



COMUNE DI GENOVA

AREA SERVIZI TECNICI ED OPERATIVI

**DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE N. 2023-270.0.0.-64**

L'anno 2023 il giorno 11 del mese di maggio il sottoscritto De Fornari Ferdinando in qualità di dirigente di Area Servizi Tecnici Ed Operativi, ha adottato la Determinazione Dirigenziale di seguito riportata.

OGGETTO: PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESILIENZA (P.N.R.R) – MISSIONE 5 – COMPONENTE 2 – MISURA 2.3 – PROGRAMMA INNOVATIVO NAZIONALE PER LA QUALITÀ DELL'ABITARE (PINQUA)

P.N.R.R. M5.C2-I2.3 – PINQUA PROGETTO PILOTA EX L. 160/2019 ART. 1, C. 437 E SEGUENTI INTERVENTI "INNOVAZIONE TECNOLOGICA: INSTALLAZIONE SISTEMI DI VIDEOSORVEGLIANZA NEL CENTRO STORICO DI GENOVA"

AFFIDAMENTO E IMPEGNO DI SPESA PER LA FORNITURA ELETTRICA A FAVORE DELLA "NOVA AEG S.P.A"

CUP B31B21001740001 - CIG 969158334C - MOGE 20749

Adottata il 11/05/2023

Esecutiva dal 29/05/2023

11/05/2023	DE FORNARI FERDINANDO
18/05/2023	DE FORNARI FERDINANDO
24/05/2023	DE FORNARI FERDINANDO

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile



COMUNE DI GENOVA

AREA SERVIZI TECNICI ED OPERATIVI

**DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE N. 2023-270.0.0.-64**

OGGETTO: PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESILIENZA (P.N.R.R) – MISSIONE 5 – COMPONENTE 2 – MISURA 2.3 – PROGRAMMA INNOVATIVO NAZIONALE PER LA QUALITÀ DELL'ABITARE (PINQUA)

P.N.R.R. M5.C2-I2.3 – PINQUA PROGETTO PILOTA EX L. 160/2019 ART. 1, C. 437 E SEGUENTI INTERVENTI “INNOVAZIONE TECNOLOGICA: INSTALLAZIONE SISTEMI DI VIDEOSORVEGLIANZA NEL CENTRO STORICO DI GENOVA”

AFFIDAMENTO E IMPEGNO DI SPESA PER LA FORNITURA ELETTRICA A FAVORE DELLA "NOVA AEG S.P.A"

CUP B31B21001740001 - CIG 969158334C - MOGE 20749

IL DIRIGENTE RESPONSABILE

*Su proposta del Responsabile Unico del Procedimento Geom. Paolo Pistelli*

**Premesso che:**

- con Legge n. 160 del 27/12/2019 è stato istituito il “Programma Innovativo Nazionale per la Qualità dell’Abitare” finalizzato a riqualificare e incrementare il patrimonio destinato all’edilizia residenziale sociale, a rigenerare il tessuto socio-economico, a incrementare l’accessibilità, la sicurezza dei luoghi e la rifunzionalizzazione di spazi e immobili pubblici, nonché a migliorare la coesione sociale e la qualità della vita dei cittadini, in un’ottica di sostenibilità e densificazione, senza consumo di nuovo suolo e secondo i principi e gli indirizzi adottati dall’Unione europea, secondo il modello urbano della città intelligente, inclusiva e sostenibile (Smart City);
- con Regolamento UE 2021/241 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 12 febbraio 2021 viene istituito il Dispositivo per la Ripresa e la Resilienza;
- l’art. 20 del succitato regolamento contiene la Decisione di esecuzione con cui viene approvata la valutazione del PNRR italiano;

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile



- con Decisione del Consiglio ECOFIN del 13/07/2021, notificata all'Italia dal Segretario generale del Consiglio con nota LT161/21 del 14/07/2021 è stato approvato il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR);
- la Decisione di esecuzione è corredata di un Allegato che definisce, per ogni investimento e riforma, obiettivi e traguardi precisi, al cui conseguimento è subordinata l'assegnazione delle risorse su base semestrale;
- con il Decreto Legge n. 121 del 2021 sono state introdotte disposizioni relative alle procedure di attuazione del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza;
- il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza alla Misura 5 Componente 2 Investimento 2.3 Programma Innovativo per la Qualità dell'Abitare, prevede di “realizzare nuove strutture di edilizia residenziale pubblica e riqualificare le aree degradate, con particolare attenzione all'innovazione verde e alla sostenibilità”;
- con il Decreto Legge 6 maggio 2021, n. 59, convertito, con modificazioni, dalla legge 1° luglio 2021, n. 101, vengono individuate le “misure urgenti relative al Fondo complementare al Piano di Ripresa e Resilienza e altre misure urgenti per gli investimenti”;
- con il successivo Decreto Legge 31 maggio 2021, n. 77, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 luglio 2021, n. 108, viene disposta la «Governance del Piano Nazionale di Rilancio e Resilienza e prime misure di rafforzamento delle strutture amministrative e di accelerazione e snellimento delle procedure»;
- l'art. 8, del suddetto Decreto Legge dispone che ciascuna amministrazione centrale titolare di interventi previsti nel PNRR provvede al coordinamento delle relative attività di gestione, nonché al loro monitoraggio, rendicontazione e controllo;
- con il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 9 luglio 2021 vengono quindi individuate le amministrazioni centrali titolari di interventi previsti dal PNRR ai sensi dell'art. 8, comma 1, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77.
- con il Decreto del Ministro dell'economia e delle finanze del 6 agosto 2021 sono state assegnate le risorse finanziarie previste per l'attuazione degli interventi del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) e la ripartizione di traguardi e obiettivi per scadenze semestrali di rendicontazione alle Amministrazioni titolari;
- con il suddetto Decreto per ciascun Ministero sono individuati gli interventi di competenza, con l'indicazione dei relativi importi totali, suddivisi per progetti in essere, nuovi progetti e quota anticipata dal Fondo di Sviluppo e Coesione.
- con Decreto del Direttore Generale del Ministro delle infrastrutture e della mobilità sostenibili n. 17524 del 29/12/2021 sono state definitivamente ammesse al finanziamento le proposte pilota elencate nell'Allegato A del medesimo Decreto, comprensive dell'intervento in questione.

