:

- la dichiarazione sostitutiva di certificazione di cui al D.P.R. n. 445/2000, attestante la titolarità dei poteri di rappresentanza da parte del firmatario della richiesta di accesso, come da modello presente sul proprio sito Internet.



Il Richiedente deve inviare quanto previsto dal presente paragrafo entro il quinto giorno lavorativo precedente il termine ultimo per l'accesso al servizio per cui intende avvalersi.

Ciascun Richiedente deve comunicare a IGS, in sede di registrazione sul Portale, almeno un utilizzatore che verrà abilitato ad accedervi per usufruire dei servizi offerti per la gestione dei rapporti con IGS e per visualizzare le informazioni di pertinenza del singolo Utente.

IGS fornisce agli Utenti lo user-id e una password temporanea per l'accesso al Portale. L'abilitazione consentirà all'Utente di accedere esclusivamente ai dati di sua pertinenza.

L'Utente è responsabile del corretto uso della propria user-id e password ed è tenuto a informare immediatamente IGS in merito a eventuali variazioni dei dati relativi agli utilizzatori del Portale.

Nel caso di risoluzione del Contratto di Stoccaggio IGS disabilita l'accesso dell'Utente al Portale.

4.3.2. Obblighi di IGS

IGS effettua le comunicazioni con gli Utenti e gli altri operatori attraverso l'uso degli strumenti informativi definiti nel paragrafo 4.2.1 e seguenti. IGS, relativamente allo scambio e gestione delle informazioni con gli Utenti, s'impegna ad adottare le opportune misure di controllo e prevenzione per garantire la sicurezza e la protezione dei dati.

IGS ha l'obbligo di notificare tempestivamente all'Utente eventuali casi di interruzione del servizio, di identificare una soluzione di back-up delle procedure di scambio dei dati e di comunicarla in tempo utile agli Utenti.

IGS si impegna ad effettuare il trattamento dei dati relativi agli Utenti nel pieno rispetto della normativa vigente come ampiamente indicato nella Richiesta di Accesso al Portale. In particolare, IGS garantisce sia la riservatezza dei dati, elaborandoli e archiviandoli nel proprio sistema informativo privato, sia la non accessibilità agli stessi dall'esterno da parte di soggetti non autorizzati.

4.4. Formazione

IGS mette a disposizione dell'Utente, sul proprio sito Internet, un manuale di supporto all'uso del Portale e organizzerà incontri di formazione per gli Utenti sulle specificità del Portale e su successivi aggiornamenti o integrazioni. IGS non richiede alcun corrispettivo per tali incontri di formazione, la cui partecipazione è limitata ad un massimo di 3 utilizzatori per Utente.

IGS mette a disposizione degli Utenti un servizio telefonico per fornire informazioni e assistenza riguardo al Portale il cui numero è pubblicato sul sito Internet di IGS.

Prima dell'implementazione di nuove funzionalità del Portale messi a disposizione all'Utente, IGS rende disponibile all'Utente, tramite il proprio sito Internet, una descrizione di dettaglio della modifica che intende effettuare, completa degli effetti attesi sull'operatività dell'Utente stesso e delle tempistiche di messa in produzione.

L'Utente ha diritto di esprimersi in merito entro i dieci giorni lavorativi successivi alla data della suddetta informativa; tale parere non è da ritenersi vincolante per IGS.



5. CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

5.1. Premessa

Il presente capitolo descrive, per i servizi dettagliati nel capitolo 3, le modalità per la presentazione delle richieste e la procedura di Conferimento di capacità. Sono inoltre dettagliate le durate dei periodi di Conferimento e le modalità di determinazione delle capacità conferibili.

Il capitolo è strutturato come segue:

- requisiti per l'accesso ai Servizi di Stoccaggio, paragrafo 5.2: l'accesso ai servizi di stoccaggio offerti da IGS è consentito in maniera non discriminatoria, neutrale e a parità di condizioni a tutti i soggetti che soddisfano i requisiti descritti nel suddetto paragrafo. Tali requisiti, analogamente alle modalità di determinazione delle capacità massime conferibili, sono differenziati per tipologia di servizio;
- pubblicazione delle Capacità di Stoccaggio, paragrafo 5.3: IGS pubblica le tempistiche dei processi di Conferimento, i risultati dei conferimenti e le capacità disponibili sul proprio sito Internet;
- Conferimento della Capacità di Stoccaggio, paragrafo 5.4: IGS effettua il Conferimento di capacità secondo specifiche modalità per ciascuno dei Servizi di Stoccaggio.

IGS conferisce inoltre le Capacità di Stoccaggio per i Servizi di Stoccaggio di breve termine determinate ai sensi dei paragrafi 2.4.3 e/o 2.4.4.

5.2. Requisiti per l'accesso ai Servizi di Stoccaggio

5.2.1. Requisiti generali

I Richiedenti l'accesso ad uno o più Servizi di Stoccaggio sono tenuti ad attestare, entro i termini e con le modalità di seguito stabiliti, il possesso dei requisiti previsti nel presente paragrafo, tramite la sottoscrizione di un Contratto di Stoccaggio, redatto secondo il modello pubblicato da IGS sul proprio sito Internet e corredati dai documenti ivi indicati.

IGS non sottoscriverà alcun Contratto di Stoccaggio per la prestazione dei Servizi di Stoccaggio con i Richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di presentazione della Richiesta di Conferimento, ai pagamenti dovuti in forza di Contratti di Stoccaggio relativi all'Anno Termico in corso o relativi ad Anni Termici precedenti, per importi fatturati, e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti contratti. Di tale circostanza IGS darà tempestiva informazione all'Autorità e al MiSE per l'adozione dei provvedimenti di competenza.

I Richiedenti l'accesso ad uno o più Servizi di Stoccaggio dovranno:

- far pervenire a IGS, entro il giorno lavorativo precedente la data di presentazione della Richiesta di Conferimento, il Contratto di Stoccaggio debitamente sottoscritto in originale o mediante firma elettronica. Affinché il suddetto contratto abbia validità, è necessario che l'Utente soddisfi, alla data di efficacia, la condizione di cui al paragrafo 18.3 b) del RAST;



- essere stati abilitati all'utilizzo del Portale secondo quanto previsto al paragrafo 5.2.3;
- presentare in originale, adeguate garanzie secondo i termini e modalità di cui al paragrafo 5.2.2.

Resta inteso che l'accesso al Conferimento di Capacità di Stoccaggio per periodi inferiori al mese è, se non diversamente specificato da IGS, esclusivamente riservato agli Utenti già titolari di Capacità di Stoccaggio per il periodo per il quale si richiede l'accesso.

La perdita anche di uno solo dei requisiti per l'accesso al Servizio di Stoccaggio costituisce causa di risoluzione anticipata del Contratto di Stoccaggio secondo quanto previsto nel capitolo 16.

Ogni forma di attestazione dei requisiti (richieste, impegni, dichiarazioni o accettazioni) così come ogni richiesta/comunicazione o comunque manifestazione di volontà effettuata ai sensi del presente capitolo da parte dell'Utente, anche per il tramite degli appositi sistemi (in particolare il Portale) messi a disposizione da IGS, costituiscono formale obbligo e impegno per l'Utente stesso il quale assume, anche nei confronti di terzi, ogni e qualsiasi responsabilità derivante da eventuali inadempimenti/errori od omissioni. IGS non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza e completezza delle attestazioni e delle dichiarazioni rese a tal fine dagli Utenti.

5.2.2. Garanzie

Entro le ore 12:00 del giorno lavorativo precedente al termine per la presentazione della Richiesta di Conferimento l'Utente è tenuto a presentare adeguate garanzie in relazione all'adempimento di tutti i suoi obblighi assunti in forza del Contratto di Stoccaggio e/o di ogni altro rapporto contrattuale instaurato con IGS nel corso dell'Anno Termico cui si riferisce il Contratto di Stoccaggio, sia a titolo di corrispettivo, sia a titolo di risarcimento o indennizzo, al fine di tutelare IGS e gli altri Utenti dell'Impianto di Stoccaggio dalle conseguenze di inadempienze contrattuali.

Le garanzie di cui al presente paragrafo dovranno essere consegnate in originale a IGS entro i termini sopra e/o sotto indicati e dovranno avere validità dalla data di presentazione della Richiesta di Conferimento fino alla loro restituzione all'Utente da parte di IGS, accompagnata dalla dichiarazione di avvenuto adempimento, da parte dell'Utente, di tutte le obbligazioni contrattuali. La validità delle garanzie non si protrae comunque oltre il 31 dicembre dell'anno solare nell'ambito del quale ricade il termine di scadenza del Contratto di Stoccaggio stesso.

Con riferimento alle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5.2 l'Utente cessionario è tenuto a presentare, se necessario, adeguate garanzie entro i due giorni lavorativi precedenti il termine per la presentazione delle richieste di cessione pena la non validità della cessione stessa.

Ai fini della presentazione delle garanzie:

- a) Il Richiedente deve possedere un livello di rating, relativo all'indebitamento di medio e lungo termine, attribuito da Moody's Investor Services oppure Standard & Poor's Corporation oppure Fitch Ratings pari almeno a (di seguito "**Rating Minimo**"):
 - Baa3, se attribuito da Moody's Investor Services, oppure
 - BBB-, se attribuito da Standard & Poor's Corporation, oppure
 - BBB-, se attribuito da Fitch Ratings.



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Il Richiedente è tenuto a presentare a IGS apposita attestazione, rilasciata da una delle società di rating sopra individuate, comprovante il livello di Rating Minimo assegnato al Richiedente medesimo entro i termini sopra indicati.

Il Richiedente che dimostri il possesso del Rating Minimo è tenuto a comunicare a IGS eventuali variazioni intervenute del Rating Minimo stesso entro il termine di cinque giorni successivi alla predetta variazione.

Qualora tale variazione determini un livello di rating inferiore al Rating Minimo, il Richiedente è tenuto a fornire la garanzia di cui alle successive lettere b), c) o, in alternativa, quella di cui alla successiva lettera d) entro il termine di quindici giorni successivi alla predetta variazione.

Qualora lo stesso Richiedente che abbia presentato apposita attestazione comprovante il livello di Rating Minimo, non assolvere le proprie obbligazioni di pagamento nei termini stabiliti dal paragrafo 15.5, è tenuto a fornire la garanzia di cui alla successiva lettera b) o, in alternativa, quella di cui alla successiva lettera c) entro il termine di dieci giorni successivi alla comunicazione da parte di IGS circa il mancato assolvimento delle predette obbligazioni di pagamento. Resta inteso che IGS procederà immediatamente e sino alla fornitura delle suddette garanzie, a istituire una garanzia reale sul Gas Naturale di proprietà dell'Utente e quanto previsto al paragrafo 15.5.5 troverà applicazione.

- b) Qualora il livello di Rating Minimo non sia posseduto dal Richiedente ma dal soggetto controllante il Richiedente (ai sensi dell'articolo 2359 del codice civile), quest'ultimo è tenuto a presentare a IGS una lettera di garanzia rilasciata dal controllante (secondo il modello B dell'Allegato 2 al presente capitolo), che esprima l'impegno del controllante stesso, a far fronte alle predette obbligazioni in nome e per conto del Richiedente, per un importo pari a quello di cui alle formule di cui all'Allegato 1 al presente capitolo. Nel caso in cui il rating, posseduto dal soggetto controllante il Richiedente, venga ridotto al di sotto del Rating Minimo, il Richiedente sarà tenuto a presentare a IGS la garanzia bancaria e/o polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by di cui alla successiva lettera c) entro il termine di quindici giorni successivi alla data della predetta variazione.
- c) Nel caso in cui non risultino applicabili le disposizioni di cui alle precedenti lettere a) e b), il Richiedente è tenuto a presentare apposita garanzia bancaria e/o polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by (secondo rispettivamente il modello A, B o C dell'Allegato 3 al presente capitolo), emessa da istituti bancari e/o compagnie assicurative che possiedano il livello di Rating Minimo, a garanzia dell'adempimento delle predette obbligazioni, per un importo minimo pari a quello indicato nelle formule di cui all'Allegato 1 al presente capitolo. Nel caso in cui il rating, posseduto dall'istituto bancario e/o compagnia assicurativa, venga ridotto al di sotto del Rating Minimo, il Richiedente sarà tenuto a presentare a IGS una nuova garanzia bancaria e/o polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by emessa da un nuovo istituto bancario e/o compagnia assicurativa che possiedano il livello di Rating Minimo entro il termine di quindici giorni successivi alla data della predetta variazione.
- d) I Richiedenti l'accesso ai Servizi di Stoccaggio avranno la facoltà di presentare in luogo delle e/o in aggiunta alle garanzie bancarie e/o polizze assicurative e/o lettera di credito stand by di cui ai punti precedenti, un deposito cauzionale non fruttifero la cui costituzione dovrà avvenire tramite bonifico bancario su C/C bancario di IGS (i cui estremi saranno opportunamente forniti



da IGS) per un importo minimo pari a quello indicato nelle formule di cui all'Allegato 1 al presente capitolo. La valuta del bonifico dovrà essere antecedente o pari al giorno lavorativo che precede il termine per la presentazione delle garanzie di cui al paragrafo 5.2.2 al fine di consentire a IGS di verificare l'avvenuto versamento. IGS rilascerà in favore del Richiedente un opportuno documento attestante l'avvenuto deposito.

Nei casi previsti dalle lettere b) c) e d), IGS terrà monitorata sul Portale la posizione dell'Utente calcolando e aggiornando i seguenti importi:

- L'Importo Garantito Totale, pari alla somma delle garanzie che l'Utente ha consegnato ad IGS ai sensi delle precedenti lettere b), c) e d).
- L'Esposizione Massima Quadrimestrale corrisponde all'importo massimo previsto nell'arco dell'intero Contratto di Stoccaggio, delle fatture che IGS ha emesso o emetterà all'Utente per quattro mesi consecutivi di competenza, a partire dal secondo mese precedente a quello corrente. Per il mese M quindi l'Esposizione Massima Quadrimestre considererà i mesi a partire dal mese M-2 sino al mese M+1. Nel calcolo e aggiornamento di tale indice IGS considererà le fatture emesse e il relativo stato di pagamento da parte dall'Utente.
- Sulla base di tali importi IGS calcola l'Importo Garantito Residuo, pari a:

- i. Il risultato, qualora positivo, della formula:

Importo Garantito Totale – Esposizione Massima Quadrimestrale

- ii. 0 qualora la formula abbia valore negativo o nullo, oppure qualora risulti non pagata entro i termini previsti anche una sola fattura.

L'Utente potrà utilizzare l'Importo Garantito Residuo per coprire totalmente o parzialmente gli Importi Minimi relativi alle Capacità di Stoccaggio richieste come calcolati nell'Allegato 1.

L'Utente è tenuto, entro le ore 12:00 del giorno lavorativo precedente al termine per la presentazione della Richiesta di Conferimento, ad adeguare l'importo della lettera di garanzia di cui alla precedente lettera b), della garanzia bancaria e/o polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by di cui alla precedente lettera c) ovvero del deposito cauzionale non fruttifero di cui alla precedente lettera d) in linea con l'importo minimo di cui all'Allegato 1 al presente capitolo qualora la nuova Richiesta di Conferimento non sia coperta dall'Importo Garantito Residuo.

Le garanzie di cui al presente paragrafo avranno validità a far data dalla presentazione della Richiesta di Conferimento fino alla loro restituzione al Richiedente da parte di IGS e comunque non oltre il 31 dicembre successivo al termine dell'Anno Termico cui la Richiesta di Conferimento si riferisce.

Nel caso in cui IGS si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, le garanzie di cui alle precedenti lettere b), c) o d), l'Utente dovrà procedere al reintegro delle stesse entro i venti



giorni successivi all'escussione. In caso di escussione, parziale o totale, delle garanzie di cui al presente paragrafo, l'importo oggetto di escussione sarà imputato secondo l'ordine stabilito al capitolo 15. Nel caso in cui l'Utente abbia costituito un deposito cauzionale non fruttifero, IGS andrà a ridurre il valore di tale deposito in misura pari all'importo oggetto di escussione.

La mancata reintegrazione degli importi delle garanzie di cui alle precedenti lettere b), c) o d) entro i termini e nei casi previsti dal presente paragrafo, costituirà motivo di risoluzione del Contratto di Stoccaggio, con le conseguenze di cui al capitolo 16.

L'Utente che abbia effettuato con regolarità i pagamenti, secondo quanto di seguito definito, ha la facoltà di estendere la validità della garanzia di cui alle precedenti lettere b) e c) per un ulteriore Anno Termico, presentando una dichiarazione di estensione secondo il secondo il modello all'Allegato 4 al presente capitolo. Nei casi in cui sia maggiore l'importo della garanzia del Contratto di Stoccaggio in essere, tale importo potrà essere adeguato al nuovo Contratto di Stoccaggio solo successivamente alla cessazione degli effetti del Contratto di Stoccaggio precedente. Tale dichiarazione dovrà essere presentata in originale entro il termine per la presentazione delle garanzie.

La dichiarazione sarà ritenuta accettabile solo laddove sia verificata la regolarità dei pagamenti da parte dell'Utente. Tale regolarità sarà valutata entro la fine del mese di dicembre di ciascun anno con riferimento ai pagamenti effettuati nei 12 mesi precedenti e l'Utente sarà considerato regolare, al fine di poter prorogare la validità della garanzia, qualora non vi sia stato alcun ritardo nei pagamenti relativi ad importi già fatturati nel medesimo periodo (IVA compresa se prevista). Alla determinazione degli importi pagati in ritardo concorreranno anche eventuali fatture scadute e non pagate alla data della verifica.

La verifica di regolarità dei pagamenti non sarà applicabile in relazione ai nuovi Utenti ovvero laddove il Servizio di Stoccaggio sia stato erogato con continuità nel periodo considerato per una durata inferiore o uguale a 5 mesi.

Resta inteso che, qualora venga assegnato all'Utente o al soggetto controllante l'Utente stesso (ai sensi dell'articolo 2359 del codice civile) un livello di rating almeno pari al Rating Minimo in corso d'Anno Termico, l'Utente stesso ha la facoltà di richiedere per iscritto a IGS la restituzione delle garanzie di cui alle lettere b) e/o c) e/o d) del presente paragrafo, allegando la documentazione attestante l'acquisizione del Rating Minimo. In tal caso IGS provvederà alla restituzione delle garanzie entro il termine di trenta giorni successivi alla data di ricevimento della relativa richiesta.

Resta inteso che le garanzie di cui al presente paragrafo dovranno essere fornite dall'Utente qualora l'importo minimo di cui all'Allegato 1 non sia inferiore ai 1.000 €.

5.2.3. Accesso al Portale

La richiesta di accesso al Portale, redatta come da modello pubblicato da IGS sul proprio sito Internet e corredata dalla dichiarazione sostitutiva di certificazione di cui al D.P.R. n. 445/2000, attestante la titolarità dei poteri di rappresentanza da parte del firmatario dovrà essere inviata una sola volta in corrispondenza del primo utilizzo, e dovrà necessariamente contenere:

- a) l'espressa e integrale accettazione delle disposizioni di cui al Codice di Stoccaggio incluse quelle contenute nei relativi allegati;



b) la dichiarazione da parte del Richiedente di disporre di un sistema informativo compatibile con il Portale e i relativi applicativi.

Il Richiedente deve inviare quanto previsto dal presente paragrafo entro il quinto giorno lavorativo precedente il termine ultimo per l'inserimento della Richiesta di Conferimento nel Portale di IGS.

IGS provvederà ad inviare le credenziali di accesso al Portale entro tre giorni lavorativi successivi alla presentazione della Richiesta di Accesso stessa.

Sarà cura dell'Utente inviare una nuova Richiesta di Accesso al Portale di IGS nel caso di variazione dei riferimenti ivi contenuti.

In relazione ai processi gestiti attraverso il Portale, come di seguito evidenziati, IGS in caso di indisponibilità del sistema stesso, comunica tempestivamente agli Utenti le modalità alternative funzionali allo svolgimento del processo.

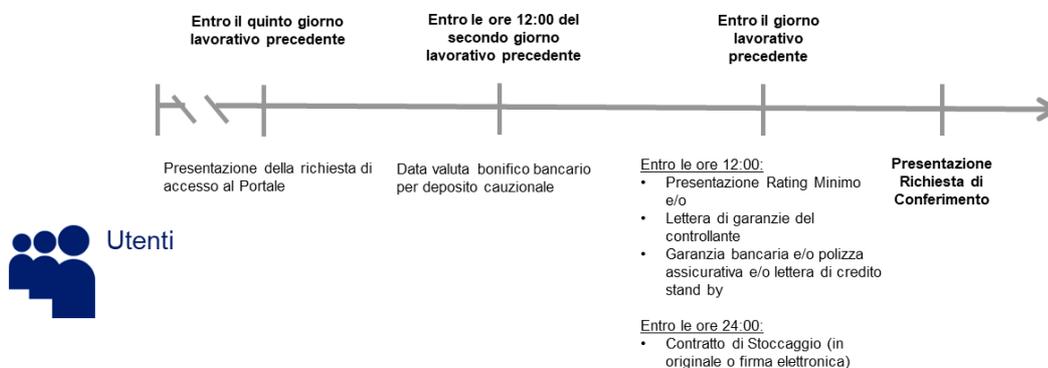
5.2.4. Contratto di Stoccaggio

Il Contratto di Stoccaggio, redatto secondo il modello di cui all'Allegato 6 al presente capitolo e debitamente firmato dovrà essere recapitato dal Richiedente entro il giorno lavorativo precedente il termine per la presentazione della Richiesta di Conferimento.

L'entrata in vigore e l'efficacia del Contratto di Stoccaggio, indipendentemente dalla data di sottoscrizione dello stesso da parte di IGS, sono subordinate (e quindi sospensivamente condizionate) alla definizione degli impegni di Capacità di Stoccaggio (in termini di quantità e di durata) attraverso il perfezionamento di uno o più processi di Conferimento e/o cessioni di capacità di cui al capitolo 5 e al paragrafo 6.5. A seguito del Conferimento di ulteriore Capacità di Stoccaggio, IGS renderà disponibile all'Utente attraverso il Portale, un addendum contrattuale da considerarsi parte integrante del Contratto di Stoccaggio già sottoscritto e contenente l'indicazione delle capacità conferite all'Utente.

Il Contratto di Stoccaggio avrà una durata corrispondente alla durata degli impegni di Capacità di Stoccaggio sottoscritti dall'Utente.

Le tempistiche di presentazione della documentazione per l'accesso a uno o più Servizi di Stoccaggio sono di seguito schematizzate.





5.3. Pubblicazione delle Capacità di Stoccaggio

IGS pubblica sul proprio sito Internet:

- a) entro il 1° febbraio di ogni anno (salvo altro termine definito sulla base delle indicazioni dell'Autorità o del MiSE) le capacità disponibili su base continua stagionale espressa in Smc ed in energia (KWh) con indicazione del PCS medio di riferimento;
- b) entro il 1° febbraio di ogni anno (salvo la definizione di altro termine definito sulla base delle indicazioni dell'Autorità o del MiSE) le tempistiche delle procedure di Conferimento della capacità dei Servizi di Stoccaggio ad inizio Anno Termico ed in corso di Anno Termico che IGS intende offrire;
- c) entro il 15 marzo di ogni anno (salvo altro termine definito sulla base delle indicazioni dell'Autorità o del MiSE) i risultati del Conferimento in termini di capacità complessivamente conferite per ognuno dei Servizi di Stoccaggio offerti;
- d) eventuali capacità residue disponibili a valle dei processi di Conferimento in tempo utile per l'effettuazione dei processi di Conferimento successivi;
- e) eventuali capacità associate a ulteriori Servizi di Stoccaggio che si rendessero disponibili anche nel corso dell'Anno Termico, garantendo comunque un opportuno preavviso rispetto al termine per l'inserimento nel Portale delle Richieste di Conferimento e/o per la presentazione della documentazione richiesta;
- f) entro il giorno lavorativo precedente il termine per l'inserimento nel Portale delle Richieste di Conferimento, le capacità per i Servizi di Stoccaggio di breve termine ad esclusione di quelle su base giornaliera il cui termine ultimo di pubblicazione coincide con il termine per l'inserimento nel Portale delle Richieste di Conferimento;
- g) i piani di manutenzione.

La pubblicazione delle Capacità di Stoccaggio offerte avviene con il seguente grado di dettaglio:

- tipologia di Servizio di Stoccaggio e di prodotto (stagionale/mensile);
- durate del Servizio di Stoccaggio;
- scadenze relative alla specifica sessione d'asta (termine ultimo di inserimento richiesta sul Portale, di presentazione delle garanzie, del Contratto di Stoccaggio);
- Capacità di Stoccaggio offerte (espresse in kWh e/o kWh/g);
- eventuali fattori di adeguamento e/o profili di utilizzo associati;
- il numero massimo di offerte di acquisto e il quantitativo minimo di offerta;
- criterio di assegnazione ("pay as bid", prezzo marginale o ulteriore criterio definito dall'Autorità).

Qualora i termini di scadenza di cui al presente capitolo ricadano in un giorno non lavorativo, gli stessi si intendono prorogati al primo giorno lavorativo successivo.



5.4. Conferimento di capacità

Sulla base delle Capacità di Stoccaggio determinate secondo quanto previsto al capitolo 2 del Codice di Stoccaggio, IGS determina le capacità disponibili per i Servizi di Stoccaggio, secondo quanto di seguito previsto.

IGS conferisce le capacità di cui al paragrafo 5.3 secondo le modalità e nei termini indicati nei paragrafi seguenti.

Il Richiedente si impegna a presentare la Richiesta di Conferimento e tutta la documentazione prevista nel Codice di Stoccaggio nel rispetto delle modalità e dei termini ivi contenuti.

Il Conferimento delle capacità per i Servizi di Stoccaggio include altresì il diritto per gli Utenti di accedere alla rete di trasporto in corrispondenza del punto di interconnessione connesso con l'Impianto di Stoccaggio. A tal fine IGS richiede all'Impresa Maggiore di Trasporto la capacità di trasporto funzionale all'erogazione dei Servizi di Stoccaggio.

5.4.1. Servizi di Stoccaggio annuali e/o infrannuali

Il Conferimento delle capacità per i Servizi di Stoccaggio si svolge tramite procedure di asta competitiva, ai sensi del Decreto Ministeriale in vigore per l'Anno Termico oggetto del Conferimento e dei provvedimenti applicabili emessi dall'Autorità, aperte a tutti i soggetti in possesso dei requisiti di seguito riportati. IGS attiva una procedura d'asta eventualmente per ciascuna tipologia di Servizio di Stoccaggio (e.g. Modulazione di Punta, Modulazione Uniforme, a 3 Fasi, **Full Flex**, etc) e di prodotto (stagionale, infrannuale, mensile).

Nel caso in cui si rendano disponibili ulteriori Capacità di Stoccaggio nel corso dell'Anno Termico, ovvero risultino capacità disponibili ad esito delle procedure di Conferimento ad inizio Anno Termico, IGS conferisce tali capacità ogni mese attivando nuove procedure di asta competitiva.

IGS pubblica per ogni asta il dettaglio dell'offerta, contenente almeno le informazioni di cui al paragrafo 5.3

IGS si riserva di pubblicare sul proprio sito Internet, anche senza preavviso, comunicazioni relative alle procedure di Conferimento e alle relative tempistiche. Ogni soggetto interessato alla presente procedura è quindi chiamato a prestare costante attenzione al sito Internet.

La partecipazione alle aste è svolta attraverso l'utilizzo del Portale, il cui utilizzo è descritto nel manuale Utente, pubblicato sul sito Internet di IGS.

IGS ritiene il manuale Utente, dalla stessa predisposto e pubblicato sul sito Internet, in grado di fornire spiegazioni esaurienti e chiare sulle modalità di partecipazione all'assegnazione di capacità ad asta; a esso potranno essere apportate, su iniziativa IGS, variazioni, peraltro non tali da impedire agli interessati di presentare le proprie richieste di acquisto. In caso di interruzione dell'accesso al Portale di IGS, quest'ultima provvede a informare tempestivamente l'Utente in merito alle modalità alternative di invio della Richiesta di Conferimento.

5.4.1.1. Requisiti per l'accesso

I Richiedenti l'accesso ai Servizi di Stoccaggio devono attestare il possesso dei requisiti di cui ai paragrafi 5.2.1, 5.2.2, 5.2.3 e 5.2.4 entro i termini ivi previsti.



5.4.1.2. Modalità di presentazione delle Richieste di Conferimento

Il Richiedente potrà effettuare una sola Richiesta di Conferimento per ogni sessione d'asta. Ogni Richiesta di Conferimento potrà contenere un numero di offerte di acquisto di Spazio non eccedenti il numero massimo indicato da IGS. Il quantitativo di Spazio è espresso in kilowattora [kWh].

Ciascuna delle offerte di acquisto di Spazio deve rispettare il quantitativo minimo indicato da IGS sul proprio sito Internet. A ciascuna delle offerte di acquisto di Spazio il Richiedente associa un corrispettivo (espresso in €/cent/kWh) che è il corrispettivo massimo unitario che il Richiedente si impegna a pagare per lo Spazio richiesto. Il corrispettivo deve assumere un valore positivo salvo diversa disposizione da parte dell'Autorità. Detto corrispettivo non include l'IVA.

Nel caso in cui i requisiti per l'accesso di cui ai paragrafi 5.2.1, 5.2.3 e 5.2.4 non siano pienamente soddisfatti, il Richiedente non sarà abilitato all'inserimento delle Richieste di Conferimento nel Portale. IGS verificherà in tempo reale attraverso il Portale la congruenza tra la Richiesta di Conferimento inserita e l'Importo Garantito Residuo di cui al paragrafo 5.2.2.

Il recapito del Contratto di Stoccaggio e dell'eventuale garanzia oltre i termini di cui al precedente paragrafo 5.4.1.1 o di Contratti di Stoccaggio e/o di garanzie non conformi ai moduli predisposti da IGS, sarà considerato in violazione delle regole di cui al Codice di Stoccaggio, con l'esclusione, dalla relativa sessione di Conferimento, della società interessata e senza che alcuna responsabilità possa essere per questo ascritta a IGS, Chi si avvale di Poste Italiane ovvero di corrieri ovvero di altri intermediari per la consegna, non potrà giustificare il ritardo nel recapito con il riferimento a disservizi o inconvenienti incontrati da detti intermediari.

Per ogni asta il termine ultimo per l'inserimento e il rilascio della richiesta di acquisto è pubblicato da IGS sul proprio sito Internet.

Scaduto il termine ultimo di inserimento e di invio della Richiesta di Conferimento non sarà più possibile operare o modificare la richiesta definitiva già inserita: nessuna giustificazione o ragione abiliterà il Richiedente a dichiarare inefficace, invalida o comunque revocata la propria richiesta definitiva, debitamente rilasciata entro il termine di chiusura.

5.4.1.3. Conferimento delle capacità

Le aste si svolgono accettando, nel rispetto delle condizioni stabilite dal Decreto Ministeriale in vigore per l'Anno Termico oggetto del Conferimento, le offerte di acquisto, di cui alle Richieste di Conferimento, aventi un corrispettivo offerto non inferiore al prezzo di riserva di cui alla deliberazione dell'Autorità in validità per l'Anno Termico in oggetto, secondo le modalità operative indicate dall'Autorità stessa.

L'ultima offerta di acquisto accettata può esserlo parzialmente nel caso in cui la capacità non ancora conferita non sia sufficiente a soddisfarla interamente. Nel caso due o più offerte caratterizzate dal medesimo corrispettivo si trovino in questa situazione esse sono accettate parzialmente ripartendo la capacità non ancora conferita pro quota sulla base della capacità oggetto delle medesime offerte.



Codice di Stoccaggio
CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

5.4.1.4. Comunicazione degli esiti dell'asta e rilascio dell'addendum contrattuale

IGS comunica ai Richiedenti l'esito di ciascuna procedura concorsuale, entro il giorno lavorativo successivo a quello di chiusura dell'asta, rendendo disponibile sul Portale un addendum contrattuale con indicazione delle suddette capacità. L'addendum contrattuale costituisce parte integrante e sostanziale del Contratto di Stoccaggio.

IGS, inoltre, comunica all'Autorità i risultati di dettaglio e pubblica sul proprio sito Internet le capacità conferite in ciascuna asta.

Le tempistiche del Conferimento di capacità per i Servizi di Stoccaggio a inizio Anno Termico sono schematizzate in Figura 1.

Figura 1 – Tempistiche del Conferimento di capacità per i Servizi di Stoccaggio a inizio Anno Termico



ITAL GAS STORAGE



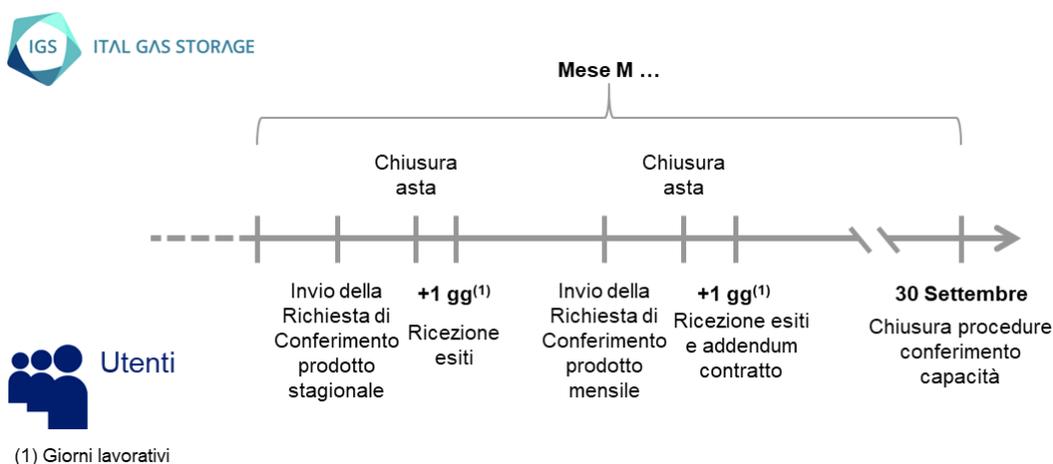
(1) O entro altra data se diversamente imposto da Autorità / MiSE
(2) Giorni lavorativi



Codice di Stoccaggio
CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Le tempistiche del Conferimento di capacità per il Servizio di Stoccaggio in corso d'Anno Termico sono state schematizzate in Figura 2.

Figura 2 – Tempistiche del Conferimento di capacità per i Servizi di Stoccaggio ad Anno Termico avviato





5.4.2. Capacità per i Servizi di Stoccaggio di breve termine

Le Capacità di Spazio, Iniezione ed Erogazione sono conferite, anche disgiuntamente, attraverso procedure concorsuali, su base mensile, settimanale e giornaliera o più in generale per periodi inferiori o uguali al mese.

IGS pubblicherà, con congruo anticipo rispetto allo svolgimento della procedura di Conferimento, sul proprio sito Internet e sul Portale nel caso di prodotti bundled e limitatamente sul Portale, nel caso di prodotti unbundled, i termini entro i quali gli Utenti potranno inserire le Richieste di Conferimento.

IGS pubblica per ogni asta il dettaglio dell'offerta, contenente:

- la durata del servizio;
- le scadenze connesse all'asta (termine ultimo di inserimento richiesta sul Portale, di presentazione delle garanzie, dell'eventuale Contratto di Stoccaggio);
- il quantitativo di Spazio offerto, espresso in kWh, e/o le relative Capacità di Iniezione e/o Erogazione espresse in kWh/g ad esso associate nel caso dei prodotti bundled;
- la tipologia delle capacità offerte (continua e/o interrompibile);
- il numero massimo di offerte di acquisto;
- eventuali ulteriori informazioni di carattere commerciale relative al servizio offerto.

5.4.2.1. Requisiti per l'accesso

I Richiedenti l'accesso alle capacità di cui al paragrafo 5.4.2 relative al conferimento di prodotti bundled devono attestare il possesso dei requisiti di cui ai paragrafi 5.2.1, 5.2.2, 5.2.3 e 5.2.4 mentre la Richiesta di Conferimento delle capacità di cui al paragrafo 5.4.2 relative al conferimento di prodotti unbundled sarà consentita solo agli Utenti già titolari di Capacità Stoccaggio per il periodo in cui se ne richiede il Conferimento. In caso contrario non sarà consentito a tale Richiedente l'accesso al Portale per l'inserimento della relativa Richiesta di Conferimento.

Con particolare riferimento al tema delle garanzie a copertura degli obblighi derivanti dal Conferimento delle capacità di cui al paragrafo 5.4.2, al Richiedente la cui Richiesta di Conferimento abbia valore superiore all'Importo Garantito Residuo definito al paragrafo 5.2.2, non sarà permesso inviare la relativa Richiesta di Conferimento.

5.4.2.2. Modalità di presentazione delle Richieste di Conferimento

Le procedure di Conferimento delle capacità sia per prodotti bundled che unbundled hanno per oggetto le capacità di cui ai paragrafi 2.4.3 e 2.4.4 del Codice di Stoccaggio.

In particolare, per i prodotti bundled IGS, al fine di massimizzare l'offerta di capacità di stoccaggio e il numero di prodotti offribili per consentire agli Utenti di cogliere differenti opportunità di mercato, privilegerà, compatibilmente con le performance di giacimento, l'offerta di prodotti di stoccaggio compatibili con i prodotti di trading (e.g. Day-ahead vs BOM, Weekend vs Day-ahead, Weekend vs WDNW, etc) diffusamente scambiati presso i maggiori HUB europei del gas.



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Le procedure di Conferimento, in funzione della tipologia di servizio offerta, possono avvenire secondo due sessioni distinte: una in cui si conferisce capacità continua, una seconda in cui si conferisce Capacità Interrompibile. Nel caso di contemporanea offerta di capacità continua e di Capacità Interrompibile, la sessione relativa a quest'ultima tipologia di capacità si attiva solo ed esclusivamente nel caso in cui sia rimasta non soddisfatta almeno una richiesta di capacità continua nello svolgimento della precedente sessione.

