

## AVVISO AL PUBBLICO

Snam Rete Gas S.p.A.

### PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società Snam Rete Gas S.p.A. Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A., Società con unico socio, con sede legale in S. Donato Milanese (MI) Piazza S. Barbara, 7, ed uffici in Bari – via G. Amendola, 162/1 – cap 70126, capitale sociale 1.200.000.000,00 euro interamente versato, Partita IVA, Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano n° 10238291008, R.E.A. Milano n° 1964271, comunica di aver presentato in data 15.12.2017 al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto:

**“Rifacimento Metanodotto San Salvo Biccari DN 650 (26”) DP 75 bar”.**

Il progetto rientra nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1 lettera b denominato *“installazioni di oleodotti e gasdotti e condutture per il trasporto di flussi di CO<sub>2</sub> ai fini dello stoccaggio geologico superiori a 20 km”* e i tracciati in progetto e in dismissione, tanto le linee principali che secondarie, non interferiscono direttamente con gli areali tutelati (siti della Rete Natura 2000).

L'opera prevede la realizzazione di circa 87,875 km di linea principale “Rifacimento Metanodotto San Salvo Biccari DN 650 (26”) DP 75 bar”.

Il progetto è localizzato nel territorio delle Regioni Abruzzo, Molise e Puglia interessando le Province di Chieti, Campobasso e Foggia e i Comuni di: Cupello, Lentella, Montenero di Bisaccia, Mafalda, Montecilfone, Palata, Guglionesi, Larino, Ururi, Montorio nei Frentani, Rotello, Santa Croce di Magliano, San Giuliano di Puglia, Castelnuovo della Daunia, Casalvecchio di Puglia, Pietramontecorvino, Lucera, Volturino, Alberona e Biccari, e prevede la *realizzazione di una serie di interventi che riguardano oltre la posa della condotta principale DN 650 (26”) di lunghezza pari a circa 87,875 km anche delle linee secondarie (o derivate) per una lunghezza complessiva di 14,859 km, funzionalmente connesse alla realizzazione della nuova struttura di trasporto, che assicureranno il collegamento tra la condotta principale e le diverse utenze esistenti lungo il tracciato delle stesse, nonché la dismissione del metanodotto in esercizio “San Salvo – Biccari” DN 500 per una lunghezza pari a circa 83+899 km e delle diverse linee secondarie (o derivate) per una lunghezza complessiva pari a 16+372 km.*

Elenco delle linee secondarie in progetto:

Nr	Denominazione linee secondarie in progetto	Diametro	Pressione di progetto (bar)	Lungh. (km)	Comune (Provincia)
1	Nuovo allacciamento comune di Cupello 2 <sup>a</sup> presa	DN 100 (4")	75	0,280	Cupello (Chieti)
2	Nuovo stacco derivazione per Trivento-Agnone	DN 250 (10")	75	0,088	Lentella (Chieti)
3	Nuovo allacciamento comune di Montenero di Bisaccia	DN 100 (4")	75	1,385	Montenero di Bisaccia (Campobasso)
4	Nuovo allacciamento pozzo Petrex	DN 200	75	1,590	Montenero di

Nr	Denominazione linee secondarie in progetto	Diametro	Pressione di progetto (bar)	Lungh. (km)	Comune (Provincia)
		(8")			Bisaccia (Campobasso)
5	Nuovo allacciamento comune di Palata	DN 100 (4")	75	0,090	Palata (Campobasso)
6	Nuovo allacciamento comune di Montecilfone	DN 100 (4")	75	0,212	Palata e Montecilfone (Campobasso)
7	Nuovo allacciamento comune di Guglionesi	DN 100 (4")	75	5,565	Montecilfone e Guglionesi (Campobasso)
8	Rifacimento allacciamento centrale elettrica Termoli	DN 500 (20")	75	0,152	Larino (Campobasso)
9	Nuovo allacciamento SGM Larino	DN 200 (8")	75	0,195	Larino (Campobasso)
10	Nuovo stacco allacciamento centrale Enel Campomarino	DN 250 (10")	75	0,057	Larino (Campobasso)
11	Ricollegamento allacciamento centrale Enel turbogas Larino	DN 250 (10")	75	0,070	Larino (Campobasso)
12	Nuovo allacciamento comune di Ururi	DN 100 (4")	75	2,465	Montorio nei Frentani e Ururi (Campobasso)
13	Nuovo allacciamento comune di Rotello	DN 100 (4")	75	0,158	Rotello (Campobasso)
14	Nuovo collegamento derivazione S. Elia a Pianisi-Sepino	DN 250 (10")	75	0,144	Rotello (Campobasso)
15	Nuovo allacciamento comune di S. Croce di Magliano	DN 100 (4")	75	1,900	Rotello e Santa Croce di Magliano (Campobasso)
16	Nuovo allacciamento comune di Casalvecchio di Puglia	DN 100 (4")	75	0,080	Casalvecchio di Puglia (Foggia)
17	Nuovo allacciamento SGI Castelnuovo della Daunia	DN 300 (12")	75	0,040	Castelnuovo della Daunia (Foggia)
18	Nuovo allacciamento Enplus	DN 400 (16")	75	0,135	Pietramontecorvino (Foggia)
19	Nuovo allacciamento comune di Pietramontecorvino	DN 100 (4")	75	0,148	Pietramontecorvino (Foggia)
20	Nuovo collegamento potenziamento derivazione per Lucera	DN 300 (12")	75	0,105	Alberona e Lucera (Foggia)