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile

**Premesso inoltre che:**

- con Deliberazioni di Giunta Comunale n. 2021/37 (proposta n. 79 del 10/03/2021), n. 2021/38 (proposta n. 80 del 10/03/2021) e n. 2021/88 (proposta n. 151 del 13/04/2021) sono state approvate le proposte al fine della partecipazione del Comune di Genova al Programma Innovativo Nazionale per la Qualità dell’Abitare rispettivamente per i progetti di rigenerazione del “Centro Storico” – “Prè, Ghetto e Caricamento denominata C<sup>3</sup>: co-living, culture, commons”, “Prà mare e collina” e “Caruggi – Progetto Pilota”, tra cui l’intervento oggetto della presente determinazione;
- con Decreto del 7/10/2021, il Ministro delle infrastrutture e della mobilità sostenibile ha approvato l’elenco delle proposte ammesse a finanziamento previa accettazione dei termini recati dal PNRR;
- con Decreti Direttoriali del Ministero delle Infrastrutture e della Mobilità Sostenibili M.INF. EDIL.REGISTRO UFFICIALE.U.17524 del 29/12/2021 (Progetto Pilota – ID 500) e M.INF. EDIL.REGISTRO UFFICIALE.U.804 del 20/01/2022 (Progetto Prà mare e collina – ID 108 e Progetto Centro Storico – ID 77,) sono state disposte l’ammissione definitiva al finanziamento delle proposte ritenute conformi agli obiettivi del Programma per ciascuno dei Soggetti beneficiari PINQuA;
- con lo stesso Decreto del Ministero delle Infrastrutture e della Mobilità Sostenibili del 29/12/2021 è stato approvato lo schema di convenzione MIMS – SOGGETTO BENEFICIARIO PINQuA ovvero il soggetto che ha presentato le proposte dichiarate ammissibili;
- con successive comunicazioni da parte del Ministero delle Infrastrutture e della Mobilità Sostenibili sono state avviate le procedure per la stipula delle Convenzioni di cui sopra al fine del rispetto degli obiettivi previsti dal PNRR;
- con Deliberazione di Consiglio Comunale n. 11 del 15/03/2022, è stato approvato il 1° adeguamento al Programma Triennale dei Lavori Pubblici 2022-2023-2024, nel quale è inserito, all’annualità 2022, l’intervento di “Innovazione tecnologica: controllo accessi e stazionamento veicoli” CUP “ B31B21001740001” – MOGE “20749”;
- con Determinazione Dirigenziale n. 2022-270.0.0.-60 adottata il 10/05/2022, esecutiva dal 19/05/2022, si è preso atto, dell’ammissione a finanziamento delle proposte relative ai seguenti progetti “finanziato dall’Unione europea – Next Generation EU”:
  - ID 108 - “Prà mare e collina” per Euro 15.000.000,00 come da Decreto Direttoriale del 20/01/2022;
  - ID 77 – “Centro Storico” per Euro 15.000.000,00 come da come da Decreto Direttoriale n. 804 del 20 gennaio 2022;
  - ID 500 - “Caruggi – Progetto Pilota” per Euro 87.000.000,00 come da Decreto Direttoriale del 29/12/2021;
- con il suddetto provvedimento sono state, inoltre, accertate ed impegnare le risorse a valere sui fondi del Ministero delle Infrastrutture e della Mobilità Sostenibili per il triennio 2022-2023-2024;

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile



- tra gli interventi ricompresi nella suddetta Proposta figura anche l'intervento "Innovazione tecnologica per la sicurezza del Centro Storico: installazione sistemi di videosorveglianza", elaborato a livello definitivo a cura della Civica Amministrazione, per un importo complessivo di Euro 3.780.000,00, finanziato a valere sulle risorse del Progetto PINQUA per complessivi Euro 3.736.036,34;
- il quadro economico dell'intervento è stato approvato con la Delibera di Giunta n. 88/2021 sopra nominata e il cofinanziamento assicurato dal Comune di Genova è impiegato per la copertura finanziaria delle voci di spesa non ammesse a finanziamento dai bandi P.N.N.R / PINQUA (quota allacci).

**Premesso altresì che:**

- con Determinazione Dirigenziale n. 2021-270.0.0.-170 del 15.12.2021 sono stati approvati i documenti progettuali, le modalità di gara, i lavori e il contestuale impegno di spesa dell'Accordo Quadro di cui all'art. 54 del D.Lgs. 18/4/2016, n. 50, per due annualità (importo pari ad Euro 1.200.000,00) relativo all'installazione di telecamere di videosorveglianza nel centro storico di Genova;
- con Determinazione Dirigenziale n. dell'Area Servizi Tecnici e Operativi n. 2022-270.0.0.-22 adottata in data 3 marzo 2022, integrata da ulteriore Determinazione Dirigenziale della medesima Area n. 2022-270.0.0.-31 adottata in data 21 marzo 2022 ed esecutiva dal 24 marzo 2022 sono stati aggiudicati i lavori della prima annualità a favore della Società ALPITEL SPA;
- la spesa, per la prima annualità, pari ad Euro 600.000,00, ha trovato copertura con risorse proprie dell'Amministrazione e, in particolare, con risorse messe a disposizione dalla Direzione Corpo di Polizia Locale con atto datoriale prot. n. 401743 del 09/11/2021, (Crono 2021/797);
- in data 02.05.2022 cronologico n. 147 è stato stipulato l'Accordo Quadro per un importo di capienza massima complessiva pari ad Euro 900.000,00 oltre IVA avente durata biennale.

**Premesso infine che:**

- con Determinazione Dirigenziale n. 2022-270.0.0.-102 del 04/09/2022 si è provveduto ad approvare il progetto esecutivo dell'intervento "Innovazione tecnologica per la sicurezza del Centro Storico: installazione sistemi di videosorveglianza", a valere sul Programma Innovativo Nazionale per la Qualità dell'Abitare (PINQUA), ex legge n. 160/2019, art. 1, comma 437 e seguenti, ricompreso negli interventi previsti dal P.N.R.R. alla Missione 5 Componente 2 Misura 2.3, con approvazione altresì del Quadro Economico pari ad euro 600.000,00 IVA compresa;
- Con l'atto di cui al punto precedente, sono stati inoltre affidati i lavori relativi alla seconda annualità dell'intervento in oggetto, da attuarsi mediante Accordo Quadro, a favore dell'impresa ALPITEL SPA nell'ambito dell'Accordo Quadro cronologico n. 147 del 02.05.2022;

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile

- In attuazione del provvedimento di cui al punto precedente, è stato stipulato il contratto con Al-pitel S.p.A. in data 07/11/2022, registrato con n. cron. 1956/2022;
- Si è quindi proceduto alla consegna dei lavori in data 08/11/2022, con verbale prot. n. 0422901.U;

**Considerato che:**

- Con Determinazione Dirigenziale n. 2023-151.5.0.-1 si è provveduto all'adesione alla Convenzione stipulata dal Consorzio Energia Liguria per la fornitura di energia elettrica per tutte le utenze della Civica Amministrazione e, per l'effetto, è stata disposta la migrazione delle utenze di energia elettrica al nuovo fornitore Nova AEG S.p.A.;
- il Comune di Genova ha quindi richiesto alla Nova AEG S.p.A. il preventivo di spesa per la fornitura di energia elettrica nell'ambito dell'implementazione del sistema di videosorveglianza di cui all'intervento in oggetto;
- sono pervenuti n. 5 preventivi relativi ai diversi siti di intervento in oggetto, costituenti allegati parte integrante del presente provvedimento, ossia: Piano di Sant'Andrea; Salita della Tosse; Corso Aurelio Saffi; Via San Vincenzo; Salita Santa Brigida.
- i preventivi di spesa di cui sopra, pari complessivamente a Euro 1.680,75, sono stati ritenuti congrui e accettabili dal Responsabile Unico del Procedimento;
- relativamente alla quota parte di spesa riguardante Salita Santa Brigida, la cifra preventivata da parte della Società distributrice è pari a Euro 410,1, comprensiva di Euro 336.15 per imponibile ed Euro 73.95 per IVA al 22%, come risulta dal preventivo parte integrante del presente provvedimento, in cui si fa inoltre presente che *"l'importo potrà essere suscettibile di variazioni in relazione ad eventuali provvedimenti emanati dalle competenti Autorità"*;
- con Deliberazione del 27 dicembre 2022 n. 720/2022/R/EEL e relativi allegati, facenti parte integrante del presente provvedimento, l'Autorità di Regolazione Energia Reti e Ambiente (ARE-RA) ha provveduto all'aggiornamento per l'anno 2023 delle tariffe obbligatorie per il servizio di distribuzione dell'energia;
- per effetto dell'aggiornamento di cui al punto precedente, si è registrata una variazione in aumento pari a Euro 10,69 rispetto a quanto preventivato dall'impresa per la fornitura di energia elettrica presso Salita Santa Brigida, per cui l'importo complessivo preventivato di Euro 410,10 viene a rideterminarsi in Euro 420,79, pari a Euro 344,91 per imponibile ed Euro 75,88 per IVA al 22%;
- **Dato atto che:**
- Risulta necessario affidare a favore della Nova AEG S.p.A. la fornitura in oggetto ed impegnare la relativa spesa.

