

AVVISO AL PUBBLICO

Snam Rete Gas S.p.A.**INTEGRAZIONI PRESENTATE NELL'AMBITO 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 San Donato Milanese (MI) Piazza Santa Barbara n° 7, ed uffici in 60131 Ancona (AN) Via Caduti del Lavoro n. 40, capitale sociale 1.200.000.000,00 euro interamente versato, Partita IVA, Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese della CCIAA di Milano, Monza e Brianza, Lodi n° 10238291008, R.E.A. Milano n° 1964271, comunica di aver presentato in data 30/11/2017 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 denominato **"RIFACIMENTO METANODOTTO RAVENNA – CHIETI TRATTO RECANATI – SAN BENEDETTO DEL TRONTO DN 650 (26") DP 75 BAR ED OPERE CONNESSE"**.

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 CO2 ai fini dello stoccaggio geologico superiori a 20 Km"* e i tracciati in progetto e in dismissione, tanto le linee principali quanto quelle secondarie, non interferiscono direttamente con le aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).

Il progetto è localizzato in Regione Marche, interessando le Province di Macerata, Fermo, Ascoli Piceno ed i Comuni di Recanati, Montelupone, Potenza Picena, Montecosaro, Civitanova Marche, Sant'Elpidio a Mare, Porto Sant'Elpidio, Fermo, Lapedona, Altidona, Campofilone, Pedaso, Massignano, Cupra Marittima, Grottammare, San Benedetto del Tronto, Acquaviva Picena, Monteprandone e prevede la realizzazione di una nuova condotta principale da DN 650 (26") lunga 76,700 km e trentaquattro linee secondarie di vario diametro per una lunghezza complessiva pari a 16,910 km; si prevede inoltre la dismissione delle esistenti tubazioni, in particolare di una condotta DN 650 (26") per uno sviluppo lineare complessivo di 70,820 km e di trentaquattro linee secondarie di vario diametro per uno sviluppo totale di 15,795 km.

Elenco delle linee secondarie **in progetto**:

n(*)	Denominazione metanodotti in progetto	Diametro	Pressione (bar)	Lung.za (km)	Comune (Provincia)
1	Rif. Comune di Recanati 2° presa	DN 100 (4")	75	0,920	Recanati (Macerata)
2	Nuovo Coll. Simonetti Mario	DN 100 (4")	75	0,570	Recanati (Macerata)
3	Coll. Deriv. per Potenza Picena	DN 200 (8")	75	0,165	Montelupone (Macerata)
4	Rif. Met. Montelupone Arcalgas 1° presa	DN 100 (4")	75	1,085	Montelupone (Macerata)
5	Coll. Comune di Morrovalle	DN 100 (4")	75	0,670	Montecosaro (Macerata)
6	Rif. Deriv. per Civitanova Marche (1° presa)	DN 150 (6")	75	3,025	Civitanova Marche (Macerata)
7	Rif. AMA Civitanova Marche	DN 100 (4")	75	0,010	Civitanova Marche (Macerata)
8	Nuovo Coll. SIG Montecosaro	DN 100 (4")	75	0,215	Civitanova Marche (Macerata)
9	Rif. Gas Plus di Montecosaro	DN 100 (4")	75	0,030	Civitanova Marche (Macerata)
10	Coll. Top Fondi Spa Montecosaro	DN 100 (4")	75	0,205	Civitanova Marche (Macerata)
11	Coll. Civitanova Marche 2° presa	DN 150 (6")	75	0,060	Civitanova Marche (Macerata)
12	Coll. Comune di Montesangusto	DN 150 (6")	75	0,080	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
13	Rif. Comune di S. Elpidio a Mare	DN 150 (6")	75	2,305	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
14	Coll. Comune di Montegranaro	DN 100 (4")	75	0,010	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
15	Coll. Beyfin (S. Elpidio a Mare)	DN 100 (4")	75	0,100	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
16	Coll. Comune di Porto Sant' Elpidio	DN 150 (6")	75	0,065	Porto Sant'Elpidio (Fermo)
17	Coll. Pot. Deriv. per Montegiorgio	DN 300 (12")	75	0,005	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
18	Coll. temporaneo DN 26" esistente	DN 300 (12")	75	0,030	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
19	Coll. SGI	DN 150 (6")	75	0,020	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
20	Coll. Deriv. Per Montegiorgio 1° tratto	DN 150 (6")	75	0,025	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
21	Rif. Coll. Pozzi ELF S. Giorgio a Mare	DN 250 (10")	75	2,640	Fermo (Fermo)
22	Coll. CoMeTra (Fermo)	DN 100 (4")	75	0,060	Fermo (Fermo)
23	Coll. Comune di Campofilone	DN 100 (4")	75	0,080	Campofilone (Fermo)
24	Nuovo Collegamento ENI Campofilone	DN 100 (4")	75	0,015	Campofilone (Fermo)
25	Nuovo Coll. Cent.le ENI S.p.A. Carassai	DN 150 (6")	75	0,080	Cupra Marittima (Ascoli Piceno)
26	Coll. Comune di Cupra Marittima	DN 100 (4")	75	0,045	Cupra Marittima (Ascoli Piceno)