Elenco delle linee secondarie in dismissione:

Nr	Denominazione linee secondarie in rimozione	Diametro	Pressione massima di esercizio (bar)	Lungh. (km)	Comune (Provincia)
1	Allacciamento Comune di Cupello 2ª presa	DN 100 (4")	64	0,030	Cupello (Chieti)
2	Derivazione per Trivento Agnone	DN 250 (10")	64	0,098	Lentella (Chieti)
3	Allacciamento Calbon	DN 80 (3")	64	0,696	Montenero di Bisaccia (Campobasso)
4	Allacciamento Comune di Montenero di Bisaccia	DN 80 (3")	64	1,410	Montenero di Bisaccia

Nr	Denominazione linee secondarie in rimozione	Diametro	Pressione massima di esercizio (bar)	Lungh. (km)	Comune (Provincia)
					(Campobasso)
5	Collegamento Pozzo Petrex	DN 200 (8")	64	1,543	Montenero di Bisaccia (Campobasso)
6	Allacciamento Comune di Palata	DN 100 (4")	64	0,116	Palata (Campobasso)
7	Allacciamento Comune di Montecilfone	DN 80 (3")	64	0,175	Palata e Montecilfone (Campobasso)
8	Collegamento Pozzo Agip Guglionesi	DN 250 (10")	64	5,550	Montecilfone e Guglionesi (Campobasso)
9	Allacciamento Sigma Guglionesi	DN 80 (3")	64	0,258	Guglionesi (Campobasso)
10	Allacciamento Centrale elettrica Energia Termoli	DN 500 (20")	64	0,161	Larino (Campobasso)
11	Allacciamento S.G.M. Larino	DN 200 (8")	64	0,154	Larino (Campobasso)
12	Allacciamento Centrale Enel Campomarino	DN 250 (10")	64	0,050	Larino (Campobasso)
13	Allacciamento Centrale ENEL Turbogas di Larino	DN 250 (10")	75	0,010	Larino (Campobasso)
14	Allacciamento Comune di Ururi	DN 100 (4")	64	2,204	Montorio nei Frentani e Ururi (Campobasso)
15	Allacciamento Pozzi Agip Rotello 5	DN 100 (4")	64	0,770	Ururi (Campobasso)
16	Allacciamento comune di Rotello	DN 80 (3")	64	0,095	Rotello (Campobasso)
17	Derivazione S. Elia a Pianisi Sepino	DN 250 (10")	64	0,025	Rotello (Campobasso)
18	Allacciamento Centro Olio Agip T. Tona Rotello	DN 80 (3")	64	0,335	Rotello (Campobasso)
19	Collegamento Centrale Agip T. Tona al Met. San Salvo Biccari	DN 200 (8")	64	0,335	Rotello (Campobasso)
20	Allacciamento Comune di S. Croce di Magliano	DN 80 (3")	64	1,896	Rotello e Santa Croce di Magliano (Campobasso)
21	Allacciamento Comune di Casalvecchio di Puglia	DN 100 (4")	64	0,084	Casalvecchio di Puglia (Foggia)
22	Collegamento SGI Castelnuovo Della Daunia	DN 300 (12")	64	0,02	Castelnuovo della Daunia (Foggia)
23	Allacciamento Enplus Srl di S. Severo	DN 400 (16")	64	0,222	Pietramontecorvino (Foggia)
24	Allacciamento Comune di Pietramontecorvino	DN 100 (4")	64	0,109	Pietramontecorvino (Foggia)
25	Potenziamento Derivazione per Lucera	DN 300 (12")	64	0,026	Lucera (Foggia)