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile



- la spesa complessiva di cui al presente provvedimento, pari a Euro 1.689,51 oltre IVA per Euro 371,68 per un importo complessivo di Euro 2.061,19 trova copertura finanziaria nelle risorse di cui alla voce “allacci utenze” del Quadro Economico approvato con Determinazione Dirigenziale n. 2022-270.0.0.-102 nell’ambito dell’Accordo Quadro (aq – 2<sup>^</sup> ann.) - anno 2022 “installazione di sistemi di videosorveglianza nei quartieri genovesi per il controllo degli assembramenti”;

**Considerato che**, con la sottoscrizione del presente atto, il dirigente responsabile attesta altresì la regolarità e la correttezza dell’azione amministrativa, assieme al responsabile del procedimento, ai sensi dell’art. 147 bis del d. lgs. 267/2000.

**Dato atto che** l’istruttoria del presente atto è stata svolta da Responsabile Unico del Procedimento Paolo Pistelli, che attesta la regolarità e correttezza dell’azione amministrativa per quanto di competenza, ai sensi dell’art. 147 bis del d.lgs. 267/2000 e che provvederà a tutti gli atti necessari all’esecuzione del presente provvedimento, fatta salva l’esecuzione di ulteriori adempimenti posti a carico di altri soggetti.

**Dato atto inoltre che** il presente provvedimento diventa efficace con l’apposizione del visto di regolarità contabile attestante la copertura finanziaria, rilasciato dal Responsabile del Servizio finanziario, ai sensi dell’art. 147 bis del d.lgs 267/2000, come da allegato;

**Dato atto, infine, che** il presente provvedimento non presenta situazioni di conflitto di interesse ai sensi degli artt. 6 bis, l. 241/1990 e s.m.i. e 42, D.Lgs.. 50/2016.

Visti:

- il D. Lgs. n. 50 del 18.04.2016 e ss.mm.ii.;
- gli articoli 107, 153 comma 5, 183 e 192 del D.Lgs. n. 267/2000;
- gli articoli 77 e 80 dello Statuto del Comune di Genova;
- gli articoli 4, 16 e 17 del D.Lgs. n. 165/2001;
- la Legge n. 241/1990 «Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi» e successive modificazioni ed integrazioni;
- il vigente Regolamento comunale sull’ordinamento degli uffici e dei servizi, approvato con deliberazione di Giunta Comunale n. 1121 del 16/07/1998, aggiornato con deliberazione di Giunta Comunale n. 148 del 21/07/2022;
- il vigente Regolamento di Contabilità approvato con Delibera del Consiglio Comunale n. 34 del 04/03/1996 e ultima modifica con delibera del Consiglio Comunale n. 2 del 09/01/2018.
- la Deliberazione del Consiglio Comunale n. 76 del 27.12.2022 con la quale sono stati approvati i documenti Previsionali e Programmatici 2023/2025;
- la Deliberazione di Giunta Comunale n. 45 del 17.03.2023 con la quale è stato approvato il Piano Esecutivo di Gestione 2023/2025.

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile

## DETERMINA

- 1) di prendere atto della Determinazione Dirigenziale n. 2023-151.5.0.-1, con la quale si è provveduto all'adesione alla Convenzione stipulata dal Consorzio Energia Liguria con la NOVA AEG S.P.A, per la fornitura di energia elettrica per tutte le utenze della Civica Amministrazione e per l'effetto di affidare la fornitura di energia elettrica nell'ambito dell'intervento di implementazione del sistema di videosorveglianza di cui all'intervento in oggetto alla società "NOVA AEG S.P.A";
- 2) di dare atto che i preventivi di spesa pervenuti dall'Impresa affidataria, pari a Euro 1.680,75 oltre IVA, allegati quali parte integrante e sostanziale alla presente Determinazione, sono stati ritenuti congrui e accettati dal Responsabile Unico del Procedimento;
- 3) di dare atto che in ragione dell'aggiornamento per l'anno 2023 delle tariffe obbligatorie per il servizio di distribuzione dell'energia di cui alla Deliberazione del 27 dicembre 2022 n. 720/2022/R/EEL dell'Autorità di Regolazione Energia Reti e Ambiente (ARERA) e relativi allegati, parte integrante del presente provvedimento, la cifra preventivata viene a rideterminarsi in Euro 1.689,51 oltre IVA, come più estesamente esplicitato nelle premesse;
- 4) di impegnare in favore della "NOVA AEG S.P.A" (C.B. 60566) con sede legale a Vercelli (VC) in Via Nelson Mandela 4, 13100 – C.F. e P.IVA. 0261663002 la somma complessiva di Euro 2.061,19, di cui Euro 1.689,51 per imponibile ed Euro 371,68 per IVA al 22% al Capitolo 70221 c.d.c. 322.8.10 “Politiche della Casa - \*PNRR M5C2-I2.3 PINQUA Progetto Pilota – Lavori” del Bilancio 2022 p.d.c. 2.2.1.9.9, crono 2022/713 come quota spese allacci prelevando i fondi dall'IMP. 2023/5758 e creando nuovo impegno (**IMP 2023/10208**);
- 5) di dare atto che la spesa complessiva di Euro 2.061,19 trova copertura finanziaria nelle risorse proprie della civica Amministrazione derivanti da Avanzo destinato agli investimenti, tramite utilizzo della voce “Allacci utenze” di cui al Quadro Economico approvato con Determinazione Dirigenziale n. 2022-270.0.0.-102 nell'ambito dell'Accordo Quadro (aq – 2<sup>^</sup> ann.) - anno 2022 “installazione di sistemi di videosorveglianza nei quartieri genovesi per il controllo degli assembramenti”;
- 6) di dare atto che gli impegni sono assunti ai sensi dell'art. 183 del d. lgs. n. 267/2000;
- 7) di dare atto che, ad avvenuta esecutività del presente provvedimento, sarà inoltrata copia dello stesso alla Direzione Sviluppo Economico, Progetti d'Innovazione (Unità di Autocontrollo e Rendicontazione) e alla Struttura di Staff Prevenzione Corruzione e Trasparenza;
- 8) di provvedere inoltre, a cura della Direzione competente, alla liquidazione della spesa tramite emissione di atto di liquidazione digitale, nei limiti di spesa di cui al provvedimento di affidamento dell'incarico in argomento;

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile



- 9) di provvedere a cura della Direzione competente alla pubblicazione del presente provvedimento sul profilo del Comune alla sezione “Amministrazione Trasparente”, ai sensi dell’art. 29 del Codice;
- 10) di dare atto che l’istruttoria del presente atto è stata svolta da responsabile unico del procedimento Paolo Pistelli, che attesta la regolarità e correttezza dell’azione amministrativa per quanto di competenza, ai sensi dell’art. 147 bis del d.lgs. 267/2000 e che provvederà a tutti gli atti necessari all’esecuzione del presente provvedimento, fatta salva l’esecuzione di ulteriori adempimenti posti a carico di altri soggetti;
- 11) di dare atto che il presente provvedimento diventa efficace con l’apposizione del visto di regolarità contabile attestante la copertura finanziaria, rilasciato dal Responsabile del Servizio Finanziario, ai sensi dell’art. 147 bis del d.lgs. 267/2000, come da allegato;
- 12) di dare atto che, con la sottoscrizione del presente atto, il Dirigente attesta altresì la regolarità e la correttezza dell’azione amministrativa, assieme al responsabile del procedimento, ai sensi dell’art. 147 bis del D.lgs. 267/2000;
- 13) di dare atto dell’avvenuto accertamento dell’insussistenza di situazioni di conflitto di interessi ai sensi dell’art. 42 del D. Lgs. n. 50/2016 ed art. 6 bis L.241/1990.