Gli Utenti hanno la possibilità di rilasciare a IGS della capacità secondaria secondo quanto previsto al paragrafo 6.6 del Codice di Stoccaggio.

Ai fini della partecipazione al Conferimento delle capacità di cui al paragrafo 5.4.2 gli Utenti devono presentare una Richiesta di Conferimento di cui al paragrafo 5.4.2.1, in cui è possibile indicare, attraverso il Portale, (i) per ciascun prodotto le offerte di acquisto di Capacità di Stoccaggio e il relativo corrispettivo massimo di acquisto (ii) se richiesto, la propria volontà di partecipare, per i quantitativi indicati, alla successiva sessione per il Conferimento delle Capacità Interrompibili, per la quota di capacità insoddisfatta nella precedente sessione.

Nel caso sub ii. l'Utente ha la facoltà di indicare per ogni offerta di acquisto il relativo corrispettivo massimo di acquisto per il Conferimento della Capacità Interrompibile.

Le Capacità di Stoccaggio assegnate saranno contabilizzate nei Servizi di Stoccaggio indicati dall'Utente in sede di Richiesta di Conferimento e saranno fatturate secondo la modalità di cui al capitolo 15.

Con riferimento alle procedure di Conferimento giornaliero le Capacità di Iniezione ed Erogazione conferite si intendono automaticamente rinominate, secondo quanto previsto al paragrafo 6.4.2.

Ai sensi del comma 16.2 del RAST, il corrispettivo di valorizzazione delle offerte di vendita per i conferimenti delle capacità associate ai Servizi di Stoccaggio di breve termine è fissato in misura:

- i. pari ad un corrispettivo definito da IGS, per la Capacità di Stoccaggio primaria, in caso di Conferimento ed utilizzo della medesima capacità;
- ii. pari a 0 c€/KWh, per la Capacità di Iniezione ed Erogazione non altrimenti utilizzabile;
- iii. pari al corrispettivo determinato ai sensi dei commi 16.3 e 16.4 del RAST per le Capacità di Erogazione ed Iniezione in anticipo;
- iv. pari al corrispettivo indicato dagli Utenti di cui al paragrafo 6.6, per la Capacità di Iniezione ed Erogazione secondaria;
- v. pari a 0, per la Capacità Interrompibili.

Le offerte di acquisto vengono ordinate in senso decrescente rispetto al corrispettivo offerto e quelle di vendita, compresa quella di IGS, vengono ordinate in senso crescente rispetto al corrispettivo richiesto.

Il corrispettivo di assegnazione è pari al corrispettivo dell'ultima offerta di acquisto accettata e saranno assegnate esclusivamente le capacità offerte in vendita ad un corrispettivo non superiore a quello di assegnazione.



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

L'ultima offerta di acquisto accettata può esserlo parzialmente nel caso in cui la capacità non ancora conferita non sia sufficiente a soddisfarla interamente. Nel caso in cui, in corrispondenza dello stesso corrispettivo di assegnazione, ci siano due o più richieste di acquisto la cui somma è superiore al valore di Capacità di Stoccaggio dell'ultima offerta di vendita assegnata, l'assegnazione verrà eseguita secondo un meccanismo pro-rata.

5.4.2.3. Conferimento delle Capacità di Stoccaggio

Gli Utenti che richiedono l'accesso alle Capacità di Stoccaggio di cui al paragrafo 5.4.2 devono inserire, attraverso il Portale, la propria Richiesta di Conferimento entro i termini che IGS pubblicherà sul proprio sito Internet e sul Portale.

In caso di interruzione dell'accesso al proprio Portale, IGS provvede a informare tempestivamente l'Utente in merito alle modalità alternative di invio della Richiesta di Conferimento.

IGS rende disponibili sul Portale l'esito delle procedure di assegnazione ai Richiedenti al più tardi entro le ore 21:30 del giorno in cui sono state effettuate le Richieste di Conferimento. L'esito aggregato delle procedure di assegnazione è invece pubblicato da IGS sul proprio sito Internet entro il giorno lavorativo successivo la conclusione delle medesime procedure.

5.4.2.4. Comunicazione degli esiti dell'asta e rilascio dell'addendum contrattuale

Entro il giorno lavorativo successivo l'assegnazione di capacità di cui al presente paragrafo, IGS rende disponibile al Richiedente, attraverso il Portale, l'addendum contrattuale con indicazione delle capacità conferite. L'addendum contrattuale costituisce parte integrante e sostanziale del Contratto di Stoccaggio.

***Allegato 1 – Determinazione degli importi minimi per le garanzie bancarie, polizze assicurative e lettera di credito stand by***

Qualora il Richiedente l'accesso ai Servizi di Stoccaggio e il suo soggetto controllante, non dispongano del Rating Minimo di cui al paragrafo 5.2.2, il Richiedente stesso è tenuto a presentare una lettera di garanzia e/o una garanzia bancaria e/o una polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by il cui importo minimo è determinato secondo la seguente **formula (1)**:

Importo Minimo = Importo Totale x 4/ max (Durata del Servizio di Stoccaggio;4)

Importo Totale = $((c_s + C_{pu} \times q_u + C_{pe} \times q_e) \times \sum S_i + c_i \times \sum C_i + c_e \times \sum CE_i + EE \times \sum S_i / S_{totEE}) \times (100\% + IVA)$

Dove:

c_s, c_i, c_e	sono i corrispettivi approvati dall'Autorità e indicati al paragrafo 15.2.
C_{pu}	è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti, relativo ai conferimenti nel punto di uscita Hub Stoccaggi della rete nazionale di gasdotti, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
q_u	è il valore di riferimento relativo all'unità di Spazio conferita ai fini della copertura dei costi di trasporto associati al punto di uscita Hub Stoccaggi della rete nazionale dei gasdotti, come pubblicato da IGS sul proprio sito internet
C_{pe}	è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti, relativo ai conferimenti nel punto di entrata Hub Stoccaggi della rete nazionale di gasdotti, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
q_e	è il valore di riferimento relativo all'unità di Spazio conferita ai fini della copertura dei costi di trasporto associati al punto di entrata Hub Stoccaggi della rete nazionale dei gasdotti, come pubblicato da IGS sul proprio sito internet
S_i	è lo Spazio richiesto dal Richiedente nella Richiesta di Conferimento per il servizio i-esimo
C_i	è la Capacità di Iniezione associata allo Spazio indicato dal Richiedente nella Richiesta di Conferimento per il servizio i-esimo
CE_i	è la Capacità di Erogazione associata allo Spazio indicato dal Richiedente nella Richiesta di Conferimento per il servizio i-esimo
EE	è il costo dell'energia elettrica complessivamente sostenuto da IGS nell'anno solare completo precedente e pubblicata sul sito Internet; nel caso in cui tale dato non fosse disponibile sarà cura di IGS fornire una stima, il più possibile accurata, del costo dell'energia elettrica per l'Anno Termico cui la richiesta di capacità si riferisce
S_{totEE}	è lo Spazio complessivamente conferito da IGS

**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO**

IVA è l'aliquota IVA da applicare alle fatture di cui al capitolo 15 in vigore all'atto della stipula.

Durata del Servizio di Stoccaggio È il numero di mesi totali di durata della Capacità di Stoccaggio oggetto di una specifica Richiesta di Conferimento.

Nel caso in cui le Capacità di Stoccaggio sono conferite mediante procedure concorsuali la precedente **formula (1)** si intende modificata come segue:

Importo Minimo = Importo Totale x 4/ max (Durata del Servizio di Stoccaggio;4)

Importo Totale = $(\sum c_{ai} \times S_i + EE \times \sum S_i / S_{totEE}) \times (100\% + IVA)$

Dove:

c_{ai} è il corrispettivo unitario offerto nella i-esima offerta di acquisto

S_i è lo Spazio richiesto dal Richiedente nell'ambito della i-esima offerta di acquisto

EE è il costo dell'energia elettrica complessivamente sostenuto da IGS nell'anno solare completo precedente e pubblicata sul sito Internet; in alternativa o in aggiunta a quanto sopra, sarà cura di IGS fornire una stima, il più possibile accurata, del costo dell'energia elettrica per l'Anno Termico cui la richiesta di capacità si riferisce

S_{totEE} è lo Spazio complessivamente offerto da IGS

IVA è l'aliquota IVA da applicare, secondo la normativa vigente, alle fatture di cui al capitolo 15 in vigore all'atto della stipula.

Durata del Servizio di Stoccaggio È il numero di mesi totali di durata della Capacità di Stoccaggio oggetto di una specifica Richiesta di Conferimento. Nel caso in cui la durata del Servizio di Stoccaggio fosse inferiore a 4 mesi, ai fini della presente formula si considererà comunque una durata di 4 mesi.

Qualora il Richiedente l'accesso ai Servizi di Stoccaggio di breve termine e il suo soggetto controllante, non dispongano del Rating Minimo di cui al paragrafo 5.2.2, il Richiedente stesso è tenuto a presentare una lettera di garanzia e/o una garanzia bancaria e/o una polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by il cui importo minimo è determinato secondo la seguente **formula (2)**:

Importo Minimo = Importo Totale = $(c_{sbti} \times \sum S_{bti} + \max(c_{ibti} \times \sum Cl_{bti} \text{ continua}; c_{ibti} \times \sum Cl_{bti} \text{ interrompibile}) \times N_{GGbt} + \max(c_{ebti} \times \sum CE_{bti} \text{ continua}; c_{ebti} \times \sum CE_{bti} \text{ interrompibile}) \times N_{GGbt}$

Dove:



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

CS_{bti}	è il corrispettivo unitario giornaliero espresso in cent€/kWh, offerto nella i-esima offerta di acquisto di Capacità di Spazio nelle procedure concorsuali per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2
CI_{bti}	è il corrispettivo unitario giornaliero espresso in cent€/kWh/g, offerto nella i-esima offerta di acquisto di Capacità di Iniezione nelle procedure concorsuali per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2
CE_{bti}	è il corrispettivo unitario giornaliero espresso in cent€/kWh/g, offerto nella i-esima offerta di acquisto di Capacità di Erogazione nelle procedure concorsuali per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2
S_{bti}	è lo Spazio richiesto dal Richiedente nella i-esima offerta di acquisto di Capacità di Spazio nelle procedure concorsuali per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2
CI_{bti}	è la Capacità di Iniezione richiesta dal Richiedente nella i-esima offerta di acquisto di Capacità di Iniezione nelle procedure concorsuali per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2
CE_{bti}	è la Capacità di Erogazione richiesta dal Richiedente nella i-esima offerta di acquisto di Capacità di Erogazione nelle procedure concorsuali per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2
N_{GG}	È il numero di giorni di Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2rispettivamente della Capacità di Iniezione e/o di Erogazione.

Qualora il Richiedente che si avvale della facoltà di “*overnominare*” e il suo soggetto controllante non dispongano del Rating Minimo di cui al paragrafo 5.2.2, il Richiedente stesso è tenuto a presentare una lettera di garanzia e/o una garanzia bancaria e/o una polizza assicurativa e/o lettera di credito stand by il cui importo minimo è determinato secondo la seguente **formula (3)**:

$$\text{Importo Minimo} = \text{Importo Totale} = CI_{\text{over}} \times CI_{\text{over}} + CE_{\text{over}} \times CE_{\text{over}}$$

Dove:

CI_{over} CE_{over} sono i corrispettivi di cui al paragrafo 6.4.4.2

CI_{over} sono le quantità giornaliere richieste nell’ambito delle Rinomine giornaliere effettuate dall’Utente eccedenti rispettivamente la Prestazione di Iniezione o Erogazione disponibili in tale Giorno Gas.



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Allegato 2 – Modello di lettera di garanzia a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio

[CARTA INTESTATA DEL SOGGETTO CONTROLLANTE]

Spett.le
ITAL GAS STORAGE S.p.A.
Via Meravigli 3
20123 Milano

Oggetto: **Lettera di garanzia**

Il/La[Soggetto Controllante]....., con sede legale in,
via/piazza/corso n., (di seguito denominato “Garante”), in persona di
..... nella sua qualità di

PREMESSO CHE

- la società, con sede legale in, via/piazza/corso n. (di seguito “UTENTE”) è controllata dal Garante ai sensi dell’articolo 2359 del codice civile;
- l’UTENTE intende stipulare/ha stipulato con la Ital Gas Storage S.p.A. (di seguito “IGS”) un contratto (di seguito “Contratto”) per la prestazione da parte di IGS di uno o più servizi di stoccaggio di cui al “Codice di Stoccaggio”, pubblicato sul sito Internet di IGS (di seguito “Codice”);
- IGS ha richiesto il rilascio a proprio favore di una lettera di garanzia, in relazione all’adempimento di tutti gli obblighi assunti dall’UTENTE in forza del Contratto e di ogni altro rapporto contrattuale instaurato tra l’UTENTE e IGS nel corso dell’Anno Termico 20.../20..., sia a titolo di corrispettivo, sia a titolo di risarcimento o indennizzo, secondo quanto previsto al paragrafo 5.2.2 del Codice;

TUTTO CIÒ PREMESSO

- 1) il Garante dichiara di possedere il *Rating Minimo* indicato al paragrafo 5.2.2 del Codice, ovvero sia [●], come da attestazione allegata. Il Garante si impegna a comunicare a IGS qualsiasi modifica di tale Rating Minimo entro 10 giorni dall’intervenuta modifica;



**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

- 2) il Garante si impegna irrevocabilmente a pagare senza indugio a IGS, a fronte di semplice richiesta scritta e senza necessità alcuna di prova o motivazione, ogni eccezione rimossa, e senza necessità di alcuna previa comunicazione, intimazione, messa in mora o richiesta nei confronti dell'UTENTE, tutte le somme che IGS richiederà, in virtù di quanto indicato in premessa, fino alla concorrenza dell'importo di Euro
(Euro...../.....);
- 3) A seguito della richiesta di cui al precedente punto 2)) da inoltrarsi a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento o a mezzo Posta Elettronica Certificata all'indirizzo [●], il Garante pagherà, entro 15 giorni dalla ricezione della richiesta medesima, e con valuta lo stesso giorno, a mezzo bonifico di importo rilevante (BIR) o procedure equivalenti, la somma indicata in Euro nella richiesta di pagamento. Qualora il termine per il pagamento cada in un giorno festivo, la scadenza è prorogata al primo giorno seguente non festivo.
- 4) il Garante dichiara che alla presente garanzia non sono applicabili le disposizioni di cui agli articoli 1247, 1939, 1945, 1953, 1955 e 1957 del codice civile delle quali, comunque, rinuncia ad avvalersi. Inoltre, il Garante rinuncia al beneficio della preventiva escussione di cui all'articolo 1944 del codice civile.
- 5) La presente lettera di garanzia potrà essere escussa anche più volte, fino all'esaurimento dell'ammontare massimo di cui al precedente punto 2).
- 6) La presente lettera di garanzia avrà validità a far data dalla presentazione della Richiesta di Conferimento e/o richiesta di cessione bilaterale (come definite dal Codice) fino alla sua restituzione all'UTENTE da parte di IGS, accompagnata dalla dichiarazione di avvenuto adempimento da parte dell'UTENTE di tutte le proprie obbligazioni contrattuali e comunque non oltre il 31 dicembre dell'anno solare nell'ambito del quale ricade il termine di scadenza del Contratto (31 dicembre 20...).
- 7) Ogni comunicazione relativa alla presente lettera di garanzia dovrà essere effettuata mediante raccomandata con avviso di ricevimento o a mezzo Posta Elettronica Certificata all'indirizzo [●], e si intenderà ricevuta nel momento in cui giungerà all'indirizzo del destinatario.
- 8) La presente lettera di garanzia è regolata e verrà interpretata in conformità alla legge italiana. Per eventuali controversie riguardanti l'interpretazione, la validità, l'efficacia e l'esecuzione della stessa è competente in via esclusiva il Tribunale di Milano.

Luogo e data

[TIMBRO E FIRMA *Soggetto controllante*]



Codice di Stoccaggio

**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

Ai sensi e per gli effetti dell'articolo 1341 del codice civile, il Garante dichiara di aver riletto attentamente e compreso, nonché di approvare espressamente i punti: 2) pagamento a semplice richiesta e rinuncia ad opporre eccezioni, 3) modalità di pagamento, 4) rinuncia ad avvalersi del disposto degli articoli 1247, 1939, 1944, 1945, 1953, 1955 e 1957 del codice civile, 5) modalità di escussione, 6) validità della garanzia, 8) Foro competente.

Luogo e data

[TIMBRO E FIRMA *Soggetto controllante*]



Codice di Stoccaggio
**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

Allegato 3 (A) – Modello di garanzia bancaria a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio

[CARTA INTESTATA DEL FIDEIUSSORE]

Spett.le
ITAL GAS STORAGE S.p.A.
Via Meravigli 3
20123 Milano

Oggetto: **Garanzia bancaria n°**.....

Il/La[Istituto bancario emittente], con sede legale in,
via/piazza/corso n. (di seguito denominato “Fideiussore”) in persona di
..... nella sua qualità di

PREMESSO CHE

- la società, con sede legale in, via/piazza/corso n. (di seguito “UTENTE”) intende stipulare/ha stipulato con la Itel Gas Storage S.p.A. (di seguito “IGS”), un contratto (di seguito “Contratto”) per la prestazione da parte di IGS di uno o più servizi di stoccaggio di cui al “Codice di Stoccaggio”, pubblicato sul sito Internet di IGS (di seguito “Codice”);
- IGS ha richiesto il rilascio a proprio favore di una garanzia bancaria, in relazione all’adempimento di tutti gli obblighi assunti dall’UTENTE in forza del Contratto e di ogni altro rapporto contrattuale instaurato tra l’UTENTE e IGS nel corso dell’Anno Termico 20.../20..., sia a titolo di corrispettivo, sia a titolo di risarcimento o indennizzo, secondo quanto previsto al paragrafo 5.2.2 del Codice.

TUTTO CIÒ PREMESSO

- 1) il Fideiussore dichiara di possedere il *Rating Minimo* indicato al paragrafo 5.2.2 del Codice, ovvero sia [•], come da attestazione allegata. Il Fideiussore si impegna a comunicare a IGS qualsiasi modifica di tale Rating Minimo entro 10 giorni dall’intervenuta modifica;
- 2) il Fideiussore si impegna irrevocabilmente a pagare senza indugio a IGS, a fronte di semplice richiesta scritta e senza necessità alcuna di prova o motivazione, ogni eccezione rimossa, e senza necessità di alcuna previa comunicazione, intimazione, messa in mora o richiesta nei confronti dell’UTENTE, tutte le somme che IGS richiederà, in virtù di quanto indicato in premessa, fino alla concorrenza dell’importo di Euro (Euro...../.....);



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

- 3) A seguito della richiesta di cui al precedente punto 2) da inoltrarsi a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento o a mezzo Posta Elettronica Certificata all'indirizzo [●], il Fideiussore pagherà, entro 5 giorni dalla ricezione della richiesta medesima, e con valuta lo stesso giorno, a mezzo bonifico di importo rilevante (BIR) o procedure equivalenti, la somma indicata in Euro nella richiesta di pagamento. Qualora il termine per il pagamento cada in un giorno festivo, la scadenza è prorogata al primo giorno seguente non festivo.
- 4) il Fideiussore dichiara che alla presente garanzia non sono applicabili le disposizioni di cui agli articoli 1247, 1939, 1945, 1953, 1955 e 1957 del codice civile delle quali, comunque, rinuncia ad avvalersi. Inoltre, il Fideiussore rinuncia al beneficio della preventiva escussione di cui all'articolo 1944 del codice civile.
- 5) La presente garanzia potrà essere escussa anche più volte, fino all'esaurimento dell'ammontare massimo di cui al precedente punto 2).
- 6) La presente garanzia avrà validità a far data dalla presentazione della Richiesta di Conferimento e/o richiesta di cessione (come definite dal Codice) fino alla sua restituzione al Fideiussore da parte di IGS, accompagnata dalla dichiarazione di avvenuto adempimento da parte dell'UTENTE di tutte le proprie obbligazioni contrattuali e comunque non oltre il 31 dicembre dell'anno solare nell'ambito del quale ricade il termine di scadenza del Contratto (31 dicembre 20...).
- 7) Ogni comunicazione relativa alla presente garanzia dovrà essere effettuata mediante raccomandata con avviso di ricevimento o a mezzo Posta Elettronica Certificata all'indirizzo [●], e si intenderà ricevuta nel momento in cui giungerà all'indirizzo del destinatario.
- 8) La presente garanzia è regolata e verrà interpretata in conformità alla legge italiana. Per eventuali controversie riguardanti l'interpretazione, la validità, l'efficacia e l'esecuzione della stessa è competente in via esclusiva il Tribunale di Milano.

Luogo e data

[TIMBRO E FIRMA Istituto bancario emittente]

Ai sensi e per gli effetti dell'articolo 1341 del codice civile, il Fideiussore dichiara di aver riletto attentamente e compreso, nonché di approvare espressamente, i punti: 2) pagamento a semplice richiesta e rinuncia ad opporre eccezioni, 3) modalità di pagamento, 4) rinuncia ad avvalersi del disposto degli articoli 1247, 1939, 1944, 1945, 1953, 1955 e 1957 del codice civile, 5) modalità di escussione, 6) validità della garanzia, 8) Foro competente.

Luogo e data



Codice di Stoccaggio

**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

—

[TIMBRO E FIRMA *Istituto bancario emittente*]



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Allegato 3 (B) – Modello di polizza assicurativa a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio

[CARTA INTESTATA DELLA COMPAGNIA DI ASSICURAZIONE]

Spett.le

ITAL GAS STORAGE S.p.A.

Via Meravigli 3

20123 Milano

Oggetto: **Polizza Assicurativa n°**.....

Il/La[assicurazione nome], con sede legale in, via/piazza/corso n. (di seguito denominato “Compagnia di Assicurazione”) in persona di nella sua qualità di

PREMESSO CHE

- la società, con sede legale in, via/piazza/corso n. (di seguito “UTENTE”) intende stipulare/ha stipulato con la Italgas Storage S.p.A. (di seguito “IGS”), un contratto (di seguito “Contratto”) per la prestazione da parte di IGS di uno o più servizi di stoccaggio di cui al “Codice di Stoccaggio”, pubblicato sul sito Internet di IGS (di seguito “Codice”);
- IGS ha richiesto il rilascio a proprio favore di una polizza assicurativa, in relazione all’adempimento di tutti gli obblighi assunti dall’UTENTE in forza del Contratto e di ogni altro rapporto contrattuale instaurato tra l’UTENTE e IGS nel corso dell’Anno Termico 20.../20..., sia a titolo di corrispettivo, sia a titolo di risarcimento o indennizzo, secondo quanto previsto al paragrafo 5.2.2 del Codice.

TUTTO CIÒ PREMESSO

- 1) La Compagnia di Assicurazione dichiara di possedere il *Rating Minimo* indicato al paragrafo 5.2.2 del Codice, ovvero sia [•], come da attestazione allegata. La Compagnia di Assicurazione si impegna a comunicare a IGS qualsiasi modifica di tale Rating Minimo entro 10 giorni dall’intervenuta modifica;
- 2) La Compagnia di Assicurazione si impegna irrevocabilmente a pagare senza indugio a IGS, a fronte di semplice richiesta scritta e senza necessità alcuna di prova o motivazione, ogni eccezione rimossa, e senza necessità di alcuna previa comunicazione, intimazione, messa in mora o richiesta nei confronti dell’UTENTE, tutte le somme che IGS richiederà, in virtù di



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

quanto indicato in premessa, fino alla concorrenza dell'importo di Euro
(Euro...../.....);

- 3) A seguito della richiesta di cui al precedente punto 2)1) da inoltrarsi a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento o a mezzo Posta Elettronica Certificata all'indirizzo [•], la Compagnia di Assicurazione pagherà, entro 15 giorni dalla ricezione della richiesta medesima, e con valuta lo stesso giorno, a mezzo bonifico di importo rilevante (BIR) o procedure equivalenti, la somma indicata in Euro nella richiesta di pagamento. Qualora il termine per il pagamento cada in un giorno festivo, la scadenza è prorogata al primo giorno seguente non festivo.
- 4) La Compagnia di Assicurazione dichiara che alla presente polizza assicurativa non sono applicabili le disposizioni di cui agli articoli 1247, 1939, 1945, 1953, 1955 e 1957 del codice civile delle quali, comunque, rinuncia ad avvalersi. Inoltre, la Compagnia di Assicurazione rinuncia al beneficio della preventiva escussione di cui all'articolo 1944 del codice civile.
- 5) La presente polizza assicurativa potrà essere escussa anche più volte, fino all'esaurimento dell'ammontare massimo di cui al precedente punto 2).
- 6) La presente polizza assicurativa avrà validità a far data dalla presentazione della Richiesta di Conferimento e/o richiesta di cessione (come definite dal Codice) fino alla sua restituzione alla Compagnia di Assicurazione da parte di IGS, accompagnata dalla dichiarazione di avvenuto adempimento da parte dell'UTENTE di tutte le proprie obbligazioni contrattuali e comunque non oltre il 31 dicembre dell'anno solare nell'ambito del quale ricade il termine di scadenza del Contratto (31 dicembre 20...).
- 7) Ogni comunicazione relativa alla presente polizza assicurativa dovrà essere effettuata mediante raccomandata con avviso di ricevimento o a mezzo Posta Elettronica Certificata all'indirizzo [•], e si intenderà ricevuta nel momento in cui giungerà all'indirizzo del destinatario.
- 8) La presente polizza assicurativa è regolata e verrà interpretata in conformità alla legge italiana. Per eventuali controversie riguardanti l'interpretazione, la validità, l'efficacia e l'esecuzione della stessa è competente in via esclusiva il Tribunale di Milano.

Luogo e data

[TIMBRO E FIRMA *Compagnia di assicurazione emittente*]

Ai sensi e per gli effetti dell'articolo 1341 del codice civile, la Compagnia di Assicurazione dichiara di aver riletto attentamente e compreso, nonché di approvare espressamente, i punti: 2) pagamento a semplice richiesta e rinuncia ad opporre eccezioni, 3) modalità di pagamento, 4) rinuncia ad avvalersi del disposto degli articoli 1247, 1939, 1944, 1945, 1953, 1955 e 1957 del codice civile, 5) modalità di escussione, 6) validità della polizza assicurativa, 8) Foro competente.



Codice di Stoccaggio

**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

Luogo e data

*[TIMBRO E FIRMA Compagnia di assicurazione
emittente]*



Codice di Stoccaggio
**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

Allegato 3 (C) – Modello di lettera di credito stand by a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio

[CARTA INTESTATA DELLA BANCA EMITTENTE]

Spett.le
ITAL GAS STORAGE S.p.A.
Via Meravigli 3
20123 Milano

Oggetto: **Lettera di credito irrevocabile stand-by n. ...**

Il/La [Istituto bancario emittente], con sede legale in,
via/piazza/corso n. (di seguito denominato “Banca Emittente”) in persona di
..... nella sua qualità di

PREMESSO CHE

- la società, con sede legale in, via/piazza/corso n. (di seguito “UTENTE” o anche “ORDINANTE”) intende stipulare/ha stipulato con la Ital Gas Storage S.p.A. (di seguito “IGS” o anche “BENEFICIARIO”), un contratto (di seguito “Contratto”) per la prestazione da parte di IGS di uno o più servizi di stoccaggio di cui al “Codice di Stoccaggio”, pubblicato sul sito internet di IGS (di seguito “Codice”);
- IGS ha richiesto il rilascio a proprio favore di una lettera di credito irrevocabile stand-by, in relazione all’adempimento di tutti gli obblighi assunti dall’UTENTE in forza del Contratto e di ogni altro rapporto contrattuale instaurato tra l’UTENTE e IGS nel corso dell’Anno Termico 20.../20..., sia a titolo di corrispettivo, sia a titolo di risarcimento o indennizzo, secondo quanto previsto al paragrafo 5.2.2 del Codice.

TUTTO CIÒ PREMESSO

- 1) La Banca Emittente dichiara di possedere il *Rating Minimo* indicato al paragrafo 5.2.2 del Codice, ovvero sia [●], come da attestazione allegata. La Banca Emittente si impegna a comunicare a IGS qualsiasi modifica di tale Rating Minimo entro 10 giorni dall’intervenuta modifica;
- 2) A richiesta e per conto dell’ORDINANTE, con la presente viene emessa in favore del



**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

BENEFICIARIO nostra irrevocabile lettera di credito n. [●] (di seguito “**Lettera di credito**”) in relazione a tutte le somme che IGS richiederà, in virtù di quanto indicato in premessa, fino alla concorrenza dell’importo di Euro (Euro/...);

- 3) La Banca Emittente con la presente assume l’obbligo incondizionato e irrevocabile, vincolante anche per i propri delegati e incaricati, di pagare immediatamente la somma dovuta, dietro presentazione da parte del BENEFICIARIO della richiesta di pagamento, sostanzialmente nella forma di cui all’allegato alla presente Lettera di credito, da inoltrarsi a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento al seguente indirizzo [●] o a mezzo Posta Elettronica Certificata all’indirizzo [●] all’attenzione di [●];
- 4) Sono ammessi utilizzi parziali. L’importo di questa Lettera di credito sarà automaticamente ridotto in misura pari all’ammontare di ogni eventuale utilizzo riscosso in virtù della presente;
- 5) La presente Lettera di credito avrà validità a far data dalla presentazione della Richiesta di Conferimento e/o richiesta di cessione (come definita dal Codice) e resterà valida sino alla sua restituzione alla Banca Emittente da parte di IGS, accompagnata dalla dichiarazione di avvenuto adempimento da parte dell’Utente di tutte le proprie obbligazioni contrattuali e comunque non oltre il 31 dicembre dell’anno solare nell’ambito del quale ricade il termine di scadenza del Contratto (31 dicembre 20 ...);
- 6) La presente Lettera di credito è soggetta alle Regole e Prassi Internazionali relative alle Standby ISP98 della Camera di Commercio Internazionale;
- 7) La presente Lettera di credito è regolata e verrà interpretata in conformità alla legge italiana. Per eventuali controversie riguardanti l’interpretazione, la validità, l’efficacia e l’esecuzione della stessa è competente in via esclusiva il Tribunale di Milano.

Luogo e data _____

[TIMBRO e FIRMA Istituto bancario emittente]

Firma autorizzata del funzionario incaricato



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

ALLEGATO ALLA LETTERA DI CREDITO STAND-BY MODELLO DI RICHIESTA DI PAGAMENTO

A:

[Istituto bancario emittente]

[Indirizzo completo]

All'attenzione di: [●]

[LUOGO E DATA]

Egregi Signori,

Richiesta di pagamento ai sensi della Lettera di credito irrevocabile stand-by numero [●] emessa il [●] da [●]

1. Ci riferiamo alla Lettera di credito in oggetto. La presente costituisce la richiesta di pagamento ai sensi dell'articolo 3 della menzionata Lettera di credito. Laddove non diversamente definiti nella presente Lettera di credito, i termini indicati con lettera maiuscola nella presente richiesta di pagamento hanno lo stesso significato ad essi attribuito nella Lettera di credito.

2. Il BENEFICIARIO dichiara che l'ORDINANTE è inadempiente ai seguenti obblighi assunti ai sensi del Contratto: [●]. Pertanto, Il sottoscritto BENEFICIARIO richiede il pagamento di [INSERIRE VALUTA / IMPORTO] (di seguito "Importo richiesto"). Il BENEFICIARIO richiede altresì che il pagamento dell'Importo richiesto sia effettuato tramite bonifico bancario sul seguente conto corrente intestato al BENEFICIARIO: [INSERIRE NOME, INDIRIZZO DELLA BANCA DEL BENEFICIARIO ED IL NUMERO DEL CONTO CORRENTE]. Il BENEFICIARIO dichiara che la somma dell'Importo richiesto e, laddove applicabile, di altre somme precedentemente richieste ai sensi della presente Lettera di credito non eccede l'importo indicato all'articolo 2 della medesima Lettera di credito.

Distinti saluti,

.....
[BENEFICIARIO]



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Allegato 4 – Modello di lettera estensiva della lettera di garanzia/ garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by

[CARTA INTESTATA DEL SOGGETTO CONTROLLANTE /DELL'ISTITUTO BANCARIO EMITTENTE/ DELLA COMPAGNIA DI ASSICURAZIONE EMITTENTE]

Spett.le
ITAL GAS STORAGE S.p.A.
Via Meravigli 3
20123 Milano

Oggetto: Estensione periodo di validità della lettera di Garanzia/ garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by n° da noi emessa in data a favore ITAL GAS STORAGE S.p.A. per €..... (...../...) nell'interesse della società(UTENTE) con sede in via C.F. Partita IVA a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio.

Con riferimento alla lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by in oggetto con la presente dichiariamo, a seguito della richiesta del nostro Cliente(UTENTE), che detta lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by , ai sensi del paragrafo 5.2.2 del Codice di Stoccaggio, è da intendersi ora valida ed operante anche a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio relativo all'Anno Termico 20.../20... e conseguentemente la validità della garanzia/lettera di garanzia viene prorogata fino al 31 dicembre successivo al termine dell'Anno Termico 20.../20... (31 dicembre 20...).

A tal fine si conferma l'importo garantito pari a Euro (Euro/...),

o

A tal fine si incrementa l'importo garantito della stessa da Euro (Euro/...) a Euro (Euro/...).

o

A tal fine si riduce l'importo garantito della stessa da Euro (Euro/...) a Euro (Euro/...).

L'effettiva operatività della riduzione è soggetta ad accettazione da parte di ITAL GAS STORAGE S.p.A. tramite restituzione di copia della presente controfirmata.



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Restano ferme ed invariate tutte le ulteriori clausole e condizioni contenute nell'atto di lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by originario di cui il presente atto deve intendersi appendice e parte integrante.

Data e luogo

TIMBRO E FIRMA



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Allegato 5 – Modello di incremento/decremento della lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by

[CARTA INTESTATA DEL SOGGETTO CONTROLLANTE/DELL'ISTITUTO BANCARIO EMITTENTE/DELLA COMPAGNIA DI ASSICURAZIONE EMITTENTE]

Spett.le
ITAL GAS STORAGE S.p.A.
Via Meravigli 3
20123 Milano

Oggetto: Incremento/decremento della lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by n° da noi emessa in data a favore ITAL GAS STORAGE S.p.A. per € (...../...) nell'interesse della società(UTENTE)..... con sede in via C.F. Partita IVA a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio.

Con riferimento alla lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by in oggetto con la presente intendiamo, a seguito della richiesta del nostro Cliente, che detta lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa/lettera di credito stand by valida ed operante a copertura delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio relativo all'Anno Termico 20...../20..... venga incrementata/decrementata, ai sensi del paragrafo 5.2.2 del Codice di Stoccaggio, secondo quanto sotto riportato.

A tal fine si incrementa l'importo garantito della stessa da Euro (Euro/...) a Euro (Euro/...).

Ovvero

A tal fine si riduce l'importo garantito della stessa da Euro (Euro/...) a Euro (Euro/...). L'effettiva operatività della riduzione è soggetta ad accettazione da parte di ITAL GAS STORAGE S.p.A. tramite restituzione di copia della presente controfirmata.

Restano ferme ed invariate tutte le ulteriori clausole e condizioni contenute nell'atto di lettera di garanzia/garanzia bancaria/polizza assicurativa originario di cui il presente atto deve intendersi appendice e parte integrante.



Codice di Stoccaggio

**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

Data e luogo

TIMBRO E FIRMA



Codice di Stoccaggio

**CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI
STOCCAGGIO**

Allegato 6 – Modello di Contratto di Stoccaggio

CONTRATTO DI STOCCAGGIO



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Il presente contratto di stoccaggio (“**Contratto**”) è stipulato a Milano in data [-]

tra

ITAL GAS STORAGE S.p.A. ovvero in forma abbreviata IGS S.p.A. con sede legale a Milano (MI) Via Meravigli 3 CAP 20123, Numero R.E.A. MI – 1794613 Codice fiscale 08751271001, rappresentata dall'Ing. Alberto Mariotti nella sua qualità Direttore Generale qui di seguito denominata “**IGS**”

e

[**UTENTE**] con sede legale a, Codice Fiscale....., Partita IVA..... numero iscrizione al Registro Imprese di, R.E.A., Codice Accisa....., rappresentata da nella sua qualità di, qui di seguito denominata “**Utente**”

di seguito indicate singolarmente come “Parte” e congiuntamente come “Parti”.

Premesse

- IGS svolge, sulla base della concessione rilasciata dal Ministero dello sviluppo economico, l'attività di stoccaggio di Gas Naturale presso l'Impianto di Stoccaggio di Cornegliano Laudense attribuito alla stessa in concessione.
- L'Utente è il soggetto utilizzatore dell'Impianto di Stoccaggio ed è interessato ad usufruire di uno o più dei Servizi di Stoccaggio offerti secondo le regole definite nel Codice di Stoccaggio di IGS (di seguito “**Codice**”) pubblicato sul sito Internet di IGS.
- Con il presente Contratto le Parti intendono convenire i termini e le condizioni che, subordinatamente all'avveramento della condizione sospensiva prevista all'articolo 3 del Contratto, regoleranno uno o più Servizi di Stoccaggio che verranno resi da IGS in favore dell'Utente.

Articolo 1 PREMESSE E ALLEGATI

- 1.1 Le premesse e gli allegati costituiscono parte integrante e sostanziale del presente Contratto.
- 1.2 I termini con la lettera maiuscola utilizzati nel presente Contratto, ove non diversamente definiti, hanno il significato ad essi attribuito nel glossario del Codice.

Articolo 2 OGGETTO DEL CONTRATTO

Il Contratto ha per oggetto la messa a disposizione da parte di IGS di uno o più dei Servizi di Stoccaggio, così come meglio individuati nel Codice, in favore dell'Utente.