*La realizzazione dell'opera "Rifacimento Metanodotto San Salvo Biccari" si rende necessaria in quanto l'attuale tracciato interessa tratti fortemente urbanizzati e geologicamente complessi, attraversando aree interessate da importanti fenomeni d'instabilità dei terreni.*

Il nuovo metanodotto di cui è prevista la dismissione, sostituirà totalmente l'esistente, contribuendo in modo sostanziale ad accrescere la flessibilità nell'esercizio del sistema di trasporto di gas naturale tra le direttrici Sud-Nord, interessando anche allacciamenti e derivazioni ad esso collegati.

L'impiego delle moderne tecniche realizzative permetterà infatti di superare aree geologicamente instabili contribuendo così, con maggior efficienza, alla salvaguardia della sicurezza del trasporto, permettendo infine l'armonizzazione delle pressioni di esercizio e dei diametri dei metanodotti presenti nell'area.

L'opera progettata in conformità alla normativa vigente, nel pieno rispetto dei piani di sviluppo urbanistico e con l'intento di minimizzare il vincolo di servitù sul territorio, comporta disturbi ambientali limitati nel tempo ed essenzialmente legati alla fase dei lavori di realizzazione.

La fase di costruzione dell'opera costituisce l'attività in cui si manifestano gli impatti più rilevanti, comunque temporanei e reversibili, sulle componenti ambientali considerate: ambiente idrico, suolo e sottosuolo, vegetazione ed uso del suolo, paesaggio, fauna ed ecosistemi, rumore e vibrazioni, atmosfera. Ad opera ultimata, si stima sulla maggior parte del tracciato un impatto trascurabile su tutte le componenti ambientali interessate.

Il progetto prevede opere di ripristino ambientale atte a riportare progressivamente gli ecosistemi all'equilibrio preesistente. Completati gli interventi di ripristino, i segni della presenza dell'opera nel territorio scompaiono rapidamente con la ripresa delle attività agricole e con l'affermarsi degli interventi di ripristino vegetazionale in corrispondenza delle sezioni di attraversamento della vegetazione ripariale, dei filari arborei e arbustivi, delle cortine di mascheramento vegetali delle strutture fuori terra (punti impiantistici).

Il procedimento di Valutazione Impatto Ambientale comprende la Valutazione di Incidenza in quanto il progetto ricade parzialmente all'interno di aree della Rete Natura 2000 SIC – ZSC – ZPS come di seguito riportato:

N.	Denominazione ufficiale dell'area	Codice area	Tipo area (es.Parco, SIC, ZSC, ZPS)
1	Gessi di Lentella	IT7140126	SIC
2	Fiume Trigno Medio e bassa corso	IT7140127	SIC
3	Colle Gessaro	IT7222212	SIC
4	Lago di Guardialfiera - Foce fiume Biferno	IT7228230 IT72	ZPS
5	Calanchi Pisciareello - Macchia Manes	IT7222214	SIC
6	Valle Biferno dalla diga a Guglionesi	IT7228229	SIC
7	Torrente Tona	IT7222254	SIC/ZPS
8	Località Fantina - Fiume Fortore	IT7222267	SIC/ZPS
9	Valle Fortore - Lago di Occhito	IT9110002	SIC

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle valutazioni ambientali VAS-VIA ([www.va.minambiente.it](http://www.va.minambiente.it)) del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.

E' stata altresì presentata al Ministero dello Sviluppo Economico – Direzione generale per la Sicurezza dell'Approvvigionamento e per le Infrastrutture Energetiche – Divisione V, l'istanza per l'accertamento della conformità urbanistica, l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, la dichiarazione di pubblica utilità e autorizzazione alla costruzione e all'esercizio, ai sensi del D.P.R. 327/01 e s.m.i..

Ai sensi dell'art. 24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare, Direzione per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali, via C. Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: [DGSalvaguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it](mailto:DGSalvaguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it).



Un procuratore  
SNAM RETE GAS

Ingegneria e Costruzioni  
Progetto TAP e Puglia  
Il Project Manager  
(Ing. Andrea Castellana)

Spazio riservato all'Autorità Competente

Data di pubblicazione sul Portale delle Valutazioni Ambientali VAS-VIA



22/12/2017