Il Direttore  
Arch. Ferdinando De Fornari



COMUNE DI GENOVA

ALLEGATO ALLA DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE N. 2023-270.0.0.-64  
AD OGGETTO

PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESILIENZA (P.N.R.R) – MISSIONE 5 –COMPONENTE  
2 – MISURA 2.3 – PROGRAMMA INNOVATIVO NAZIONALE PER LA QUALITÀ  
DELL'ABITARE (PINQUA)

P.N.R.R. M5.C2-I2.3 – PINQUA PROGETTO PILOTA EX L. 160/2019 ART. 1, C. 437 E  
SEGUENTI INTERVENTI “INNOVAZIONE TECNOLOGICA: INSTALLAZIONE SISTEMI DI  
VIDEOSORVEGLIANZA NEL CENTRO STORICO DI GENOVA”

AFFIDAMENTO E IMPEGNO DI SPESA PER LA FORNITURA ELETTRICA A FAVORE  
DELLA "NOVA AEG S.P.A"

CUP B31B21001740001 - CIG 969158334C - MOGE 20749

**Ai sensi dell'articolo 6, comma 2, del Regolamento di Contabilità e per gli effetti di legge,  
si appone visto di regolarità contabile attestante la copertura finanziaria**

- Finanziato con avanzo Conto Capitale accantonato

Il Responsabile del Servizio Finanziario  
Dott. Giuseppe Materese

Sottoscritto digitalmente dal Dirigente Responsabile



**DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2022**  
**720/2022/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO, PER L'ANNO 2023, DELLE TARIFFE OBBLIGATORIE PER I SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA PER I CLIENTI NON DOMESTICI E DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE**

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA  
RETI E AMBIENTE**

Nella 1233<sup>a</sup> riunione del 27 dicembre 2022

**VISTI:**

- la Direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019 (di seguito: direttiva UE 2019/944);
- il Regolamento (UE) 2022/1854 del Consiglio, del 6 ottobre 2022 (di seguito: regolamento UE 2022/1854);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto-legge 22 giugno 2012, n. 83, come convertito, con modificazioni, dalla legge 7 agosto 2012, n. 134;
- il decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, come convertito, con modificazioni, dalla legge 11 agosto 2014, n. 116;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 18 dicembre 2006, n. 292/06 recante Direttive per l'installazione di misuratori elettronici di energia elettrica (di seguito: misuratori elettronici 1G) predisposti per la telegestione per i punti di prelievo in bassa tensione;
- la deliberazione dell'Autorità 8 marzo 2016, 87/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 87/2016/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 646/2016/R/EEL) e il relativo Allegato A, in materia di riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione 2017 – 2019;
- la deliberazione dell'Autorità 6 aprile 2017, 222/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 222/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 16 luglio 2019, 306/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 306/2019/R/EEL) e il relativo Allegato A, in materia di riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e

- disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione per il triennio 2020 – 2022;
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 568/2019/R/EEL);
  - l’Allegato A alla deliberazione 568/2019/R/EEL, recante Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell’energia elettrica per il periodo 2020 - 2023, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIT);
  - l’Allegato B alla deliberazione 568/2019/R/EEL, recante Testo integrato delle disposizioni per l’erogazione del servizio di misura dell’energia elettrica per il periodo 2020-2023, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIME);
  - l’Allegato C alla deliberazione 568/2019/R/EEL, recante Testo integrato delle condizioni economiche per l’erogazione del servizio di connessione 2020-2023, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIC);
  - la deliberazione dell’Autorità 7 luglio 2020, 259/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 259/2020/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 23 luglio 2020, 278/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 278/2020/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 4 agosto 2020, 293/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 293/2020/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 16 marzo 2021, 106/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 106/2021/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 18 maggio 2021, 201/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 201/2021/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2021, 269/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 269/2021/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 23 novembre 2021, 514/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 514/2021/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2021, 614/2021/R/COM (di seguito: deliberazione 614/2021/R/COM) e il relativo Allegato A (TIWACC);
  - la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2021, 621/2021/R/ EEL;
  - la deliberazione dell’Autorità 31 maggio 2022, 232/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 232/2022/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2022, 281/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 281/2022/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 19 luglio 2022, 333/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 333/2022/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 6 settembre 2022, 410/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 410/2022/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 6 settembre 2022, 411/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 411/2022/R/EEL);
  - la deliberazione dell’Autorità 25 ottobre 2022, 527/2022/R/COM;



- la deliberazione dell’Autorità 6 dicembre 2022, 654/2022/R/COM (di seguito: deliberazione 654/2022/R/COM);
- la deliberazione dell’Autorità 20 dicembre 2022, 712/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 712/2022/R/EEL);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 23 dicembre 2021, 615/2021/R/COM;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 12 luglio 2022, 317/2022/R/COM;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 6 dicembre 2022, 655/2022/R/COM;
- la determina del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, 13 novembre 2020, 19/2020-DIEU (di seguito: determina 19/2020-DIEU).

**CONSIDERATO CHE:**

- con deliberazione 568/2019/R/EEL, l’Autorità ha aggiornato i criteri di regolazione tariffaria dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell’energia elettrica per il semi periodo di regolazione 2020-2023;
- ai sensi dell’articolo 9 del TIT, ciascuna impresa distributrice applica alle attuali e potenziali controparti dei contratti di cui al comma 2.2, lettere da b) a i), una tariffa obbligatoria fissata dall’Autorità a copertura dei costi relativi al servizio di distribuzione;
- l’articolo 11 del TIT disciplina l’aggiornamento annuale delle componenti delle tariffe di riferimento e delle tariffe obbligatorie relative al servizio di distribuzione dell’energia elettrica;
- ai fini dell’aggiornamento delle tariffe obbligatorie, il comma 11.7 del TIT stabilisce che l’Autorità aggiorni le tariffe obbligatorie di cui all’articolo 9 del medesimo TIT, con l’obiettivo di garantire l’equilibrio tra il gettito nazionale derivante dall’applicazione delle medesime tariffe obbligatorie e il ricavo ammesso, a livello nazionale, dalle tariffe di riferimento come aggiornate ai sensi del medesimo articolo 11 del TIT.

**CONSIDERATO CHE:**

- il Titolo 5 del TIT reca disposizioni ai fini della regolazione tariffaria dell’energia reattiva, incluse le modalità di aggiornamento annuale di alcuni dei relativi corrispettivi;
- con deliberazione 232/2022/R/EEL l’Autorità ha previsto il completamento della regolazione tariffaria dell’energia reattiva per i clienti finali e per le reti di distribuzione in media e bassa tensione a decorrere dall’1 aprile 2023;
- con deliberazione 282/2022/R/EEL l’Autorità ha disposto un posticipo fino al 31 dicembre 2022 del completamento della regolazione tariffaria dell’energia reattiva per i clienti finali e per le reti di distribuzione di altissima e alta tensione;

- con deliberazione 712/2022/R/EEL l'Autorità ha definito le disposizioni per i clienti finali e per le reti di distribuzione in alta e in altissima tensione applicabili fino al 31 marzo 2023 e a partire dal 1 aprile 2023.