27	Rif. Comune di Grottammare	DN 100 (4")	75	1,110	Grottammare (Ascoli Piceno)
28	Nuovo Coll. Cent.le ENI S.p.A. Grottammare	DN 250 (10")	75	0,970	Grottammare (Ascoli Piceno)
29	Coll. LIS Lavanderia (Grottammare)	DN 100 (4")	75	0,135	Grottammare (Ascoli Piceno)
30	Coll. Ciarrocchi Vivai (San Benedetto del Tronto)	DN 100 (4")	75	0,165	Grottammare (Ascoli Piceno)
31	Coll. Comune di San Benedetto del Tronto 2° presa	DN 100 (4")	75	0,690	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)
					Acquaviva Picena (Ascoli Piceno)
32	Rif. Comune di San Benedetto del Tronto 1° presa	DN 150 (6")	75	0,065	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)
33	Nuovo Coll. Cent.le ENI S.p.A. San Benedetto del Tronto	DN 250 (10")	75	0,520	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)
34	Coll. Deriv. per Ascoli Piceno 1° tratto	DN 200 (8")	75	0,740	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)
					Monteprandone (Ascoli Piceno)

Elenco delle linee secondarie **in dismissione**:

n(*)	Denominazione metanodotti in dismissione	Diametro	Pressione (bar)	Lung.za (km)	Comune (Provincia)
1a	ASTEVA Spa. (Recanati) – (2° presa la Svolta)	DN 100 (4")	70	0,160	Recanati (Macerata)
2a	Simonetti Mario	DN 100 (4")	75	0,010	Recanati (Macerata)
3a	Deriv. per Potenza Picena	DN 150 (6")	70	0,305	Montelupone (Macerata)
4a	Montelupone Arcalgas Srl (Montelupone) - (1° presa Capoluogo)	DN 80 (3")	70	0,140	Montelupone (Macerata)
5a	Società Italiana per il Gas Spa (Morrovalle)	DN 80 (3")	70	0,005	Montecosaro (Macerata)
6a	Deriv. per Civitanova Marche (1° e 2° tratto)	DN 100 (4")	70	3,210	Civitanova Marche (Macerata)
7a	Gas Plus Italiana Spa (Montecosaro)	DN 100 (4")	70	0,135	Civitanova Marche (Macerata)
8a	Coll. SIG Montecosaro	DN 80 (3")	70	0,035	Civitanova Marche (Macerata)
9a	Top Fondi Spa (Montecosaro)	DN 100 (4")	70	0,160	Civitanova Marche (Macerata)
10a	SNAP Spa (Montecosaro)	DN 80 (3")	70	0,010	Montecosaro (Macerata)
11a	ATAC Spa Civitanova (Civitanova Marche) – (2° presa via Pertini)	DN 150 (6")	70	0,040	Civitanova Marche (Macerata)