Articolo 3 CONDIZIONE SOSPENSIVA. ENTRATA IN VIGORE E DURATA DEL CONTRATTO

- 3.1 L'efficacia del Contratto è sospensivamente condizionata alla definizione degli impegni di capacità di stoccaggio (quantità e durata) per almeno uno dei Servizi di Stoccaggio attraverso il perfezionamento di uno o più processi di Conferimento e/o cessione di capacità previsti al capitolo 5 e al paragrafo 6.5 del Codice.
- 3.2 La condizione sospensiva indicata al precedente articolo 3.1 dovrà avverarsi entro i termini previsti dal Codice ai fini del completamento dei predetti processi di Conferimento o cessioni di capacità. Le Parti si danno reciprocamente atto che il mancato avveramento, entro i termini di cui sopra, della condizione sospensiva di cui all'articolo 3.1 determinerà il permanere della inefficacia del presente Contratto.
- 3.3 Il presente Contratto avrà una durata coincidente con la durata degli impegni di capacità che verranno definiti per effetto e all'esito del perfezionamento di uno o più processi di Conferimento o



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

cessione di capacità previsto al capitolo 5 e al paragrafo 6.5 del Codice, esclusa ogni tacita rinnovazione, fatti salvi i diritti e gli obblighi maturati alla data di cessazione del Contratto.

Articolo 4 MODALITA' DI GESTIONE DEI CONFERIMENTI E DELLE CESSIONI DI CAPACITA'

Le Parti convengono che tutti i processi di Conferimento e/o cessione oggetto del presente Contratto, a eccezione di quelli per i quali il Codice preveda una diversa modalità attuativa, verranno attuati in via esclusiva attraverso il Portale, secondo i termini e le condizioni stabiliti nel Codice e nell'eventuale ulteriore documentazione che IGS metterà a disposizione sul proprio sito Internet.

Articolo 5 IMPEGNI

Gli impegni di capacità di stoccaggio (Spazio, Capacità di Erogazione e Capacità di Iniezione) oggetto del Contratto sono quelli che verranno definiti, tramite il Portale, per effetto e all'esito del perfezionamento di uno o più processi di Conferimento e/o cessione di capacità previsti al capitolo 5 e al paragrafo 6.5 del Codice, le cui risultanze costituiranno parte integrante del presente Contratto.

Articolo 6 CORRISPETTIVI

Per la prestazione dei Servizi di Stoccaggio oggetto del presente Contratto, l'Utente corrisponde a IGS gli importi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi pubblicati sul sito Internet di IGS o determinati in esito al/ai processo/i di Conferimento e applicati secondo le modalità di cui al capitolo 15 del Codice.

Articolo 7 CODICE DI STOCCAGGIO

- 7.1** I Servizi di Stoccaggio oggetto del Contratto sono disciplinati dal Contratto e dal Codice che, con i relativi allegati, costituisce parte integrante e sostanziale del Contratto stesso.
- 7.2** IGS e l'Utente si impegnano ad applicare e a rispettare il Codice. In particolare, l'Utente dichiara di essere a piena conoscenza e di accettare integralmente le disposizioni e i contenuti dello stesso.

Articolo 8 RESPONSABILITA' AMMINISTRATIVA E ANTICORRUZIONE

L'Utente dichiara di conoscere, e si impegna a rispettare, il Codice Etico e il Modello 231 di IGS (consultabili e stampabili sul sito internet www.igs.eu), oltreché ogni norma applicabile nel settore di riferimento, ivi comprese le norme anticorruzione di volta in volta applicabili.

Con riferimento all'esecuzione delle attività oggetto del presente Contratto, l'Utente si impegna:

- a) ad astenersi dal dare o promettere denaro, provvigioni, emolumenti e altre utilità ad amministratori, sindaci, dipendenti o collaboratori di IGS, ivi compresi regali, intrattenimenti, viaggi o qualsiasi altro tipo di beneficio, anche non patrimoniale, in conformità al Codice Etico di IGS ed alle policies di volta in volta adottate da IGS e rese disponibili sul sito internet www.igs.eu;
- b) in ogni caso a comunicare senza indugio qualsiasi richiesta o tentata richiesta o dazione o promessa di quanto indicato sub (a), indipendentemente da ogni valutazione sulla conformità o meno al Codice Etico di IGS.

Tali comunicazioni dovranno essere indirizzate alla casella di posta elettronica: commerciale@italgasstorage.it.

Articolo 9 ANTIRICICLAGGIO

IGS dichiara di osservare i principi di cui al Decreto Legislativo 21 novembre 2007 n. 231 e s.m.i., condividendo il generale obbligo di "collaborazione attiva" (tramite segnalazione di operazioni sospette,



CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

conservazione dei documenti, controllo interno), finalizzata a prevenire e impedire la realizzazione di operazioni di riciclaggio e finanziamento del terrorismo.

In accordo con quanto previsto all'art. 648 bis Codice Penale, nonché con il contenuto della disposizione di cui all'art. 2 del Decreto Legislativo 21 novembre 2007 n. 231 e s.m.i., si precisa che per riciclaggio è da intendersi: la conversione, il trasferimento, l'occultamento o la dissimulazione ovvero l'acquisto, la detenzione o l'utilizzazione di beni, effettuati essendo a conoscenza che essi provengono da un'attività criminosa o da una partecipazione ad essa. Per finanziamento del terrorismo vale la definizione di cui al Decreto Legislativo 22 giugno 2007 n. 109 e s.m.i..

L'Utente dichiara di essere a conoscenza della vigente normativa in materia di prevenzione del fenomeno di riciclaggio e di finanziamento del terrorismo di cui al Decreto Legislativo 21 novembre 2007 n. 231 e s.m.i..

L'Utente dichiara sotto la propria esclusiva responsabilità di non essere a conoscenza di alcuna provenienza delittuosa del denaro, dei beni e di altre utilità oggetto di trasferimento per finalità di cui alla stipula del presente Contratto.

Le Parti convengono che l'inosservanza di quanto disciplinato dal presente articolo e/o mancata comunicazione di eventuali circostanze di fatto che comportino il mutamento delle dichiarazioni rilasciate dall'Utente costituisce inadempimento al presente Contratto. Conseguentemente a IGS è riservata la facoltà di risolvere anticipatamente il presente Contratto in caso di sentenza di condanna, anche di primo grado o emessa a seguito di applicazione della pena su richiesta di parte ex art. 444 c.p.p. a carico dell'Utente relativamente ad una delle ipotesi delittuose in materia di riciclaggio e finanziamento del terrorismo di cui al Decreto Legislativo n. 231 del 21 novembre 2007 e s.m.i.. L'esercizio di dette facoltà comporterà a favore di IGS il diritto di addebitare all'Utente tutte le maggiori spese e costi derivanti o comunque conseguenti dalla risoluzione anticipata del presente Contratto.

Articolo 10 PRIVACY

Per l'esecuzione del presente Contratto IGS tratterà i dati personali dei dipendenti dell'Utente in qualità di titolare del trattamento. Il trattamento di tali dati personali avverrà nel rispetto della normativa vigente in materia di protezione dei dati personali e, in particolare, del Regolamento (UE) 2016/679 relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati nonché le successive modifiche e integrazioni, anche ad opera di leggi nazionali.

I dati personali raccolti, il cui conferimento è obbligatorio ai fini dell'esecuzione del presente Contratto, saranno esclusivamente oggetto dei trattamenti necessari all'esecuzione del medesimo Contratto. In particolare, IGS tratterà i dati personali dei dipendenti dell'Utente esclusivamente secondo quanto previsto dall'informativa resa disponibile sul sito Internet di IGS.

L'Utente assicura che i propri dipendenti che accederanno al Portale hanno preso visione dell'informativa sul trattamento dei dati personali rilasciata da IGS ai sensi dell'art. 13 del Regolamento (UE) 2016/679 e resa disponibile sul sito Internet di IGS.

Articolo 11 DISPOSIZIONI FINALI

Per tutto quanto non espressamente previsto nel presente Contratto resta inteso il rinvio alle disposizioni del Codice di Stoccaggio e alle Delibere dell'Autorità, per quanto applicabili.

L'Utente si impegna a fornire a IGS tutte le informazioni necessarie all'esecuzione del Contratto.

Il presente Contratto è redatto in due originali, uno per ciascuna Parte.

Ogni avviso, notifica o altra comunicazione relativa al presente Contratto, sarà inviata ai seguenti indirizzi:



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

per **IGS:**

Via Meravigli, 3 - 20123 Milano (MI)

Fax n. +39 02 8050 1884

Posta elettronica: commerciale@italgasstorage.it

Posta elettronica certificata: italgasstorage@pec.it

Alla att.ne del Commercial Manager

per **l'Utente:**

Fax

Posta elettronica:

Posta elettronica certificata:

All'attenzione _____

ovvero presso il diverso indirizzo e/o numero di fax che ciascuna delle Parti potrà comunicare all'altra per iscritto in conformità a quanto stabilito dal presente comma.

Le utenze autorizzate all'utilizzo del Portale sono quelle indicate dall'Utente nel modulo compilato utilizzando il modello disponibile sul sito Internet di IGS.

Le Parti eleggono, altresì, il proprio domicilio agli indirizzi sopra indicati, per ogni fine relativo al presente Contratto.

Milano, li

IGS

Utente

Ai sensi e per gli effetti dell'articolo 1341 e 1342 del codice civile, l'Utente dichiara di aver riletto attentamente e compreso, nonché di approvare espressamente, le seguenti disposizioni:

art. 4 – MODALITÀ DI GESTIONE DEI CONFERIMENTI E DELLE CESSIONI DI CAPACITÀ

art. 5 – IMPEGNI

art. 9 – ANTIRICICLAGGIO

Utente



Codice di Stoccaggio

CAPITOLO 5 - CONFERIMENTO DELLE CAPACITÀ DI STOCCAGGIO

Allegati: Capacità conferite

6. PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

6.1. Premessa

Il presente capitolo descrive le modalità con le quali gli Utenti eseguono la prenotazione di capacità e le modalità di espletamento degli impegni di iniezione ed erogazione di tali capacità da parte di IGS. Il capitolo inoltre specifica i criteri impiegati da IGS per la determinazione di capacità e le modalità con le quali avvengono le cessioni e i rilasci delle capacità conferite.

Il capitolo è strutturato come segue:

- impegni di iniezione ed erogazione, paragrafo 6.2: il paragrafo descrive i profili di utilizzo e l'andamento delle Capacità di Iniezione ed Erogazione nel corso dell'Anno Termico per ciascuno dei Servizi di Stoccaggio;
- programmazione annuale, paragrafo 6.3: il paragrafo descrive le modalità con cui gli Utenti comunicano a IGS i programmi di iniezione ed erogazione giornalieri per l'Anno Termico, tenendo conto del piano annuale degli interventi di IGS;
- Nomina e Rinomina giornaliera, paragrafo 6.4: è il programma attraverso il quale gli Utenti comunicano a IGS i quantitativi previsti in iniezione ed erogazione per il Giorno Gas seguente (G+1) e per lo stesso Giorno Gas (G).;
- cessioni di capacità e di Gas Naturale, paragrafo 6.5: il paragrafo descrive le modalità con cui gli Utenti possono effettuare, attraverso il Portale, cessioni di capacità e/o di Gas Naturale;
- rilasci di capacità secondaria, paragrafo 6.6: il paragrafo descrive le modalità con cui gli Utenti possono rilasciare a IGS capacità che è stata loro conferita, affinché essa venga offerta contestualmente alla capacità di cui al paragrafo 5.4.2.

IGS, al fine di programmare ed ottimizzare le prestazioni del proprio Impianto di Stoccaggio, ha la necessità di conoscere con accuratezza e adeguato anticipo le quantità di Gas Naturale che gli Utenti intendono immettere/erogare nell'/dall'Impianto di Stoccaggio. L'adeguata conoscenza di quanto sopra permette inoltre a IGS di dialogare con gli altri operatori delle infrastrutture Gas, al fine di coordinare al meglio le reciproche attività.

6.2. Impegni di iniezione ed erogazione

Al fine di garantire una gestione sicura ed efficiente dell'Impianto di Stoccaggio, le Parti si impegnano al rigoroso rispetto degli obblighi di seguito previsti.

6.2.1. Obblighi delle Parti

6.2.1.1. Obblighi dell'Utente

L'Utente, nei termini e alle condizioni previsti dal presente capitolo è tenuto a:

- fornire a IGS i programmi secondo le modalità e nei termini di cui ai successivi paragrafi 6.3 e 6.4 nel modo più aderente possibile alle reali esigenze in termini di movimentazione e tenendo conto delle informazioni che IGS fornisce attraverso il proprio sito Internet e/o il Portale in materia di programmi di manutenzione e di comunicazione di eventuale riduzione del Servizio di Stoccaggio, nei casi previsti dal Codice di Stoccaggio;
- iniettare il proprio Gas Naturale nell'Impianto di Stoccaggio secondo il programma di iniezione di cui ai paragrafi 6.3 e 6.4;



CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

- prelevare, secondo il programma di erogazione di cui ai paragrafi 6.3 e 6.4, il Gas Naturale nella sua titolarità immesso e quello in giacenza nell'Impianto di Stoccaggio al 31 marzo dell'Anno Termico precedente per un quantitativo pari allo Spazio conferitogli e disponibile, dedotti i quantitativi relativi ai consumi, addebitabili all'Utente stesso secondo la procedura descritta al capitolo 7.

6.2.1.2. *Obblighi di IGS*

IGS, nei termini e alle condizioni previsti dal presente capitolo, è tenuta a:

- verificare e confermare o, eventualmente, modificare nei casi previsti dai paragrafi 6.3 e 6.4, i programmi comunicati dall'Utente;
- ricevere dall'Impresa Maggiore di Trasporto il Gas Naturale di proprietà dell'Utente per un quantitativo massimo pari allo Spazio a questi conferito e disponibile sulla base dell'applicazione dei profili di utilizzo e fattori di adeguamento di cui al presente capitolo;
- riconsegnare all'Impresa Maggiore di Trasporto, sulla base delle indicazioni ricevute dall'Utente, il Gas Naturale di cui il medesimo Utente è titolare, dedotti i quantitativi relativi ai consumi, addebitabili all'Utente stesso secondo la procedura descritta al capitolo 7 e a condizioni compatibili con quelle richieste dall'Impresa Maggiore di Trasporto stessa, secondo le specifiche di qualità di cui al capitolo 9;
- svolgere le attività di contabilizzazione delle prestazioni relative ai Servizi di Stoccaggio per conto dell'Utente;
- garantire la disponibilità di una capacità di trasporto per e dall'Impianto di Stoccaggio, adeguata agli impegni assunti con gli Utenti a seguito della stipula del Contratto di Stoccaggio e programmare tale capacità di trasporto utilizzando i programmi ricevuti da parte dei propri Utenti così come confermati da IGS.

Per garantire la disponibilità della capacità di trasporto adeguata agli impegni assunti con gli Utenti a seguito della stipula del Contratto di Stoccaggio, IGS richiede all'Impresa Maggiore di Trasporto, secondo le modalità e le tempistiche previste dal Codice di Rete, la capacità di trasporto presso i punti di entrata e di uscita interconnessi con l'Impianto di Stoccaggio, funzionale all'erogazione dei Servizi di Stoccaggio, con le seguenti modalità:

- capacità di trasporto su base annuale per il periodo aprile-marzo, determinata in misura pari alla capacità di Spazio conferita agli Utenti per i Servizi di Stoccaggio, come eventualmente adeguata in corso di Anno Termico;
- capacità di trasporto inferiore all'anno, determinata in misura pari alla capacità di cui al paragrafo 5.4.2 di iniezione e di erogazione conferita agli Utenti, ulteriore rispetto alla capacità di trasporto richiesta da IGS ai sensi del punto precedente.

In caso di Conferimento di capacità giornaliera cui al paragrafo 5.4.2 nel corso del mese, IGS comunicherà mensilmente all'Impresa Maggiore di Trasporto la relativa capacità impegnata presso il punto di entrata/uscita interconnesso con l'Impianto di Stoccaggio, ulteriore rispetto alla capacità di trasporto già conferita dall'Impresa Maggiore di Trasporto a IGS ai sensi dei punti di cui sopra.

Sulla base dei programmi ricevuti dai propri Utenti, IGS trasmette all'Impresa Maggiore di Trasporto i programmi relativamente al punto di entrata e di uscita della rete di trasporto interconnesso con l'Impianto di Stoccaggio. Tali programmi sono forniti indicando il dettaglio per ciascun Utente.



6.2.2. Profili di utilizzo

6.2.2.1. Definizione

IGS stabilisce, in relazione allo Spazio messo a disposizione per l'iniezione e la successiva erogazione, profili ottimali di utilizzo per i Servizi di Stoccaggio, finalizzati alla gestione efficiente e sicura dell'Impianto di Stoccaggio, come descritto al capitolo 2.

I suddetti profili di utilizzo prevedono percentuali minime e massime di giacenza ($G_{m,min}$ o $G_{m,max}$) da rispettare nella Fase di Iniezione e vincoli ai volumi massimi erogabili nella Fase di Erogazione (percentuali minime di giacenza $G_{m,min}$), corrispondenti a percentuali massime di erogazione da rispettare nella Fase di Erogazione).

Gli stessi profili sono pubblicati sul sito Internet di IGS ed eventualmente aggiornati qualora emergano necessità operative non preventivabili o ragioni di carattere tecnico che impediscano in tutto o in parte l'iniezione o non ne consentano l'effettuazione in condizioni di sicurezza (quali, a titolo esemplificativo ma non esaustivo, interventi di manutenzione straordinaria sull'Impianto di Stoccaggio o mancate rispetto da parte degli Utenti dei profili di utilizzo stessi).

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale conferiti ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese m , in luogo del termine $G_{m,min}$ si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito Internet di IGS:

$$G_{m,min,infrannuale} = \frac{G_{m,min} - G_{m-1,min}}{G_{ottobre,max} - G_{m-1,min}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese m , il termine $G_{m,min}$ 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 per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini $G_{m,min}$, $G_{m,max}$, $G_{m,min,infrannuale}$, $G_{m,max,infrannuale}$, come pubblicati sul sito Internet di IGS.

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale conferiti ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese m , in luogo del termine $G_{m,max}$ si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito Internet di IGS:

$$G_{m,max,infrannuale} = \frac{G_{m,max} - G_{m-1,min}}{G_{ottobre,max} - G_{m-1,min}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese m , il termine $G_{m,max}$ 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 per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini $G_{m,min}$, $G_{m,max}$, $G_{m,min,infrannuale}$, $G_{m,max,infrannuale}$, come pubblicati sul sito Internet di IGS.

L'Utente che non rispetti i profili di utilizzo pubblicati da IGS è tenuto al pagamento dei relativi corrispettivi di bilanciamento di cui al paragrafo 7.5.

• Fase di Iniezione

Per ogni mese (o differente periodo se indicato da IGS) della Fase di Iniezione la percentuale dell'Utente k -esimo, calcolata da IGS ai fini della verifica del rispetto dei profili di utilizzo da parte dell'Utente k -esimo stesso, è pari a:

$$\frac{G_{k,m}}{S_{k,m}}$$



$G_{k,m}$	è pari alla giacenza dell'Utente k-esimo – calcolata in relazione ai dati di cui al paragrafo 7.2.2.1– al termine del mese m (o differente periodo se indicato da IGS), secondo quanto definito al paragrafo 7.2.2
$S_{k,m}$	è pari allo Spazio disponibile per il mese m (o differente periodo se indicato da IGS) per l'Utente k-esimo, tenuto conto di quanto specificato al paragrafo 6.6

- **Fase di Erogazione**

Fatto salvo specifici provvedimenti normativi emanati dal MiSE o dall'Autorità, per ogni mese (o differente periodo se indicato da IGS) della Fase di Erogazione la percentuale dell'Utente k-esimo, calcolata da IGS ai fini della verifica del rispetto dei profili di utilizzo da parte dell'Utente k-esimo stesso, è pari a:

$$1 - \frac{G_{k,m}}{S_{k,m}}$$

$G_{k,m}$	è pari alla giacenza dell'Utente k-esimo – calcolata in relazione ai dati di cui al paragrafo 7.2.2.1 – al termine del mese m (o differente periodo se indicato da IGS), secondo quanto definito al paragrafo 7.2.2
$S_{k,m}$	è pari allo Spazio disponibile per il mese m (o differente periodo se indicato da IGS) per l'Utente k-esimo, tenuto conto di quanto specificato al paragrafo 6.6

6.2.2.2. *Rispetto dei profili di utilizzo*

Qualora le Nomine inserite a Portale dagli Utenti non consentissero, anche nell'ipotesi di massimo utilizzo rispettivamente della Capacità di Erogazione/Iniezione disponibili, il pieno rispetto dei vincoli di giacenza massima $G_{m,max}$ /minima $G_{m,min}$ previsti dai profili di utilizzo, IGS provvederà, attraverso il Portale, a modificare (fino ad azzerare) i suddetti valori di Nomina.

L'Utente verifica sul Portale, in maniera attenta e tempestiva, gli adempimenti che IGS effettuerà per garantire il rispetto dei profili di utilizzo. In ogni caso IGS è manlevata da qualsiasi responsabilità in relazione alle conseguenze derivanti dagli adempimenti effettuati in coerenza al presente paragrafo.

6.2.3. *Andamento delle Capacità di Iniezione e relative prestazioni conferite agli Utenti nel corso dell'Anno Termico¹*

Le previsioni di cui al presente paragrafo si applicano alla sola Capacità di Iniezione continua conferita agli Utenti.

6.2.3.1. *Capacità di Iniezione per i Servizi di Stoccaggio*

Nel corso della **Fase di Iniezione**, la Prestazione di Iniezione associata alla Capacità di Iniezione per i Servizi di Stoccaggio, resa disponibile e garantita all'Utente, è determinata **applicando la seguente formulasecondo i seguenti criteri:**

¹ Con il termine giacenza, nel presente documento si indica la quantità di Working Gas detenuta dall'Utente nell'Impianto di Stoccaggio al termine del Giorno Gas G.

**CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE**

Per i Servizi di Stoccaggio a cui IGS applica il fattore R_u , come quota della Prestazione di Iniezione complessivamente disponibile, in misura corrispondente al seguente rapporto:

$$R_{u,k} = \frac{\max(G_{\max k,m} - G_{i,k,m}; 0)}{G_{\max s,m} - G_{\min s,m}}$$

Dove:

- $G_{\max k,m}$ è la giacenza massima dell'Utente k al termine del mese m della Fase di Iniezione, determinata sulla base di quanto previsto al paragrafo 7.5;
- $G_{i,k,m}$ è il maggiore fra la giacenza minima, determinata sulla base di quanto previsto al paragrafo 7.5, e la giacenza effettiva dell'Utente k all'inizio del mese m della Fase di Iniezione;
- $G_{\max s,m}$ è la giacenza massima prevista in relazione al complesso delle capacità disponibili per il Servizio di Stoccaggio a cui IGS applica il fattore R_u , sulla base dei relativi profili di utilizzo, al termine del mese m;
- $G_{\min s,m}$ è la giacenza minima prevista in relazione al complesso delle capacità disponibili per il Servizio di Stoccaggio a cui IGS applica il fattore R_u all'inizio del mese m, sulla base dei relativi profili di utilizzo.

Ai fini della determinazione del termine $G_{i,k,m}$ per il mese di aprile:

la giacenza minima è posta convenzionalmente pari a zero mentre la giacenza effettiva dell'Utente è pari alla giacenza del primo Giorno Gas del mese di aprile calcolata considerando le cessioni di Gas Naturale con efficacia nel medesimo Giorno Gas.

Ai fini della determinazione del termine $G_{\min s,m}$ per il mese di aprile, sarà considerata la giacenza stimata dell'Impianto di Stoccaggio utilizzata al fine del calcolo dei profili di utilizzo delle capacità per i Servizi di Stoccaggio a cui IGS applica il fattore R_u .

Nel caso in cui in un mese m ad un Utente risulti conferita capacità nell'ambito di diverse procedure di allocazione per Servizi di Stoccaggio a cui IGS applica il fattore R_u , con iniezione stagionale o mensile, i termini $G_{i,k,m}$ e $G_{\max k,m}$ sono determinati sulla base delle giacenze massime e minime riferite alle capacità conferite nelle diverse procedure. La Prestazione di Iniezione per i Servizi di Stoccaggio a cui IGS applica il fattore R_u , resa disponibile e garantita all'Utente k-esimo è quindi determinata secondo la formula seguente:

Prestazione di Iniezione_k = Capacità di Iniezione complessivamente conferita x fattore di adeguamento iniezione complessiva x $R_{u,k}$

Dove:

il fattore di adeguamento iniezione è il coefficiente, compreso in ogni caso tra zero e uno, variabile in funzione inversa della giacenza complessiva, secondo quanto pubblicato e aggiornato da IGS sul proprio sito Internet;

la Capacità di Iniezione complessivamente conferita è la capacità complessivamente conferita agli Utenti ad inizio Anno Termico i Servizi di Stoccaggio con R_u .

Il valore della Prestazione di Iniezione disponibile all'Utente sarà aggiornato per tener conto di eventuali conferimenti in corso d'Anno Termico o delle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5.

Nel caso in cui l'Utente abbia sottoscritto più contratti di stoccaggio, la Capacità di Iniezione disponibile è pari alla somma delle capacità disponibili per ogni tipologia di contratto, in funzione della



CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

giacenza relativa a ciascuno dei medesimi contratti. Resta inteso che la Capacità di Iniezione complessivamente conferita e disponibile per l'Utente si annulla al riempimento dello Spazio disponibile.

Per i Servizi di Stoccaggio a cui IGS non applica il fattore R_u , la Prestazione di Iniezione disponibile all'Utente k -esimo è determinata secondo la formula seguente:

$$\text{Prestazione di Iniezione}_k = \text{Capacità di Iniezione conferita all'Utente } k\text{-esimo} \times \text{fattore di adeguamento iniezione}$$

Dove:

- il fattore di adeguamento iniezione è il coefficiente, compreso in ogni caso tra zero e uno, variabile in funzione inversa della giacenza di ciascun Utente, secondo quanto pubblicato e aggiornato da IGS sul proprio sito Internet;
- la Capacità di Iniezione complessivamente conferita è la capacità complessivamente conferita agli Utenti ad inizio Anno Termico i Servizi di Stoccaggio senza R_u .

Il valore della Prestazione di Iniezione disponibile all'Utente sarà aggiornato per tener conto di eventuali conferimenti in corso d'Anno Termico o delle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5.

Nel caso in cui l'Utente abbia sottoscritto più contratti di stoccaggio, la Capacità di Iniezione disponibile è pari alla somma delle capacità disponibili per ogni tipologia di contratto, in funzione della giacenza relativa a ciascuno dei medesimi contratti. Resta inteso che la Capacità di Iniezione complessivamente conferita e disponibile per l'Utente si annulla al riempimento dello Spazio disponibile.

IGS confermerà sul proprio sito Internet, per ciascuno dei Servizi di Stoccaggio offerti e contestualmente alla pubblicazione delle informazioni di cui al paragrafo 5.3 l'applicazione o meno del fattore R_u .

Nel corso della **Fase di Erogazione**, la Prestazione di Iniezione per i Servizi di Modulazione Uniforme e di Punta, resa disponibile e garantita all'Utente k -esimo è quindi determinata secondo la formula seguente:

$$\text{Prestazione di Iniezione}_k = \text{Capacità di Iniezione conferita}_k \times \text{fattore di adeguamento iniezione}_k$$

Dove:

- la Capacità di Iniezione conferita $_k$ è la capacità conferita all'Utente k -esimo ad inizio Anno Termico per i Servizi di Modulazione Uniforme e di Punta;
- il fattore di adeguamento iniezione $_k$ è il coefficiente, compreso in ogni caso tra zero e uno, variabile in funzione inversa della giacenza dell'Utente k -esimo, secondo quanto pubblicato e aggiornato da IGS sul proprio sito Internet.

Il valore della Prestazione di Iniezione disponibile per l'Utente k -esimo sarà aggiornato per tener conto di eventuali conferimenti in corso d'Anno Termico o delle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5.

6.2.3.2. Capacità di Iniezione per il Servizio di Stoccaggio di breve termine

La Prestazione di iniezione associata ai Servizi di Stoccaggio di breve termine su base continua e interrompibile non subisce modifiche in relazione all'effettivo andamento dell'iniezione o dell'erogazione dell'Utente. Resta altresì inteso che tale capacità sarà pari a zero in caso di completo riempimento dello Spazio complessivo disponibile per l'Utente.



CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

6.2.4. *Andamento delle Prestazioni di erogazione conferite agli Utenti nel corso dell'Anno Termico*

6.2.4.1. *Capacità di Erogazione per i Servizi di Stoccaggio*

La Capacità di Erogazione per i Servizi di Stoccaggio è pari alla Capacità Conferita ad inizio Anno Termico aggiornata per tener conto delle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5.

Durante la Fase di Erogazione, la Prestazione di Erogazione associata alla Capacità di Erogazione resa disponibile all'Utente k-esimo nel periodo p , varia secondo la formula seguente:

$$\text{Prestazione di Erogazione}_{kp} = \text{Capacità di Erogazione conferita}_k \times \text{fattore di adeguamento erogazione}_{kp}$$

Dove:

- la Capacità di Erogazione conferita_k è la capacità conferita all'Utente k-esimo ad inizio Anno Termico.
- fattore di adeguamento erogazione è il coefficiente di variazione della Capacità di Erogazione conferita all'Utente k-esimo nel periodo p . Tale coefficiente potrà essere espresso in relazione inversamente proporzionale ai quantitativi erogati **all'interno del periodo p** .

Per i periodi di spalla rispettivamente del 16 ottobre – 31 ottobre e 1° aprile – 15 aprile, ai fini della determinazione della Prestazione di Erogazione sarà considerato un fattore di adeguamento specifico pubblicato da IGS sul proprio sito Internet.

Resta inteso che la Capacità di Erogazione disponibile per l'Utente è pari a zero in caso di completo utilizzo del Gas Naturale di sua proprietà.

Nel caso in cui l'Utente abbia sottoscritto più Contratti di Stoccaggio, la Capacità di Erogazione disponibile è pari alla somma delle capacità disponibili per ogni tipologia di contratto, in funzione della giacenza relativa a ciascuno dei medesimi contratti.

6.2.4.2. *Capacità di Erogazione per i Servizio di Stoccaggio di breve termine*

La Prestazione di Erogazione associata ai Servizi di Stoccaggio di breve termine su base continua e interrompibile non subisce modifiche in relazione all'andamento dell'erogazione o dell'iniezione dell'Utente. Resta inteso che tale capacità è pari a zero in caso di completo utilizzo del Gas Naturale di proprietà dell'Utente.

6.2.4.3. *Determinazione e variazione dei fattori di adeguamento pubblicati*

I fattori di adeguamento della Capacità di Iniezione di cui al paragrafo 6.2.2.2 sono determinati da IGS secondo quanto previsto al paragrafo 2.3.2. Questi possono subire modifiche in relazione ai risultati delle elaborazioni effettuate da IGS nel corso della Fase di Iniezione, agli eventuali conferimenti di capacità in corso di Anno Termico, nonché, a titolo esemplificativo e non esaustivo, nei casi di emergenza di servizio o emergenza generale di cui ai successivi capitoli 17 e 18.

Nel caso in cui un Utente non rispetti le giacenze minima e/o massima di cui al paragrafo 2.4.5 i fattori di adeguamento della Capacità di Erogazione di cui al paragrafo 6.2.4.1 potranno essere aggiornati per il medesimo Utente, durante la Fase di Erogazione, in funzione dello svasso effettivo dello stesso.

6.3. *Programmazione annuale*

6.3.1. *Piano annuale degli interventi*



CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

IGS pubblica sul proprio sito Internet e rende disponibile agli Utenti il piano degli interventi previsti per l'Anno Termico successivo che provocheranno una indisponibilità totale o parziale delle Capacità di Stoccaggio.

Il contenuto e le modalità di aggiornamento del piano degli interventi sono descritti nel paragrafo 12.3.

6.3.2. Programmazione di periodo dell'Utente

In seguito al Conferimento di Capacità di Stoccaggio e prima dell'inizio di ogni Anno Termico, IGS rende disponibile ai propri Utenti, attraverso il Portale, un programma di periodo ("**Programma di Default**"). Il Programma di Default consentirà agli Utenti e a IGS di disporre di un programma di periodo sempre aggiornato e coerente con i vincoli di sistema.

Nel Programma di Default IGS attribuirà agli Utenti i profili giornalieri che riterrà ottimali per garantire la migliore efficienza dei propri impianti, rispettando i seguenti vincoli:

- Nella Fase di Iniezione i valori giornalieri di iniezione del Gas Naturale rispettano in ciascun Giorno Gas la Prestazione di Iniezione e i relativi profili di utilizzo fino alla concorrenza della Capacità di Spazio conferita;
- Nella Fase di Erogazione i valori giornalieri di erogazione del Gas Naturale rispettano in ciascun Giorno Gas la Prestazione di Erogazione e i relativi profili di utilizzo fino al completo prelievo del Gas Naturale nella titolarità dell'Utente;
- Gli interventi previsti che provocano una indisponibilità delle Capacità di Stoccaggio come riportato nel piano annuale degli interventi (eventualmente aggiornato su base semestrale e/o mensile).

IGS aggiornerà il Programma di Default dell'Utente, dandone opportuna comunicazione attraverso il Portale, ogniqualvolta risulti necessario in conseguenza di una variazione delle Capacità di Stoccaggio conferite o altro evento che comporti il superamento dei profili di utilizzo e/o delle Prestazioni di Iniezione ed Erogazione disponibili.

L'Utente verifica in maniera attenta e tempestiva gli adempimenti che IGS effettuerà ai sensi di questo paragrafo. In ogni caso IGS è manlevata da qualsiasi responsabilità in relazione alle conseguenze derivanti dagli adempimenti effettuati in coerenza al presente paragrafo.

6.3.3. Revisione del Programma di Default

L'Utente ha la possibilità di modificare in qualsiasi momento il Programma di Default calcolato e aggiornato da IGS attraverso il Portale ai sensi di quanto previsto al precedente paragrafo 6.3.2, anche tenuto conto degli aggiornamenti forniti da IGS riguardo:

- revisioni del piano degli interventi (e.g. aggiornamento semestrale);
- modifiche dei fattori di adeguamento o profili di utilizzo;
- variazioni delle Prestazioni di Iniezione/Erogazione a seguito della vendita/acquisto di capacità nell'ambito delle procedure concorsuali delle capacità di cui al paragrafo 5.4.2.

6.4. Nomina giornaliera

6.4.1. Prestazioni giornaliere disponibili

Entro le ore 10:00 di ogni Giorno Gas G-1, IGS, attraverso il Portale, comunica le eventuali variazioni delle Prestazioni di Iniezione ed Erogazione giornaliere, espresse in energia (in kWh senza decimali), disponibili per il Giorno Gas successivo G, nonché quelle disponibili per il Giorno Gas G-1.

6.4.2. Nomine nel Giorno Gas G-1

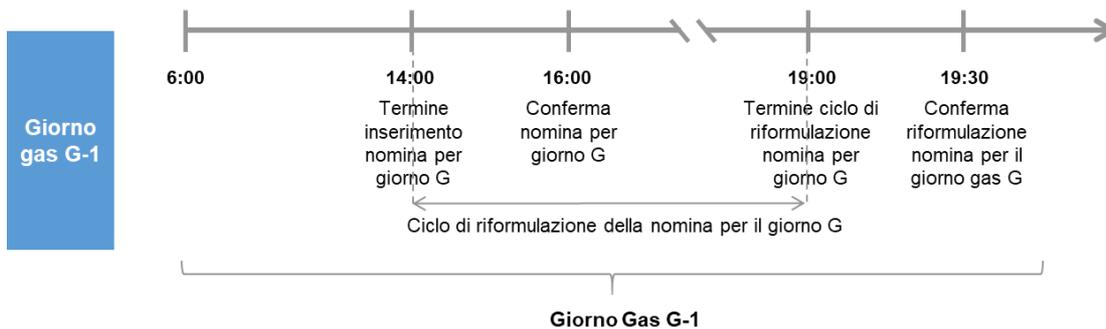


CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

A partire dalle ore 06:00 e sino alle ore 14:00 del Giorno Gas G-1 l'Utente comunica a IGS, attraverso il Portale, le Nomine espresse in energia (in kWh senza decimali), per il successivo Giorno Gas G. IGS effettua una Conferma della Nomina dell'Utente entro le ore 16:00.

L'Utente ha facoltà di riformulare, sempre attraverso il Portale, la Nomina nel Giorno Gas G-1 per il Giorno Gas G, attraverso un ciclo di riformulazione della Nomina a partire dalle ore 14:00 con termine alle ore 19:00 del Giorno Gas G-1, come presentato in Figura 3.

Figura 3 – Nomina e riformulazione della Nomina nel Giorno Gas G-1



IGS effettua una conferma della riformulazione della Nomina da parte dell'Utente nel Giorno Gas G-1 per il Giorno Gas G entro le ore 19:30 del Giorno Gas G-1. Entro le ore 22:00 IGS, per conto degli Utenti assegnatari, provvederà a riformulare la Nomina giornaliera per un quantitativo pari alle capacità conferite nell'ambito delle procedure concorsuali per il Conferimento di breve termine di cui al paragrafo 5.4.2, che si svolgono a seguito dell'ultimo ciclo di Rinomina nel Giorno Gas G-1.

L'Utente è tenuto a formulare le Nomine per l'erogazione al netto dei consumi di Gas Naturale come definiti nel capitolo 7 e considerando anche l'eventuale quantitativo di Gas Naturale in garanzia di cui al paragrafo 7.6 e del quantitativo di cui al paragrafo 15.5.5: IGS non consentirà l'effettuazione di Nomine che comportino l'utilizzo di detti quantitativi.

Nel caso in cui l'Utente non provveda a effettuare quanto previsto dal presente paragrafo, IGS considererà i volumi giornalieri relativi all'ultima versione del programma di periodo presente nel Portale.