**CONSIDERATO CHE:**

- in relazione al servizio di misura dell'energia elettrica, ai sensi dell'articolo 33 del TIME ciascuna impresa esercente l'attività di misura applica alle attuali e potenziali controparti dei contratti di cui al comma 2.2, lettere da b) a i) del TIT, una tariffa obbligatoria fissata dall'Autorità a copertura dei costi relativi al servizio di misura;
- l'articolo 38 del TIME disciplina l'aggiornamento annuale delle componenti tariffarie della tariffa di riferimento e della tariffa obbligatoria relative al servizio di misura dell'energia elettrica;
- con la deliberazione 646/2016/R/EEL, l'Autorità ha disciplinato le modalità di riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione relativi ai sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per il triennio 2017-2019 per le imprese distributrici che servono oltre 100.000 punti di prelievo;
- con deliberazione 222/2017/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa E-distribuzione S.p.A.;
- con la deliberazione 306/2019/R/EEL, l'Autorità ha aggiornato le modalità di riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione relativi ai sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per il triennio 2020-2022 per le imprese distributrici che servono oltre 100.000 punti di prelievo;
- con deliberazione 259/2020/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa Edyna S.p.A.;
- con deliberazione 278/2020/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa Unareti S.p.A.;
- con deliberazione 293/2020/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa Areti S.p.A.;
- con deliberazione 106/2021/R/EEL l'Autorità ha definito specifici criteri di riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* 2G e disposizioni per la messa in servizio per le imprese distributrici che servono fino a 100.000 punti di prelievo;
- con deliberazione 201/2021/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa Ireti S.p.A.;
- con deliberazione 269/2021/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa Megareti S.p.A.;
- con deliberazione 333/2022/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa SET Distribuzione S.p.A.;



- con deliberazione 410/2022/R/EEL l’Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall’impresa AcegasApsAmga S.p.A;
- con deliberazione 411/2022/R/EEL l’Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall’impresa Inrete Distribuzione Energia S.p.A;
- il comma 38.10 del TIME prevede specifiche modalità di riconoscimento dei costi di capitale per gli investimenti in misuratori elettronici 1G entrati in esercizio a partire dall’anno 2017 e per gli investimenti in misuratori elettronici 2G entrati in esercizio a partire dall’anno 2018 per le imprese che non hanno ancora avviato il piano di messa in servizio di sistemi *smart metering* 2G, fondate sul criterio del costo storico rivalutato, con applicazione di un limite massimo alla spesa unitaria riconoscibile per misuratore installato;
- il comma 3.1 della deliberazione 106/2021/R/EEL dispone che, a partire dall’anno 2022, le imprese distributrici di energia elettrica che servono fino a 100.000 punti di prelievo hanno l’obbligo di installare e di mettere in servizio, anche con funzionamento transitorio in modalità 1G, solo misuratori predisposti alle funzionalità 2G secondo quanto previsto dalla deliberazione 87/2016/R/EEL;
- l’Articolo 5 della medesima deliberazione 106/2021/R/EEL prevede disposizioni per il riconoscimento dei costi di capitale per gli investimenti effettuati in sistemi di *smart metering* 2G a partire dal 2022 dalle imprese distributrici che servono fino a 100.000 punti di prelievo;
- con deliberazione 514/2021/R/EEL l’Autorità ha pubblicato l’elenco delle imprese distributrici relativamente alle quali, ai sensi del comma 3.2 della deliberazione 106/2021/R/EEL, l’obbligo di installare e di mettere in servizio, anche con funzionamento transitorio in modalità 1G, solo misuratori predisposti alle funzionalità 2G, è posticipato al 2023.

**CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 34 del TIC disciplina l’aggiornamento annuale delle condizioni economiche previste per il servizio di connessione prevedendo che:
  - i contributi di cui alle tabelle 1, 3, 4, 5, 6 e 7, lettera b), del TIC siano aggiornati annualmente in base al tasso di variazione degli investimenti fissi lordi;
  - i contributi di cui alle tabelle 2 e 7, lettere a), c) e d) del medesimo TIC siano aggiornati annualmente in coerenza con quanto previsto dal TIT per l’aggiornamento annuale della quota parte delle tariffe a copertura dei costi operativi.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- il tasso di variazione medio annuo dei prezzi al consumo, pari alla variazione media registrata dall’indice generale dei prezzi al consumo per le famiglie di



- operai e impiegati esclusi i tabacchi, come rilevato dall'Istat, per il periodo giugno 2021 – maggio 2022, rispetto ai dodici mesi precedenti, è stato accertato nella misura del 3,98%;
- il tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi, pari alla variazione media registrata dall'indice del deflatore degli investimenti fissi lordi, come rilevato dall'Istat e pubblicato l'1 settembre 2022, nel periodo II trimestre 2021 – I trimestre 2022, rispetto ai quattro trimestri precedenti, è stato accertato nella misura del 2,60%;
  - il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti, ai fini dell'aggiornamento annuale della quota parte dei corrispettivi tariffari a copertura dei costi operativi, secondo le disposizioni del comma 11.2 del TIT e del comma 38.2 del TIME è pari, rispettivamente, al 1,3% per il servizio di distribuzione e al 0,7% per il servizio di misura;
  - con la deliberazione 614/2021/R/COM l'Autorità ha definito i criteri di determinazione e aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito per il periodo 2022-2027 (TIWACC);
  - con la deliberazione 654/2022/R/COM l'Autorità, ha verificato la attivazione del meccanismo di *trigger* ai sensi dell'articolo 8 del TIWACC confermando il tasso di remunerazione per il servizio di distribuzione e per il servizio di misura dell'energia elettrica pari a 5,2%.

**CONSIDERATO CHE:**

- ai fini della determinazione dei corrispettivi tariffari applicati ai clienti finali per i servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica è necessario stimare i volumi di servizio attesi per l'anno 2023
- ai fini della determinazione dei suddetti corrispettivi tariffari i volumi di energia elettrica attesi per l'anno tariffario  $t$  vengono stimati, di norma, sulla base dei volumi di energia a preconsuntivo relativi all'anno  $t-1$  dichiarati dalle imprese distributrici nell'ambito della raccolta dati RAB;
- da settembre 2022 si è registrata una riduzione dei prelievi di energia elettrica per diverse tipologie di utenza, anche collegata agli elevati prezzi dell'energia, che ci si attende possa protrarsi nell'anno 2023, anche in conseguenza degli sforzi richiesti agli Stati membri UE dal Regolamento (UE) 2022/1854 in tema di riduzione dei consumi energetici.

**RITENUTO CHE:**

- sia necessario procedere all'aggiornamento per l'anno 2023:
  - della tariffa obbligatoria per il servizio di distribuzione dell'energia elettrica di cui all'articolo 9 del TIT, relativa alle attuali e potenziali controparti dei contratti di cui al comma 2.2, lettere da b) a i), del TIT;

- della tariffa obbligatoria per il servizio di misura di cui all'articolo 33 del TIME relativa alle attuali e potenziali controparti dei contratti di cui al comma 2.2, lettere da b) a i), del TIT;
- dei corrispettivi di energia reattiva nei punti di prelievo nella titolarità di clienti in bassa e media tensione di cui all'articolo 22 del TIT, che, ai sensi delle disposizioni delle deliberazioni 232/2022/R/EEL e 712/2022/R/EEL, a partire dal 1 aprile 2023 saranno applicabili anche ai punti di interconnessione tra reti in bassa e in media tensione;
- delle condizioni economiche per l'erogazione del servizio di connessione disciplinate dal TIC;
- a tal fine, per tenere conto della contrazione dei consumi che si sta manifestando dal mese di settembre 2022 per diverse tipologie di utenza, in coerenza con quanto stimato per la determinazione delle componenti tariffarie a copertura del servizio di trasmissione, sia opportuno dimensionare i volumi di energia rilevanti per la determinazione delle componenti tariffarie per l'anno 2023 applicando ai volumi di energia elettrica prelevata, di norma utilizzati per gli aggiornamenti tariffari, una riduzione del 2%, anche per tener conto degli effetti che potranno derivare dagli sforzi richiesti agli Stati membri UE dal Regolamento (UE) 2022/1854 in tema di riduzione dei consumi energetici;
- sia necessario, ai fini dell'aggiornamento della tariffa obbligatoria del servizio di misura di cui all'articolo 33 del TIME, tener conto dei costi per i sistemi di *smart metering* 2G secondo i piani approvati con deliberazione 222/2017/R/EEL, con deliberazione 259/2020/R/EEL, con deliberazione 278/2020/R/EEL, con deliberazione 293/2020/R/EEL, con deliberazione 201/2021/R/EEL, con deliberazione 269/2021/R/EEL, con deliberazione 333/2022/R/EEL, con deliberazione 410/2022/R/EEL e con deliberazione 411/2022/R/EEL.