12a	Società Italiana per il Gas Spa (Montesangiuusto)	DN 150 (6")	70	0,015	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
13a	Società Italiana Gas Spa (S. Elpidio a Mare)	DN 100 (4")	70	0,130	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
14a	Società Italiana per il Gas Spa (Montegranaro)	DN 100 (4")	70	0,015	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
15a	Beyfin Spa (S. Elpidio a Mare)	DN 100 (4")	70	0,010	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
16a	Società Italiana per il Gas Spa (Porto Sant'Elpidio)	DN 150 (6")	70	2,545	Sant'Elpidio a Mare (Fermo) Porto Sant'Elpidio (Fermo)
17a	Deriv per Montegiorgio 1° tratto	DN 150 (6")	70	1,295	Sant'Elpidio a Mare (Fermo)
18a	Fermo (1° presa)	DN 100 (4")	70	0,135	Fermo (Fermo)
19a	Coll. Pozzi ELF S. Giorgio a Mare	DN 250 (10")	70	3,870	Fermo (Fermo) Porto san Giorgio (Fermo)
20a	Presa per il Comune di Porto San Giorgio	DN 80 (3")	70	0,090	Fermo (Fermo)
21a	CoMeTra Srl (Fermo)	DN 80 (3")	70	0,050	Fermo (Fermo)
22a	Società Italiana per il Gas Spa (Campofilone)	DN 80 (3")	70	0,105	Campofilone (Fermo)
23a	ENI Campofilone	DN 100 (4")	75	0,505	Campofilone (Fermo)
24a	Coll. Cent.le ENI Spa Carassai	DN 150 (6")	70	0,025	Cupra Marittima (Ascoli Piceno)
25a	Società Italiana per il Gas Spa (Cupra Marittima)	DN 80 (3")	70	0,035	Cupra Marittima (Ascoli Piceno)
26a	Società Italiana per il Gas Spa (Grottammare)	DN 80 (3")	70	1,205	Grottammare (Ascoli Piceno)
27a	All. Profer (Grottammare)	DN 80 (3")	70	0,135	Grottammare (Ascoli Piceno)
28a	Coll. Cent.le ENI Spa Grottammare	DN 250 (10")	70	0,075	Grottammare (Ascoli Piceno)
29a	LIS Spa Lavanderia Industrie sud (Grottammare)	DN 80 (3")	70	0,170	Grottammare (Ascoli Piceno)
30a	Ciarrocchi Vivai Srl (San Benedetto del Tronto)	DN 80 (3")	70	0,370	Grottammare (Ascoli Piceno)
31a	Società Italiana per il Gas Spa (San Benedetto del Tronto) 2° presa	DN 100 (4")	70	0,040	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)
32a	Società Italiana per il Gas Spa (San Benedetto del Tronto) 1° presa	DN 80 (3")	70	0,110	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)
33a	Coll. Cent.le ENI Spa San Benedetto del Tronto	DN 250 (10")	70	0,240	San Benedetto del Tronto (Ascoli Piceno)

34a	Deriv. per Ascoli Piceno 1° tratto	DN 200 (8")	70	0,415	Monteprandone (Ascoli Piceno)
-----	------------------------------------	----------------	----	-------	----------------------------------

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 di costruzione.

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).

Ai sensi dell'art. 10 comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i., il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto non interferisce in maniera diretta, ma ricade in prossimità di alcune aree della Rete Natura 2000, ubicate a distanza inferiore o uguale a 5/10 km dal tracciato, come di seguito riportato.

Siti ubicati a distanze ≤ 5 Km dai tracciati

- IT5340002 SIC "*Costa del Piceno – San Nicola a Mare*";
- IT5340001 ZSC/ZPS "*Litorale di Porto d'Ascoli*";

Siti ubicati a distanze ≤ 10 Km dai tracciati

- IT5320008 ZSC "*Selva di Castelfidardo*".