IGS assicura inoltre la corrispondenza delle prenotazioni formulate dai propri Utenti, con il programma di trasporto richiesto da IGS all'Impresa Maggiore di Trasporto.

~~L'Utente del Servizio di Bilanciamento operativo delle imprese di trasporto aggiorna entro le ore 9:00 del Giorno Gas G il valore delle Nomine per il Giorno Gas G-1.~~

Per ogni Giorno Gas G, in aggiunta ai casi di cui al paragrafo 6.2.2.2, non saranno comunque accettate Nomine che eccedano:

- per l'iniezione, il minor valore tra la Prestazione di Iniezione e lo Spazio residuo disponibile dell'Utente con riferimento allo stesso Giorno Gas G;
- per l'erogazione, il minor valore tra la Prestazione di Erogazione e la giacenza residua disponibile per l'Utente nello stesso Giorno Gas G e decrementata dell'eventuale quantitativo di Gas Naturale in garanzia di cui al paragrafo 7.6 e del quantitativo di cui al paragrafo 15.5.5.

In tali casi i quantitativi confermati da IGS saranno pari ai valori di cui ai punti precedenti.

6.4.3. Rinomina nel Giorno Gas G

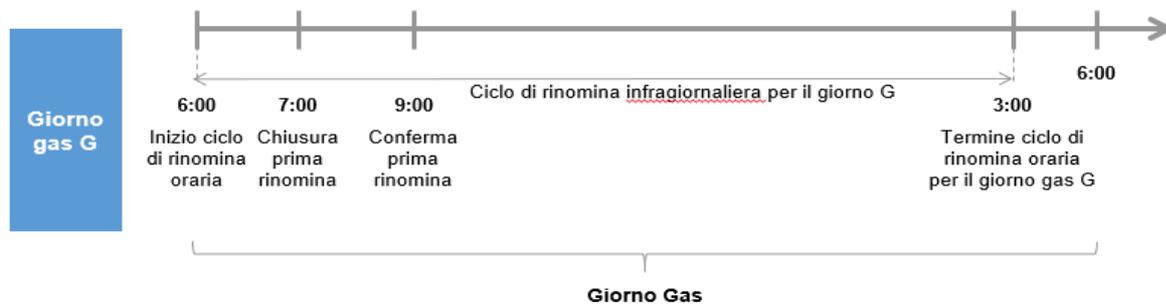
**CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE**

L'Utente ha la facoltà di riformulare, attraverso il Portale, la propria Nomina per il Giorno Gas G stesso comunicando a IGS la propria Rinomina, espressa in energia (in kWh senza decimali).

I cicli di Rinomina hanno cadenza oraria, con inizio alle 6:00 (inizio Giorno Gas G) e termine al più tardi entro le 3:00 (come meglio specificato nel calcolo dei limiti inferiore e superiore relativi ai cicli di Rinomina) e ognuno ha durata di un'ora con Conferma da parte di IGS entro le due ore successive dall'inizio dello stesso.

Uno schema riassuntivo delle tempistiche associate alla Rinomina nel Giorno Gas G è di seguito presentato.

Figura 4 – Cicli di Rinomina nel Giorno Gas G



I criteri di accettazione delle Rinomine effettuate nel Giorno Gas sono riportati al paragrafo 6.4.4.

L'Utente ha la facoltà di riformulare la propria Rinomina per il Giorno Gas G in relazione al primo ciclo (06:00 - 07:00) inserendo attraverso il Portale, la propria Rinomina a partire dalle ore 22:00 alle ore 24:00 del G-1. Nell'ambito dei cicli di Rinomine orarie nel Giorno Gas G, IGS accetta le Rinomine degli Utenti anche oltre i limiti superiore ed inferiore di Rinomina definiti nel paragrafo 6.4.4. (Overnomination²). La capacità richiesta dagli Utenti oltre la propria Prestazione è conferita su base interrompibile; IGS darà la possibilità all'Utente di effettuare un'offerta di acquisto per la capacità che eccede la Prestazione al momento della Rinomina. Il relativo corrispettivo di assegnazione è determinato secondo i criteri previsti dal paragrafo 6.4.4.2.

L'eventuale riduzione di una parte o dell'intera Capacità Interrompibile è comunicata da IGS agli Utenti, cui la stessa è stata conferita, in fase di Conferma della Rinomina giornaliera, applicando i criteri descritti nel paragrafo 6.4.4.

L'Utente è tenuto a formulare le Rinomine per l'erogazione al netto dei consumi di Gas Naturale come definiti nel capitolo 7, considerando anche l'eventuale quantitativo di Gas Naturale in garanzia di cui al paragrafo 7.6 e del quantitativo di cui al paragrafo 15.5.5.

Nel caso in cui l'Utente non provveda a effettuare quanto previsto dal presente paragrafo, IGS considererà i volumi giornalieri relativi all'ultima versione del programma di periodo presente nel Portale.

IGS assicura inoltre la corrispondenza delle Rinomine effettuate con il programma di trasporto richiesto da IGS all'Impresa Maggiore di Trasporto.



6.4.4. Criteri per l'accettazione della Rinomina nel Giorno Gas G

IGS verifica con cadenza oraria, in funzione delle caratteristiche del giacimento, delle Prestazioni di Erogazione o Iniezione disponibili e di quanto consuntivato alla ricezione della Rinomina, i livelli massimi e minimi della variazione della prestazione complessiva che è possibile garantire in seguito alle Rinomine presentate dall'Utente. IGS non accetterà le Rinomine degli Utenti qualora le stesse dovessero complessivamente risultare non comprese negli intervalli di operabilità minimi e massimi sopra descritti.

IGS provvederà a confermare le Rinomine dando priorità a quelle riferite alle capacità continue rispetto alle Capacità Interrompibili e riproporzionando, quando necessario, in virtù dei criteri di cui ai paragrafi 6.4.4.1 e 6.4.4.2 e nel rispetto della priorità dei Servizi di Stoccaggio, i quantitativi conferiti su base interrompibile rispettivamente tramite procedure concorsuali di cui al paragrafo 5.4.2 e tramite il meccanismo di Overnomination di cui al paragrafo 6.3.3.

Negli Anni Termici compresi nel periodo di avviamento di cui al paragrafo 11.3, IGS, al fine di offrire la massima flessibilità oraria operativamente gestibile dall'Impianto di Stoccaggio e allo stesso tempo compatibile con le prestazioni dello stesso, pubblicherà sul proprio sito Internet, contestualmente alla pubblicazione della Capacità di Stoccaggio di cui al paragrafo 5.3, i limiti superiore e inferiore dei cicli di Rinomina previsti rispettivamente nelle Fase di Iniezione ed Erogazione.

6.4.4.1. Criteri per la riduzione delle capacità conferite su base interrompibile

L'Utente cui è conferita, secondo le modalità descritte al paragrafo 5.4.2 una Capacità Interrompibile, acquisisce il diritto a nominare/rinominare, per il periodo per il quale la suddetta Capacità è stata conferita, una corrispondente Prestazione di Iniezione o di Erogazione interrompibile. Nel caso in cui la differenza tra la Prestazione continua complessivamente disponibile per un dato Giorno Gas e la stessa complessivamente nominata/rinominata dagli Utenti risulti inferiore alla Capacità Interrompibile conferita per lo stesso Giorno Gas, IGS provvederà a ripartire la predetta differenza pro-quota agli Utenti cui sia stata conferita Capacità Interrompibile.

Parimenti, agli Utenti cui è stata conferita Capacità di Controflusso Interrompibile Virtuale, nel caso in cui, per un dato Giorno Gas, la nomina/rinomina complessiva della Prestazione continua nella direzione del flusso prevalente risulti inferiore alla Capacità di Controflusso Interrompibile Virtuale conferita e nominata/rinominata per lo stesso Giorno Gas, IGS provvederà a ripartire la predetta differenza pro-quota agli Utenti cui sia stata conferita Capacità di Controflusso Interrompibile Virtuale. In caso di contemporanea presenza di Capacità Interrompibili appartenenti alla stessa tipologia di Servizio di Stoccaggio ma aventi differenti validità contrattuali, saranno ridotte dapprima le Capacità Interrompibili derivanti da Overnomination, successivamente le Capacità Interrompibili con la seguente via prioritaria: giornaliera, settimanali e infine mensili. Eventuali priorità di interruzione tra differenti tipologie di Servizi di Stoccaggio potranno essere comunicate, con congruo anticipo, da IGS.

L'interruzione di una parte o dell'intera Capacità Interrompibile è, attraverso il Portale, comunicata da IGS agli Utenti, cui la stessa è stata conferita, in fase di Conferma.

6.4.4.2. Criteri per la determinazione del corrispettivo per le capacità conferite con il meccanismo dell'Overnomination

L'Utente che esercita la facoltà di overnominare è tenuto al pagamento, per la quantità giornaliera effettivamente allocata eccedente i limiti di Rinomina definiti nel precedente paragrafo 6.4.4, di un corrispettivo pari a quello offerto in fase di Overnomination. Resta inteso che il corrispettivo offerto dovrà essere superiore al relativo corrispettivo di assegnazione determinato in esito alla sessione di Conferimento di Capacità Interrompibile giornaliera del Giorno Gas precedente moltiplicato per un coefficiente pari a 0,9.



Nel caso di mancata assegnazione di Capacità Interrompibile giornaliera, il corrispettivo è pari a quello determinato in esito alla sessione di Conferimento di Capacità di Stoccaggio giornaliera del Giorno Gas precedente (nel caso in cui si sia formato un prezzo ad esito del Conferimento) moltiplicato per un coefficiente pari a 0,85. Nel caso in cui non si sia formato alcun prezzo ad esito della sessione di Conferimento, il corrispettivo sarà posto uguale a zero.

IGS conferirà le capacità in Overnomination secondo un criterio basato sul merito economico a valle di ogni ciclo di Rinomina. Nel caso in cui ci siano due o più richieste con il medesimo corrispettivo, l'assegnazione verrà eseguita secondo un meccanismo pro-quota.

6.4.5. Criteri per la determinazione del verso del flusso prevalente nel Giorno Gas G e gestione delle Rinomine giornaliere in controflusso

IGS pubblica sul proprio sito Internet e sul Portale, entro le ore 22:30 del Giorno Gas G-1, il verso del flusso prevalente FP_G per il Giorno Gas G, a valle dell'ultima accettazione della riformulazione della Nomina del Giorno Gas G-1 per il Giorno Gas G di cui al paragrafo 6.4.2, sulla base della movimentazione attesa dallo stoccaggio e salvo diversa indicazione a seguito di richieste pervenute ai fini del bilanciamento fisico del sistema Gas dal Responsabile del Bilanciamento in situazioni particolari (emergenza per carenza o eccesso di Gas Naturale, eventi di forza maggiore, etc.) come individuate nelle procedure di emergenza definite dal MiSE.

Il verso del flusso prevalente FP_G coinciderà con:

- il verso dell'iniezione, nel caso in cui i quantitativi previsti in iniezione nel Giorno Gas G risultino superiori ai quantitativi previsti in erogazione nel medesimo Giorno Gas G;
- il verso dell'erogazione nel caso opposto.

Una volta determinato il verso del flusso prevalente per il Giorno Gas, IGS accetterà Rinomine che implicino soltanto la condizione di controflusso virtuale secondo la seguente procedura:

- Determinazione della capacità giornaliera programmata in flusso (**A**)

La portata giornaliera programmata in flusso del Giorno Gas G è pari a:

- a. somma delle Nomine in erogazione degli Utenti per il Giorno Gas G durante la Fase di Erogazione;
- b. somma delle Nomine in iniezione degli Utenti per il Giorno Gas G durante la Fase di Iniezione.

- Determinazione della capacità giornaliera programmata in controflusso (**B**)

La portata giornaliera programmata in controflusso del Giorno Gas G è pari a:

- a. somma delle Nomine in iniezione degli Utenti per il Giorno Gas G durante la Fase di Erogazione
- b. somma delle Nomine in erogazione degli Utenti per il Giorno Gas G durante la Fase di Iniezione.

- Individuazione della tipologia di controflusso:

Il controflusso si definisce virtuale se:

$$A \geq B$$

Per ogni Rinomina oraria prevista, IGS provvederà a verificare che il differenziale tra i nuovi quantitativi complessivi rinominati in flusso prevalente e quanto già allocato siano compatibili con le Rinomine in controflusso virtuale presenti nel Portale.

IGS provvederà, dandone opportuna comunicazione attraverso il Portale, a modificare le Rinomine in controflusso al valore massimo consentito per garantire alla fine del Giorno Gas e nei limiti delle



Prestazioni offerte, il rispetto del flusso prevalente e la condizione di controflusso virtuale, eventualmente anche azzerando i flussi fisici. Nel caso di riduzione di più Nomine in controflusso si procederà tramite ripartizione pro-quota nel rispetto dei criteri di cui ai paragrafi 6.4.4.1 e 6.4.4.2.

6.5. Cessioni di capacità e di Gas Naturale

6.5.1. Disposizioni generali

Il presente paragrafo stabilisce le regole relative alle cessioni di capacità e di Gas Naturale attraverso l'utilizzo del Portale.

6.5.2. Termini e modalità per le cessioni di capacità

6.5.2.1. Strumento per concludere cessioni di capacità

IGS consente di effettuare cessioni di capacità espresse in energia (KWh senza decimali), attraverso l'utilizzo del Portale, sulla base di quanto stabilito dal presente paragrafo 6.5.2.

In particolare, le suddette cessioni avranno ad oggetto **esclusivamente -anche disgiuntamente:**

la Capacità di Spazio e le relative ;

Capacità di Erogazione e ;

Capacità di Iniezione associate.

Le suddette cessioni di capacità possono avvenire solo a favore di Utenti e/o Richiedenti aventi i requisiti per l'accesso alla stessa tipologia di Capacità di Stoccaggio oggetto della cessione.

Per cessione delle Capacità di Erogazione e/o Iniezione, si intende la cessione della quota di Capacità Conferita e della Prestazione associata e conseguente all'applicazione dei fattori di adeguamento.

IGS provvede, entro il giorno lavorativo precedente il giorno in cui la cessione avrà efficacia, a rendere disponibile sul Portale l'esito delle richieste di cessione e l'addendum al Contratto di Stoccaggio sottoscritto con IGS, nonché a recepire le variazioni dei quantitativi di Spazio, Capacità di Iniezione e Capacità di Erogazione, ad eccezione delle cessioni di cui al paragrafo 7.6.4 (escussione del Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito).

IGS inibirà l'esecuzione di cessioni di capacità qualora l'Utente cedente non risulti titolare di capacità sufficienti ai fini della cessione stessa e qualora l'Utente cessionario non disponga dei requisiti base per l'accesso ai Servizi di Stoccaggio di cui al paragrafo 5.2.1, 5.2.2, 5.2.3 e 5.2.4.

6.5.2.2. Tempistica per l'effettuazione di cessioni di capacità ed efficacia nei confronti di IGS

Le tempistiche oggetto del presente paragrafo 6.5.2.2 non includono le cessioni di cui al paragrafo 7.6.4 (escussione del Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito).

Gli Utenti che intendano effettuare reciprocamente le cessioni di cui al presente paragrafo 6.5.2.2, sono tenuti ad inserire nel Portale la richiesta di cessione entro il secondo giorno lavorativo precedente il giorno in cui la cessione avrà efficacia.

La richiesta di cessione conterrà le seguenti informazioni:

- Le parti coinvolte nella cessione in qualità di Utente cedente e cessionario;
- La tipologia del Servizio di Stoccaggio oggetto di cessione e il processo di Conferimento nel quale la capacità oggetto della cessione è stata assegnata;
- Le capacità oggetto di cessione;
- Le date di inizio e termine della cessione.

**CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE**

Ai fini dell'individuazione degli obblighi di pagamento dell'Utente cessionario, IGS considererà l'importo residuale dovuto per la Capacità di Spazio oggetto di cessione in relazione al periodo intercorrente dalla data di inizio alla data di termine della cessione, considerando il prezzo medio ponderato di assegnazione della capacità oggetto di cessione come pubblicato nel proprio sito internet. Resta inteso che lo stesso ammontare sarà sottratto a quanto fatturato all'Utente cedente.

Nel caso di cessione di Capacità di Erogazione e/o Iniezione IGS determinerà i corrispettivi da fatturare all'Utente cessionario e da sottrarre a quanto fatturato all'Utente Cedente secondo la seguente formula applicata ad ogni Giorno Gas della durata della cessione:

$$IMPORTO_{Utente_cedente} = Capacità_{iniezione/erogazione} \cdot \frac{\epsilon_a}{\epsilon_s} \cdot \frac{\epsilon_{t/e}}{N_{Giorno_Gas}}$$

dove:

$Capacità_{iniezione/erogazione}$ = Capacità di Iniezione e/o Capacità di Erogazione oggetto di cessione che è stata assegnata all'Utente cedente in un determinato processo di Conferimento;

ϵ_a = prezzo medio ponderato di assegnazione della capacità oggetto di cessione come pubblicato nel sito internet di IGS;

ϵ_s = corrispettivo unitario di Spazio approvato dall' Autorità di cui al paragrafo 15.2;

$\epsilon_{t/e}$ = corrispettivo unitario per la capacità di iniezione/erogazione approvato dall'Autorità di cui al paragrafo 15.2;

N_{Giorno_Gas} = numero dei giorni di durata della cessione.

6.5.2.3. Cessioni di capacità non consentite

Non sono consentiti l'inserimento e l'accettazione nel Portale di richieste di cessione di capacità qualora l'Utente cedente o l'Utente cessionario non abbiano provveduto, alla data della richiesta di cui al presente paragrafo, ai pagamenti da entrambi dovuti a fronte dei rispettivi contratti stipulati sulla base del Codice di Stoccaggio per l'Anno Termico in corso o per gli Anni Termici precedenti per importi già fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore delle rispettive garanzie rilasciate a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti contratti ad eccezione di quanto previsto al paragrafo 7.6.4.

Non è consentita la cessione di capacità oltre al valore disponibile, pertanto qualora l'Utente cedente abbia esaurito il Gas detenuto in stoccaggio o abbia completato il riempimento dello Spazio a lui conferito, non potrà cedere rispettivamente Capacità di Erogazione e Iniezione. Inoltre, la capacità oggetto di cessione deve appartenere alla stessa tipologia di Servizio di Stoccaggio.

Non sono altresì consentite cessioni che comportino per l'Utente cedente il superamento della percentuale massima consentita ai fini del quantitativo oggetto del Servizio di Deposito di cui al paragrafo 7.7.2.

6.5.2.4. Responsabilità dell'Utente cedente

Alla data di esecuzione della cessione, tutti i diritti e gli obblighi assunti dall'Utente cedente a fronte della stipula e/o modifica del Contratto di Stoccaggio, relativamente alla disponibilità di Spazio ed eventualmente di Capacità di Iniezione e/o di Erogazione oggetto della cessione, sono assunti dall'Utente cessionario.



6.5.3. Termini e modalità per le cessioni di Gas Naturale

6.5.3.1. Strumento per concludere cessioni di Gas Naturale

IGS consente agli Utenti sottoscrittori di effettuare cessioni di Gas Naturale giornaliera o multi giornaliera espresse in energia (KWh senza decimali), sulla base di quanto stabilito dal presente paragrafo.

6.5.3.2. Tempistica per l'effettuazione di cessioni di Gas Naturale ed efficacia nei confronti di IGS

Gli Utenti sottoscrittori possono effettuare reciprocamente delle cessioni di Gas Naturale presente nell'Impianto di Stoccaggio su base giornaliera, inserendo nel Portale la richiesta (Utente cedente) e l'accettazione (Utente cessionario) di cessione di Gas Naturale entro le ore 12:00 del Giorno Gas precedente quello cui la cessione si riferisce.

La cessione di Gas Naturale tra un Utente cedente ed un Utente cessionario ha efficacia nei confronti di IGS a partire dal Giorno Gas successivo quello dell'inserimento nel Portale dell'accettazione della richiesta di cessione da parte di un Utente cessionario o dal giorno indicato nella richiesta di cessione, se diverso dal Giorno Gas successivo all'inserimento.

6.5.3.3. Cessioni di Gas Naturale non consentite

Non sono consentiti l'inserimento e l'accettazione sul Portale di richieste di cessione di Gas Naturale qualora l'Utente cedente o l'Utente cessionario non abbiano provveduto, alla data della comunicazione di cui al presente paragrafo, ai pagamenti da entrambi dovuti a fronte dei rispettivi contratti stipulati sulla base del Codice di Stoccaggio per l'Anno Termico in corso o per gli Anni Termici precedenti per importi già fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore delle rispettive garanzie rilasciate a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti contratti.

6.5.3.4. Cessioni di Gas Naturale perfezionate di cui è inibita l'esecuzione

IGS inibirà l'esecuzione della cessione di Gas Naturale autorizzata (da Utente cedente e cessionario) qualora la giacenza dell'Utente cedente, decurtata dell'eventuale quantitativo di Gas Naturale a garanzia per il Servizio di Bilanciamento di cui al Codice di Rete e del quantitativo di cui al paragrafo 15.5.5, evidenzia, sulla base dei dati di cui al paragrafo 7.2.2.1 del Codice di Stoccaggio relativi al Giorno Gas precedente quello a partire dal quale la cessione dovrebbe essere validata, un prelievo di Gas Naturale eccedente il Gas Naturale di sua proprietà.

Ai fini della predetta verifica IGS considererà in ogni giorno l'ordine cronologico di accettazione delle cessioni da parte dell'Utente cessionario. Inoltre, verificherà, per ogni Utente cedente, il saldo giornaliero delle cessioni ed escludendo, in successione, prima l'ultima transazione accettata nel caso in cui il saldo giornaliero comporti una giacenza negativa a carico dell'Utente cedente o un supero di spazio a carico dell'Utente cessionario, fino al raggiungimento delle condizioni di validità. IGS inibirà l'esecuzione della cessione di Gas Naturale autorizzata (da Utente cedente e cessionario) qualora la giacenza G risulti, in esito a tale cessione:

- superiore alla giacenza massima definita dai profili di utilizzo per il mese m nel quale ha luogo la relativa cessione di Gas Naturale, per l'Utente cessionario;
- inferiore alla giacenza minima definita dai profili di utilizzo per il mese m-1 precedente a quello in cui ha luogo la cessione di Gas Naturale, per l'Utente cedente.

Resta espressamente ferma, in tutti i casi di cui sopra, l'applicazione dei corrispettivi previsti al paragrafo 7.5.

Nel caso di cui al presente paragrafo IGS comunicherà, attraverso il Portale, ad entrambi gli Utenti il mancato buon fine dell'esecuzione della cessione.



Sarà inibita altresì l'esecuzione della cessione nel caso in cui l'Utente cessionario per effetto della cessione si trovi a superare il proprio Spazio disponibile sulla base dei dati di cui al paragrafo 7.2.2.1 del Codice di Stoccaggio.

6.5.3.5. Responsabilità dell'Utente cedente

Alla data di esecuzione della cessione, tutti i diritti e gli obblighi assunti dall'Utente cedente a fronte della stipula del Contratto di Stoccaggio per la prestazione del Servizio di Stoccaggio, sulla base di quanto previsto dal Codice di Stoccaggio, relativo al quantitativo di Gas Naturale oggetto della cessione, sono assunti dall'Utente cessionario.

6.5.4. Oneri per le cessioni di capacità e Gas Naturale

IGS pubblicherà sul sito Internet l'eventuale importo fisso che l'Utente che richiede di effettuare operazioni di cessione di Capacità di Stoccaggio e/o Gas Naturale è tenuto a corrispondere a IGS, all'atto della prima richiesta di cessione, quale onere fisso per la relativa gestione. Tale onere dovrà essere corrisposto una sola volta per ciascun Anno Termico indipendentemente dal numero di transazioni effettuate.

6.6. Rilasci di capacità secondaria

6.6.1. Termini e modalità

Gli Utenti possono rilasciare a IGS, attraverso il Portale, la Capacità di Stoccaggio che è stata loro conferita, affinché essa venga inclusa nell'ambito delle procedure di Conferimento di cui al paragrafo 5.4.2, secondo la procedura descritta nel paragrafo 5.4.2.2.

I rilasci di capacità di cui al paragrafo 5.4.2 possono avere a oggetto:

- la Capacità di Spazio conferita e disponibile nel periodo cui il rilascio si riferisce;
- la Capacità di Iniezione conferita e disponibile nel periodo cui il rilascio si riferisce;
- la Capacità di Erogazione conferita e disponibile nel periodo cui il rilascio si riferisce.

IGS considererà non validi, ai fini della procedura di assegnazione di cui al paragrafo 5.4.2.2, i rilasci di capacità di cui al paragrafo 5.4.2 in cui una parte o tutta la capacità rilasciata non risulti disponibile sulla base dei dati di cui al paragrafo 7.2.2.1. A tal fine si applicherà quanto previsto ai paragrafi 6.2.3.2 e 6.2.4.2.

6.6.2. Tempistiche per la presentazione delle domande

Gli Utenti che intendano rilasciare a IGS le proprie capacità ai fini del Conferimento a terzi delle capacità di cui al paragrafo 5.4.2, sono tenuti a inserire sul Portale tali rilasci entro il giorno e l'orario indicato nel calendario pubblicato sul sito Internet di IGS.

Per quanto riguarda invece gli Utenti che intendano rilasciare a IGS le proprie capacità ai fini del Conferimento a terzi delle capacità giornaliere, sono tenuti a inserire sul Portale tali rilasci entro le ore 18:30 di ogni Giorno Gas G-1 per il Giorno Gas G.

L'Utente ha inoltre la facoltà di inserire, attraverso il Portale, il corrispettivo minimo che IGS applicherà ai quantitativi rilasciati, ai fini dello svolgimento della procedura di Conferimento delle capacità di cui al paragrafo 5.4.2.2. Qualora l'Utente non inserisse alcun valore, le capacità rilasciate saranno comunque considerate da IGS, con prezzo di offerta nullo.

6.6.3. Responsabilità



CAPITOLO 6 - PRENOTAZIONE E IMPEGNI DI INIEZIONE ED EROGAZIONE

L'Utente cui sia stata comunicata l'accettazione del rilascio di capacità resterà in ogni caso responsabile dei pagamenti nei confronti di IGS per tale capacità rilasciata, a prescindere dall'eventuale Conferimento a terzi della medesima capacità.

IGS procederà su base mensile, sulla base dei termini di emissione delle fatture definiti al paragrafo 15.5.1, a versare agli Utenti, la cui capacità rilasciata sia stata conferita a terzi, gli importi derivanti dal Conferimento.

Resta inteso che la capacità rilasciata e non conferita a terzi nell'ambito delle procedure di Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2 rientrerà nella disponibilità dell'Utente.



7. BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO

7.1. Premessa

Il presente capitolo descrive le modalità di gestione del regime di bilanciamento, volto ad assicurare l'esercizio in sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio, nonché la corretta attribuzione delle posizioni e dei costi tra gli Utenti nell'ambito del regime di bilanciamento di cui al TIB.

Inoltre, vengono definiti i corrispettivi di bilanciamento, da applicare nei casi in cui l'Utente non rispetti i profili di utilizzo, e le modalità applicative del Servizio di Deposito.

Il capitolo è strutturato come segue:

- **bilanciamento commerciale**, paragrafo 7.2: IGS contabilizza il Gas Naturale movimentato complessivamente dall'Impianto di Stoccaggio e determina l'allocazione del Gas Naturale movimentato per ciascun Utente;
- **procedura per l'attribuzione dei consumi nella Fase di Erogazione**, paragrafo 7.3: è la procedura adottata da IGS per la determinazione dei consumi di Gas Naturale e la loro ripartizione tra gli Utenti dei Servizi di Stoccaggio;
- **stima degli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento**, paragrafo 7.4: IGS determina e ripartisce tra gli Utenti gli oneri a copertura dei costi associati ai consumi di energia elettrica per il funzionamento delle centrali di compressione e trattamento;
- ~~corrispettivi per i servizi di bilanciamento~~, paragrafo 7.5: ~~sono i corrispettivi che IGS applica agli Utenti che non hanno rispettato i profili di utilizzo;~~
- **ritiro inferiore all'invaso**, paragrafo 7.5: il paragrafo descrive i provvedimenti che IGS mette in atto qualora l'Utente non prelevi tutto il Gas Naturale di cui è titolare e non rinnovi il Contratto di Stoccaggio per l'Anno Termico successivo;
- **Gas Naturale di stoccaggio in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o di altri soggetti terzi**, paragrafo 7.6: è il Gas Naturale stoccato, di proprietà degli Utenti, sul quale questi ultimi hanno facoltà di istituire una garanzia reale a favore di terzi incluso il Responsabile del Bilanciamento.

Tutte le disposizioni contenute nel presente capitolo, incluso il processo di determinazione delle allocazioni e di calcolo degli sbilanciamenti nell'Impianto di Stoccaggio, sono applicate a tutti gli Utenti che abbiano sottoscritto un Contratto di Stoccaggio con IGS.

7.2. Bilanciamento commerciale

7.2.1. Contabilità del Gas Naturale movimentato da/verso l'Impianto di Stoccaggio

In generale gli Utenti, durante la Fase di Erogazione, sono tenuti a prelevare la stessa quantità di Gas Naturale che hanno iniettato durante la Fase di Iniezione tenendo conto:

- delle quantità relative ai consumi dell'impianto di trattamento;
- delle quantità acquistate o cedute nell'ambito delle cessioni di Gas Naturale;
- dei volumi massimi erogabili per la Fase di Erogazione.



IGS pubblica quotidianamente entro le ore 22:30 del Giorno Gas G, sul proprio sito Internet, il verso del flusso prevalente dell'Impianto di Stoccaggio relativo al Giorno Gas G+1.

L'equazione riguardante l'Impianto di Stoccaggio è, per ogni Giorno Gas, la seguente (1):

$$F = \Delta G + C$$

- Flusso giornaliero di Gas Naturale verso /dal l'Impianto di Stoccaggio
Il termine F rappresenta il flusso di Gas Naturale verso/dal l'Impianto di Stoccaggio (positivo se iniettato, negativo se erogato), ottenuto come somma delle quantità iniettate/erogate dagli Utenti ed eventualmente dall'Impresa Maggiore di Trasporto.
- Variazione giornaliera Gas Naturale stoccato
Il termine ΔG rappresenta la variazione del Gas Naturale in stoccaggio (positivo se la quantità aumenta, negativo se la quantità diminuisce), tra due Giorni Gas consecutivi.
- Consumi
Il termine C (sempre positivo) rappresenta il Gas Naturale necessario al funzionamento degli impianti di trattamento. Ciascun valore è ottenuto dalla moltiplicazione del volume di Gas Naturale consumato per il PCS (Potere Calorifico Superiore) medio giornaliero corrispondente, secondo quanto riportato nel capitolo 8.

I consumi vengono attribuiti da IGS agli Utenti sulla base del coefficiente γE pubblicato sul sito Internet. La differenza tra i consumi così attribuiti agli Utenti e il termine C della formula sopra riportata è recuperata da IGS secondo il meccanismo di cui alla Delibera 152/2012/R/gas.

IGS calcola l'energia movimentata verso/da l'Impianto di Stoccaggio e trasmette per ogni Giorno Gas all'Impresa Maggiore di Trasporto il dato complessivo di misura in kWh (termine F) per le finalità di cui all'articolo 4 del Testo Integrato del Bilanciamento (Allegato A alla deliberazione 16 giugno 2016, 312/2016/R/gas).

7.2.2. Contabilità del Gas Naturale movimentato da/verso l'Impianto di Stoccaggio dall'Utente

IGS, con cadenza giornaliera, determina per ogni Utente il termine S_k (Allocazione dell'Utente k-esimo nel Giorno Gas G).

L'Allocazione giornaliera corrisponde all'ultima assegnazione effettuata da IGS a chiusura dell'ultimo ciclo di Rinomina relativa al Giorno Gas G, ai sensi del paragrafo 6.4.3.

7.2.2.1. Contabilità del Gas Naturale per Utente

Per ogni Giorno Gas, IGS calcola il quantitativo di Gas Naturale detenuto da ogni Utente nell'Impianto di Stoccaggio (G_k), partendo dal quantitativo registrato per il Giorno Gas precedente ($G-1_k$), secondo le seguenti equazioni in funzione del flusso prevalente (FP_G) così come definito al paragrafo 6.4.5:

$$G_k = S_k + ST_k - C_k + G-1_k \quad (1)$$

Qualora il flusso prevalente FP_G coincida con il verso della Fase di Iniezione, e:

$$G_k = S_k + ST_k + C_k + G-1_k \quad (2)$$

Qualora il flusso prevalente FP_G coincida con il verso della Fase di Erogazione

Dove:

ST_k rappresenta il Gas Naturale complessivamente scambiato nel Giorno Gas G dall'Utente k-esimo (termine positivo se l'Utente k-esimo acquista, negativo se vende)



C_k	rappresenta la quantità dei consumi addebitata all'Utente k-esimo e calcolata secondo quanto previsto al paragrafo 7.3.
S_k	valore dell'Allocazione per il periodo P dell'Utente k-esimo. I valori di S_k , si intendono positivi in iniezione e negativi in erogazione.

7.3. Procedura per l'attribuzione dei consumi nella Fase di Erogazione

I consumi di Gas Naturale relativi all'impianto di trattamento per ogni Giorno Gas G, quindi imputabili esclusivamente quando il flusso prevalente è previsto in erogazione, saranno complessivamente ripartiti tra tutti gli Utenti dei Servizi di Stoccaggio **Minorario, Bilanciamento e Modulazione** secondo quanto stabilito al presente capitolo.

7.3.1. Ripartizione dei consumi

Annualmente IGS rende nota sul proprio sito Internet la quota percentuale γ_E di Gas Naturale a copertura dei consumi tecnici per l'erogazione calcolata secondo i criteri di cui all'articolo 6bis.1 della Delibera ARG/gas/119/10 ed approvate dall'Autorità ai sensi del medesimo punto.

IGS, per ogni anno t, nel calcolo della quota percentuale di Gas Naturale a copertura dei consumi tecnici, considera gli scostamenti tra il quantitativo stimato e il quantitativo effettivo di Gas Naturale a copertura dei consumi tecnici della centrale di trattamento relativo all'anno t-2, ai sensi dell'articolo 6bis.2 della Delibera ARG/gas 119/10.

IGS alloca i consumi di Gas Naturale a copertura dei consumi tecnici per il funzionamento degli impianti di trattamento in proporzione al volume complessivamente allocato all'Utente secondo i seguenti criteri:

- All'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nello stesso verso di FP_G attribuisce un consumo C_k pari alla quota γ_E applicata alla quantità di Gas Naturale movimentato;
- All'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nel verso opposto a quello di FP_G attribuisce un quantitativo C_k di Gas Naturale in giacenza pari alla quota γ_E applicata alla quantità di Gas Naturale movimentato.

Il consumo di Gas Naturale allocato all'Utente k-esimo nel Giorno Gas G (C_k) sarà:

$$C_k = S_k \times \gamma_E$$

7.3.2. Ripartizione delle accise

Le accise relative ai consumi di Gas Naturale, calcolati come definito al precedente paragrafo 7.3.1 sono allocate agli Utenti in proporzione al volume complessivamente ad essi allocato per i vari Servizi di Stoccaggio secondo i seguenti criteri:

- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nello stesso verso del flusso prevalente FP_G si attribuisce l'importo per le accise $ACC_{gas,k}$ calcolato secondo la formula (1) sotto riportata;
- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nel verso opposto a quello del flusso prevalente FP_G si riconosce un importo per le accise $ACC_{gas,k}$, calcolato secondo la seguente formula (1), fatto salvo quanto previsto al paragrafo 15.5.1.

$$ACC_{Gas,k} = \frac{\sum_g AC_{k,g}}{\sum_g \sum_k AC_{k,g}} \times ACC_{Gas\ m} \quad (1)$$



Dove:

ACC_{Gas}	è l'importo complessivo delle accise relativo ai consumi complessivi di Gas Naturale registrati nel mese m
$\sum_g AC_{k,g}$	è il consumo di Gas Naturale attribuito all'Utente k-esimo nel mese m, ottenuto attraverso la somma dei consumi giornalieri attribuiti all'Utente k-esimo
$\sum_g \sum_k AC_{k,g}$	è il consumo totale di Gas Naturale, ottenuto sommando gli consumi attribuiti a ciascun Utente k-esimo in ogni Giorno Gas del mese m.

7.3.3. Ripartizione delle addizionali regionali³

Le addizionali regionali relative ai consumi di Gas Naturale, calcolati come definito al paragrafo 7.3.1 sono allocate agli Utenti in proporzione al volume complessivamente allocato tra gli Utenti dei vari Servizi di Stoccaggio secondo i seguenti criteri:

- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nello stesso verso del flusso prevalente FP_G SI attribuisce l'importo per le addizionali regionali $AR_{gas,k}$ calcolato secondo la formula sotto riportata (2);
- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nel verso opposto a quello del flusso prevalente FP_G si riconosce un importo per le addizionali regionali $AR_{gas,k}$ calcolato secondo la seguente formula (2) e fatto salvo quanto previsto al paragrafo 15.5.1.

$$AR_{Gas,k} = \frac{\sum_g AC_{k,g}}{\sum_g \sum_k AC_{k,g}} \times AR_{Gas} \quad (2)$$

Dove:

AR_{Gas}	è l'importo complessivo delle addizionali regionali relativo ai consumi complessivi di Gas Naturale registrati nel mese m
$\sum_g AC_{k,g}$	è l'autoconsumo di Gas Naturale attribuito all'Utente k-esimo nel mese m, ottenuto attraverso la somma dei consumi giornalieri attribuiti all'Utente k-esimo
$\sum_g \sum_k AC_{k,g}$	è il consumo totale di Gas Naturale, ottenuto sommando i consumi attribuiti a ciascun Utente k-esimo in ogni Giorno Gas del mese m.