## **DELIBERA**

1. di sostituire le tabelle 3, 4 e 5 allegate al TIT con le tabelle recanti medesima numerazione, approvate con il presente provvedimento di cui formano parte integrante;
2. di sostituire le tabelle 1, 2, 3 e 4 allegate al TIME con le tabelle recanti medesima numerazione approvate con il presente provvedimento di cui formano parte integrante;
3. di sostituire le tabelle da 1 a 8 del TIC con le tabelle, recanti medesima numerazione, approvate con il presente provvedimento, di cui formano parte integrante;
4. di pubblicare il presente provvedimento, nonché le tabelle del TIT, del TIC e del TIME sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

27 dicembre 2022

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*



 Richiesta  
350656954

Id Protocollo	Sottostato	Tipologia Richiesta	Data Ricezione Richiesta
SF-0143166485	Acquisita_	N02 - Nuova Connessione Con Attivazione	11/11/2022 11.37


DETTAGLIO NOTIFICHE SMART TRACKING ALLEGATI CONSUNTIVAZIONI CONTRIBUTI

▼ Dati Prestazione	
Tipo di record <b>Predeterminato</b>	
Tipologia Contributo Forfettario	Tipologia Intervento Lavoro Semplice
Tempo Esecuzione Lavori 10	
Trattamento Iva A4 / IMPONIBILE IVA 22%	Totale Imponibile € 336,15
Iva € 73,95	Totale € 410,10
Anticipo di Connessione € 0,00	Stato Anticipo di Connessione
Sconto 0	Sconto assoluto 0
Convenzione o nota sconto	
Messaggio Ricalcolo	Esito Ricalcolo
Tipo Rateizzazione	
Flag Minimo Tecnico	
Quota Distanza Pagata	

▼ Dati Accettazione
Data Accettazione

▼ Dati Predeterminabilità	
Fascia Da 0 a 250 mt	Messaggio Predeterminabilità Prestazione di importo predeterminabile: entro 5gg dalla conferma della richiesta di prestazione, al Cliente finale verrà consegnata, se necessario, la documentazione tecnica per l'esecuzione delle opere a suo carico o per la richiesta di permessi e autorizzazioni. Nel caso i lavori di connessione risultino complessi, entro il termine suddetto, verrà comunicata la variazione della proposta e il nuovo tempo previsto per l'esecuzione del lavoro al netto dell'ottenimento di permessi e autorizzazioni. L'esecuzione della prestazione è pertanto subordinata al verificarsi delle seguenti condizioni: - conferma della proposta pervenuta entro 30 gg dalla presente richiesta - in caso di consegna della specifica tecnica, comunicazione dell'avvenuto completamento delle eventuali opere e/o concessioni, autorizzazioni servitu' a cura del cliente finale

Descrizione	Quantità	Quota Fissa	Quota Variabile	Totale
Quota distanza	200,00	189,71	0,00	189,71
Onere amministrativo	1,00	25,20	0,00	25,20
Quota potenza	1,70	0,00	71,32	121,24

  
 P.I. Mauro Pastorini  
 06/12/2022



Richiesta  
350655115

Id Protocollo: SF-0143166050      Sottostato: Acquisita\_      Tipologia Richiesta: N02 - Nuova Connessione Con Attivazione      Data Ricezione Richiesta: 11/11/2022 11.08

DETTAGLIO   NOTIFICHE   SMART TRACKING   ALLEGATI   CONSUNTIVAZIONI   CONTRIBUTI

▼ Dati Prestazione	
Tipo di record <b>Predeterminato</b>	
Tipologia Contributo Forfettario	Tipologia Intervento Lavoro Semplice
Tempo Esecuzione Lavori 10	
Trattamento Iva A4 / IMPONIBILE IVA 22%	Totale Imponibile € 336,15
IVA € 73,95	Totale € 410,10
Anticipo di Connessione € 0,00	Stato Anticipo di Connessione -
Sconto 0	Sconto assoluto 0
Convenzione o nota sconto	
Messaggio Ricalcolo	Esito Ricalcolo
Tipo Rateizzazione	
Flag Minimo Tecnico	
Quota Distanza Pagata	


▼ Dati Accettazione
Data Accettazione

▼ Dati Predeterminabilità	
Fascia Da 0 a 250 mt	<p>Messaggio Predeterminabilità</p> <p>Prestazione di importo predeterminabile: entro 5gg dalla conferma della richiesta di prestazione, al Cliente finale verrà consegnata, se necessario, la documentazione tecnica per l'esecuzione delle opere a suo carico o per la richiesta di permessi e autorizzazioni. Nel caso i lavori di connessione risultino complessi, entro il termine suddetto, verrà comunicata la variazione della proposta e il nuovo tempo previsto per l'esecuzione del lavoro al netto dell'ottenimento di permessi e autorizzazioni.</p> <p>L'esecuzione della prestazione e' pertanto subordinata ai verificarsi delle seguenti condizioni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- conferma della proposta pervenuta entro 30 gg dalla presente richiesta</li> <li>- in caso di consegna della specifica tecnica, comunicazione dell'avvenuto completamento delle eventuali opere e/o concessioni, autorizzazioni servitu' a cura del cliente finale</li> </ul>

Descrizione	Quantità	Quota Fissa	Quota Variabile	Totale
Quota distanza	200,00	189,71	0,00	189,71
Onere amministrativo	1,00	25,20	0,00	25,20
Quota potenza	1,70	0,00	71,32	121,34

06/12/2022

PER ACCETTAZIONE

  
P.I. Mauro Pastorini



Richiesta  
350507257

Id Protocollo: SF-0143150770      Stato: Acquisita      Tipologia Richiesta: N02 - Nuova Connessione Con Attivazione      Data Ricezione Richiesta: 10/11/2022 15.44

DETTAGLIO   NOTIFICHE   SMART TRACKING   ALLEGATI   CONSUNTIVAZIONI   CONTRIBUTI

▼ Dati Prestazione	
Tipo di record <b>Predefinito</b>	
Tipologia Contributo Forfettario	Tipologia Intervento Lavoro Semplice
Tempo Esecuzione Lavori 10	
Trattamento Iva A4 / IMPONIBILE IVA 22%	Totale Imponibile € 338,15
IVA € 73,95	Totale € 410,10
Anticipo di Connessione € 0,00	Stato Anticipo di Connessione
Sconti 0	Sconto assoluto 0
Convenzione o nota sconto	
Messaggio Ricalcolo	Esito Ricalcolo
Tipo Riferizzazione	
Flag Minimo Tecnico	
Quota Distanza Pagata	

▼ Dati Accettazione
Data Accettazione

▼ Dati Predeterminabilità	
<p>Fascia Da 0 a 250 mt</p>	<p>Messaggio Predeterminabilità</p> <p>Prestazione di importo predeterminabile: entro 5gg dalla conferma della richiesta di prestazione, al Cliente finale verrà consegnata, se necessario, la documentazione tecnica per l'esecuzione delle opere a suo carico o per la richiesta di permessi e autorizzazioni. Nel caso i lavori di connessione risultino complessi, entro il termine suddetto, verrà comunicata la variazione della proposta e il nuovo tempo previsto per l'esecuzione del lavoro al netto dell'ottenimento di permessi e autorizzazioni.</p> <p>L'esecuzione della prestazione e' pertanto subordinata al verificarsi delle seguenti condizioni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- conferma della proposta pervenuta entro 30 gg dalla presente richiesta</li> <li>- in caso di consegna della specificità tecnica, comunicazione dell'avvenuto completamento delle eventuali opere e/o concessioni, autorizzazioni servizi' a cura del cliente finale</li> </ul>