Tuttavia, per la fase di dismissione del metanodotto esistente, per un breve tratto di 75 m il progetto interferisce con il sito ZSC IT5340002 "*Boschi tra Cupra Marittima e Ripatransone*".

In data 12/12/2017, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con nota prot. m_ante.DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0028826 ha comunicato la procedibilità dell'istanza e il responsabile del procedimento.

In data 28/05/2018, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con nota prot. m_amte.DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0012315 ha comunicato alla società proponente Snam Rete Gas S.p.A. la necessità di acquisire chiarimenti e approfondimenti in relazione alla documentazione già depositata.

In data 21/06/2018, la Società proponente Snam Rete Gas S.p.A., con nota INGCOS/CENOR/216/SAV ha richiesto una proroga di 120 (centoventi) giorni del termine di consegna delle integrazioni indicati nella nota ministeriale del 28/05/2018 sopra menzionata.

In data 24/07/2018, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con nota prot. m_amte.DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0017258 ha concesso a Snam Rete Gas S.p.A. la proroga richiesta, indicando il nuovo termine per la consegna della documentazione per il 26/10/2018.

In data 25/10/2018, la Società proponente Snam Rete Gas S.p.A., con nota INGCOS/CENOR/470/SAV ha inviato al MATTM la documentazione integrativa richiesta.

Con successiva nota INGCOS/CENOR/90/TRT del 19/02/2019 Snam RG S.p.A., ha inviato ulteriore documentazione integrativa volontaria, concordata a seguito di riunione tecnica tenuta presso il Ministro dell'Ambiente del Territorio e del Mare in data 13.12.2018.

La suddetta documentazione integrativa presentata è stata strutturata in accordo alla sequenza dei chiarimenti e approfondimenti richiesti dalla Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale con nota MATTM prot. DVA n. 0012315 del 28.05.2018.

Snam Rete Gas S.p.A. ha presentato le proprie controdeduzioni alle osservazioni e ai pareri pervenuti da Ditte ed Enti interessati, fornendo ulteriori e specifici approfondimenti, rispetto alla documentazione integrativa al SIA presentata in data 25 ottobre 2018, su alcuni specifici argomenti quali in particolare:

1. la revisione del documento "Verifica tecnica di compatibilità delle interferenze dell'opera con aree a pericolosità idrogeologica elevata e molto elevata Art. 12 delle Norme di Attuazione PAI Regione Marche Art. 7 Norme Tecniche di Attuazione PAI Interregionale Fiume Tronto" con l'inserimento della verifica tecnica di compatibilità dell'intervento con l'area PAI Marche con indice di pericolosità P3 (codice PAI "F-19-0148");

2. lo Studio di compatibilità dell'opera con le restanti aree di versante a pericolosità media e moderata (P1 e P2) afferenti all'ex Autorità di Bacino della Regione Marche;
3. un documento descrittivo degli interventi di mitigazione previsti nelle aree a pericolosità idrogeologica;
4. un approfondimento relativo al tema della vulnerabilità (in termini di esposizione e resilienza) del progetto ai rischi di gravi incidenti e/o calamità;
5. l'elenco, con relativa rappresentazione cartografica, delle varianti di tracciato introdotte al progetto originario;
6. un approfondimento relativo al piano di previsione del traffico;
7. approfondimenti sulla definizione degli impatti;
8. un approfondimento della caratterizzazione della componente "fauna" analizzando gli specifici valori ecosistemici delle aree interferite;
9. una più approfondita definizione dell'impatto dell'opera sulla componente "vegetazione" interferita.

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

Ai sensi dell'art.24 comma 5 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 (trenta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione degli approfondimenti tematici e della documentazione integrativa dello Studio di Impatto 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 Cristoforo Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: DGSalvaguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it

Il Procuratore

Stefano Maceratesi
Project Manager
Progetti Infrastrutture Centro Orientali
Ingegneria e Costruzioni
Trasporto