

Edison Energia Spa

Foro Buonaparte, 31
20121 Milano
Tel. +39 02 6222 1

A: **Amministrazioni Contraenti**
CC: **Agenzia Intercent-ER**
PEC: intercenter@postacert.regione.emilia-romagna.it

Milano, 29 Giugno 2020

ALLEGATO TECNICO – TRASPORTO E CAPACITA' GIORNALIERA

Gentile Amministrazione,

nell'ambito della Convenzione GAS 17 Edison Energia desidera descrivere le modalità e gli aspetti tecnici inerenti al calcolo del Trasporto ⁽¹⁾, vale a dire la quota fissa mensile di tale costo legato alla effettiva capacità giornaliera necessaria per ogni punto di prelievo.

Nelle more dell'aggiudicazione del Bando Intercent-ER GAS 17 è stata emessa la Delibera 110/2020/R/GAS con la quale l'Autorità (ARERA) ha rimandato al 1° ottobre 2021 l'entrata in vigore della Delibera 147/2019/R/gas di aprile 2019 - Riforma dei processi di conferimento della capacità ai punti di uscita e di riconsegna della rete di trasporto.

Tale riforma con decorrenza 1° ottobre 2020 aveva previsto che il conferimento della capacità per i Pdr connessi in bassa pressione sarebbe stato attribuito automaticamente per ogni Pdr e reso disponibile nel Registro Centrale del Sistema Informativo Integrato (SII), e che non dovesse più essere richiesto dal Fornitore per conto del cliente finale.

Per tale ragione Edison Energia S.p.A. si è subito attivata per la determinazione della capacità giornaliera di ogni singolo PDR di ogni singola Amministrazione già in fornitura; in particolare è stato individuato, per tutti i Pdr il picco massimo dei prelievi giornalieri sulla base dei dati effettivi dei Distributori Locali.

Questa analisi approfondita ha consentito di identificare, sulla base dei dati reali, l'effettiva capacità massima giornaliera da attribuire ad ogni punto di prelievo per il prossimo anno termico 2020/2021, essendo stato individuato per ogni Pdr il prelievo massimo giornaliero.

Limitatamente ai Pdr dove il prelievo massimo giornaliero è risultato pari o prossimo a 0 (zero), la CG indicata è stata riportata a 1 smc/giorno.

La Vostra Amministrazione, prima dell'emissione dell'ordinativo, potrà ricevere questa analisi in formato excel e potrà verificare puntualmente tutti i consumi/prelievi di tutti i propri Pdr.

Società soggetta all'attività di direzione
e coordinamento di Edison Spa

Società a socio unico
Capitale Soc. 40.000.000,00 euro. i.v.
Reg. Imprese di Milano – Monza – Brianza – Lodi e C.F. 08526440154
Partita IVA 08526440154 - REA di Milano 1229342



Edison Energia è a Vostra disposizione per:

- A) condividere l'opportunità eventuale di richiedere la chiusura del contatore (anziché' continuare la fornitura), limitatamente ai Pdr attivi con consumi pari a 0 (zero) da diversi mesi, e/o Pdr con consumi molto bassi.
- B) approfondire nel dettaglio le motivazioni di eventuali picchi di prelievo anomali e/o da Voi ritenuti anomali.

Inoltre, Edison Energia S.p.A. nelle prossime settimane e fino alla fine di Agosto 2020 si rende disponibile a fornire il massimo supporto alle singole Amministrazioni al fine di approfondire la dinamica sottostante ad eventuali picchi di consumo anomali che si fossero verificati e di aggiornare eventuali valori di capacità in caso di fenomeni eccezionali che possano aver portato a valori inusualmente elevati in circostanze non più ripetibili.

L'obiettivo è quello di ottimizzare la richiesta della capacità giornaliera (CG) per il prossimo anno termico e soprattutto di ottimizzare il costo a carico delle Pubbliche Amministrazioni.

Si conferma infine che:

- 1) per i siti allacciati direttamente alla rete in alta pressione di Snam (i cosiddetti siti "Diretti Snam") è possibile verificare le attuali capacità prenotate sulla rete tramite il sito del Trasportatore www.snam.it.
- 2) per i siti indiretti cogenerativi del Lotto 2 è comunque possibile verificare nuovamente le CG indicate in fase di gara per apportare eventuali modifiche.

Rimaniamo a disposizione per ogni possibile chiarimento in merito.

Cordiali Saluti

Edison Energia S.p.A.
Un Procuratore
Ing. Davide Macor

(1) Il Trasporto, corrispettivo mensile fisso storicamente denominato "TF – Termine Fisso", è espresso in €/mese, per ciascun Punto di Consegna e calcolato secondo la seguente formula:

$$TF = [Cg \times (CPu + CMT + CMCF)] / 12$$

- Cg è il volume di gas espresso in Standard metri cubi/giorno che EDISON si impegna a mettere giornalmente a disposizione del CLIENTE ai Punti di Consegna e che il CLIENTE ha il diritto di prelevare nel corso del periodo di fornitura: si tratta in sostanza della massima quantità di gas che può essere prelevata in un specifico punto (PDR se il punto è allacciato in bassa pressione ad una rete di Distribuzione Locale o REMI in caso di punti in alta pressione direttamente connessi alla rete SNAM) da un cliente finale nel corso del giorno gas nel rispetto dei vincoli tecnici delle reti ed impianti ad esso collegati.

- i parametri CPu, CMT, CMCF, CVu e CVFC sono definiti dalla "Regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il quinto periodo di regolazione 2020-2023 (RTTG 2020-2023)"