7.3.4. Allocations giornaliere

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

IGS rende giornalmente disponibile all'Utente attraverso il Portale le seguenti informazioni espresse in kWh:

- a) giacenza all'inizio dell'Anno Termico
- b) giacenza al termine di ciascun Giorno Gas G
- c) movimentato giornaliero in erogazione
- d) movimentato giornaliero in iniezione

³ Dal 1° gennaio 2002, così come disposto dalla L.R.18 dicembre 2001 n.27, la Regione Lombardia non applica l'ARISGAM - l'Addizionale Regionale all'Imposta di consumo del Gas Metano usato come combustibile



- e) eventuali altre informazioni necessarie alla ricostruzione della giacenza quali scambi/cessioni/trasferimenti
- f) consumi.

7.4. Costi a copertura dei consumi di energia elettrica necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento

IGS annualmente definisce, in tempo utile per le procedure di Conferimento, il metodo (a consuntivo o costo fisso) che sarà utilizzato per il calcolo e la ripartizione dei costi a copertura dei consumi di energia elettrica necessari per il funzionamento degli impianti di compressione e trattamento.

7.3-5-7.4.1. Ripartizione dei costi- metodo a consuntivo

IGS definisce annualmente 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 (FP_G) atteso, con riferimento ad un solo ciclo completo di riempimento e svuotamento, per l'Anno Termico successivo.

In dettaglio IGS pubblica⁴ in tempo utile per le procedure di Conferimento, il una tabella con il dettaglio per ogni mese contenente l'indicazione del fattore di correlativo correlazione (o un range di fattori) tra i kWh-MWh di Gas movimentati e i MWh di energia elettrica attesi in prelievo, basata basandosi sui dati a consuntivo e sulle simulazioni dei consumi di energia elettrica previsti in funzione dell'assetto operativo dell'Impianto di Stoccaggio.

Contestualmente alle informazioni di cui sopra Entro la fine di ogni mese IGS renderà noto ai propri Utenti la stima del prezzo in €/MWh atteso (o un range di prezzi attesi) sempre con riferimento all'Anno Termico successivo per il mese successivo, in virtù del contratto di fornitura di energia elettrica in vigore in quel determinato mese, in modo da fornire i valori utili alla stima degli oneri a copertura dei costi di energia elettrica.

IGS attribuisce agli Utenti dei Servizi di Stoccaggio, le cui allocazioni risultino concordi con il verso del flusso prevalente FP_G, gli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica delle centrali di compressione e trattamento mentre riconosce un importo pari all'onere evitato di tali consumi agli Utenti le cui allocazioni risultano di segno opposto a FP_G, così come specificato nella seguente procedura e fatto salvo quanto previsto al paragrafo 15.5.1.

Si definisce:

$$EE_{\text{unitario}\%} = \frac{EE_p}{|\sum_{PK} S_k|}$$

Dove:

EE valore in €, imputabile alla movimentazione fisica del Gas Naturale in erogazione e in iniezione nell'Impianto di Stoccaggio, degli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento consuntivato per il periodo p;

⁴ Nei primi tre Anni Termici di funzionamento dell'Impianto di Stoccaggio, IGS pubblicherà tali dati basandosi sulla miglior stima disponibile al momento del calcolo.



S_k valore dell'Allocazione per il periodo P dell'Utente k-esimo del Servizio di Stoccaggio nel Giorno Gas G. I valori di S_k , si intendono positivi se concordi con FP_G e negativi se discordi.

IGS alloca gli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento in proporzione al volume complessivamente allocato all'Utente secondo i seguenti criteri:

- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nello stesso verso di FP_G attribuisce un costo per l'energia elettrica Cel_k pari alla quota percentuale di $EE_{unitario\%}$ relativa al verso di FP_G applicata alla quantità di Gas Naturale movimentato;
- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nel verso opposto a quello di FP_G riconosce un importo Cel_k in € pari alla quota percentuale di $EE_{unitario\%}$ relativa al verso di FP_G applicata alla quantità di Gas Naturale movimentato.

Cel_k è calcolato mediante la seguente formula:

$$Cel_k = S_k \times EE_{unitario\%}$$

7.4.2. Ripartizione dei costi - metodo a costo fisso

IGS definisce annualmente il valore $EE_{unitario}$, espresso in €/MWh, degli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica, necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento relativi alle sole movimentazioni in iniezione per l'Anno Termico successivo.

Tale valore è definito e fissato per l'intero Anno Termico da IGS considerando il fattore di correlazione tra i MWh di Gas movimentati e i MWh di energia elettrica attesi in prelievo, basandosi sui dati e sulle simulazioni dei consumi di energia elettrica previsti in funzione dell'assetto operativo dell'Impianto di Stoccaggio, sul prezzo dell'energia elettrica in base al contratto di fornitura e sull'eventuale conguaglio derivante dagli scostamenti tra il costo fisso e quello a consuntivo negli anni precedenti.

Nel caso in cui si verificano scostamenti tra i costi allocati agli Utenti e quelli effettivi, IGS, per il calcolo del valore $EE_{unitario}$ dell'Anno Termico t, somma alla componente di costo per il medesimo Anno Termico t (EE_t), un'ulteriore componente ΔEE_t , che può assumere valori positivi o negativi, calcolata come segue:

$$\Delta EE_t = EE_{t-1} - EE_{t-1}^{Eff} + EE_{t-2}^{Cong}$$

dove:

ΔEE_t è la componente che tiene conto dello scostamento tra i costi di energia elettrica allocati agli Utenti e quelli effettivi relativo all'Anno Termico t-1;

EE_{t-1} sono i costi di energia elettrica allocati agli Utenti relativi all'Anno Termico t-1;

EE_{t-1}^{Eff} sono i costi di energia elettrica, effettivamente registrati da IGS, necessaria al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento relativi all'Anno Termico t-1;

EE_{t-2}^{Cong} sono gli eventuali conguagli dei costi di energia elettrica relativi all'Anno Termico t-2 non inseriti nel calcolo della componente ΔEE_{t-1} perché ancora non disponibili i dati relativi agli ultimi mesi dell'Anno Termico t-2 al momento del calcolo.



IGS alloca gli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento in proporzione al volume complessivamente allocato all'Utente secondo i seguenti criteri:

- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nello stesso verso del flusso prevalente, qualora quest'ultimo sia in iniezione, attribuisce un costo per l'energia elettrica Cel_k pari a $EE_{unitario}$ applicata alla quantità di Gas Naturale movimentato;
- all'Utente che abbia movimentato Gas Naturale nel verso opposto a quello del flusso prevalente, qualora quest'ultimo sia in iniezione, riconosce un importo Cel_k pari a $EE_{unitario}$ applicata alla quantità di Gas Naturale movimentato.

Cel_k è calcolato mediante la seguente formula:

$$Cel_k = S_k \times EE_{unitario}$$

7.4. Corrispettivi per i servizi di bilanciamento

IGS, per assicurare il rispetto dei profili di giacenza nell'utilizzo dello stoccaggio applica, secondo quanto previsto all'Articolo 26 del RAST, i corrispettivi di bilanciamento di seguito elencati.

7.4.1. Giacenza minima in iniezione

Qualora risulti dalle allocazioni che, al termine del mese m (o diverso periodo se indicato da IGS), la giacenza $G_{k,p}$ dell'Utente k -esimo, calcolata ai sensi del paragrafo 7.2 del presente capitolo, sia inferiore rispetto alla giacenza minima definita dai profili di utilizzo, alla differenza (solo se positiva) fra la giacenza dell'Utente $G_{k,p}$, e la suddetta giacenza minima, si applicherà un corrispettivo pari a 0,4 volte il maggiore tra il corrispettivo c_a determinato nell'asta a prezzo marginale per il Conferimento della capacità per il Servizio di Modulazione di Punta con iniezione stagionale e il minore dei corrispettivi unitari di Spazio c_s , di cui all'articolo 9 della deliberazione 49/2015/R/GAS, secondo la seguente formula:

$$(S_{k,m} * G_{m,min} - G_{k,m}) * 0,4 * \max(c_a; c_s)$$

Dove:

$G_{k,m}$

rappresenta la giacenza allocata al termine del mese m (o diverso periodo se indicato da IGS) all'Utente k -esimo;

$S_{k,m} * G_{m,min}$

è la giacenza minima del mese m (o diverso periodo se indicato da IGS) derivante dall'applicazione del profilo di utilizzo ($G_{m,min}$, come definito al paragrafo 6.2.2), moltiplicato per l'Allocazione dell'Utente k -esimo (S_k , come definito al paragrafo 7.2.2) nel mese m (o diverso periodo se indicato da IGS).

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale conferite ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese m , in luogo del termine $G_{m,min}$ si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito Internet di IGS:

$$G_{m,min,infrannuale} = \frac{G_{m,min} - G_{m-1,min}}{G_{Ottobre,max} - G_{m-1,min}}$$



Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese m , il termine $G_{m,min}$ 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 per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini $G_{m,min}$, $G_{m,max}$, $G_{m,min,infrannuale}$, $G_{m,max,infrannuale}$, come pubblicati sul sito Internet di IGS.

7.4.2. Giacenza massima in iniezione

Qualora risulti dalle allocazioni che, al termine del mese m (o diverso periodo se indicato da IGS), della Fase di Iniezione, la giacenza $G_{k,m}$ dell'Utente, calcolata ai sensi del paragrafo 7.2 del presente capitolo, sia superiore rispetto alla giacenza massima definita dai profili di utilizzo e qualora, al termine dello stesso mese m (o diverso periodo se indicato da IGS), la giacenza complessiva di Gas Naturale in stoccaggio risulti superiore a quella individuata con riferimento al complesso dei profili di utilizzo di tutti gli Utenti, si applica alla differenza (solo se positiva) fra la suddetta giacenza massima e la giacenza dell'Utente $G_{k,m}$, un corrispettivo pari a 0,2 volte il maggiore tra il corrispettivo c_a determinato nell'asta a prezzo marginale per il Conferimento della capacità per il Servizio di Modulazione di Punta con iniezione stagionale e il minore dei corrispettivi unitari di Spazio c_s di cui all'articolo 9 della deliberazione 49/2015/R/GAS, secondo la seguente formula:

$$(G_{k,m} - S_{k,m} * G_{m,max}) * 0,2 * \max(c_a; c_s)$$

Dove:

$G_{k,m}$

rappresenta la giacenza allocata al termine del mese m (o diverso periodo se indicato da IGS), all'Utente k -esimo;

$S_{k,m} * G_{m,max}$

è la giacenza massima del mese m (o diverso periodo se indicato da IGS), derivante dall'applicazione del profilo di utilizzo ($G_{m,max}$, come definito al paragrafo 6.2.2), moltiplicato per l'Allocazione dell'Utente k -esimo (S_k , come definito al paragrafo 7.2.2) nel mese m (o diverso periodo se indicato da IGS),

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale conferite ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese m , in luogo del termine $G_{m,max}$ si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito Internet di IGS:

$$G_{m,max,infrannuale} = \frac{G_{m,max} - G_{m-1,min}}{G_{Ottobre,max} - G_{m-1,min}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese m , il termine $G_{m,max}$ 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 per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini $G_{m,min}$, $G_{m,max}$, $G_{m,min,infrannuale}$, $G_{m,max,infrannuale}$, come pubblicati sul sito Internet di IGS.

Uno schema riassuntivo dei corrispettivi di bilanciamento e dei casi in cui essi sono applicati è presentato in Figura 4.

Figura 4— Schema riassuntivo dei corrispettivi di bilanciamento



CAPITOLO 7 - BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO

	Corrispettivo	Vincolo	Casi di applicazione
Servizio di modulazione – Iniezione	0.4 * max(c _a ;c _s)	Giacenza minima dell'utente	<ul style="list-style-type: none"> • Penale per l'utente che, al termine del mese, abbia una giacenza inferiore rispetto alla giacenza minima definita dai profili di utilizzo • La penale è applicata alla differenza tra la giacenza dell'utente e quella minima consentita
	0.2 * max(c _a ;c _s)	Giacenza massima dell'utente	<ul style="list-style-type: none"> • Penale per l'utente, applicata se si verificano le seguenti condizioni: <ul style="list-style-type: none"> – Al termine del mese l'utente ha una giacenza superiore rispetto alla giacenza massima definita dai profili di utilizzo – Complessivamente la somma delle giacenze degli utenti risultano maggiori del riempimento massimo individuato da Ital Gas Storage • La penale è applicata alla differenza tra la giacenza dell'utente e quella massima consentita

7.5. Ritiro inferiore all'invaso

Qualora al termine della Fase di Erogazione l'Utente non abbia prelevato il 100% del Gas Naturale di cui è titolare e non rinnovi per l'Anno Termico successivo un Contratto di Stoccaggio con IGS, lo stesso sarà tenuto a corrispondere per i quantitativi di Gas Naturale in giacenza al 31 marzo un corrispettivo pari a c_s/5 applicato a tale giacenza.

Qualora entro il 30 aprile l'Utente non abbia provveduto a liberare lo Spazio occupato, IGS, con un preavviso all'Utente di almeno 48 (quarantotto) ore, pubblicherà sul proprio sito Internet i quantitativi di Gas Naturale nella titolarità dell'Utente, le modalità di gestione della procedura concorsuale per la vendita di suddetto Gas Naturale al netto dell'eventuale Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito di cui al paragrafo 7.6 e del quantitativo di cui al paragrafo 15.5.5, e i termini temporali per la presentazione delle richieste di acquisto.

Il prezzo di vendita è fissato in misura pari al 50% della componente a copertura dei costi di approvvigionamento del Gas Naturale nei mercati all'ingrosso di cui all'articolo 6 dell'Allegato A alla deliberazione ARG/GAS 64/09 (TIVG) e successive modifiche e integrazioni.

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

In relazione alle capacità di durata mensile conferite all'Utente, nel caso in cui quest'ultimo non abbia sottoscritto un Contratto di Stoccaggio per il mese immediatamente successivo e non abbia prelevato tutto il Gas Naturale di sua proprietà presente nell'Impianto di Stoccaggio, IGS applicherà il corrispettivo c_s maggiorato del 30%, riproporzionato per il periodo in cui il Gas Naturale permane nell'Impianto di Stoccaggio, applicato ai quantitativi di Gas Naturale eventualmente presenti in stoccaggio. IGS inoltre, con un preavviso all'Utente di almeno 48 (quarantotto) ore procederà alla vendita del Gas Naturale rimasto nell'Impianto di Stoccaggio, sulla base di una procedura pubblicata sul proprio sito Internet. I proventi derivanti dalla citata vendita saranno restituiti all'Utente, dedotti tutti gli eventuali oneri sostenuti da IGS.

7.6. Gas di stoccaggio in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o di altri soggetti terzi

Gli Utenti hanno la facoltà di istituire una garanzia reale a favore di terzi (incluso il Responsabile del Bilanciamento) sul Gas Naturale stoccato di loro proprietà presso IGS nella forma del pegno



irregolare. IGS, in qualità di depositario di tale quantitativo di Gas Naturale custodisce il bene a garanzia del soggetto terzo creditore per tutta la durata del Servizio di Deposito. A tal fine IGS offre il Servizio di Deposito secondo le modalità di seguito descritte.

I quantitativi di Gas Naturale oggetto di pegno irregolare non possono essere altrimenti vincolati dall'Utente.

IGS si riserva in ogni caso la possibilità di comunicare all'Autorità e al MiSE le situazioni di criticità ai fini della gestione del quantitativo di Gas Naturale in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o di soggetti terzi di cui al presente paragrafo. Nel caso in cui il MiSE ovvero l'Autorità forniscano indicazioni a IGS in relazione alla movimentazione del Gas Naturale oggetto del pegno irregolare, IGS non sarà in alcun modo responsabile, nei confronti dei creditori pignorati e degli Utenti, degli effetti conseguenti alle disposizioni impartite dal MiSE ovvero dall'Autorità che possano comportare la movimentazione del Gas Naturale oggetto di pegno irregolare.

7.6.1. Requisiti generali

L'Utente che intenda istituire un pegno irregolare a favore di terzi sul Gas Naturale stoccato di sua proprietà mediante deposito presso IGS dovrà possedere, alla data della richiesta e ad ogni 1° aprile dell'Anno Termico successivo, i requisiti di seguito descritti:

- essere titolare di un Contratto di Stoccaggio per uno o più Servizi di Stoccaggio definiti nel Codice di Stoccaggio per un quantitativo di Spazio almeno pari al quantitativo di Gas Naturale su cui intende istituire un pegno irregolare a favore di terzi;
- disporre di un quantitativo di Gas Naturale di proprietà nell'Impianto di Stoccaggio di IGS almeno pari al quantitativo di Gas Naturale su cui intende istituire un pegno irregolare a favore di terzi;
- aver provveduto ai pagamenti dovuti in forza di Contratti di Stoccaggio relativi all'Anno Termico in corso o relativi ad Anni Termici precedenti, per importi fatturati, e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti.

Il mancato rispetto di tali requisiti, nel corso della validità del Servizio di Deposito, è causa di risoluzione anticipata dello stesso Servizio di Deposito.

L'Utente deve comunicare a IGS un indirizzo di Posta Elettronica Certificata. Laddove non si disponga di un proprio indirizzo di Posta Elettronica Certificata, si potrà anche utilizzare l'indirizzo di Posta Elettronica Certificata di un terzo di propria fiducia munito di delega, in aggiunta al proprio indirizzo e-mail non certificato.

7.6.2. Richiesta, accettazione e stipula del contratto per il Servizio di Deposito

L'Utente che intenda richiedere l'attivazione del Servizio di Deposito avvalendosi della facoltà di cui al presente paragrafo è tenuto a inviare a IGS in originale e in triplice copia, il modello di contratto pubblicato sul sito Internet di IGS debitamente compilato e sottoscritto dal soggetto terzo creditore e dall'Utente medesimo (di seguito "**Contratto per il Servizio di Deposito**").

Eventuali richieste di modifica, in aumento ovvero in diminuzione del quantitativo di Gas Naturale oggetto del pegno irregolare e del Servizio di Deposito dovranno essere inviate a IGS in originale e in triplice copia utilizzando il modello pubblicato da IGS sul proprio sito Internet debitamente compilato e sottoscritto dal soggetto terzo creditore e dall'Utente.

Fatte salve le specifiche disposizioni previste dal Codice di Rete dell'Impresa Maggiore di Trasporto in relazione al pegno irregolare costituito in favore del Responsabile del Bilanciamento, i modelli sopra descritti dovranno indicare il quantitativo oggetto del pegno irregolare sul Gas Naturale stoccato dell'Utente a favore del terzo creditore nonché il quantitativo oggetto della richiesta per il Servizio di Deposito. Resta inteso che il quantitativo oggetto del Servizio di Deposito non può differire dal



CAPITOLO 7 - BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO

quantitativo di Gas Naturale oggetto del pegno irregolare. Il quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito si intende espresso in energia (in kWh senza decimali).

IGS verificherà se la richiesta iniziale ovvero la richiesta di modifica è coerente con i requisiti generali di cui al paragrafo 7.6.1 e con l'effettiva giacenza in stoccaggio dell'Utente.

Dalla ricezione della richiesta iniziale ovvero della richiesta di modifica in aumento, il quantitativo di Gas Naturale indicato non potrà essere movimentato dall'Utente.

Entro 5 giorni lavorativi dalla ricezione della richiesta IGS comunicherà all'Utente ed al soggetto terzo creditore, tramite Posta Elettronica Certificata ai sensi dell'art. 6, comma 4, del d.p.r. n. 68 dell'11 febbraio 2005, (a) l'accettazione ovvero (b) la mancata accettazione della richiesta. Nel caso di accettazione, IGS invierà all'Utente e al soggetto terzo creditore, in originale, anticipata tramite Posta Elettronica Certificata ai sensi dell'art. 6, comma 4, del d.p.r. n. 68 dell'11 febbraio 2005, una copia controfirmata del Contratto per il Servizio di Deposito ovvero della richiesta di modifica.

L'invio dell'accettazione a mezzo Posta Elettronica Certificata consentirà di certificare la data di invio e di efficacia del Contratto per il Servizio di Deposito.

I costi relativi al Servizio di Stoccaggio ed al Servizio di Deposito resteranno a carico dell'Utente.

7.6.3. Caratteristiche del Servizio di Deposito

Dal giorno lavorativo successivo alla data di accettazione da parte di IGS della richiesta per il Servizio di Deposito, ovvero di una sua modifica in aumento, decorre l'obbligo di custodia assunto da IGS nei confronti del soggetto terzo creditore. Tale obbligo di custodia perdura per tutta la durata del Contratto per il Servizio di Deposito.

Dal Giorno Gas di decorrenza del Contratto per il Servizio di Deposito, ovvero di una sua modifica in aumento, il quantitativo di Gas Naturale oggetto del predetto contratto diverrà di proprietà di IGS in quanto depositaria ai sensi dell'art. 1782 del codice civile, nell'interesse del terzo creditore, del Gas Naturale costituito in pegno irregolare. Dal giorno seguente l'accettazione di una richiesta di modifica in diminuzione del quantitativo di Gas Naturale oggetto del Contratto per il Servizio di Deposito, il quantitativo liberato rientrerà nella proprietà dell'Utente. In caso di diminuzione del quantitativo oggetto del Contratto per il Servizio di Deposito, tale quantitativo si intende detratto dal quantitativo di gas oggetto di pegno più recentemente istituito dall'Utente e dal medesimo creditore pignoratizio.

Ferma restando la predetta facoltà di richiedere la modifica in aumento o in diminuzione, il quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito sarà liberato da IGS in conformità ai seguenti termini e condizioni:

- (a) A favore del soggetto terzo creditore, e dietro la sola richiesta scritta di liberazione di quest'ultimo se si verifica l'inadempimento del debitore pignoratizio (Utente) ai sensi del contratto di pegno sottoscritto tra il soggetto terzo creditore e il medesimo debitore pignoratizio (Utente). La predetta richiesta di liberazione (di seguito anche "la richiesta di soddisfacimento") del soggetto terzo creditore dovrà essere inviata anche al debitore pignoratizio (Utente) e dovrà contenere la dichiarazione del soggetto terzo creditore che il debitore pignoratizio (Utente) è inadempiente ai sensi del menzionato contratto di pegno. A seguito della richiesta da parte del soggetto terzo creditore, IGS provvede a rendere disponibile il quantitativo di Gas oggetto della citata richiesta attenendosi alle istruzioni del soggetto terzo creditore tenuto conto delle modalità alternative di escussione della garanzia di cui al paragrafo 7.6.4. In tal caso la proprietà dei quantitativi del Gas Naturale è attribuita al soggetto terzo creditore a far data dalla costituzione del pegno irregolare, fatto salvo l'obbligo del predetto soggetto terzo creditore di restituire al debitore pignoratizio (Utente), in seguito all'escussione della garanzia, l'eventuale eccedenza rispetto al valore dei crediti garantiti. La richiesta di escussione dovrà essere trasmessa ad IGS in originale e in triplice copia utilizzando il modello pubblicato da IGS



CAPITOLO 7 - BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO

sul proprio sito Internet debitamente compilato a mezzo lettera raccomandata a/r, anticipata tramite Posta Elettronica Certificata ai sensi dell'art. 6, comma 4, del d.p.r. n. 68 dell'11 febbraio 2005;

- (b) A favore del debitore pignoratizio (Utente), e dietro la richiesta scritta di liberazione del soggetto terzo creditore se non si verifica l'inadempimento del debitore pignoratizio (Utente) ai sensi del contratto di pegno sottoscritto tra il soggetto terzo creditore ed il medesimo debitore pignoratizio (Utente). La predetta richiesta di liberazione del debitore pignoratizio (Utente) dovrà essere inviata anche al debitore pignoratizio (Utente) e dovrà contenere la dichiarazione del soggetto terzo creditore che il debitore pignoratizio (Utente) è adempiente ai sensi del menzionato contratto di pegno. In tal caso, l'Utente rientrerà nella piena disponibilità dei quantitativi di Gas Naturale prestatati in garanzia il Giorno Gas successivo alla data di ricezione da parte di IGS della predetta richiesta scritta del soggetto terzo creditore. La richiesta di liberazione dovrà essere trasmessa ad IGS in originale e in triplice copia utilizzando il modello pubblicato da IGS sul proprio sito Internet debitamente compilato a mezzo lettera raccomandata a/r, anticipata tramite Posta Elettronica Certificata ai sensi dell'art. 6, comma 4, del d.p.r. n. 68 dell'11 febbraio 2005;
- (c) A favore del soggetto terzo creditore o del debitore pignoratizio (Utente) sulla base di un eventuale ordine del giudice.

Il quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito, salva l'anzidetta liberazione, è indisponibile all'Utente per la movimentazione al più tardi fino al quinto giorno successivo alla data di scadenza naturale del medesimo Contratto per il Servizio di Deposito. Il Contratto per il Servizio di Deposito si intende valido a condizione che l'Utente sia titolare di un Contratto di Stoccaggio per un quantitativo di Spazio almeno pari al quantitativo necessario ai fini del rispetto della condizione del limite massimo di istituzione della garanzia reale a favore di terzi sul Gas Naturale stoccato presso IGS, di cui al paragrafo 7.6.2.

L'Utente e il soggetto terzo creditore hanno facoltà di recedere dal Contratto per il Servizio di Deposito recapitando a IGS tramite lettera raccomandata a/r la comunicazione di recesso secondo il modello pubblicato sul sito Internet di IGS, con un preavviso minimo pari a cinque giorni. Resta altresì inteso che, fatto salvo quanto di seguito precisato in relazione al Responsabile del Bilanciamento, la risoluzione e/o la cessazione del Contratto per il Servizio di Deposito comporta la risoluzione del contratto di pegno irregolare. Parimenti, l'eventuale risoluzione del contratto di pegno irregolare comporta la risoluzione del Contratto per il Servizio di Deposito.

Resta inteso che, laddove il pegno irregolare venisse costituito in favore del Responsabile del Bilanciamento, troveranno applicazione le pertinenti disposizioni di cui al Codice di Rete dell'Impresa Maggiore di Trasporto.

Nel caso di perdita dei requisiti dell'Utente per la stipula del Contratto per il Servizio di Deposito, il medesimo contratto si intenderà risolto e IGS comunicherà questa circostanza tramite Posta Elettronica Certificata all'Utente e al terzo creditore ai sensi dell'art. 6, comma 4, del d.p.r. n. 68 dell'11 febbraio 2005. Il Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito sarà custodito da IGS per conto del soggetto terzo creditore fino al quinto giorno lavorativo successivo alla data di comunicazione. L'eventuale escussione sarà regolata da quanto previsto al paragrafo 7.6.4.

Per tutta la durata del Contratto per il Servizio di Deposito, nel caso in cui IGS intendesse esercitare quanto previsto al paragrafo 15.5.5, potrà considerare il quantitativo di Gas Naturale di proprietà dell'Utente, al netto del quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito.

Il quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito sarà opportunamente considerato nell'ambito dei processi di Nomina e/o Rinomina giornaliera di cui al paragrafo 6.4: IGS infatti includerà



CAPITOLO 7 - BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO

il quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito nel calcolo delle disponibilità di Gas Naturale dell'Utente per:

- la verifica del rispetto dei profili di iniezione e di erogazione e la conseguente applicazione dei corrispettivi di bilanciamento;
- il calcolo delle Capacità di Iniezione ed Erogazione disponibili;

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

Nel caso in cui il soggetto terzo creditore sia l'Impresa Maggiore di Trasporto in qualità di Responsabile del Bilanciamento, gli Utenti accettano espressamente che quest'ultima possa accedere, in sola modalità di lettura, ai dati degli Utenti funzionali al servizio, costituendo tale accesso, presupposto necessario ai fini dell'accettazione della garanzia a stoccaggio di cui al Codice di Rete dell'Impresa Maggiore di Trasporto.

7.6.4. Modalità di escussione del Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito a favore del soggetto terzo creditore

Fatto salvo quanto di seguito precisato in relazione al Responsabile del Bilanciamento, a seguito della richiesta da parte del soggetto terzo creditore di cui al paragrafo 7.6.3 lettera (a), IGS provvede a rendere disponibile allo stesso il quantitativo di Gas Naturale oggetto della citata richiesta.

Per l'eventuale movimentazione del quantitativo di Gas Naturale oggetto della richiesta di escussione, sono previste le seguenti modalità alternative di escussione della garanzia:

- a) Il soggetto terzo creditore deve disporre di Capacità di Stoccaggio almeno pari ai quantitativi di Gas Naturale oggetto della sua richiesta. A tal fine, il soggetto terzo creditore può acquisire lo Spazio necessario e le relative Capacità di Iniezione e di Erogazione, nonché la quota di capacità di trasporto corrispondente, tramite cessione da parte dell'Utente debitore sulla base di quanto previsto al paragrafo 6.5.2, ivi incluso il profilo associato ai quantitativi oggetto di cessione. È fatta salva la restituzione all'Utente dell'eventuale eccedenza rispetto al valore del credito garantito.
- b) Il soggetto terzo creditore, una volta entrato nella proprietà del Gas Naturale, ha la facoltà di cedere il Gas Naturale oggetto della richiesta di soddisfacimento a un Utente del Servizio di Stoccaggio ai sensi del paragrafo 6.5.3, ovvero di procedere alla vendita del Gas Naturale con consegna nello stoccaggio. In esito alla predetta cessione ossia vendita, il soggetto terzo è tenuto a comunicare a IGS i soggetti cui il Gas Naturale è stato ceduto i quali devono essere in possesso di un Contratto di Stoccaggio per un quantitativo di Spazio almeno pari al quantitativo di Gas Naturale oggetto di cessione. È fatta salva la restituzione all'Utente dell'eventuale eccedenza rispetto al valore del credito garantito.
- c) L'Utente conferisce al soggetto terzo creditore mandato irrevocabile a movimentare per la successiva vendita, in nome dell'Utente e per conto del terzo creditore, i quantitativi di Gas Naturale oggetto di pegno, utilizzando le Capacità di Stoccaggio e di trasporto detenute dallo stesso Utente. All'Utente dovrà essere restituita l'eccedenza del valore del Gas Naturale escusso, rispetto al valore del credito garantito.

Nel caso in cui, al primo giorno del secondo mese successivo alla richiesta di escussione, permanga nell'Impianto di Stoccaggio un quantitativo di Gas Naturale oggetto della predetta richiesta, il soggetto terzo creditore, ove non sia Utente, è tenuto alla stipula di un Contratto di Stoccaggio per uno dei Servizi di Stoccaggio per un quantitativo di Spazio almeno pari al quantitativo di Gas Naturale presente nell'Impianto di Stoccaggio ovvero al pagamento del corrispettivo di Spazio c_s maggiorato



CAPITOLO 7 - BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DELLO STOCCAGGIO

del 30% applicato al quantitativo di Gas Naturale di sua proprietà presente nell'Impianto di Stoccaggio. Tale corrispettivo è corrisposto mensilmente e non abilita il soggetto terzo creditore all'utilizzo delle Prestazioni funzionali alla movimentazione del quantitativo di Gas Naturale oggetto della richiesta di soddisfacimento.

Fatto salvo quanto di seguito precisato in relazione al Responsabile del Bilanciamento ed i casi di eventuale escussione anticipata nel caso in cui, decorsi sette giorni lavorativi successivi alla data di risoluzione, anche per scadenza naturale, del Contratto per il Servizio di Deposito, il soggetto terzo creditore non abbia richiesto il soddisfacimento del proprio credito, o la restituzione dell'intera quantità del Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito al debitore pignoratizio (Utente), l'Utente rientrerà nella piena proprietà del quantitativo di Gas Naturale non oggetto di richiesta di escussione o liberazione e IGS renderà nuovamente disponibile all'Utente la possibilità di movimentare tale quantitativo di Gas Naturale. Nel caso in cui alla data di risoluzione del Contratto per il Servizio di Deposito il quantitativo oggetto del Contratto di Stoccaggio ecceda lo Spazio conferito all'Utente al 1° aprile del successivo Anno Termico, IGS procederà alla vendita del Gas Naturale eccedente secondo le condizioni previste al paragrafo 7.5.

Laddove il Servizio di Deposito si riferisca ad un pegno irregolare in favore del Responsabile del Bilanciamento e il Contratto per il Servizio di Deposito dovesse cessare i suoi effetti prima dell'adempimento di tutte le obbligazioni relative al servizio di trasporto e bilanciamento, IGS manterrà in custodia il Gas Naturale oggetto di pegno, garantendo l'indisponibilità, per il periodo previsto dal Codice di Rete restando inteso che, decorsi cinque giorni dal termine del citato periodo, l'Utente rientrerà nella piena proprietà del quantitativo di Gas Naturale non oggetto di tempestiva escussione e fatta comunque salva l'immediata restituzione del quantitativo di Gas Naturale all'Utente, in caso di comunicazione da parte del Responsabile del Bilanciamento. Resta inteso che eventuali oneri sostenuti da IGS per il mantenimento in custodia del Gas Naturale oggetto di pegno, eventualmente in assenza di un Contratto di Stoccaggio efficace, saranno addebitati all'Utente.

L'Utente autorizza espressamente lo scambio di informazioni anche sensibili con l'Impresa Maggiore di Trasporto, ai fini della suddetta verifica.

IGS non sarà in alcun modo responsabile: (i) per l'esecuzione delle istruzioni impartite ai sensi del paragrafo 7.6.3 lettere (a) e (b) da; (ii) per le conseguenze derivanti dalla variazione del prezzo del Gas Naturale oggetto di pegno irregolare; nonché (iii) per le conseguenze e gli effetti conseguenti agli eventuali ordini del giudice, nonché (iv) degli effetti conseguenti alle disposizioni eventualmente impartite dal MiSE e/o dall'Autorità che possano comportare la movimentazione del Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito.

7.6.5. Corrispettivi per il Servizio di Deposito finalizzato all'istituzione di una garanzia reale a favore di terzi nella forma del pegno irregolare

IGS pubblicherà sul proprio sito Internet l'importo che l'Utente è tenuto a corrispondere quale onere fisso per le attività di gestione finalizzate all'istituzione di una garanzia reale a favore di terzi sul Gas Naturale stoccato di loro proprietà presso IGS nella forma del pegno irregolare, anche nei casi di mancata finalizzazione del Servizio di Deposito. Tale onere fisso è inoltre corrisposto solo ed esclusivamente alla prima richiesta di attivazione del Servizio di Deposito. Tale onere fisso non dovrà essere corrisposto nei casi di modifica del quantitativo di Gas Naturale oggetto del Servizio di Deposito



8. MISURA DEL GAS NATURALE

8.1. Premessa

Per la determinazione del volume di Gas Naturale immesso ed erogato nell'/dall' Impianto di Stoccaggio, IGS ha installato sistemi di misura finalizzati a rilevare i volumi nonché il loro equivalente energetico espressi rispettivamente in standard metri cubi e in kWh. IGS effettua la misura in ottemperanza alla direttiva europea 2014/32 UE "Measuring Instruments Directive" e secondo quanto dai DM 26 agosto 2005, DM 17 aprile 2008, DM 18 maggio 2018 ed in accordo con quanto previsto dall'articolo 7 comma 4 dell'allegato A alla delibera dell'Autorità 185/05 e loro successive modificazioni. La stazione di misura fiscale Gas e la relativa cabina analizzatori ottemperano inoltre alle applicabili norme ISO 12123, 12213, 6976 586 e AGA-10 e al Codice di Rete.

Il presente capitolo descrive brevemente i principi e le diverse modalità di misura che è possibile utilizzare, con un accenno alla descrizione degli impianti e agli obblighi relativi alla gestione.

8.2. Misura delle quantità

8.2.1. Premessa

Il sistema di misura fiscale del Gas movimentato dall'/verso l'Impianto di Stoccaggio viene effettuato sia in entrata che in uscita tramite una stazione di misura fiscale e relativa cabina di analisi gas.

In tutte le modalità operative dell'Impianto di Stoccaggio il gas viene sempre convogliato attraverso la stazione di misura Gas fiscale (bidirezionale).

Alcuni principi generali, necessari al corretto svolgimento dell'attività di misura svolta da IGS, possono così essere sintetizzati:

- La misura del Gas Naturale è espressa in volume e/o energia;
- L'unità di misura dei volumi è il metro cubo alle condizioni di riferimento di temperatura e pressione rispettivamente di 15 °C e 1,01325 bar;
- La quantità in energia è ottenuta moltiplicando i volumi di Gas Naturale per il Potere Calorifico Superiore (PCS) del Gas Naturale. La determinazione della composizione del Gas Naturale e dei relativi parametri chimico-fisici è effettuata da IGS secondo quanto indicato nel capitolo 9 (Qualità del Gas);
- Il Codice di Stoccaggio fa riferimento alle norme legislative, tecniche e metrologiche nazionali di più recente emissione. La tempistica di adozione di nuove norme sarà quella eventualmente prevista dalle norme stesse.

8.2.2. Impianti di misura

Presso l'Impianto di Stoccaggio è presente un impianto di misura idoneo alla determinazione delle quantità in volume, massa ed energia ed al controllo della specifica di qualità del Gas.

L'impianto di misura installato comprende tre linee di misura di tipo bidirezionale a ultrasuoni operanti in parallelo, in modo da garantire la corretta misura della portata minima e massima previste per le attività di iniezione ed erogazione, e un sistema automatizzato per la determinazione in continuo delle quantità in transito in volume, massa ed energia.

Tutta la strumentazione installata viene sottoposta a tarature periodiche al fine di assicurare nel tempo una corretta misura entro i limiti di tolleranza stabiliti.

L'impianto di misura fiscale è completamente automatizzato ed è principalmente costituito da 3 linee di misurazione ciascuna delle quali comprende:

- misuratore di flusso ad ultrasuoni;



- trasmettitori di pressione, pressione differenziale e temperatura;
- flow computer per la determinazione, in ogni linea, delle quantità in volume, massa ed energia, nonché per il monitoraggio dei parametri di qualità, di cui al capitolo 9.

All'interno della cabina analizzatori Gas sono inoltre installati due gas cromatografi e sistemi per la determinazione del punto di rugiada acqua, punto di rugiada idrocarburi e del contenuto di idrogeno solforato/mercaptani. È previsto infine, un sistema di campionamento Gas situato nella cabina per eseguire analisi di laboratorio.