Descrizione	Quantità	Quota Fissa	Quota Variabile	Totale
Quota distanza	200,00	189,71	0,00	189,71
Onere amministrativo	1,00	25,20	0,00	25,20
Quota potenze	1,70	0,00	71,32	121,24

PER ACCETTAZIONE

06/12/2022

**SISTEMI INFORMATIVI**  
P.I. Mauro Pastorini



Richiesta  
350515380

Id Protocollo: SF-0143153892      Sottostato: Acquisita\_      Tipologia Richiesta: N02 - Nuova Connessione Con Attivazione      Data Ricezione Richiesta: 10/11/2022 16.51

DETTAGLIO   NOTIFICHE   SMART TRACKING   ALLEGATI   CONSUNTIVAZIONI   CONTRIBUTI

▼ Dati Prestazione

Tipo di record

**Predeterminato**

Tipologia Contributo

Parafattario

Tipologia Intervento

Lavoro Semplice

Tempo Esecuzione Lavori

10

Trattamento Iva

A4 / IMPONIBILE IVA 22%

Totale Imponibile

€ 336,15

IVA

€ 73,95

Totale

€ 410,10

Anticipo di Connessione

€ 0,00

Stato Anticipo di Connessione

-

Sconto

0

Sconto assoluto

0

Convenzione o nota sconto

Messaggio Ricalcolo

Esito Ricalcolo

Tipo Rateizzazione

Flag Minimo Tecnico

Quota Distanza Pagata

▼ Dati Accettazione

Data Accettazione

▼ Dati Predeterminabilità

Fascia

Da 0 a 250 mt

Messaggio Predeterminabilità

Prestazione di importo predeterminabile: entro 5gg dalla conferma della richiesta di prestazione, al Cliente finale verrà consegnata, se necessario, la documentazione tecnica per l'esecuzione delle opere a suo carico o per la richiesta di permessi e autorizzazioni. Nel caso i lavori di connessione risultino complessi, entro il termine suddetto, verrà comunicata la variazione della proposta e il nuovo tempo previsto per l'esecuzione del lavoro al netto dell'ottenimento di permessi e autorizzazioni.

L'esecuzione della prestazione è pertanto subordinata al verificarsi delle seguenti condizioni:

- conferma della proposta pervenuta entro 30 gg dalla presente richiesta
- in caso di consegna della specifica tecnica, comunicazione dell'avvenuto completamento delle eventuali opere e/o concessioni, autorizzazioni servitu' a cura del cliente finale

Descrizione	Quantità	Quota Fissa	Quota Variabile	Totale
Quota distanza	200,00	189,71	0,00	189,71
Onere amministrativo	1,00	25,20	0,00	25,20
Quota potenza	1,70	0,00	71,32	121,24

Previsione / 11/11/2022

PER ACCETTAZIONE

06/12/2022

P.I. Mauro Pastorini



Spett.le  
NOVA AEG S.P.A  
Via Nelson Mandela, 4  
13100 VERCELLI  
trasportoee@pec.novaaeg.it

**Oggetto:** Richiesta nuova fornitura per altri usi in bassa tensione pervenuta il 08/11/2022.  
Ubicazione del punto di prelievo: COMUNE DI GENOVA - SALITA SANTA BRIGIDA, SN - 16121 GENOVA  
Potenza disponibile richiesta: 1.7 kW  
Numero Presa: 1034907200005  
Codice POD: IT001E110742533  
Codice di rintracciabilità: 349940969.

Con riferimento alla richiesta in oggetto comunichiamo che il preventivo di spesa è pari a 410.10 € (IVA inclusa) come da documentazione di dettaglio allegata.

Il pagamento dell'importo di cui sopra, che avverrà secondo le modalità della Convenzione EDI, costituisce accettazione integrale delle condizioni esposte in questo documento. Per dare corso alla prestazione è necessario che ci pervenga la formale accettazione del preventivo, attraverso i canali in atto per le richieste inerenti la connessione.

Precisiamo che, qualora le competenti Autorità dovessero imporre delle prescrizioni che non ci consentano di realizzare gli impianti di rete per la connessione con la 'soluzione di minimo tecnico', l'importo relativo alla 'quota distanza' indicato nell'allegato preventivo, in conformità a quanto previsto dall'art. 6.5 della Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica il gas ed il sistema idrico n. 568/2019/R/eel e successive modifiche e/o integrazioni, sarà raddoppiato.

In tal caso sarà nostra cura comunicare le modalità di pagamento per il versamento dell'importo integrativo, fatta ovviamente salva la rinuncia da parte vostra all'esecuzione dei lavori oggetto del presente preventivo.

Resta inteso che procederemo con l'emissione della relativa fattura e l'avvio della prestazione richiesta soltanto dopo aver ricevuto l'accettazione del presente preventivo.

In mancanza di comunicazioni informiamo che, trascorso il periodo di validità del preventivo, considereremo annullata la richiesta.

Le ricordiamo che è a sua disposizione il Contact Center di e-distribuzione SpA, Numero Verde 803 500. Il servizio è disponibile dal lunedì al venerdì dalle 9:00 alle 18:00 e il sabato dalle 9:00 alle 13:00. Potrà inoltre visitare il sito internet di e-distribuzione SpA, all'indirizzo web: [www.e-distribuzione.it](http://www.e-distribuzione.it), per informazioni, consigli utili sulle forniture di energia elettrica, servizi on-line, quali ad esempio la visualizzazione dei consumi di energia elettrica. Il sito dispone di sezioni dedicate a clienti e produttori con contenuti, schede pratiche e servizi facilmente consultabili.

Distinti saluti.

**CINZIA GARGIULO**  
UN PROCURATORE

Elenco dei documenti inviati in allegato:

- Documentazione di dettaglio preventivo

**Preventivo di spesa n. 349940969 relativo alla richiesta di nuova fornitura per altri usi in bassa tensione del 08/11/2022. Ubicazione del punto di prelievo: COMUNE DI GENOVA - SALITA SANTA BRIGIDA, SN - 16121 GENOVA.**

**Potenza disponibile richiesta: 1.7 kW  
Numero presa: 1034907200005  
Codice POD: IT001E110742533  
Codice di rintracciabilità: 349940969**

L'importo complessivo è di 336.15 € + IVA 22%, ed è costituito dalle seguenti componenti di costo, ai sensi della Delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) n. 568/2019/R/eel e successive modificazioni (il contributo per quota distanza è calcolato con riferimento alla cabina di trasformazione numero DY302507509 la quale dista 26 metri dal punto di prelievo):

Componenti di Costo

**Corrispettivi per nuova fornitura per altri usi in bassa tensione:**

Quota Potenza (Euro/kW 71.3200 x 1.7 kW):.....	121.24 €
Quota distanza:.....	189.71 €
Contributo in quota fissa a copertura degli oneri amministrativi:.....	25.20 €
Imponibile IVA netto:.....	336.15 €
+ IVA 22%:.....	73.95 €
<b>TOTALE:.....</b>	<b>410.10 €</b>

Il preventivo formulato sarà valido per un periodo di 6 mesi e l'importo potrà essere suscettibile di variazioni in relazione ad eventuali provvedimenti emanati dalle competenti Autorità.

Il tempo massimo previsto per l'esecuzione dei nostri lavori è di 10 giorni lavorativi.