Dalla sala controllo è possibile monitorare l'intera stazione di misura fiscale, nonché l'acquisizione, elaborazione ed archiviazione e reportistica della misura del Gas movimentato;

Gli elaboratori di flusso calcolano il flusso di Gas come segue:

- lettura valori di pressione e temperatura di ogni linea e verifica del loro stato di validità;
- lettura degli impulsi e segnali dai misuratori gas ad ultrasuoni;
- acquisizione composizione del Gas dal gascromatografo in uso;
- calcolo della portata volumetrica di ogni linea di misura;
- calcolo quantità totale del flusso gas;
- segnalazione allarmi;
- interazione con sistema di controllo e sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio (via Ethernet).

8.3. Processo di misura

8.3.1. Determinazione della quantità

Le condizioni di riferimento sono in Sm³ per la misura del volume e kWh per la misura dell'energia (temperatura di combustione 25 °C). La composizione del Gas è inviata online dal gascromatografo ai flow computer almeno ogni 6 minuti.

Il valore della portata alle condizioni di riferimento (15 °C e 101.325 kPa assoluti) è calcolato secondo la norma UNI EN ISO 5167-1, tenendo conto:

- Fattore di compressibilità, densità base e volume standard per Gas Naturale, compressibilità e densità di ogni linea calcolati secondo la norma ISO 12213-2;
- Poter Calorifico Superiore calcolato secondo norma ISO 6976: 1995 ed ultimi aggiornamenti 2017;
- Velocità Gas Sonica secondo AGA-10.

Il calcolo dell'energia immesso e/o prelevata nel/dall' Impianto di Stoccaggio avviene attraverso la determinazione contemporanea del volume di Gas Naturale e del corrispondente contenuto energetico (Potere Calorifico Superiore). Il valore in energia delle quantità movimentate è calcolato, secondo le modalità di cui al presente paragrafo, tramite la seguente formula:

$$Energia = Volume \times PCS$$

Il sistema elabora la portata volumetrica in tempo reale sulla base dei parametri di pressione e temperatura acquisiti in continuo dai trasmettitori installati in campo.

Ogni flow computer esegue il calcolo del flusso simultaneamente su tutte le tre linee di misurazione in accordo alla norma ISO-12213-2 come qui di seguito descritto:

Misura Volumetrica alle condizioni operative di flusso:

$$Q = \frac{f}{k} \times 3600$$

Dove:



Q = Portata alle condizioni di effettive di flusso in m³/h

k = Fattore del misuratore ad ultrasuoni come da certificato di calibrazione (pulsazioni/m³)

f = Frequenza pulsazioni da misuratore ad ultrasuoni (Hz)

Misura volumetrica alle condizioni di riferimento standard

$$Q_s = \frac{z_s}{z} \times \frac{T_s}{T} \times \frac{P}{P_s} \times Q$$

Dove:

Q_s portata volumetrica alle condizioni standard, in Sm³/h;

z, z_s fattore di comprimibilità alle condizioni operative di flusso e alle condizioni standard;

P, P_s pressione alle condizioni operative di flusso e alle condizioni standard;

T, T_s temperatura alle condizioni operative di flusso e alle condizioni standard.

I fattori di comprimibilità sono calcolati secondo ISO-12213-2, in base ai dati di composizione del gas acquisiti dal gascromatografo in uso.

Calcolo Energia alle condizioni di riferimento standard

$$Q_E = Q_s \times PCS$$

Dove:

Q_E = Energia calcolata alle condizioni di riferimento standard in kWh;

Q_s = portata volumetrica alle condizioni standard, in Sm³/h;

PCS = potere calorifico superiore, in kWh/Sm³.

Il potere calorifico superiore (PSC) alle condizioni di riferimento standard è calcolato secondo la ISO 6976: 2017, in base ai dati di composizione del gas acquisiti dal gas cromatografo in uso.

La portata calcolata viene integrata nel tempo, su base oraria per determinare il volume di gas movimentato per linea di misura e complessivo. L'elaboratore acquisisce ciclicamente dal gascromatografo la composizione del gas e calcola su base oraria i valori medi di composizione, di densità e PCS che vengono utilizzati per il calcolo del volume e dell'energia nell'ora successiva alla loro acquisizione, secondo il processo di cui al capitolo 9.

Il valore di energia orario e giornaliero è quindi calcolato moltiplicando il volume per il PCS corrispondente (rispettivamente PCS medio orario e PCS medio giornaliero).

Al termine di ogni Giorno Gas il sistema elabora un *report* in cui sono indicate le quantità giornaliere complessive (volume, PCS ed energia) con dettaglio orario. Tali quantità, dopo avere eseguito le attività previste dalla procedura di validazione dei dati di misura di cui al paragrafo 8.3.2, sono rese disponibili all'Impresa Maggiore di Trasporto entro le tempistiche definite per l'elaborazione del bilancio giornaliero.

8.3.2. Validazione dei dati di misura

La validazione dei dati di misura viene effettuata verificando la completezza, l'accuratezza e la veridicità dei dati elaborati dal sistema di misura e l'assenza di anomalie che potrebbero comprometterne la validità. La procedura, attuata al termine di ogni Giorno Gas, prevede la validazione dei dati di misura verificando il corretto funzionamento del sistema di misura e la congruenza dei dati prodotti. In caso di riscontro di un malfunzionamento del sistema di misura, i dati giornalieri utilizzati ai fini commerciali saranno quelli del sistema di *back-up*, come definito nel paragrafo 8.3.3.



8.3.3. Determinazione delle quantità in caso di anomalia del sistema principale

In caso di guasto o anomalia di uno o più strumenti che compongono il sistema di misura principale, l'elaborazione delle quantità è garantita dal sistema di *back-up* operante in parallelo. Le apparecchiature di tale sistema, installate su ogni linea di misura, sono regolarmente controllate per verificare la corretta taratura ed il regolare funzionamento.

Le tempistiche definite con l'Impresa Maggiore di Trasporto per l'invio dei dati di misura necessari al bilancio giornaliero sono mantenute e rispettate anche in caso di utilizzo del sistema di *back-up*.

In caso di riscontro di guasti o anomalie di entrambi i sistemi (principale e di *back-up*) viene stimato un dato di misura in accordo con l'Impresa Maggiore di Trasporto, secondo le procedure definite nel Manuale Operativo sottoscritto da IGS e l'Impresa Maggiore di Trasporto.

8.4. Responsabilità e diritti

Ai soli fini della misura del Gas, IGS, in qualità di proprietario dell'impianto di misura del Gas stesso, è responsabile della gestione, manutenzione e adeguamento di tale impianto, in osservanza di tutte le norme previste dalle competenti autorità e delle proprie obbligazioni contrattuali. IGS è responsabile di tutte le attività di misura svolte nei propri impianti, in autonomia o in contraddittorio con l'Impresa Maggiore di Trasporto, secondo quanto disposto dall'articolo 7, comma 4, della Delibera 185/05, e ne garantisce il corretto svolgimento per ottenere la migliore accuratezza dei dati.

L'Utente, previa richiesta scritta a IGS e con modalità con la stessa concordate, ha la facoltà di presenziare in contraddittorio alle operazioni svolte presso l'Impianto di Stoccaggio aventi impatto sui dati di misura rilevati.



9. QUALITÀ DEL GAS NATURALE

9.1. Premessa

Il Gas consegnato dall'Impresa Maggiore di Trasporto a IGS e da quest'ultima riconsegnato all'Impresa Maggiore di Trasporto, è basato sulle "best practise" industriali adottate e sul rispetto di standard nazionali e internazionali.

Per garantire l'integrità e la sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio, IGS si attiene alle specifiche di qualità di cui al Codice di Rete, i cui dati sono condivisi con l'Impresa Maggiore di Trasporto nell'ambito del Manuale Operativo e dà attuazione alle previsioni di cui all'articolo 7, comma 4, dell'allegato A alla delibera dell'Autorità del 6 settembre 2005, n. 185.

9.2. Determinazione dei parametri

9.2.1. Elementi generali

I parametri di qualità del Gas sono rilevati sia in ingresso sia in uscita dall'Impianto di Stoccaggio. Una cabina di analizzatori Gas, parte integrante della stazione di misura fiscale, esegue in continuo l'analisi del Gas e relativi parametri in accordo alla normativa applicabile e al Codice di Rete. La cabina analizzatori è munita di gascromatografo ridondato, analizzatore densità relativa, analizzatore componenti zolfo/mercaptani, punto di rugiada per acqua ed idrocarburi. Tale cabina ospita inoltre un sistema di campionamento Gas e relativo condizionamento per esecuzione di analisi di laboratorio.

9.2.2. Parametri di qualità

I parametri che caratterizzano la qualità del Gas possono essere suddivisi tra i parametri chimico-fisici necessari al calcolo dell'energia e quelli di controllo della specifica di qualità del Gas. Il parametro fondamentale per il calcolo dell'energia è il Potere Calorifico Superiore (PCS), determinato secondo quanto previsto dalla norma ISO 6976/2017 sulla base della composizione chimica del Gas Naturale prendendo in considerazione i seguenti elementi:

- Metano – C1
 - Etano – C2
 - Propano – C3
 - IsoButano – iC4
 - NormalButano – nC4
 - IsoPentano – iC5
 - NormalPentano – nC5
 - Esani e superiori – C6+
 - Azoto – N2
 - Anidride Carbonica – CO2
-
- I parametri di controllo della qualità del Gas, a garanzia dell'intercambiabilità e della sicurezza degli impianti di stoccaggio e del sistema di trasporto, sono i seguenti:
 - Potere Calorifico Superiore
 - Densità relativa
 - Indice di Wobbe
 - Anidride Carbonica – CO2
 - Ossigeno – O2



- Solfuro di idrogeno – H₂S
- Zolfo da mercaptani – SRS_H
- Zolfo totale - Stot
- Punto di rugiada dell'acqua
- Punto di rugiada degli idrocarburi.

9.2.3. *Strumentazione installata*

La composizione e le proprietà del Gas Naturale che fluisce attraverso la stazione di misura bidirezionale vengono determinati in continuo dagli analizzatori dedicati installati in un apposito cabinato. Il campione di Gas, raccolto da una sonda retrattile (non in pressione) installata sul collettore Gas, viene filtrato e ridotto in pressione al fine di soddisfare i requisiti di ciascun analizzatore. Il condizionamento del campione e la riduzione di pressione vengono effettuati mediante un sistema di riduzione di pressione situato vicino al punto di campionamento.

Il sistema di analisi del Gas Naturale contiene le seguenti apparecchiature principali:

- sonda campione;
- sistema di riduzione della pressione;
- tubazione di trasporto del campione riscaldata elettricamente;
- sistema di condizionamento del campione per fornire campioni adeguati a ciascun analizzatore;
- n. 2 gascromatografi per analisi di composizione di Gas Naturale;
- n. 1 gas cromatografo per analisi di composti solforati;
- n. 1 analizzatore di punto di rugiada idrocarburi;
- n. 1 analizzatore di punto di rugiada acqua;
- n.1 densimetro;
- Bombole per gas di taratura e carrier gas per i gascromatografi e gli analizzatori.

L'acquisizione da parte dei flow computers dei dati del gascromatografo relativi a composizione, parametri di qualità ed allarmi è ciclica nel tempo predefinito (1 ora). Il sistema di gestione dei dati elabora i volumi e l'energia di ogni linea e dell'intera stazione, nonché applica la logica di convalida dei gascromatografi, la verifica della corretta funzionalità dei contatori ed il confronto dei volumi elaborati dal flow computer e dal data logger.

Le quantità processate dai flow computer e i parametri di qualità registrati ed elaborati dai gascromatografi e dal densimetro ogni ora e giorno, la tendenza dei segnali di ingresso, condizioni di allarme e gli eventi salienti vengono memorizzati nel sistema di gestione dati.

9.3. *Processo di misura e validazione*

Il gascromatografo, trasmette i dati rilevati al sistema che provvede a calcolare la concentrazione dei singoli componenti e le caratteristiche chimico-fisiche del Gas secondo quanto previsto dalla norma ISO 6976. Il sistema calcola con frequenza oraria la media aritmetica di ogni componente, del PCS, della densità e dell'Indice di Wobbe. Tali valori, come riportato nel capitolo 8 sono utilizzati per il calcolo delle quantità in termini di volume ed energia. I dati relativi al punto di rugiada acqua, al punto di rugiada idrocarburi ed al contenuto di idrogeno solforato sono acquisiti in continuo. Il sistema, al termine del Giorno Gas, elabora, memorizza e produce un *report* in cui è indicata la media giornaliera della composizione del Gas e dei parametri di qualità precedentemente definiti. I dati di composizione e qualità del Gas provenienti da gascromatografi e dei campionatori "istantanei" sono ritenuti validi ai fini del calcolo del PCS in base alle disposizioni della Delibera n° 185/05 e sue successive modifiche ed integrazioni nonché in base ai seguenti criteri:



- acquisizione ed esame dei dati provenienti da ciascun gascromatografo e dall'analisi chimica compiuta in laboratorio relativa al campione di Gas prelevato;
- comparazione con i dati delle analisi gascromatografiche precedenti e con i risultati delle analisi chimiche relativi ai campioni di Gas precedentemente prelevati;
- congruenza dei dati di analisi;
- valori limite di concentrazione desunti dal campo dei valori storici.

In caso di valori fuori limite di specifica, sono adottate tutte le azioni di verifica della strumentazione e delle parti di impianto interessate. Qualora dalle predette verifiche non risultino anomalie tecniche, viene attuata la procedura di gestione dei fuori limite di specifica di cui al Manuale Operativo sottoscritto da IGS e l'Impresa Maggiore di Trasporto. Nel caso si rilevino anomalie dovute ad un guasto tecnico della strumentazione di misura sono utilizzati gli ultimi dati giornalieri considerati validi e saranno attuate tutte le operazioni volte al ripristino della strumentazione stessa. In caso di indisponibilità di dati validi, di cui al precedente alinea, per tutto l'arco del mese verranno effettuate le analisi di laboratorio di campioni di Gas in bombola (parametri di qualità, composizione centesimale) o determinazioni istantanee (punti di rugiada).

I gascromatografi sono tarati automaticamente con i Gas di prova disponibili localmente una volta alla settimana (auto-taratura), mentre il densimetro viene calibrato una volta all'anno con un gas di prova certificato. La verifica di accuratezza dei gas cromatografi viene eseguita una volta l'anno conformemente a quanto previsto del Codice di Rete.

9.4. Responsabilità

Ai sensi dell'articolo 8, comma 1, dell'Allegato A alla Delibera 185/05, è fatto divieto di immettere nell'Impianto di Stoccaggio o ri-immettere nella RNT Gas Naturale fuori specifica o che, pur non essendo fuori specifica, contenga elementi di norma non presenti nel Gas Naturale in quantità che potrebbero recare danno agli Utenti. Tuttavia, qualora tale ipotesi dovesse verificarsi, IGS è tenuta a darne tempestiva comunicazione scritta all'Impresa Maggiore di Trasporto e agli Utenti coinvolti. IGS è quindi responsabile, per quanto di sua competenza e secondo quanto previsto al capitolo 16, della consegna alla RNT di Gas conforme alle specifiche di qualità di cui all'Allegato 7, mentre non è in alcun modo responsabile di eventuali non conformità del Gas rilevate a valle del Punto di Riconsegna.

Al fine di assicurare la compatibilità tecnica del Gas di iniettare nel proprio giacimento, IGS verifica, in modo continuo, che il Gas proveniente dalla RNT sia conforme alla predetta specifica di qualità riservandosi, in base ai parametri sopra detti, la facoltà di limitare la consegna di Gas fuori specifica da parte di l'Impresa Maggiore di Trasporto. IGS si riserva inoltre la possibilità di accettare Gas fuori specifica qualora, a seguito di una verifica tecnica, ritenga che tale Gas non comprometta le prestazioni e la sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio.



Allegato 7 – Qualità del Gas Naturale

Per quanto riguarda la specifica sulle caratteristiche chimico-fisiche del Gas Naturale, IGS farà riferimento ai valori dei parametri sotto riportati, che l'Impresa Maggiore di Trasporto pubblica nel proprio Codice di Rete.

A.1. Condizioni di riferimento

Le condizioni di riferimento dell'unità di volume qui adottate sono quelle standard, ovvero, secondo la normativa ISO 13443:

Pressione 101,325 kPa

Temperatura 288,15 K (= 15°C)

Per la determinazione del Potere Calorifico Superiore (PCS) e dell'Indice di Wobbe si assume il seguente riferimento entalpico:

298,15 K (= 25°C); 101,325 kPa

A.2. Componenti del PCS – valori di accettabilità

COMPONENTE	VALORI DI ACCETTABILITÀ	UNITÀ DI MISURA
Metano	(*)	
Etano	(*)	
Propano	(*)	
Iso-butano	(*)	
Normal-butano	(*)	
Iso-pentano	(*)	
Normal-pentano	(*)	
Esani e superiori	(*)	
Azoto	(*)	
Ossigeno	≤ 0,6	% mol
Anidride Carbonica	≤ 2,5	% mol

(*) per tali componenti i valori di accettabilità sono intrinsecamente limitati dal campo di accettabilità dell'Indice di Wobbe.

A.3. Componenti in tracce – valori di accettabilità

PARAMETRI	VALORI DI ACCETTABILITÀ	UNITÀ DI MISURA
Solfuro di idrogeno	≤ 5	mg/ Sm ³
Zolfo da mercaptani (**)	≤ 6	mg/ Sm ³
Zolfo Totale(**)	≤ 20	mg/ Sm ³



Codice di Stoccaggio
CAPITOLO 9 - QUALITÀ DEL GAS NATURALE

(**) escluso lo zolfo da odorizzazione

A.4. Proprietà fisiche – valori di accettabilità

PROPRIETÀ	VALORI DI ACCETTABILITÀ	UNITÀ DI MISURA	CONDIZIONI
Potere Calorifico Superiore	(***)		
Indice di Wobbe	(***)		
Densità relativa	0,555 ÷ 0,7		
Punto di Rugiada dell'acqua	≤ -5	°C	Alla pressione di 7000 kPa relativi
Punto di Rugiada degli idrocarburi	≤ 0	°C	Alla pressione di 7000 kPa relativi
Temperatura max	< 50	°C	

(***) per tali valori fare riferimento a quanto pubblicato dall'Impresa Maggiore di Trasporto sul proprio Codice di Rete

A.5. Altre proprietà

Il Gas Naturale, alle condizioni di esercizio, può contenere i componenti di seguito elencati:

- acqua ed idrocarburi in forma liquida;
- particolato solido in quantità tale da recare danni ai materiali utilizzati nel trasporto del Gas Naturale;
- altri gas che potrebbero avere effetti sulla sicurezza o integrità dell'Impianto di Stoccaggio.

Tali componenti sono presenti unicamente in tracce non rilevabili dagli strumenti di misura secondo gli standard industriali nazionali e internazionali di processo.



10. PRESSIONI DI INIEZIONE E DI EROGAZIONE

La pressione è un parametro fondamentale per l'erogazione del servizio e per l'interoperabilità degli impianti di stoccaggio con il sistema di trasporto connesso. È quindi fondamentale per IGS poter far riferimento su opportuni valori di pressione al punto di immissione dell'Impianto di Stoccaggio sulla RNT ("**Pressione Minima Contrattuale**"). Le pressioni ai Punti di Consegna e di Riconsegna condizionano, infatti, il funzionamento dell'Impianto di Stoccaggio, in quanto:

- In erogazione la diminuzione del valore della pressione al Punto di Riconsegna favorisce le prestazioni dell'Impianto di Stoccaggio stesso e permette una migliore gestione dei giacimenti che, all'aumentare dei volumi erogati, tendono a ridurre la propria prestazione;
- In iniezione, il rendimento e le prestazioni delle unità di compressione migliorano al crescere del valore della pressione al Punto di Consegna.

Tendenze opposte di pressione nelle due situazioni sopra descritte influenzano negativamente l'operatività e le prestazioni dell'Impianto di Stoccaggio.

In iniezione l'Impresa Maggiore di Trasporto è tenuta a consegnare il Gas nella titolarità degli Utenti al Punto di Consegna, nel rispetto del vincolo costituito dal valore di Pressione Minima Contrattuale, che IGS ha diritto di richiedere in qualsiasi momento. Nella prassi operativa, IGS – in funzione delle quantità di Gas da iniettare e del relativo assetto ottimizzato del campo di stoccaggio – potrà accettare il Gas ad una pressione inferiore al valore minimo di cui sopra, senza che questo sia oggetto di alcuna comunicazione specifica ne costituisca pregiudizio per IGS a richiedere il ripristino di un valore di pressione non inferiore a quello minimo.

In erogazione IGS si impegna a rendere disponibile all'Impresa Maggiore di Trasporto, presso il Punto di Riconsegna, il Gas nella titolarità degli Utenti ad una pressione non inferiore alla Pressione Minima Contrattuale. Operativamente, IGS riconsegna il Gas dei propri Utenti tramite la RNT operata dall'Impresa Maggiore di Trasporto, alle pressioni di esercizio dei metanodotti.

Il coordinamento tra IGS e l'Impresa Maggiore di Trasporto per la gestione dell'Impianto di Stoccaggio viene ulteriormente rafforzato nei casi di emergenza di servizio di cui al capitolo 17 e di emergenza generale di cui al capitolo 18.



11. QUALITÀ DEL SERVIZIO

11.1. Premessa

Il capitolo descrive gli standard di qualità commerciale e di qualità tecnica del servizio nel rispetto delle norme e dei provvedimenti in materia, definendo i parametri essenziali di qualità nell'erogazione dei servizi da parte di IGS nei confronti dei propri Utenti.

Il capitolo è strutturato come segue:

- principi fondamentali, paragrafo 11.2: sono i principi ai quali IGS ispira la propria attività nei confronti degli Utenti, quali flessibilità; imparzialità del trattamento; efficienza e continuità del servizio; salute, sicurezza e ambiente; partecipazione; informazione.
- standard di qualità del servizio, paragrafo 11.3: IGS ha definito indicatori di qualità del servizio e ha associato ad essi degli standard qualitativi, suddivisi in:
 - standard di sicurezza del servizio;
 - standard di qualità commerciale.

IGS ha l'obiettivo di mantenere un elevato standard qualitativo nello svolgimento del Servizio di Stoccaggio, al fine di garantire agli Utenti un adeguato livello di sicurezza e di rispetto dell'ambiente, di affidabilità tecnica e di continuità del servizio, nonché di qualità commerciale, mediante l'utilizzo delle migliori tecnologie disponibili.

11.2. Principi fondamentali

IGS nel raggiungere gli obiettivi di qualità del servizio si ispira ai principi di seguito elencati:

Flessibilità	IGS espletterà la propria attività basandosi sul principio della massima flessibilità disponibile, nel rispetto di quanto previsto dalla legge, dei principi espressi dal Codice di Stoccaggio e, in particolare, dell'equo e non discriminatorio trattamento di tutti gli Utenti.
Imparzialità del trattamento	IGS agisce nei confronti degli Utenti, assicurando loro pari trattamento e non discriminazione. Il Codice di Stoccaggio congiuntamente al proprio sito internet e al Portale, è uno dei principali strumenti per assicurare tali obiettivi.
Efficienza del servizio	IGS identifica le soluzioni tecnologiche, organizzative e funzionali che assicurano che il servizio erogato sia il più adeguato possibile alle esigenze del mercato.
Continuità	L'impegno che IGS ha nei confronti dell'Utente è di fornire un servizio continuo e regolare e pertanto tende a minimizzare le interruzioni di servizio, comunicandole prontamente agli Utenti interessati e adoperandosi per il più celere ripristino delle normali condizioni di esercizio.



Codice di Stoccaggio
CAPITOLO 11 - QUALITÀ DEL SERVIZIO

Salute, sicurezza ed ambiente (HSE)	IGS promuove il miglioramento continuo delle proprie prestazioni nel campo della salute e sicurezza sui luoghi di lavoro, nella salvaguardia dell'ambiente e nella prevenzione degli incidenti rilevanti al fine di: <ul style="list-style-type: none">• prevenire gli infortuni sul lavoro, le malattie professionali e gli incidenti rilevanti;• garantire la sicurezza e la salute sia del personale dipendente che delle imprese operanti nel sito;• garantire l'integrità degli impianti, la salvaguardia dell'ambiente e la tutela del territorio.
Partecipazione	Gli Utenti sono invitati a contribuire all'elaborazione del Codice di Stoccaggio e a proporre gli aggiornamenti ritenuti più opportuni, secondo quanto stabilito dal capitolo 19.
Informazione	IGS è costantemente impegnata a fornire all'Utente il miglior supporto nella comprensione delle attività regolate dal Contratto di Stoccaggio e quindi dal Codice di Stoccaggio e nelle funzionalità offerte dal Portale volte a fornire le informazioni inerenti il proprio Contratto di Stoccaggio (a titolo di esempio: la propria situazione amministrativo-contabile, le modalità di calcolo delle allocazioni, lo scambio di informazioni di propria pertinenza con l'Impresa Maggiore di Trasporto e gli altri operatori, etc.).

11.3. Standard di qualità del servizio

IGS ha definito indicatori di qualità commerciale e tecnica del servizio e ha associato ad essi standard specifici e generali di qualità, al fine di garantire agli Utenti un servizio sicuro ed affidabile, ispirato ai principi descritti nel precedente paragrafo 11.2.

Resta inteso che le disposizioni di cui ai paragrafi 11.3.2 e 11.3.3.1.5 e i relativi indennizzi e/o penali non sono applicabili a IGS nel periodo di avviamento dell'Impianto di Stoccaggio⁵.

11.3.1. Standard di sicurezza del servizio

Nella definizione degli standard garantiti di sicurezza del servizio, si fa riferimento ai seguenti indicatori di cui all'articolo 3 della RQSG:

- “*Percentuale semestrale delle flow line di collegamento⁶ sottoposta a sorveglianza*” di cui all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione A;
- “*Percentuale annua delle flow line di collegamento sottoposta ad ispezione non invasiva*” di cui all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione A

⁵ Periodo di avviamento è il periodo intercorrente tra la data corrispondente all'entrata in esercizio di un giacimento/sito di stoccaggio e primo Conferimento di Capacità di Stoccaggio agli Utenti del servizio e il 31 marzo del terzo Anno Termico successivo a quello di primo Conferimento.

⁶ “flow line di collegamento” è una condotta per la movimentazione del Gas Naturale gestita da IGS non confinata all'interno di aree accessibili esclusivamente a IGS



- “Percentuale annua delle flow line di collegamento sottoposta ad ispezione invasiva mediante pig e percentuale delle flow line di collegamento sottoposte ad ispezione invasiva pig negli ultimi otto anni” di cui all’Allegato 6 del presente capitolo, sezione A.

IGS ottempera agli obblighi relativi alla sicurezza di servizio di cui all’articolo 7 della RQSG.

11.3.1.1. Norme tecniche di sicurezza

IGS applica le norme tecniche, le specifiche tecniche, i rapporti tecnici e le linee guida UNI e CEI, con particolare riguardo alla compilazione dei rapporti previsti per ogni intervento effettuato. Nel caso in cui risultino mancanti norme tecniche, specifiche tecniche o rapporti tecnici applicabili, vengono adottate linee guida definite dagli organismi tecnici competenti CIG e APCE. IGS compila il “Rapporto annuale dello stato elettrico dei sistemi di protezione catodica delle flow line di collegamento del giacimento/sito di stoccaggio del Gas Naturale” secondo quanto previsto dalla normativa vigente, ove applicabile, nel rispetto della metodologia definita dall’APCE.

11.3.1.2. Obblighi di registrazione e comunicazione delle informazioni e dei dati di sicurezza

IGS registra le informazioni e i dati di sicurezza indicati all’articolo 10 della RQSG e li invia all’Autorità congiuntamente ad un rapporto sul rispetto degli obblighi di sicurezza del servizio e delle disposizioni in materia di emergenza. L’Autorità può utilizzare le informazioni di cui sopra, ai fini della loro pubblicazione, anche comparativa.

11.3.2. Standard di continuità del servizio

11.3.2.1. Indicatore di continuità

IGS provvede a registrare le informazioni e i dati di continuità di cui all’articolo 17 della RQSG e a comunicare all’Autorità un rapporto sulla continuità del servizio di stoccaggio, inclusivo di un resoconto dettagliato delle informazioni e dei dati di cui all’articolo 17 della RQSG.

IGS, in caso di mancato rispetto del livello specifico di continuità di cui all’Allegato 6 sezione B del presente capitolo, corrisponde all’Utente interessato dall’interruzione e/o riduzione delle Prestazioni un indennizzo I_c pari a:

$$I_c = 0,1 \times P_{\text{non_disp}} \times \Delta_{GS}$$

dove:

- $P_{\text{non_disp}}$ è la Prestazione di stoccaggio non resa disponibile all’Utente, espressa in MWh/g riferita ai giorni equivalenti a capacità intera di effettiva interruzione, al netto dei giorni relativi al livello specifico e pari, al più, al triplo del livello specifico di cui all’Allegato 6 sezione B del presente capitolo, calcolata con riferimento ai fattori di adeguamento in vigore al momento dell’interruzione/riduzione della Capacità Conferita, al netto di quelli previsti dalle condizioni contrattuali di interrompibilità e di quelli conseguenti ad emergenze di servizio non riconducibili a responsabilità dell’Impresa di Stoccaggio;
- Δ_{GS} è, con riferimento al mese dell’anno civile di riferimento interessato da interruzioni e/o riduzioni della Prestazione messa a disposizione dell’Utente, la media aritmetica espressa in €/MWh del valore assoluto della differenza fra il SAP e il prezzo del mercato del gas in stoccaggio rilevati dal GME presso il mercato del gas MGAS organizzato e gestito dal GME ai sensi dell’articolo 30, comma 1, della legge 23 luglio 2009, n. 99.
-

IGS provvederà a corrispondere l’indennizzo I_c di cui sopra all’Utente che ne abbia diritto, entro 30 giorni dall’interruzione e/o riduzione della Prestazione.



11.3.2.2. Penalità per il mancato rispetto degli obblighi contrattuali di continuità del servizio

Nel caso in cui, durante le Fasi di Erogazione o Iniezione, le Prestazioni di Iniezione e di Erogazione complessivamente messe a disposizione degli Utenti risultino inferiori a quelle associate alle Capacità Conferite, IGS versa, sul “Conto oneri Stoccaggio” istituito presso la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali, per ciascun Giorno Gas in cui si verifica detta condizione, una penalità *PCP* pari a:

$$PCP = c_S \cdot S + c_I \cdot \Delta I + c_E \cdot \Delta E$$

dove:

- *S* è la Capacità di Spazio, espressa in MWh, che non è stato possibile riempire per effetto della riduzione della Prestazione di Iniezione o svuotare per effetto della riduzione della Prestazione di Erogazione;
- ΔI è la massima differenza, espressa in MWh/giorno, fra la Prestazione di Iniezione associata alle Capacità Conferite e quella messa a disposizione degli Utenti;
- ΔE è la massima differenza, espressa in MWh/giorno, fra la Prestazione di Erogazione associata alle Capacità Conferite e quella messa a disposizione degli Utenti;
- c_S , c_I e c_E sono i corrispettivi di cui al comma 21.2 del RAST, aumentati del 20%.

IGS provvederà a corrispondere la penalità *PCP* di cui sopra all'Utente che ne abbia diritto, entro 30 giorni dal Giorno Gas in cui si verifica l'indisponibilità di Capacità.

11.3.3. Standard di qualità commerciale

11.3.3.1. Indicatori di qualità commerciale

Al fine di definire gli obblighi di servizio e gli standard specifici relativi alla qualità commerciale del Servizio di Stoccaggio, gli indicatori di riferimento sono quelli di seguito riportati:

- tempo minimo di comunicazione all'Utente di accettazione delle richieste di cessione di capacità;
- tempo di preavviso agli Utenti di effettuazione di interventi non precedentemente pianificati;
- tempo di risposta motivata a richieste scritte relative alla giacenza a stoccaggio o a documenti di fatturazione;
- tempo di risposta motivata a reclami scritti o a richieste scritte di informazioni;
- tempo di ripristino di un applicativo informatico a seguito di un malfunzionamento.

Per tali obblighi di servizio la RQSG ha stabilito i livelli specifici riportati nella tabella di cui all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C.

IGS ha la facoltà di definire standard propri specifici di qualità commerciale, che devono comportare livelli di qualità non inferiori a quelli definiti dalla RQSG, ovvero riguardare prestazioni non previste dalla RQSG. A tali standard, in caso di mancato rispetto, corrispondono indennizzi automatici di entità non inferiore a quella definita dalla RQSG. IGS pubblica sul proprio sito Internet gli eventuali propri standard di qualità commerciale, previa comunicazione tempestiva all'Autorità.

IGS è tenuta al rispetto degli obblighi di cui all'art. 30 della RQSG in materia di registrazione delle informazioni e dei dati di qualità commerciale.

11.3.3.1.1. Tempo minimo di comunicazione all'Utente di accettazione delle richieste di cessione di capacità

Il tempo minimo di comunicazione all'Utente di accettazione, anche attraverso il Portale, delle richieste di cessione di capacità è il tempo, misurato in giorni lavorativi, intercorrente tra la data di



comunicazione, anche attraverso il Portale, all'Utente di accettazione della richiesta di cessione di capacità (di Spazio, di Capacità di Iniezione e di Capacità di Erogazione) e la data di inizio della cessione contenuta nella richiesta.

La suddetta comunicazione riporta i nuovi quantitativi di Spazio, Capacità di Erogazione e Capacità di Iniezione derivanti dall'accettazione della richiesta.

Nel caso in cui non sussistano le condizioni per dare seguito alla richiesta di cessione di capacità, IGS è tenuta a comunicarlo, anche attraverso il Portale, all'Utente tempestivamente e, comunque, non oltre il tempo di cui sopra, motivando la non accettazione.

Al presente indicatore si applica il livello specifico riportato nella tabella all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C.

11.3.3.1.2. Tempo di preavviso all'Utente di interventi non precedentemente pianificati

Il tempo di preavviso all'Utente di effettuazione di interventi non precedentemente pianificati è il tempo, misurato in giorni lavorativi, intercorrente tra la data di comunicazione, effettuata anche attraverso il Portale, agli Utenti del piano di interventi non precedentemente pianificati e la data di inizio degli stessi.

La rilevazione del tempo di preavviso all'Utente di effettuazione di interventi non precedentemente pianificati non si effettua nel caso in cui non siano previsti impatti sulla capacità complessivamente conferita con riferimento all'impianto di Stoccaggio.

IGS comunica all'Utente la data di inizio di eventuali interventi non precedentemente pianificati per PEC e attraverso il Portale, trasmettendo altresì tutte le informazioni utili alla loro valutazione.

Al presente indicatore si applica il livello specifico riportato nella tabella all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C.

11.3.3.1.3. Tempo di risposta motivata a richieste scritte relative alla giacenza a stoccaggio o a documenti di fatturazione

Il tempo di risposta motivata a richieste scritte relative alla giacenza a stoccaggio o a documenti di fatturazione è il tempo, misurato in giorni lavorativi, intercorrente tra la data di ricevimento da parte di IGS della richiesta dell'Utente e la data di comunicazione all'Utente della risposta motivata.

IGS formula una risposta scritta motivata ad ogni richiesta scritta relativa a documenti di fatturazione che presenti almeno i seguenti dati minimi:

- il riferimento ai documenti di fatturazione sui quali si richiedono informazioni o che si intendono contestare;
- il motivo che spinge a richiedere la verifica;
- nel caso di richiesta di rettifica di alcuni corrispettivi, la loro indicazione.

La risposta motivata scritta da parte di IGS a richieste scritte relative alla giacenza a stoccaggio o a documenti di fatturazione deve contenere almeno i seguenti dati:

- la data di ricevimento della richiesta;
- la ragione sociale del Richiedente;
- il nominativo ed il recapito della persona incaricata da IGS per fornire, ove necessario, eventuali ulteriori chiarimenti;
- nel caso di richiesta scritta relativa a documenti di fatturazione:
 - la descrizione delle verifiche effettuate da IGS al fine di valutare i rilievi avanzati dall'Utente;
 - in caso di accettazione della richiesta, la data entro cui sarà emessa la rettifica di fatturazione;



- in caso di non accettazione della richiesta, le motivazioni supportate da idonea documentazione.
- nel caso di richiesta scritta relativa alla giacenza a stoccaggio, la risposta a quanto richiesto dall'Utente.

Al presente indicatore si applica il livello specifico riportato nella tabella all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C. Ai fini della rilevazione delle tempistiche di cui al presente paragrafo, le attività di cui sopra potranno essere effettuate anche tramite il Portale.

11.3.3.1.4. Tempo di risposta motivata a reclami scritti o a richieste scritte di informazioni

Il tempo di risposta motivata a reclami scritti o a richieste scritte di informazioni, diverse da quelle indicate al precedente paragrafo 11.3.3.1.3, è il tempo, misurato in giorni lavorativi, intercorrente tra la data di ricevimento del reclamo scritto o della richiesta scritta di informazioni relativi al Servizio di Stoccaggio e la data di comunicazione all'Utente della risposta motivata.

La risposta motivata scritta da parte di IGS a reclami scritti o a richieste scritte di informazioni, di cui sopra, contiene almeno i seguenti dati:

- la data di ricevimento della richiesta;
- la ragione sociale del Richiedente;
- il nominativo ed il recapito della persona incaricata da IGS per fornire, ove necessario, eventuali ulteriori chiarimenti;
- l'argomento al quale si riferisce la richiesta dell'Utente;
- nel caso di reclamo scritto:
 - la valutazione documentata di IGS rispetto alla fondatezza o meno della lamentela presentata nel reclamo, corredata dai riferimenti normativi o contrattuali applicati;
 - la descrizione ed i tempi delle azioni correttive poste in essere da IGS;
- nel caso di richieste scritte di informazioni, la risposta a quanto richiesto dall'Utente.

Al presente indicatore si applica il livello specifico riportato nella tabella all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C. Ai fini della rilevazione delle tempistiche di cui al presente paragrafo, le attività di cui sopra potranno essere effettuate anche tramite il Portale.

11.3.3.1.5. Tempo di ripristino di un applicativo informatico a seguito di un malfunzionamento

Il tempo di ripristino di un applicativo informatico messo a disposizione dell'Utente, a seguito di malfunzionamento, è il tempo, misurato in ore, intercorrente tra l'ora di inizio del disservizio dell'applicativo informatico, a causa del quale le funzionalità dello stesso risultano indisponibili, e l'ora di termine del disservizio.

IGS garantisce all'Utente modalità alternative di espletamento delle attività previste nonché comunica tempestivamente l'avvenuto ripristino del servizio.

Se il momento in cui si è verificato il disservizio non è determinabile con certezza, si considera come ora di inizio del malfunzionamento l'ora della prima segnalazione pervenuta in merito.

In base al tempo impiegato per il ripristino di un applicativo informatico i malfunzionamenti si suddividono in:

- a. malfunzionamenti brevi, se il tempo di ripristino è minore o uguale a 6 ore;
- b. malfunzionamenti lunghi, se il tempo di ripristino è maggiore di 6 ore ma minore o uguale a 24 ore;
- c. malfunzionamenti lunghissimi, se la durata è maggiore di 24 ore.



Ai fini del conteggio del tempo di ripristino di un applicativo informatico sono escluse le ore comprese tra le 22:00 di un qualsiasi giorno di calendario e le 6:00 del giorno successivo.

IGS rende disponibile agli Utenti, attraverso il Portale, funzionalità utili alla gestione almeno delle seguenti attività:

- a. prenotazioni;
- b. allocazioni;
- c. giacenze;
- d. transazioni di capacità;
- e. trasferimenti di capacità;
- f. conferimenti di capacità;
- g. cessioni di Gas Naturale e di capacità.

Al presente indicatore si applica il livello specifico riportato nella tabella all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C.

11.3.3.2. Cause di mancato rispetto dei livelli specifici e indennizzi automatici

IGS registra le cause di mancato rispetto dei livelli specifici di qualità di cui all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C, con riferimento a:

- a) cause di forza maggiore, intese come atti di autorità pubblica, eventi naturali eccezionali per i quali sia stato dichiarato lo stato di calamità dall'autorità competente, scioperi, mancato ottenimento di atti autorizzativi;
- b) cause esterne, intese come danni o impedimenti provocati da terzi per fatti non imputabili a IGS;
- c) cause imputabili a IGS, intese come tutte le altre cause non indicate alle precedenti lettere a) e b), comprese le cause non accertate.

Nei casi sopra riportati alle lettere a) e b), IGS documenta la causa del mancato rispetto.

In caso di mancato rispetto dei livelli specifici di qualità di cui all'Allegato 6 del presente capitolo, sezione C e per le sole cause come indicate alla lettera c), IGS corrisponderà all'Utente del Servizio di Stoccaggio un indennizzo automatico base pari a 2.500 euro tramite la prima fatturazione utile e comunque non oltre i 7 mesi dalla data di richiesta della prestazione.

L'indennizzo automatico base è crescente in relazione al ritardo nell'esecuzione della prestazione come di seguito indicato:

- se l'esecuzione della prestazione avviene oltre lo standard, ma entro un tempo doppio dello standard a cui si riferisce la prestazione, è corrisposto un indennizzo pari a 2.500 euro;
- se l'esecuzione della prestazione avviene oltre un tempo doppio dello standard cui si riferisce la prestazione, ma entro un tempo triplo, è corrisposto un indennizzo pari a 5.000 euro;
- se l'esecuzione della prestazione avviene oltre un tempo triplo dello standard cui si riferisce la prestazione è corrisposto un indennizzo pari a 7.500 euro.

11.3.3.2.1. Altri obblighi di comunicazione e pubblicazione in tema di qualità commerciale

IGS rende disponibile nel proprio sito Internet un indirizzo di PEC e un'apposita area del Portale, al quale l'Utente, a sua discrezione, può inviare le comunicazioni. Rimane in capo a IGS l'obbligo di registrazione e di comunicazione dei dati di qualità commerciale di cui agli articoli 30 e 31 della RQSG.



ALLEGATO 6 – QUALITÀ DEL SERVIZIO

A. Standard di sicurezza del servizio

Indicatore	Livello specifico
Percentuale semestrale delle <i>flow line</i> di collegamento sottoposte a sorveglianza	<p>La percentuale delle <i>flow line</i> di collegamento sottoposte a sorveglianza è calcolata, con arrotondamento al primo decimale, mediante la formula:</p> $\%RSS = \left(\frac{LS}{L} \right) \times 100$ <p>Dove:</p> <ul style="list-style-type: none">• LS è la somma delle lunghezze, misurate in metri, delle <i>flow line</i> di collegamento relative ad un giacimento sottoposte a sorveglianza nell'anno di riferimento• L è la lunghezza, misurata in metri, delle <i>flow line</i> di collegamento relative ad un giacimento in esercizio al 31 dicembre dell'anno precedente a quello di riferimento.
Percentuale annua delle <i>flow line</i> di collegamento sottoposte ad ispezione non invasiva	<p>La percentuale delle <i>flow line</i> di collegamento sottoposte ad ispezione non invasiva è calcolata, con arrotondamento al primo decimale, mediante la formula:</p> $\%RSINI = \left(\frac{LINI}{L} \right) \times 100$ <p>Dove:</p> <ul style="list-style-type: none">• LINI è la somma delle lunghezze, misurate in metri, delle <i>flow line</i> di collegamento relative ad un giacimento sottoposte a ispezione non invasiva nell'anno di riferimento.• L è la lunghezza, misurata in metri, delle <i>flow line</i> di collegamento relative ad un giacimento in esercizio al 31 dicembre dell'anno precedente a quello di riferimento.
Percentuale annua delle <i>flow line</i> di collegamento sottoposte ad ispezione invasiva mediante pig	<p>La percentuale delle <i>flow line</i> di collegamento sottoposte a ispezione invasiva mediante pig è calcolata, con arrotondamento al primo decimale, mediante la formula:</p> $\%RSIIP = \left(\frac{LIIP}{LP} \right) \times 100$ <p>Dove:</p> <ul style="list-style-type: none">• LS è la somma delle lunghezze, misurate in metri, delle <i>flow line</i> di collegamento relative ad un giacimento sottoposte ad ispezione invasiva mediante pig nell'anno di riferimento.• LP è la lunghezza, misurata in metri, delle <i>flow line</i> di collegamento tecnicamente ispezionabili con pig, relative ad un giacimento in esercizio al 31 dicembre dell'anno precedente a quello di riferimento.

**B. Standard di continuità del servizio**

Indicatore	Livello specifico
Numero di giorni annui di interruzione/riduzione della Prestazione (giorni equivalenti a capacità intera) a seguito di interventi non programmati che impattano sulla Capacità Conferita ad inizio Anno Termico, al netto di quelli previsti dalle condizioni contrattuali di interrompibilità e di quelli conseguenti ad emergenze di servizio non riconducibili a responsabilità dell'Impresa di Stoccaggio, senza distinzione tra Fase di Iniezione e Fase di Erogazione.	2 giorni equivalenti a capacità intera I periodi di tempo di interruzione/riduzione della Prestazione che concorrono alla composizione dei giorni equivalenti a capacità intera sono moltiplicati per i seguenti coefficienti: <ul style="list-style-type: none">• 1,25 se il periodo di tempo è ricompreso tra il 1° ottobre e il 31 marzo;• b) 0,75 se il periodo di tempo è ricompreso tra il 1° aprile e il 30 settembre.

C. Standard di qualità commerciale

Indicatore	Livello specifico
Tempo minimo di comunicazione all'Utente di accettazione delle richieste di cessione di capacità	2 giorni lavorativi
Tempo di preavviso agli Utenti di effettuazione di interventi non precedentemente pianificati	3 giorni lavorativi
Tempo di risposta motivata a richieste scritte relative alla giacenza a stoccaggio o a documenti di fatturazione	5 giorni lavorativi
Tempo di risposta motivata a reclami scritti o a richieste scritte di informazioni	10 giorni lavorativi
Tempo di ripristino di un applicativo informatico a seguito di un malfunzionamento	6 ore



12. PROGRAMMAZIONE E GESTIONE DEGLI INTERVENTI

12.1. Premessa

Il capitolo descrive le modalità con le quali IGS programma e comunica gli interventi di manutenzione sull’Impianto di Stoccaggio.

Il capitolo è strutturato come segue:

- **tipologie di intervento**, paragrafo 12.2: sono i possibili interventi che IGS compie sull’Impianto di Stoccaggio, che possono generare interruzioni o riduzione delle capacità;
- **programmazione degli interventi sull’Impianto di Stoccaggio**, paragrafo 12.3: gli interventi sull’Impianto di Stoccaggio vengono adeguatamente programmati da IGS, che informa anticipatamente gli Utenti attraverso la pubblicazione dei piani di intervento con dettaglio annuale, semestrale e mensile.

12.2. Tipologie di intervento

Il mantenimento efficiente dell’Impianto di Stoccaggio richiede attività necessarie per il controllo di tutte le componenti. A tale scopo l’Impianto di Stoccaggio è sottoposto a periodici programmi di ispezione, controllo e manutenzione così da prevenire eventuali anomalie e malfunzionamenti, nonché garantire il massimo livello di sicurezza ed efficienza delle infrastrutture destinate allo stoccaggio del Gas Naturale: tali attività, adeguatamente pianificate, possono generare interruzioni o riduzioni delle capacità del Servizio di Stoccaggio offerto agli Utenti.

In tali casi, e come regola generale, IGS verifica dapprima la possibilità di individuare assetti alternativi in modo da evitare/ridurre effetti sulle capacità messe a disposizione; qualora ciò non fosse possibile, IGS opera per minimizzare l’impatto degli interventi su tali capacità.

Gli Utenti sono tenuti a informarsi sui programmi di manutenzione, pubblicati da IGS sul proprio sito Internet e Portale, e a tenerne conto nell’ambito della comunicazione dei programmi di cui al precedente capitolo 6. Le differenti tipologie di interventi sono di seguito elencate:

<i>Verifiche funzionali sugli impianti</i>	Gli interventi di questo tipo possono comportare una temporanea riduzione/interruzione delle prestazioni di iniezione o di erogazione e sono definiti secondo un calendario che prevede scadenze prestabilite.
<i>Obblighi di legge</i>	Gli interventi relativi agli obblighi di legge sono l’insieme delle operazioni che devono essere effettuate in un determinato momento, al fine di rispettare la normativa vigente (collaudi idraulici, verifiche periodiche, etc.).



CAPITOLO 12 - PROGRAMMAZIONE E GESTIONE DEGLI INTERVENTI

<i>Interventi di regimazione, potenziamento e adeguamento</i>	IGS effettua i necessari interventi volti ad incrementare le Capacità di Stoccaggio o a mantenere in sicurezza l'Impianto di Stoccaggio stesso.
<i>Interferenze con opere di terzi</i>	Si tratta di interventi derivanti da lavori effettuati o programmati da terzi (ad esempio realizzazione/ampliamenti di sedi stradali, autostrade, ferrovie, manutenzione alvei di fiumi, etc.) non facenti parte dell'Impianto di Stoccaggio, ma aventi impatti sullo stesso.
<i>Interventi di ripristino successivi a emergenze di servizio</i>	Si tratta di interventi volti a ripristinare le condizioni impiantistiche e le caratteristiche di stoccaggio preesistenti nel caso l'Impianto di Stoccaggio fosse interessato da emergenze di servizio.
<i>Altri interventi</i>	Rientrano nella tipologia in oggetto quegli interventi che comportano una riduzione/interruzione della Capacità di Iniezione o di Erogazione, ma che non rientrano nelle casistiche sopra elencate.



12.3. Programmazione degli interventi sull’Impianto di Stoccaggio

IGS mette a disposizione degli Utenti, attraverso il proprio sito Internet e il Portale, il piano degli interventi manutentivi con frequenza almeno annuale, semestrale e mensile.

Tale piano contiene almeno le seguenti informazioni:

- la descrizione sintetica dell’attività prevista;
- il mese dell’Anno Termico interessato dall’intervento;
- le date previste di inizio e fine dei lavori;
- il numero di giorni di indisponibilità;
- la capacità che non sarà disponibile a causa dell’intervento espressa come percentuale della capacità disponibile.

IGS coordina, laddove possibile, il proprio piano annuale degli interventi con i programmi manutentivi delle imprese di trasporto, al fine di minimizzare i periodi di disservizio.

12.3.1. Piano annuale degli interventi

Il piano degli interventi viene elaborato con cadenza annuale e con dettaglio mensile. IGS pubblica sul proprio sito Internet e sul Portale entro il 1° febbraio, l’elenco degli interventi previsti per l’Anno Termico successivo e una stima circa l’impatto degli stessi sulla Prestazione.

Le informazioni contenute nel predetto piano sono da considerarsi indicative e non sono impegnative per IGS.

12.3.2. Aggiornamento semestrale

Il piano annuale di cui al paragrafo 12.3.1 è aggiornato con cadenza semestrale e comunicato agli Utenti, attraverso la pubblicazione sul proprio sito Internet e sul Portale entro il 1° agosto di ciascun Anno Termico.

La funzione di tale aggiornamento è quella di segnalare eventuali variazioni nella programmazione degli interventi che IGS intende effettuare nel secondo semestre dell’Anno Termico. Le informazioni contenute in tale piano sono da considerarsi indicative e non sono impegnative per IGS.

12.3.3. Piano mensile degli interventi

IGS comunica agli Utenti entro il giorno 10 (o primo giorno lavorativo successivo in caso di sabato o giorno festivo) del mese precedente, le eventuali variazioni relative al piano annuale (di cui al paragrafo 12.3.1) o all’aggiornamento semestrale (di cui al paragrafo 12.3.2). IGS evidenzia tali variazioni nel piano mensile degli interventi previsti per il mese successivo a quello in cui IGS effettua la predetta comunicazione, con dettaglio giornaliero.

Tale piano viene pubblicato da IGS sul proprio sito Internet e sul Portale e contiene, in aggiunta alle informazioni presenti nel piano annuale, l’evidenza di possibili effetti del piano mensile definitivo sull’offerta di capacità.

12.3.4. Piano degli interventi non programmati

Si definiscono come interventi non programmati gli interventi manutentivi esclusi dalla fattispecie di cui al paragrafo 12.3.3 ovvero qualsiasi tipologia di intervento con impatto sulla Prestazione agli Utenti che IGS comunica con un preavviso inferiore a 3 giorni lavorativi.

IGS pubblica sul proprio sito Internet e sul Portale il piano degli interventi non programmati e li comunica agli Utenti tramite il Portale; se tali interventi hanno impatto sulla Prestazione. IGS avrà



CAPITOLO 12 - PROGRAMMAZIONE E GESTIONE DEGLI INTERVENTI

cura di comunicare agli Utenti tramite Portale, entro i 3 giorni lavorativi precedenti l'inizio dei lavori, la data di inizio degli stessi e tutte le informazioni utili alla loro valutazione. Tali comunicazioni possono riguardare anche ritardi rispetto all'attività precedentemente pianificata.

Nel caso di interventi manutentivi non programmati, resi necessari dalle situazioni di emergenza descritte nel capitolo 17, IGS darà tempestiva comunicazione agli Utenti e si adopererà per minimizzare la durata dell'eventuale riduzione della capacità e del tempo necessario a ripristinare la situazione originaria.



13. COORDINAMENTO OPERATIVO

13.1. Premessa

Il capitolo descrive le procedure di coordinamento che IGS ha adottato con l'Impresa Maggiore di Trasporto al fine di garantire il funzionamento sicuro ed efficiente, lo sviluppo coordinato e l'interoperabilità dei sistemi interconnessi.

13.2. Coordinamento con l'Impresa Maggiore di Trasporto

IGS sottoscrive accordi con le imprese di trasporto, al fine di assicurare il necessario coordinamento delle attività di stoccaggio e di trasporto, ivi incluse:

- La programmazione delle campagne di iniezione ed erogazione;
- La verifica della copertura della punta per il periodo stagionale rigido con frequenza ventennale;
- La procedura di emergenza.

13.2.1. Programmazione delle campagne di iniezione ed erogazione

IGS e l'Impresa Maggiore di Trasporto si coordinano al fine di garantire il corretto svolgimento delle operazioni di iniezione e di erogazione dall'Impianto di Stoccaggio.

Per le fasi di iniezione ed erogazione sono effettuate verifiche in merito ai:

- vincoli tecnici specifici di riempimento/svaso per l'Impianto di Stoccaggio;
- vincoli di approvvigionamento e trasportabilità degli Utenti;
- vincoli tecnici relativi alle centrali di compressione dell'Impresa Maggiore di Trasporto e vincoli operativi per quanto concerne la trasportabilità sulla RNT.

13.2.2. Emergenza climatica

Durante la Fase di Erogazione, come previsto dal decreto del MiSE del 12 dicembre 2005, IGS supporta l'Impresa Maggiore di Trasporto nel monitoraggio dell'approssimarsi di situazioni di emergenza dovute a condizioni climatiche sfavorevoli e per fronteggiare la mancanza di copertura del fabbisogno di Gas Naturale, secondo quanto riportato al capitolo 18.



14. NORMATIVA FISCALE

14.1. Premessa

Il capitolo richiama le responsabilità e gli obblighi previsti dalla normativa vigente che IGS e gli Utenti assumono.

Il capitolo è strutturato come segue:

- accisa e addizionale regionale, paragrafo 14.2
- imposte indirette – IVA, paragrafo 14.3.

Il quadro normativo relativo alle responsabilità e agli obblighi di IGS in qualità di depositario del Gas Naturale include le imposte e gli adempimenti quali accisa e addizionale regionale e imposte indirette (IVA).

IGS non è depositario doganale. Ne deriva che tutte le pratiche e le operazioni connesse all'eventuale importazione di Gas Naturale (nonché quelle relative all'esportazione) dell'Utente saranno a cura ed onere dell'Utente stesso.

14.2. Accisa e addizionale regionale

L'accisa è l'imposta che riguarda il prodotto "Gas Naturale": in particolare, secondo quanto disposto dal decreto legislativo 26 ottobre 1995, n. 504 ("Testo unico delle disposizioni legislative concernenti le imposte sulla produzione e sui consumi e relative sanzioni penali e amministrative"), il prodotto viene gravato dall'imposta al momento della sua immissione al consumo, da un'aliquota diversa secondo l'utilizzo cui lo stesso è destinato (consumo civile, industriale, altri usi).

L'impianto di Stoccaggio utilizzato per lo stoccaggio di Gas Naturale è considerato deposito. Il Gas Naturale immesso in stoccaggio gode di un regime di sospensione d'imposta fino al momento in cui lo stesso viene trasferito al consumatore finale, restando in capo al "depositario" – cioè, nel caso in specie, IGS – il compito di acquisire il dato di misura in entrata ed in uscita del Gas Naturale dal proprio sito di stoccaggio.

IGS è soggetto passivo d'imposta per i propri consumi interni, ovvero per il Gas Naturale necessario alle attività collegate al funzionamento dell'impianto di Stoccaggio in relazione alla prestazione dei Servizi di Stoccaggio resi agli Utenti.

L'accertamento dell'imposta di accisa sul Gas Naturale viene effettuata sulla base di una dichiarazione annuale dei consumi resa da IGS all'Ufficio delle Dogane. Le accise pagate da parte di IGS per i propri consumi vengono addebitate agli Utenti, nei termini e con le modalità di cui al capitolo 15, sulla base dei consumi imputabili a ciascun Utente, così come determinati al paragrafo 7.2.2.

14.2.1. Addizionale regionale sul Gas Metano

Ai fini della tassazione del Gas immesso in consumo, a norma della Legge 19 marzo 1993, n. 68, è stata attribuita alle regioni la possibilità di applicare una propria imposizione, denominata "addizionale regionale sul gas metano".

IGS è tenuta al pagamento dell'imposta suddetta in ragione dei consumi di Gas per i propri consumi interni. Le modalità di addebito dell'Addizionale regionale da parte di IGS, agli Utenti, sono analoghe a quanto espresso nel caso delle accise.



14.2.2. Documentazione amministrativa

IGS mensilmente rende disponibili attraverso il Portale, i documenti di prelievo/consegna nei quali registra la quantità di Gas Naturale di proprietà degli Utenti depositato/prelevato nell'/dall'Impianto di Stoccaggio, le transazioni e la relativa giacenza per Utente.

14.3. Imposte indirette – IVA

IGS applica all'importo dei corrispettivi fatturati per il Servizio di Stoccaggio reso ~~e per gli eventuali~~ **corrispettivi di bilanciamento**, l'Imposta sul Valore Aggiunto (IVA), secondo la normativa nazionale ed internazionale vigente.



15. FATTURAZIONE E PAGAMENTO

15.1. Premessa

Il capitolo descrive le modalità di fatturazione, di pagamento e le relative scadenze. IGS provvede, una volta in possesso degli elementi necessari, a emettere le fatture relative ai corrispettivi per i Servizi di Stoccaggio entro i termini e nelle modalità di seguito indicate. Il capitolo descrive inoltre l'emissione di tutte le altre fatture, quali quelle relative a eventuali conguagli e agli interessi moratori applicati in caso di mancato o ritardato pagamento.

Il capitolo è strutturato come segue:

- corrispettivi per i Servizi di Stoccaggio, paragrafo 15.2
- tipologie di fatture, paragrafo 15.3
- contenuto dei documenti di fatturazione, paragrafo 15.4
- termini di emissione e pagamento delle fatture, paragrafo 15.5
- contestazioni, paragrafo 15.6.

15.2. Corrispettivi per i Servizi di Stoccaggio

- L'Utente è tenuto a corrispondere a IGS, per la prestazione dei Servizi di Stoccaggio, gli importi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi pubblicati da IGS sul proprio sito Internet, e strutturati, sulla base di quanto previsto dall'Autorità nella delibera 49/2015/R/gas e successivi provvedimenti. Il corrispettivo di assegnazione c_a delle capacità conferite mediante procedura di asta di cui al capitolo 5 si applica allo Spazio conferito all'Utente, aggiornato per tener conto delle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5. Anche eventuali conferimenti di capacità nel corso dell'Anno Termico prevedono la corresponsione del corrispettivo c_a riproporzionato in base al periodo di Conferimento della capacità.

In caso di cessione di capacità di cui al paragrafo 6.5 l'Utente cessionario subentra all'Utente cedente nel pagamento delle quote mensili non ancora corrisposte.

- Il corrispettivo a copertura degli oneri relativi al contributo compensativo C_{COMP} di cui alla delibera 855/2017/R/gas e successivi provvedimenti in materia, si applica, su base annua, allo Spazio conferito all'Utente, aggiornato per tener conto delle cessioni di capacità di cui al paragrafo 6.5. Anche eventuali conferimenti di capacità nel corso dell'Anno Termico prevedono la corresponsione del corrispettivo C_{COMP} in quote costanti sull'intero Anno Termico; pertanto nel primo mese di decorrenza del servizio saranno corrisposte oltre alla quota di pertinenza del mese le quote riferite ai mesi trascorsi dall'inizio dell'Anno Termico.

In aggiunta ai corrispettivi sopra elencati, IGS mensilmente provvederà a determinare, sulla base di quanto complessivamente dovuto all'Impresa Maggiore di Trasporto per la capacità di trasporto, la quota-parte del costo di trasporto, di competenza di ciascun Utente. Detta quota, riferita al punto di entrata/uscita interconnesso con il Sistema di Stoccaggio, è pari per ogni KWh di Spazio conferito per ciascun Servizio di Stoccaggio, alla somma dei seguenti termini:

$$CT_{exit} = q_u CP_u$$

$$CT_{entry} = q_e CP_e$$

dove:

- CT , è il costo di trasporto associato ai punti entrata/uscita interconnessi con gli stoccaggi;



- q_e e q_u , sono i coefficienti per la copertura dei costi di trasporto pubblicati sul sito internet di IGS, espressi in metro cubo/giorno. Tali coefficienti, pubblicati prima dello svolgimento dei processi di Conferimento di capacità, rimangono costanti per tutto il periodo di efficacia della capacità conferita;
- CP_u e CP_e , sono i corrispettivi unitari di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti, approvati nell'anno in cui decorre la capacità oggetto di Conferimento, relativi ai conferimenti nel punto di entrata/uscita della rete nazionale di gasdotti, espressi in euro/anno/metro cubo/giorno.

Eventuali conferimenti di capacità su base annuale nel corso dell'Anno Termico prevedono la corresponsione del costo del trasporto CT in quote costanti sull'intero Anno Termico; pertanto nel primo mese di decorrenza del servizio saranno corrisposte oltre alla quota di pertinenza del mese le quote riferite ai mesi trascorsi dall'inizio dell'Anno Termico.

A seguito della delibera 128/2018/R/Gas ed eventualmente delle successive delibere recanti le medesime previsioni, per le Capacità di Stoccaggio conferite mediante procedure concorsuali, IGS non applica agli Utenti i corrispettivi a copertura del costo della capacità di trasporto entry/exit all'interconnessione con l'Impianto di Stoccaggio.

15.3. Tipologie di fatture

IGS emette le fatture relative ai Servizi di Stoccaggio, le quali comprendono le seguenti voci:

- a) corrispettivi per le componenti di Spazio, Capacità di Iniezione e Capacità di Erogazione;
- b) corrispettivi di assegnazione delle capacità in esito alle procedure concorsuali svolte: ad inizio Anno Termico; ad Anno Termico avviato; su base mensile o inferiore al mese e su base giornaliera con il meccanismo di *Overnomination*;
- c) corrispettivi applicabili nel caso di bilanciamento e di ritiro inferiore all'invaso;
- d) corrispettivo per il riaddebito dei costi relativi ai consumi elettrici;
- e) corrispettivo per le accise e le addizionali regionali relative ai consumi della centrale di trattamento Gas.

IGS emette fatture di diversa tipologia rispetto a quelle propriamente associate ai Servizi di Stoccaggio quali:

- f) le fatture associate a conguagli e/o correzioni di errori relativi alle fatture già emesse, sotto forma di note di debito o di credito;
- g) le fatture relative a interessi moratori applicati in caso di mancato o ritardato pagamento;
- h) le fatture relative agli eventuali oneri di gestione delle transazioni;
- i) le note di credito per gli indennizzi automatici in caso di mancato rispetto dei livelli specifici di qualità di cui al capitolo 11;
- j) le fatture relative ad altre voci.

15.4. Contenuto dei documenti di fatturazione

Ogni documento associato alla fatturazione in oggetto contiene:

- a) i dati identificativi dell'Utente (ragione sociale, sede legale, numero di partita IVA, etc.);
- b) la data di emissione e la data di scadenza della fattura;
- c) il numero della fattura (numerazione in ordine progressivo per anno solare);



- d) la tipologia di fattura;
- e) il mese (o il periodo) cui la fattura si riferisce;
- f) la descrizione relativa ad ogni singola voce della fattura (ad es. tipologia del servizio, corrispettivi unitari, quantitativi espressi in unità di energia);
- g) l'importo, espresso in euro con due decimali, relativo ad ogni singola voce presente in fattura;
- h) l'importo totale fatturato espresso in euro con due decimali;
- i) l'aliquota e l'ammontare dell'imposta sul valore aggiunto associata all'importo dei ricavi fatturati, secondo la normativa vigente (Se le operazioni cui si riferisce la fattura comprendono beni o servizi soggetti ad aliquote diverse di imposta, gli elementi e i dati di cui ai punti precedenti devono essere indicati distintamente secondo l'aliquota applicabile);
- j) i riferimenti alle fatture da conguagliare / correggere (dove necessario);
- k) le voci oggetto di conguaglio / correzione (dove necessario);
- l) l'indicazione del tasso di interesse applicato (ove applicato);
- m) l'eventuale imposta di bollo.

15.5. Termini di emissione e pagamento delle fatture

15.5.1.1 termini di emissione delle fatture

IGS emette le fatture entro i termini indicati nella seguente tabella:

Tipologia di fattura	Termini emissione fattura
Fatture di "capacity" per i corrispettivi di cui al punto a) del paragrafo 15.3.	Entro il terzo giorno lavorativo del mese successivo al mese cui la prestazione si riferisce.
Fatture dei corrispettivi per il Conferimento di capacità di cui al paragrafo 5.4.2 compreso il meccanismo di Overnomination di cui al punto b) del paragrafo 15.3.	Entro il ventesimo giorno del mese successivo al mese cui la prestazione si riferisce.
Fatture dei corrispettivi di cui ai punti c), d), e) e h) del paragrafo 15.3.	Entro il venticinquesimo giorno del mese successivo al mese cui la prestazione si riferisce.
Fatture dei corrispettivi di cui ai punti f), g), e j) dello stesso paragrafo 15.3.	Entro il termine del mese successivo al mese cui la prestazione si riferisce.

Con riferimento al mese M, nel caso in cui IGS attribuisca all'Utente complessivamente un prelievo a valere sulla giacenza in stoccaggio corrispondente alla quota percentuale dei consumi tecnici della centrale di trattamento, l'Utente emetterà a debito di IGS una fattura per la cessione del Gas Naturale, calcolata sulla base di un prezzo convenzionale pari alla media del mese M dei "System Average Price" o "SAP" giornalieri come definito all'articolo 1, paragrafo 1.2 comma m) del TIB e con data di scadenza pari all'ultimo giorno lavorativo del mese M+2 e IGS riaddebiterà all'Utente il medesimo importo con pari scadenza.

15.5.2. Modalità di emissione delle fatture

Le fatture emesse sono rese disponibili all'Utente sul Portale di IGS.



15.5.3. Termine di pagamento delle fatture

L'Utente e IGS effettuano il pagamento delle fatture, nella valuta e presso il conto corrente bancario indicato sulle stesse, entro 30 giorni dalla data di emissione, specificando il numero, la data e l'importo di ciascuna fattura. Eventuali oneri e commissioni sui pagamenti delle fatture emesse da IGS, e sull'incasso del relativo importo, sono interamente a carico dell'Utente, e, ove corrisposti da IGS, saranno riaddebitati all'Utente sulla fattura successiva.

La nota di credito eventualmente emessa da IGS viene compensata con la fattura alla quale si riferisce, se quest'ultima non è ancora stata pagata. Se l'emissione della nota di credito è successiva al pagamento della fattura alla quale si riferisce, allora la nota di credito viene compensata con il primo pagamento in scadenza. In caso non vi siano altri pagamenti in scadenza, IGS procederà al pagamento dell'importo dovuto.

Eventuali errori di stampa e/o errori manifesti di calcolo riconosciuti da entrambe le Parti vengono corretti da IGS prima del termine di pagamento, provvedendo all'emissione del relativo documento di rettifica.

15.5.4. Gli interessi per i casi di ritardato pagamento

In caso di ritardato pagamento di una fattura, l'Utente dovrà corrispondere sugli importi fatturati e non pagati, interessi per ogni giorno di ritardo pari al saggio di interesse di periodo pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana, a cura del Ministero dell'Economia e delle Finanze secondo quanto previsto dall'art. 5 del D.Lgs n. 231/2002, maggiorati di sette punti percentuali.

15.5.5. Mancato pagamento – Ordine di pagamento in caso di Utente insolvente ed escussione della garanzia

IGS, in presenza di fatture venute a scadenza e non pagate da parte dell'Utente per importi superiori al valore delle garanzie prestate, comunica all'Utente il quantitativo di Gas Naturale in stoccaggio che, dalla data di tale comunicazione, non potrà essere utilizzato dall'Utente stesso.

Tale quantitativo sarà valorizzato in funzione degli importi scaduti e non pagati, e tenendo conto anche degli interessi di mora maturati alla data di comunicazione sugli importi scaduti, superiori al valore delle garanzie, mediante l'applicazione 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.

Se l'Utente soddisfa integralmente il credito entro quindici giorni dalla data della comunicazione sopra menzionata, IGS comunicherà il giorno dal quale sarà possibile disporre nuovamente, in tutto o in parte, del Gas Naturale precedentemente inutilizzabile.

Decorsi 15 giorni dalla citata comunicazione, qualora l'Utente non abbia provveduto al pagamento di quanto non coperto dalle garanzie in essere, IGS può esercitare il diritto di ritenzione di cui al capitolo 16 (Disposizioni generali e risoluzione delle controversie) per il quantitativo di Gas Naturale corrispondente al credito per capitale e interessi di mora residuo dopo la fruttuosa escussione, e procedere alla vendita del Gas Naturale considerando come valore base dell'asta quello calcolato ai sensi dell'articolo 6 TIVG.

In caso di messa all'asta, IGS trattiene dall'importo ricavato un onere fisso per la gestione della vendita stessa pari a 50.000 €, a compensazione delle spese amministrative e di altro tipo sostenute nell'occasione, che non sarà considerato pertanto come compensazione degli importi scaduti.

Resta inteso che IGS includerà il quantitativo di Gas Naturale di cui al presente paragrafo nel calcolo delle disponibilità di Gas Naturale dell'Utente per:

- la verifica del rispetto dei profili di iniezione e di erogazione e la conseguente applicazione dei corrispettivi di bilanciamento;
- il calcolo delle Capacità di Iniezione ed Erogazione disponibili.



CAPITOLO 16 - DISPOSIZIONI GENERALI E RISOLUZIONE DELLE CONTROVERSIE

Nell'ipotesi in cui l'Utente abbia più debiti scaduti verso IGS, anche relativi a contratti per anni termici precedenti, ed effettui uno o più pagamenti che non estinguano interamente i predetti debiti scaduti, ciascuno di tali pagamenti viene imputato, indipendentemente da ogni eventuale diversa indicazione da parte dell'Utente all'atto del pagamento, secondo il seguente ordine di priorità:

- alle fatture relative alle tariffe dei Servizi di Stoccaggio, ivi incluse le fatture previste alle lettere c), d), h) e j) di cui al paragrafo 15.2 (e ai relativi interessi per ritardato pagamento) e, tra tali fatture, a quelle con data di scadenza precedente;
- ~~alle fatture relative ai corrispettivi di bilanciamento (e ai relativi interessi per ritardato pagamento) e, tra tali fatture, a quelle con scadenza precedente;~~
- alle restanti fatture.

Nel caso in cui IGS si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, le garanzie di cui ai punti b), c) o d) del paragrafo 5.2.2, l'importo oggetto di escussione sarà imputato secondo il suddetto ordine di priorità.

15.6. Contestazioni

Qualora sorgano contestazioni da parte dell'Utente circa l'importo fatturato, l'Utente dovrà comunque provvedere al pagamento integrale della fattura in oggetto. Se la contestazione si rivela fondata, la correzione verrà effettuata contestualmente alla prima fattura successiva alla risoluzione della contestazione, tenendo conto degli interessi come definiti nel caso di ritardato pagamento.

Le fatture non contestate dall'Utente entro 60 giorni dalla data di emissione si intenderanno definitivamente accettate dalle Parti.

16. DISPOSIZIONI GENERALI E RISOLUZIONE DELLE CONTROVERSIE

16.1. Obblighi delle Parti

16.1.1. Obblighi dell'Utente

L'Utente, nei termini e alle condizioni previste dal Codice di Stoccaggio, si impegna a:

- a. consegnare o a far consegnare tramite l'Impresa Maggiore di Trasporto per l'iniezione presso il Punto di Consegna e a ritirare o a far ritirare tramite l'Impresa Maggiore di Trasporto per l'erogazione presso il Punto di Riconsegna il Gas Naturale nella sua titolarità secondo i programmi e con le modalità operative di cui al capitolo 6;
- b. consegnare o a far consegnare tramite l'Impresa Maggiore di Trasporto a IGS al Punto di Consegna il Gas Naturale la cui qualità dovrà risultare conforme alle specifiche contenute nell'Allegato 7;
- c. consegnare o a far consegnare tramite l'Impresa Maggiore di Trasporto a IGS al Punto di Consegna il Gas Naturale almeno alla pressione minima indicata al capitolo 10;
- d. non richiedere l'erogazione di una quantità di Gas Naturale superiore alle quantità immesse dall'Utente, che abbia sottoscritto un Contratto di Stoccaggio per i Servizi di Stoccaggio, in Fase di Iniezione o di cui comunque questi detiene la titolarità in stoccaggio;



CAPITOLO 16 - DISPOSIZIONI GENERALI E RISOLUZIONE DELLE CONTROVERSIE

- e. pagare il corrispettivo relativo al Servizio di Stoccaggio, oltre ogni altro importo che risulti dovuto all'Impresa di Stoccaggio in dipendenza dell'esecuzione del Contratto di Stoccaggio, secondo le modalità stabilite nel Codice di Stoccaggio;
- f. utilizzare il Portale nelle modalità e nelle tempistiche previste dal Codice di Stoccaggio garantendo, nell'utilizzo dello stesso, l'adozione di modalità tali da non arrecare in alcun modo pregiudizio alla funzionalità e da non impedirne comunque, anche temporaneamente, il funzionamento.

Qualora l'Utente, per qualsiasi ragione, non consegna o non faccia consegnare al Punto di Consegna alcun quantitativo di Gas Naturale, l'Utente non avrà alcuna responsabilità di qualsiasi tipo in relazione a tale mancata consegna, ma rimarrà comunque obbligato a pagare i relativi corrispettivi previsti dal Codice di Stoccaggio, salvo i casi in cui l'Utente sia liberato da tale obbligazione ai sensi di qualsiasi altra disposizione del Codice di Stoccaggio stesso.