L'esecuzione della prestazione è pertanto subordinata al verificarsi delle seguenti condizioni:

- accettazione del preventivo;
- comunicazione dell'avvenuto completamento delle eventuali opere e/o concessioni, autorizzazioni servitù a cura del cliente finale, consistenti in: Vedere specifica tecnica rilasciata in sede di sopralluogo e alla nostra accettazione delle stesse, a seguito di verifica della loro avvenuta realizzazione in conformità alle indicazioni da noi fornite allo stesso cliente finale.

Per ulteriori informazioni o chiarimenti, di natura tecnica, riguardanti la presente richiesta ci si potrà rivolgere al sig. SILVANO VASIRANI n° telefono +390104347246 comunicando il codice di rintracciabilità riportato in oggetto. Qualora la prestazione richiesta non fosse eseguita entro il termine sopra precisato, sarà corrisposto l'indennizzo automatico pari a 70.00 €, come previsto dalla Delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) n. 566/2019/R/eel e successive modifiche e/o integrazioni.



## TABELLE TIC

**Tabella 1 - Contributi per la realizzazione di connessioni permanenti ordinarie in bassa tensione**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
a) Per distanza tra il punto di prelievo e la cabina di riferimento (Quota distanza)				
• quota fissa [Euro]	187,26	188,95	189,71	194,64
• quota aggiuntiva da applicare per ogni 100 metri o frazione superiore a 50 metri eccedenti la distanza di 200 metri dalla cabina di riferimento, fino a 700 metri [Euro]	93,87	94,71	95,09	97,56
• quota aggiuntiva da applicare per ogni 100 metri o frazione superiore a 50 metri eccedenti la distanza di 700 metri dalla cabina di riferimento, fino a 1.200 metri [Euro]	187,26	188,95	189,71	194,64
• quota aggiuntiva da applicare per ogni 100 metri o frazione superiore a 50 metri eccedenti la distanza di 1200 metri dalla cabina di riferimento [Euro]	374,52	377,89	379,40	389,26
b) Per ogni kW di potenza messo a disposizione (Quota potenza) [Euro/kW]	70,41	71,04	71,32	73,17

**Tabella 1bis – Contributi da applicare nei casi previsti dal comma 8-bis.2 lettera b)**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
Per ogni kW di potenza messo a disposizione (Quota potenza) [Euro/kW]	55,66	56,16	56,38	57,85



**Tabella 2 - Contributi in quota fissa a copertura di oneri amministrativi**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
<b>Importo unitario dei contributi in quota fissa a copertura di oneri amministrativi [Euro]</b>	25,81	25,51	25,20	25,88

**Tabella 3 - Contributi per la realizzazione di connessioni permanenti ordinarie in media tensione**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
a) Per distanza tra il punto di prelievo e la cabina di riferimento (quota distanza)				
• quota fissa [Euro]	469,32	473,54	475,43	487,79
• quota aggiuntiva da applicare per ogni 100 metri o frazione superiore a 50 metri eccedenti la distanza di 1000 metri dalla cabina di riferimento [Euro]	46,94	47,36	47,55	48,79
b) Per ogni kW di potenza messo a disposizione (quota potenza) [Euro/kW]	56,04	56,54	56,77	58,25

**Tabella 4 - Contributi in quota fissa per il passaggio dalla bassa alla media tensione**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
Importo unitario dei contributi in quota fissa per il passaggio dalla bassa alla media tensione [Euro]	442,05	446,03	447,81	459,45

**Tabella 5 - Connessioni che non richiedono la realizzazione di una cabina di trasformazione media/bassa tensione, con potenza fino a 40 kW e distanza massima di 20 metri dagli impianti di rete di distribuzione permanenti esistenti nei pressi del luogo per il quale è richiesta la connessione**

A)					B)				C)	
Corrispettivo di connessione					Supplemento per operazioni di connessione e di distacco eseguite, dietro esplicita richiesta, fuori orario di lavoro				Pluralità di richiesta	
	Corrispettivo (euro)				Corrispettivo (euro)				N. richieste	Coefficiente di riduzione corrispettivi (%)
	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022	Anno 2023	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022	Anno 2023		
Senza attraversamento stradale	150,09	151,44	152,05	156,00	18,68	18,85	18,93	19,42	1	0
									da 2 a 4	40
Con attraversamento stradale	250,14	252,39	253,40	259,99					da 5 a 9	50
									oltre 9	55



**Tabella 6 - Contributi per alimentazioni a mezzo di impianto di generazione locale**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
Corrispettivo per ogni kW di potenza messa a disposizione [Euro/kW]	69,93	70,56	70,84	72,68
Quota fissa [Euro]	482,30	486,64	488,59	501,29

**Tabella 7 - Contributi per altre prestazioni specifiche**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
a) Contributo per disattivazioni e attivazioni a seguito di morosità, riallacciamento e distacco di utenze stagionali a carattere ricorrente [Euro]	25,10	24,81	24,51	25,17
b) Contributo per richieste di spostamento dei gruppi di misura entro un raggio di 10 metri dalla precedente ubicazione [Euro]	202,21	204,03	204,85	210,18
c) Contributo per richieste di verifica del corretto funzionamento del gruppo di misura [Euro]	46,49	45,96	45,40	46,62
d) Contributo per richieste di verifica della tensione di alimentazione [Euro]	139,47	137,87	136,19	139,84

**Tabella 8 - Anticipo sui contributi per connessioni valutate a preventivo**

	<b>Anno 2020</b>	<b>Anno 2021</b>	<b>Anno 2022</b>	<b>Anno 2023</b>
Anticipo sui contributi per connessioni valutate a preventivo [Euro]	100,00	100,00	100,00	100,00

## **TABELLE TIME**





## **TABELLE TIT**









**Tabella 5: Corrispettivi per energia reattiva per clienti finali connessi in alta e altissima tensione e in corrispondenza di punti di interconnessione tra reti**

	Fasce orarie	Energia reattiva prelevata compresa tra il 50 % ed il 75% dell'energia attiva	Energia reattiva prelevata eccedente il 75% dell'energia attiva	Energia reattiva immessa	Energia reattiva prelevata compresa tra il 33 % ed il 75% dell'energia attiva	Energia reattiva prelevata eccedente il 75% dell'energia attiva	Energia reattiva immessa
		centesimi di euro/kvarh			centesimi di euro/kvarh		
		Anni 2020, 2021, 2022, dal 1/1/2023 al 31/3/2023			Dal 1/4/2023 al 31/12/2023		
Punti di prelievo di clienti finali in alta e altissima tensione	F1	0,860	1,100	0,000	0,144 / 0,200 (*)	0,144 / 0,200 (*)	0,000
	F2	0,860	1,100	0,000	0,144 / 0,200 (*)	0,144 / 0,200 (*)	0,000
	F3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,144 / 0,200 (*)
Punti di interconnessione tra reti in alta e altissima tensione	F1	0,860	1,100	0,000	0,144 / 0,200 (*)	0,144 / 0,200 (*)	0,000
	F2	0,860	1,100	0,000	0,144 / 0,200 (*)	0,144 / 0,200 (*)	0,000
	F3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,144 / 0,200 (*)
Punti di interconnessione tra reti in media tensione	F1	1,510	1,890	0,000	0,456	0,606	0,000
	F2	1,510	1,890	0,000	0,456	0,606	0,000
	F3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,606
Punti di interconnessione tra reti in bassa tensione	F1	3,230	4,210	0,000	1,274	1,689	0,000
	F2	3,230	4,210	0,000	1,274	1,689	0,000
	F3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,689

(\*) I corrispettivi sono maggiorati di 0,056 centesimi di euro/kvarh per i punti appartenenti ad aree omogenee caratterizzate da maggiore impatto degli scambi di energia reattiva sulle tensioni e sui costi