16.1.2. Obblighi di IGS

IGS nei termini e alle condizioni previste dal Codice di Stoccaggio, si impegna a:

- a. riconsegnare nella Fase di Erogazione quantitativi di Gas Naturale equivalenti in termini energetici, espressi in kWh, ai quantitativi immessi dall'Utente durante la Fase di Iniezione;
- b. riconsegnare all'Utente al Punto di Riconsegna i quantitativi di Gas Naturale, espressi in kWh, nel rispetto delle prenotazioni giornaliere confermate e dei valori di qualità e pressione indicati nei capitoli 9 e 10;
- c. verificare e confermare le Nomine comunicate dall'Utente, con le modalità previste dal Codice di Stoccaggio;
- d. svolgere le attività necessarie per la Allocazione del Gas Naturale movimentato ad ogni singolo Utente;
- e. a prendere in consegna dall'Impresa Maggiore di Trasporto nel Giorno Gas i quantitativi di Gas Naturale, espressi in kWh, consegnati o fatti consegnare dall'Utente al Punto di Consegna, conformi alle specifiche di qualità e pressione indicate nei capitoli 9 e 10;
- f. riconsegnare all'Impresa Maggiore di Trasporto nel Giorno-Gas i quantitativi di Gas Naturale, espressi in kWh, riconsegnati o fatti riconsegnare dall'Utente al Punto di Riconsegna conformi alle specifiche di qualità e pressione indicate nei capitoli 9 e 10;
- g. garantire la disponibilità di una capacità di trasporto per e dall'Impianto di Stoccaggio adeguata agli impegni assunti con gli Utenti a seguito della stipula del Contratto di Stoccaggio;
- h. svolgere le attività di programmazione della capacità di trasporto utilizzando i programmi ricevuti da parte dei propri Utenti così come confermati dall'Impresa di Stoccaggio;
- i. garantire a tutti gli Utenti in modo imparziale e non discriminatorio l'accesso al Portale assicurandone il corretto funzionamento, la manutenzione e l'aggiornamento dello stesso, garantendo, in caso di malfunzionamento, modalità alternative di espletamento delle attività previste nonché tempestive comunicazione su inizio, durata del malfunzionamento stesso e ripristino del servizio.

Al fine di ottemperare agli obblighi sopra citati, IGS, ai sensi della delibera 297/2012/R/gas, opera sulla base delle indicazioni ricevute dai propri Utenti e non è responsabile della correttezza e della completezza dei dati comunicati dai propri Utenti. Questi, pertanto, riconoscono espressamente che nessuna responsabilità potrà essere imputata a IGS in merito agli adempimenti effettuati da IGS in relazione al contratto di trasporto sulla base dei dati ad essa pervenuti.



16.2. Inadempienze contrattuali

16.2.1. Inadempienze dell'Utente

16.2.1.1. Specifiche di pressione

Qualora il Gas consegnato o fatto consegnare dall'Utente a IGS al Punto di Consegna risulti non conforme, per qualsiasi ragione, alle specifiche di pressione previste nel Codice di Stoccaggio, IGS, in assenza di tempestiva comunicazione da parte dell'Utente, ne darà tempestiva comunicazione all'Utente stesso e all'Impresa Maggiore di Trasporto. IGS oltre ad essere sollevata dall'obbligo di immettere nell'Impianto di Stoccaggio i quantitativi di Gas programmati dall'Utente per il periodo in oggetto nella misura in cui l'iniezione non sia consentita dall'effettiva pressione di consegna, avrà diritto a ridurre l'immissione del Gas fino all'ottenimento del ripristino dei valori compresi nelle specifiche di pressione di cui al Codice di Stoccaggio.

Rimane altresì inteso che tutti i costi ed oneri, propriamente documentati, sostenuti da IGS in dipendenza del mancato rispetto delle specifiche di pressione, saranno a carico ed onere dell'Utente, nei limiti di quanto indicato al paragrafo 16.3 e fermo restando l'obbligo di pagamento dei corrispettivi di stoccaggio da parte dell'Utente stesso.

16.2.1.2. Specifiche di qualità

Qualora il Gas consegnato o fatto consegnare dall'Utente a IGS al Punto di Consegna risulti non conforme, per qualsiasi ragione, alla specifica di qualità prevista nel Codice di Stoccaggio, IGS, in assenza di tempestiva comunicazione da parte dell'Utente, ne darà immediata comunicazione all'Utente ed all'Impresa Maggiore di Trasporto ed avrà il diritto di rifiutare l'immissione nell'Impianto di Stoccaggio di tale Gas.

Rimane altresì inteso che tutti i costi ed oneri, propriamente documentati, sostenuti da IGS in dipendenza del mancato rispetto della specifica di qualità, saranno a carico ed onere dell'Utente, nei limiti di quanto indicato al paragrafo 16.3 e fermo restando l'obbligo di pagamento dei corrispettivi di stoccaggio da parte dell'Utente stesso.

16.2.2. Inadempienze di IGS

16.2.2.1. Specifiche di pressione

Qualora il Gas reso disponibile da IGS all'Utente presso il Punto di Riconsegna risulti non conforme alle specifiche di pressione previste nel Codice di Stoccaggio, IGS, ne darà tempestiva comunicazione all'Utente e all'Impresa Maggiore di Trasporto. L'Utente, fermo restando l'obbligo di pagamento dei corrispettivi di stoccaggio avrà diritto ad ottenere da IGS, previa esibizione di idonea documentazione, il rimborso di tutti i costi ed oneri sostenuti in dipendenza del mancato rispetto delle specifiche di pressione, nei limiti di quanto indicato al paragrafo 16.3.

16.2.2.2. Specifiche di qualità

Qualora il Gas reso disponibile da IGS all'Utente presso il Punto di Riconsegna risulti non conforme alle specifiche di qualità previste nel Codice di Stoccaggio, IGS ne darà tempestiva comunicazione all'Utente e all'Impresa Maggiore di Trasporto che avrà il diritto di rifiutare il prelievo di tale Gas. Fermo restando l'obbligo di pagamento dei corrispettivi di stoccaggio l'Utente avrà diritto ad ottenere da IGS, previa esibizione di idonea documentazione, il rimborso di tutti i costi ed oneri sostenuti in dipendenza del mancato rispetto della specifica di qualità, nei limiti di quanto indicato al paragrafo 16.3.



16.2.2.3. Mancata erogazione della prestazione

Fatti salvi i casi di Forza Maggiore, qualora IGS non adempia alle proprie obbligazioni derivanti dalla stipula del Contratto di Stoccaggio ed in conseguenza di tale inadempimento risulti impossibile per l'Utente fruire in tutto o in parte dei Servizi di Stoccaggio, l'Utente stesso, per il periodo in cui risulterà sospesa, in tutto o in parte, la prestazione dei predetti servizi, sarà parzialmente o totalmente sollevato dall'obbligo di pagamento del corrispettivo di capacità dovuto. L'Utente avrà inoltre il diritto ad ottenere da IGS, previa esibizione di idonea documentazione, il rimborso di tutti i costi ed oneri sostenuti in dipendenza della mancata prestazione, nei limiti di quanto indicato al paragrafo 16.3. Nei casi di mancata erogazione della prestazione e qualora ne ricorrano le condizioni all'Utente interessato sarà corrisposto l'indennizzo di cui al paragrafo 11.3.2.1.

16.3. Limitazioni di responsabilità

16.3.1. Dolo e colpa grave

La responsabilità di una Parte nei confronti dell'altra, per eventuali danni derivanti, o comunque connessi, dalla/alla esecuzione o dalla/alla mancata, parziale o ritardata esecuzione delle proprie obbligazioni discendenti dal Contratto di Stoccaggio, è espressamente limitata ai soli casi di dolo o colpa grave.

16.3.2. Danno risarcibile

Le Parti convengono che, ai fini del Contratto di Stoccaggio, per "danno risarcibile" si intende esclusivamente il danno emergente che deriva, in base a un rapporto di causalità diretta, dalla esecuzione o dalla mancata, parziale o ritardata esecuzione delle proprie obbligazioni discendenti dal Contratto di Stoccaggio.

Resta pertanto esclusa qualunque responsabilità di una Parte nei confronti dell'altra per:

- a) danni indiretti quali, a titolo esemplificativo ma non esaustivo, l'interruzione di contratti con propri clienti e/o fornitori, eventuali corrispettivi, penali, esborsi, risarcimenti o pagamenti a qualunque titolo cui una delle Parti sia obbligata in virtù di contratti o rapporti con propri clienti e/o fornitori e/o terzi e/o competenti autorità;
- b) lucro cessante quale, a titolo esemplificativo ma non esaustivo, la perdita di profitto o reddito;
- c) danno non patrimoniale quale, a titolo esemplificativo ma non esaustivo, il danno all'immagine.

Conseguentemente, in relazione ai danni di cui alle precedenti lettere a), b) e c) ciascuna Parte resta espressamente manlevata da parte dell'altra rispetto a qualsiasi pretesa che, a qualunque titolo, venga avanzata da terzi.

16.4. Disposizioni generali e risoluzione delle controversie

16.4.1. Risoluzione del Contratto di Stoccaggio

16.4.1.1. Risoluzione da parte di IGS

Il Contratto di Stoccaggio, oltre che per le cause previste dalla legge, potrà essere risolto da IGS, in via anticipata rispetto alla scadenza prevista, mediante invio di comunicazione scritta all'Utente, ai sensi dell'articolo 1456 del Codice Civile, con copia per conoscenza all'Autorità e al MiSE, qualora:

- l'Utente perda, per qualunque motivo, anche uno solo dei requisiti previsti dalla normativa vigente, secondo quanto indicato al capitolo 5, per accedere ai Servizi di Stoccaggio forniti da IGS e non abbia riacquisito tale requisito nei termini previsti dal medesimo capitolo 5;



CAPITOLO 16 - DISPOSIZIONI GENERALI E RISOLUZIONE DELLE CONTROVERSIE

- l'Utente divenga insolvente verso i suoi creditori o debba cedere i propri beni ai creditori o sia sottoposto ad una qualunque delle procedure concorsuali previste dalla legge o si possa presumere, sulla base di indizi univoci, che stia per essere sottoposto a tali procedure, fatto salvo il subentro nel Contratto di Stoccaggio da parte degli organi preposti alle procedure stesse, secondo quanto previsto dalla normativa vigente;
- l'Utente sia posto in liquidazione o non abbia comunicato tempestivamente a IGS di essere in procinto di incorrere in una delle situazioni previste dall'articolo 2484 del Codice Civile;
- inadempimento prolungato dell'obbligazione di pagamento, da parte dell'Utente, dei corrispettivi fatturati dall'Impresa di Stoccaggio per qualunque delle tipologie previste nel Contratto di Stoccaggio. Costituisce inadempimento prolungato il mancato pagamento da parte dell'Utente degli importi dovuti per 2 mesi di Servizio di Stoccaggio, qualora il valore dell'Esposizione Massima Quadrimestrale superi il valore dell'Importo Totale Garantito;
- le garanzie di cui al paragrafo 5.2.2 non siano state presentate, adeguate o reintegrate nei termini ivi previsti o vengano, per qualunque causa, revocate o annullate in tutto o in parte;
- l'Utente utilizzi il Portale con modalità tali da arrecare pregiudizio alla funzionalità dello stesso o da impedirne comunque, anche temporaneamente, il funzionamento;
- l'Utente non rispetti gli impegni assunti con la sottoscrizione del Contratto di Stoccaggio (ivi incluso il rispetto delle Capacità conferite);
- impossibilità di effettuare la prestazione per causa di Forza Maggiore, qualora un evento qualificato nel paragrafo 16.5 come Forza Maggiore si protragga per un periodo superiore a 6 mesi.

16.4.1.2. Effetti della risoluzione

In tutti i casi di risoluzione di cui al precedente paragrafo 16.4.1.1, nonché nei casi in cui l'Utente non adempia in modo continuativo agli obblighi di cui al Contratto di Stoccaggio, IGS provvederà a sospendere l'accettazione di qualunque Nomina/Rinomina dell'Utente dandone comunicazione all'Autorità, al MiSE e all'Impresa Maggiore di Trasporto per l'adozione dei provvedimenti e delle azioni di competenza.

In tali casi di risoluzione l'Utente sarà tenuto a corrispondere a IGS, oltre agli importi maturati a qualunque titolo sino alla data di risoluzione del Contratto di Stoccaggio, una somma risultante dall'attualizzazione – alla data della predetta risoluzione e ad un tasso di attualizzazione pari al tasso di rendimento medio annuo dei Buoni del Tesoro decennali dell'ultimo anno disponibile, aumentato dello 0,75% - degli importi rappresentativi del corrispettivo di capacità nonché ogni altro importo che risulti dovuto dall'Utente a IGS in dipendenza dell'esecuzione del Contratto di Stoccaggio per il periodo compreso tra la data della risoluzione medesima e la data prevista per la scadenza del Contratto di Stoccaggio, nonché a risarcire gli ulteriori danni causati a IGS, manlevando e tenendo indenne quest'ultima rispetto a qualunque pretesa da chiunque avanzata in relazione ai danni causati all'Impresa Maggiore di Trasporto e/o altri soggetti.

IGS inoltre, in qualità di depositario, è titolare del diritto di ritenzione sulle quantità di Gas di proprietà dell'Utente eventualmente presenti nell'Impianto di Stoccaggio non già oggetto di garanzia reale a favore di terzi (incluso il Responsabile del Bilanciamento). La stessa sarà automaticamente e preventivamente autorizzata dall'Utente senza necessità alcuna di ulteriore comunicazione, prova o motivazione, intimazione o richiesta nei confronti dell'Utente, ogni eccezione rimossa, alla vendita del suddetto Gas a soddisfacimento in via prioritaria del proprio credito e dei costi sostenuti per la vendita del Gas attraverso procedure concorsuali.



16.4.1.3. Risoluzione da parte dell'Utente

Nel caso in cui si verifichi un evento che impedisca all'Utente l'iniezione o l'erogazione nel/dall'Impianto di Stoccaggio per un periodo consecutivo superiore a sei mesi a partire dalla data di sopravvenienza dell'evento stesso, il Contratto di Stoccaggio potrà essere risolto dall'Utente, in via anticipata rispetto alla scadenza prevista, mediante invio di comunicazione scritta a IGS, ai sensi dell'articolo 1456 del Codice Civile.

L'Utente interessato sarà comunque tenuto a corrispondere a IGS gli importi di cui al precedente paragrafo 16.4.1.2.

Qualora la capacità di cui al Contratto di Stoccaggio risolto sia successivamente conferita da IGS, in tutto o in parte, ad un altro Utente, i corrispettivi ricevuti a fronte del Conferimento di tale Capacità Conferita verranno accreditati all'Utente che si è avvalso della facoltà di risoluzione di cui al presente paragrafo.

16.4.2. Risoluzione delle controversie e foro competente

Fino all'emanazione del regolamento di cui all'articolo 2.24, lettera b), della Legge 14 novembre 1995, n. 481, con il quale verranno definiti i criteri, le condizioni, i termini e le modalità per l'esperimento di procedure di conciliazione o di arbitrato in contraddittorio presso l'Autorità, le controversie derivanti dal Contratto di Stoccaggio, comprese quelle relative alla sua validità, interpretazione, esecuzione e risoluzione, saranno disciplinate, in via transitoria, in base alle procedure di seguito indicate.

Resta inteso che l'insorgere di qualunque controversia, così come la pendenza di qualsivoglia procedura di carattere conciliatorio, arbitrale o giudiziale, non consentirà in ogni caso all'Utente di sospendere o ritardare l'adempimento delle proprie obbligazioni di pagamento discendenti dal Contratto di Stoccaggio.

16.4.2.1. Tentativo di conciliazione

Fatto salvo quanto previsto al paragrafo 16.4.2.2, le suddette controversie verranno sottoposte – su iniziativa di una delle due Parti e previa comunicazione scritta all'altra – all'esame congiunto di soggetti individuati da ognuna delle Parti fra i propri dirigenti di primo livello, allo scopo di addivenire ad una composizione bonaria.

16.4.2.2. Risoluzione giudiziale e foro competente

Nel caso in cui il tentativo di conciliazione di cui al precedente paragrafo 16.4.2.1 non abbia avuto esito positivo nel termine di sessanta giorni dalla data della comunicazione ivi prevista o nel caso in cui una delle Parti ritenga necessario il ricorso a misure cautelari e/o d'urgenza, le Parti potranno, alternativamente:

- a) previo apposito compromesso, ricorrere all'Autorità per l'attivazione di una procedura di arbitrato, secondo le modalità definite dall'Autorità medesima con proprio regolamento;
- b) adire l'Autorità Giudiziaria. In tale ipotesi le Parti attribuiscono competenza esclusiva al foro di Milano.

16.5. Forza Maggiore

16.5.1. Definizione

Con l'espressione "Forza Maggiore" si intende ogni evento, fatto o circostanza relativo all'Impianto di Stoccaggio (i) non imputabile alla Parte che la invoca ("Parte Interessata") (ii) non evitabile utilizzando con continuità la dovuta diligenza e le specifiche competenze e (iii) tale da rendere impossibile, in tutto



o in parte, fintantoché la causa di Forza Maggiore perduri, l'adempimento delle proprie obbligazioni discendenti dal Contratto di Stoccaggio.

16.5.2. Esempificazioni

A titolo esemplificativo, ma non esaustivo e a condizione che soddisfino tutti i requisiti indicati nel precedente paragrafo 16.5.1, costituiscono cause di Forza Maggiore:

- guerre, azioni terroristiche, sabotaggi, atti vandalici, sommosse, complessivamente identificabili come “cause esterne”;
- fenomeni naturali avversi compresi fulmini, terremoti, frane, incendi e inondazioni che comportino, anche per ordine o provvedimento delle amministrazioni competenti, la sospensione/riduzione del Servizio di Stoccaggio;
- esplosioni, radiazioni e contaminazioni chimiche;
- scioperi, serrate e ogni altra forma di agitazione di carattere sindacale, ad esclusione dei casi di conflittualità aziendale, dichiarati in occasioni diverse dalla contrattazione collettiva, che impedisca o pregiudichi la prestazione dei Servizi di Stoccaggio;
- atti, dinieghi, o silenzio non comportante assenso delle autorità ovvero eventuali prescrizioni da parte delle amministrazioni competenti che possano determinare la sospensione/riduzione del Servizio di Stoccaggio (non determinati dal comportamento doloso, negligente o omissivo della Parte Interessata);
- ritardato o mancato ottenimento dei necessari permessi e/o concessioni funzionali all'erogazione del Servizio di Stoccaggio;
- vizi, avarie o cedimenti degli impianti, equipaggiamenti o installazioni funzionali all'erogazione del Servizio di Stoccaggio.

Le Parti convengono espressamente che non costituisce causa di Forza Maggiore qualunque evento, fatto o circostanza che si sia verificato al di fuori dell'Impianto di Stoccaggio. In via esemplificativa, l'impossibilità di una Parte di adempiere ai propri obblighi di pagamento discendenti dal Contratto di Stoccaggio non è considerata causa di Forza Maggiore.

16.5.3. Obblighi e responsabilità della Parte Interessata

La Parte Interessata sarà sollevata da ogni responsabilità circa il mancato adempimento dei propri impegni previsti nel Contratto di Stoccaggio, nonché per qualunque danno o perdita subiti dall'altra Parte, nella misura in cui il mancato adempimento di tali impegni sia dovuto a causa di Forza Maggiore e per il periodo in cui sussista tale causa.

In ogni caso, la predetta Parte Interessata sarà tenuta a:

- adoperarsi, per quanto nelle proprie possibilità, per limitare gli effetti negativi dell'evento di Forza Maggiore al fine di consentire, nel più breve tempo possibile, la ripresa della normale esecuzione dei propri obblighi contrattuali;
- comunicare all'altra Parte, in maniera tempestiva:
 - il verificarsi dell'evento di cui sopra, fornendo una chiara indicazione circa la natura dell'evento stesso e indicando altresì, qualora sia possibile stimarlo, il tempo necessario per porvi rimedio;
 - lo sviluppo di tale evento, fornendo un aggiornamento circa la durata prevista;
 - la cessazione dell'evento medesimo;



- i valori di Nomina/Rinomina da inserire nel Portale e considerati accettabili ai fini della Conferma degli stessi da IGS.

16.5.4. Riduzioni tariffarie

In presenza di una causa di Forza Maggiore e per il periodo in cui tale causa sussista, i corrispettivi di capacità relativi ai Servizi di Stoccaggio verranno applicati all'Utente in proporzione alla riduzione effettiva della prestazione dei predetti servizi.

Qualora l'evento di Forza Maggiore determini l'interruzione totale della prestazione dei Servizi di Stoccaggio, l'Utente sarà sollevato dal pagamento dei corrispettivi dovuti in forza del Contratto di Stoccaggio per tutta la durata di tale interruzione.

16.6. Proprietà industriale

L'Utente si impegna a rispettare integralmente le disposizioni a tutela dei diritti di proprietà industriale di IGS e, in particolare, quelle di cui al Decreto Legislativo 10 febbraio 2005, n. 30 e relative disposizioni modificative, integrative ed attuative.

Con specifico riferimento al Portale, l'Utente si impegna inoltre ad accedervi e a farne uso nella rigorosa osservanza di quanto previsto al precedente capitolo 4.

16.7. Riservatezza

16.7.1. Informazioni confidenziali

Tutte le informazioni riguardanti le attività delle Parti, il Contratto di Stoccaggio e ogni altra documentazione relativa alle Parti o al Contratto di Stoccaggio, dovranno ritenersi strettamente confidenziali; ciascuna Parte, pertanto, si impegna a non divulgarle, né comunicarle a terzi se non: (i) in esecuzione del Contratto di Stoccaggio, (ii) previo consenso scritto dell'altra Parte e (iii) previo impegno scritto dei soggetti cui tali informazioni vengono comunicate, a mantenerle riservate e a non utilizzarle per scopi diversi da quelli per cui la comunicazione delle stesse è stata loro effettuata.

Le Parti si impegnano altresì a adottare ogni precauzione necessaria ad assicurare l'integrale rispetto dei medesimi obblighi di riservatezza anche da parte del proprio personale o, comunque, di persone, società, imprese collegate a qualsiasi titolo (es. controllate e collegate, ai sensi dell'art. 2359 del Codice Civile) assumendo piena responsabilità per le eventuali violazioni di tali obblighi.

Qualora l'Utente venga accidentalmente a conoscenza di informazioni riguardanti altri Utenti, è tenuto a informarne IGS immediatamente, fermo restando il divieto di utilizzare, copiare, divulgare o intraprendere qualsiasi altra azione relativa a tali informazioni.

16.7.2. Eccezioni

Alle disposizioni di cui al precedente paragrafo 16.7.1 fanno eccezione le informazioni:

- informazioni che erano di dominio pubblico al momento in cui sono state rivelate o che diventino di dominio pubblico per cause diverse dall'inadempimento o dalla colpa della Parte ricevente;
- informazioni di cui la Parte ricevente era già a conoscenza al momento in cui sono state rivelate dall'altra Parte e per le quali non vi era obbligo di riservatezza;
- informazioni che la Parte ricevente ha legalmente ottenuto da terzi senza violazione di alcun obbligo di riservatezza nei confronti dell'altra Parte;



- relative al coordinamento informativo, che vengano scambiate tra IGS e le altre imprese di stoccaggio, secondo quanto previsto al precedente capitolo 5;
- relative al coordinamento operativo, che vengano scambiate tra le Parti e l'Impresa Maggiore di Trasporto, secondo quanto previsto al precedente capitolo 13;
- relative alla gestione della "Procedura di emergenza climatica", che vengano scambiate tra IGS e i soggetti di cui al D.M. 12 dicembre 2005, secondo quanto previsto al capitolo 18;
- comunicate a organi e/o autorità amministrative, regolatorie o giudiziarie e/o comunque in adempimento di disposizioni normative vigenti o di provvedimenti.

16.7.3. Efficacia degli obblighi

Gli obblighi relativi alla riservatezza qui indicati rimarranno efficaci per un periodo di 2 anni dalla data effettiva di cessazione o risoluzione degli obblighi contrattuali sorti in adempimento al Codice di Stoccaggio.

16.8. Cessione del Contratto di Stoccaggio

Nessuna delle Parti può cedere il Contratto di Stoccaggio a terzi parti senza la preventiva autorizzazione scritta dell'altra Parte, che non potrà essere irragionevolmente negata qualora il terzo possieda i requisiti di idoneità previsti nel Codice di Stoccaggio.

L'autorizzazione scritta di cui sopra non sarà necessaria qualora il cessionario sia una società controllata dal cedente o sotto il comune controllo di altra società ai sensi dell'Articolo 2359 comma 1 del Codice Civile e la cessione sarà efficace dalla data indicata nell'atto di cessione notificato dalla Parte cedente a IGS.

In caso di cessione l'Utente si impegna a mantenere tutte le garanzie finanziarie prestate a garanzia delle obbligazioni derivanti dal Contratto di Stoccaggio fino a quando queste non siano sostituite dal cessionario con garanzie equivalenti.



17. GESTIONE DELLE EMERGENZE DI SERVIZIO

17.1. Premessa

Il capitolo descrive le procedure che IGS attiva all'insorgere di situazioni di emergenza dovute a condizioni impreviste e transitorie, che interferiscono con il normale esercizio, o che impongono speciali vincoli al suo svolgimento.

17.2. Tipologie di emergenza

Si definisce come emergenza di servizio l'insorgere di una situazione anomala, imprevista e transitoria che interferisce con il normale esercizio in sicurezza dell'Impianto di Stoccaggio o che impone speciali vincoli al suo svolgimento e che può risultare pregiudizievole per l'incolumità delle persone o causare danni alle cose o all'ambiente.

Tali eventi interessano gli impianti di superficie, i pozzi e le flow lines di collegamento tra pozzi e gli impianti di superficie.

L'emergenza di servizio si articola nelle seguenti tipologie, distinguendo per i casi in cui si verifica o meno una fuoriuscita incontrollata di Gas Naturale in:

- fuori servizio non programmato di condotte di collegamento, totale o parziale
- fuori servizio non programmato di centrali di trattamento e/o compressione, totale o parziale
- danneggiamenti a impianti.

17.3. Responsabilità

IGS è responsabile dell'attivazione e dell'esecuzione delle procedure, di cui al paragrafo 17.5, nonché dell'informazione agli Utenti interessati dall'emergenza secondo quanto previsto dal citato paragrafo.

17.4. Obiettivi dell'intervento

Le procedure previste da IGS per gestire le procedure di emergenza (di cui al paragrafo 17.5) si propongono gli obiettivi di seguito indicati:

- eliminare nel minor tempo possibile ogni causa che possa compromettere la sicurezza di persone e/o cose;
- eliminare nel più breve tempo possibile ogni causa che possa aggravare l'entità dell'emergenza o delle conseguenze ad essa connesse;
- eseguire quanto più rapidamente possibile, in relazione alla natura dell'emergenza, le azioni necessarie al pieno ripristino dell'esercizio.

17.5. Procedure di emergenza

IGS dispone di un'organizzazione, di attrezzature e di procedure scritte che le permettono di garantire una tempestiva ed efficace gestione delle emergenze di servizio, in coordinamento con le autorità locali competenti e con le forze di pubblica sicurezza, conformemente alle norme tecniche vigenti in materia. Tali procedure prevedono, tra l'altro:

- l'individuazione di un responsabile della gestione dell'emergenza



- un piano di emergenza con le misure da adottare per mettere in sicurezza la/e parte/i di Impianto di Stoccaggio interessata/e dall'emergenza e assicurare il ripristino delle preesistenti condizioni di sicurezza e delle normali condizioni di esercizio
- modalità e tempistiche di comunicazione al CIG di un'emergenza di servizio.

IGS dovrà inoltre registrare, per ogni emergenza di servizio:

- il codice con cui IGS individua l'emergenza
- data/ora dell'evento
- la classificazione dell'emergenza secondo i criteri di cui al paragrafo 17.2
- la causa dell'emergenza distinguendo tra eventi naturali, causa terzi o causa di IGS, comprese le imprese che operano su incarico o in appalto per conto di IGS.

IGS comunica le emergenze di servizio al CIG, secondo quanto disposto dalle linee guida predisposte dallo stesso, e comunica all' Autorità, su richiesta della stessa, le informazioni di cui all'elenco precedente. IGS mantiene un aggiornamento dei turni di reperibilità, della dotazione dei mezzi di comunicazione, dei mezzi di trasporto e del materiale idonei alla gestione delle suddette emergenze.

IGS pubblica sul proprio sito Internet il riferimento del recapito telefonico con linea fissa in grado di ricevere eventuali segnalazioni di emergenza o richieste di intervento per ragioni di sicurezza relative al giacimento gestito. IGS riporta il recapito telefonico di cui sopra in appositi cartelli affissi in tutte le aree in cui siano presenti parti dell'Impianto di Stoccaggio distribuite sul territorio e/o in vicinanza della popolazione.

IGS provvede in caso di variazione del recapito telefonico dedicato al servizio di intervento, alla tempestiva pubblicazione sul proprio sito Internet del nuovo recapito telefonico e alla comunicazione in forma scritta agli Utenti e alle imprese di trasporto. Inoltre, IGS provvede all'aggiornamento del recapito telefonico riportato nei cartelli affissi nelle aree territoriali in cui è dislocato l'Impianto di Stoccaggio.



18. MODALITÀ DI PASSAGGIO DALLE CONDIZIONI DI NORMALE ESERCIZIO ALLE CONDIZIONI DI EMERGENZA GENERALE

18.1. Premessa

Il capitolo descrive le modalità per il passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale e la procedura che deve essere messa in atto qualora il MiSE dichiari tale emergenza ai sensi dell'articolo 8, comma 7, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

18.2. Procedure di emergenza

Come stabilito dall'art. 8 commi 1 e 2 del DM 26/9/01, è stato istituito presso il MiSE un Comitato tecnico di emergenza e monitoraggio del sistema gas, con funzione consultiva del MiSE stesso, avente i seguenti compiti:

- formulare proposte per la definizione delle possibili situazioni di emergenza;
- individuare gli strumenti di intervento in caso di emergenza;
- formulare proposte per la definizione delle procedure e delle tempistiche per l'attivazione di tali strumenti;
- effettuare periodicamente il monitoraggio del funzionamento del sistema del Gas, in relazione alle situazioni di emergenza.

Il MiSE ha approvato in data 25 giugno 2004, su proposta del Comitato tecnico di emergenza, la "Procedura di emergenza per fronteggiare la mancanza di copertura del fabbisogno di Gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli". Tale Procedura definisce gli interventi e la loro sequenza per far fronte a una situazione di emergenza nel bilanciamento complessivo del sistema nazionale di Gas Naturale che può verificarsi a causa di condizioni climatiche sfavorevoli e individua gli attori responsabili della loro attuazione.

IGS, al verificarsi delle suddette condizioni di emergenza di cui all'Articolo 8.7 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164/00 e per quanto di sua competenza, si attiene alla procedura di emergenza di cui sopra.

18.3. Obblighi delle Parti

IGS, a seguito dell'applicazione della procedura di emergenza, non è tenuta a corrispondere agli Utenti che usufruiscono dei Servizi di Stoccaggio alcuna penale o risarcimento né per inadempienze contrattuali direttamente o indirettamente connesse al verificarsi della situazione di emergenza, né per danni che gli Utenti stessi dovessero subire in conseguenza di tali inadempienze.



19. AGGIORNAMENTO DEL CODICE DI STOCCAGGIO

19.1. Premessa

Il capitolo descrive la procedura di aggiornamento del Codice di Stoccaggio, disciplinando la presentazione e la valutazione delle richieste di modifica e delle proposte di aggiornamento del Codice di Stoccaggio che:

- si rendano necessarie a seguito di cambiamenti del quadro normativo e/o regolamentare di riferimento o a seguito di mutate condizioni tecniche e di mercato; o
- che siano ritenute opportune allo scopo di rendere più efficienti i servizi offerti.

I criteri sulla base dei quali è stata definita tale procedura di aggiornamento sono:

- consentire la partecipazione dei soggetti interessati all'aggiornamento del Codice di Stoccaggio;
- assicurare che le richieste di modifica e le proposte di aggiornamento siano coerenti con i principi fondamentali del Codice di Stoccaggio;
- assicurare che nel processo di approvazione delle proposte di aggiornamento si considerino:
 - i benefici (economici e non) che deriverebbero dal recepimento della proposta di aggiornamento;
 - il grado di complessità tecnica della proposta stessa;
 - l'eventuale necessità di adeguare i sistemi informativi di supporto o di effettuare degli investimenti a seguito del recepimento della proposta medesima;
 - in via generale, la tempistica necessaria all'attuazione delle proposte di aggiornamento recepite.

19.2. Soggetti titolati a presentare richieste di modifica

Possono avanzare richieste di modifica al Codice di Stoccaggio, in qualsiasi momento dell'Anno Termico, esclusivamente i seguenti soggetti:

- gli Utenti, in forma singola o associata;
- le altre imprese (trasporto, rigassificazione) e le associazioni di categoria delle imprese di distribuzione, limitatamente ai temi in cui le stesse siano direttamente coinvolte.

19.3. Requisiti di ricevibilità delle richieste di modifica

Ogni richiesta di modifica del Codice di Stoccaggio per essere sottoposta a consultazione deve necessariamente:

- essere presentata via e-mail, corredata dalle informazioni relative al proponente (società, sede legale, etc.) e dai recapiti di almeno una persona (nominativo, n. telefono, n. fax, e-mail, etc.) da contattare in relazione alla richiesta stessa;
- contenere una breve descrizione della natura e dello scopo della richiesta;
- indicare le ragioni per le quali il proponente ritiene che la richiesta debba essere adottata;
- riportare il riferimento alle sezioni del Codice di Stoccaggio cui la richiesta si riferisce;
- presentare eventuale documentazione (analisi, rapporti, etc.) a supporto della richiesta.



IGS verifica la conformità della richiesta di modifica ricevuta rispetto ai predetti requisiti entro 10 giorni lavorativi dalla sua ricezione. In assenza di comunicazioni entro il termine suddetto, la richiesta di modifica sarà considerata ricevibile.

Durante tale processo la richiesta viene considerata “in ricezione”.

19.4. Criteri di valutazione

Se la verifica di ricevibilità, secondo quanto al paragrafo 19.3, ha dato esito positivo, IGS valuta la richiesta di modifica sulla base dei seguenti criteri:

- la conformità delle modifiche con il contesto normativo di riferimento e con i principi del Codice di Stoccaggio;
- le modalità con cui dette proposte contribuiscono al miglioramento delle funzionalità del Codice di Stoccaggio;
- le implicazioni operative rispetto al sito di stoccaggio;
- l'impatto economico in termini di benefici, costi ed eventuali investimenti;
- l'impatto delle implementazioni richieste rispetto ai sistemi informativi e gestionali di IGS, in termini di tempi di adeguamento e costi generati.

Durante tale processo la richiesta viene considerata “in valutazione”.

Se la richiesta venisse valutata negativamente, IGS, entro 20 giorni dalla ricezione della richiesta di modifica, la rende disponibile all'Autorità, unitamente ad una relazione che illustri le motivazioni sulla base delle quali ha ritenuto di non sottoporla a consultazione. Qualora l'Autorità ritenga opportuno sottoporre a consultazione la richiesta di modifica, IGS avvierà il relativo processo di consultazione entro 15 giorni dalla data di ricezione della comunicazione da parte dell'Autorità, dandone comunicazione al soggetto interessato.

Nel caso in cui la valutazione fosse invece positiva, la richiesta di modifica diviene proposta di aggiornamento e viene sottoposta a consultazione pubblica, nei modi descritti al paragrafo 19.5.

19.5. Iter di consultazione delle proposte di aggiornamento e trasmissione all'Autorità

IGS provvede a pubblicare la proposta di aggiornamento sul Portale per il relativo processo di consultazione entro 20 giorni dalla ricezione della richiesta ritenuta ricevibile. In tale fase la proposta di aggiornamento è “in consultazione”. La fase di consultazione ha una durata di 45 giorni.

Nella fase di consultazione:

- il comitato di consultazione per l'attività di stoccaggio, costituito ai sensi dell'articolo 5 della Delibera ARG/gas 55/09, rende disponibile il proprio parere
- altri soggetti non facenti parte dello stesso esprimono le loro osservazioni.

Entro 20 giorni dal termine della fase di consultazione, IGS provvede a rendere disponibile all'Autorità la proposta di aggiornamento del Codice di Stoccaggio, unitamente a:

- a) una relazione che illustri le ragioni alla base della proposta;
- b) il parere del comitato di consultazione;
- c) le osservazioni ricevute dai soggetti non facenti parte del comitato di consultazione;



- d) le variazioni apportate alla proposta in esito al processo di consultazione, nonché le relative motivazioni;
- e) ulteriori rilievi emersi nel corso della consultazione che IGS ha ritenuto di non adottare, con le motivazioni correlate.

In tale fase la proposta viene considerata in “verifica di conformità” da parte dell’Autorità.

IGS provvede a pubblicare il Codice di Stoccaggio aggiornato sul proprio sito Internet entro 10 giorni dalla pubblicazione sul sito dell’Autorità del relativo aggiornamento; entro il medesimo termine provvede ad inoltrare la relativa comunicazione agli Utenti attraverso il proprio Portale.

La proposta di aggiornamento predisposta da IGS in ottemperanza a decreti, delibere o altri provvedimenti emessi dalle competenti autorità verrà pubblicata sul sito internet entro 15 giorni dalla pubblicazione del provvedimento, salvo che il provvedimento stesso non preveda un diverso termine massimo.

In tale caso, la consultazione pubblica ha una durata di 30 giorni e, entro 10 giorni dal termine della stessa, IGS trasmette la proposta di aggiornamento all’Autorità unitamente alla documentazione di cui ai precedenti punti a), b), c), d), e).

IGS ha facoltà autonoma di proporre proposte di aggiornamento in qualsiasi momento dell’Anno Termico.

19.6. Comunicazione

Tutte le comunicazioni e la documentazione di cui al presente capitolo 19 possono essere inviate a IGS via e-mail (all’indirizzo commerciale@italgasstorage.it).

Pertanto, la tempistica per la verifica di ricevibilità e per la successiva messa a consultazione o inoltro all’Autorità delle richieste di modifica decorre dal giorno in cui IGS riceve le comunicazioni di cui al presente paragrafo.