



CONVENZIONE TRA REGIONE VENETO E TERNA SPA PER L'ACQUISIZIONE DEI DATI DI MISURA ORARI DELL'ENERGIA ELETTRICA IMMESSA IN RETE DAGLI IMPIANTI

REGIONE del VENETO, con sede legale in Palazzo Balbi - Dorsoduro, 3901 30123 Venezia, rappresentata da _____ in qualità di _____, con specifico mandato come da Deliberazione di Giunta Regionale della XXXXX N. _____ del gg/mm/aaaa di seguito denominata per brevità anche "Regione"

e

TERNA - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in Roma, Via Egidio Galbani, n. 70, rappresentata da _____ in qualità di _____, munito degli occorrenti poteri in forza di procura depositata presso il Registro delle Imprese, di seguito denominata per brevità anche "Terna"

di seguito congiuntamente denominate "Parti";

PREMESSO CHE

1) l'articolo 12 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, come modificato dal decreto-legge 14 dicembre 2018, n. 135, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 febbraio 2019, n. 12, prevede che le Regioni disciplinino con legge le modalità e le procedure di assegnazione delle concessioni di grandi derivazioni d'acqua a scopo idroelettrico;

2) in particolare ai sensi dell'articolo 12, comma 1-quinquies del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, *"I concessionari di grandi derivazioni idroelettriche corrispondono semestralmente alle regioni un canone, determinato con legge regionale, sentita l'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (ARERA), articolato in una componente fissa, legata alla potenza nominale media di concessione, e in una componente variabile, calcolata come percentuale dei ricavi normalizzati, sulla base del rapporto tra la produzione dell'impianto, al netto dell'energia fornita alla regione ai sensi del presente comma, ed il prezzo zonale dell'energia elettrica. Il compenso unitario di cui al precedente periodo varia proporzionalmente alle variazioni, non inferiori al 5 per cento, dell'indice ISTAT relativo al prezzo industriale per la produzione, il trasporto e la distribuzione dell'energia elettrica. [...] Nelle concessioni di grandi derivazioni a scopo idroelettrico, le regioni possono disporre con legge l'obbligo per i concessionari di fornire annualmente e gratuitamente alle stesse regioni 220 kWh per ogni kW di potenza nominale media di concessione, per almeno il 50 per cento destinata a servizi pubblici e categorie di utenti dei territori provinciali interessati dalle derivazioni"*;

3) l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente nelle proprie *"Linee guida ai fini dell'implementazione delle disposizioni di cui all'articolo 12, comma 1-quinquies, dell'innovato decreto legislativo 79/99"*, approvate con deliberazione del 26 novembre 2019, n. 490/2019/I/EEL, ha identificato nell'Allegato A alla deliberazione predetta la società Terna S.p.A. quale soggetto al quale le Regioni possono rivolgersi per acquisire i dati di energia elettrica immessa in rete dalle centrali idroelettriche relative alle concessioni di grandi derivazioni idroelettriche.

4) la legge regionale del 03 luglio 2020, n. 27, disciplina l'obbligo in capo ai titolari di grandi concessioni idroelettriche di fornire energia annualmente e gratuitamente alla Regione in attuazione dell'articolo 12, commi 1-quinquies e 1-septies, del D.Lgs. 79/1999, come modificato dall'articolo 11-quater del decreto-legge 14 dicembre 2018, n. 135 prevedendo che la Giunta regionale, con propria





REGIONE DEL VENETO

giunta regionale

deliberazione, possa disporre la monetizzazione, anche integrale, dell'energia da fornire e che tale monetizzazione si basi sulla valorizzazione ai prezzi di mercato dell'energia immessa in rete;

5) la Legge regionale 4 novembre 2022 n. 24, disciplina le modalità e le procedure di assegnazione delle concessioni di grandi derivazioni idroelettriche e determinazione del canone in attuazione dell'articolo 12 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (Attuazione della Direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica), come modificato dall'articolo 11 quater del decreto-legge 14 dicembre 2018, n. 135 (Disposizioni urgenti in materia di sostegno e semplificazione per le imprese e per la Pubblica Amministrazione) convertito, con modificazioni, dalla legge 11 febbraio 2019, n. 12;

6) l'articolo 13 della legge regionale 4 novembre 2022 n. 24, dispone, in coerenza con le linee guida di ARERA, che ai fini della determinazione dei ricavi normalizzati i dati di energia elettrica immessa in rete per ciascun impianto idroelettrico siano forniti, su base annua, dalla società Terna S.p.A. mediante trasmissione informatica;

7) l'articolo 3 della legge regionale del 03 luglio 2020, n. 27 stabilisce che la cessione gratuita dell'energia elettrica può avvenire mediante integrale monetizzazione del corrispettivo valore sul mercato all'ingrosso, dispone, anch'esso in coerenza con le linee guida di ARERA, che il prezzo zonale orario medio sia determinato come media dei prezzi zionali orari, ponderata sulla quantità di energia elettrica effettivamente immessa in rete su base oraria dall'impianto, resa disponibile dal gestore della rete elettrica nazionale Terna S.p.A.;

8) per le finalità sopra descritte, la Regione ritiene necessaria l'acquisizione per ciascun anno, dal 2019, dei dati di misura orari dell'energia elettrica immessa nella rete elettrica dagli impianti idroelettrici localizzati nella Regione Veneto, nonché, in via di prima applicazione, dei dati relativi all'energia immessa nella rete elettrica per ciascuno degli anni dal 2010 al 2019, anche ai fini di verificare i dati che l'ex concessionario sarà tenuto a comunicare nel rapporto di fine concessione previsto dagli articoli 7 e 11 della legge regionale 4 novembre 2022 n. 24;

9) Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A. costituita in attuazione dell'art. 13 del D. Lgs. 16 marzo 1999 n. 79 (decreto "Bersani"), sul riassetto del settore elettrico è proprietaria e gestore della rete elettrica di trasmissione nazionale (RTN), così come individuata dal Decreto Min. Ind. 26 giugno 1999 e ss.mm.ii nonché, con decorrenza 1 novembre 2005, Concessionaria delle attività di trasmissione e dispacciamento e degli obblighi e delle potestà ad esse connessi giusta convenzione stipulata con il Ministero delle Attività Produttive (MSE) il 20 aprile 2005, come modificata in data 15 dicembre 2010;

CONVENGONO CHE

Art. 1

(Trasmissione dati di misura oraria sulla produzione)

Ai fini dell'applicazione della normativa della Regione Veneto in materia di concessioni di grandi derivazioni idroelettriche, Terna S.p.A. si impegna a fornire alla Regione Veneto, Direzione Difesa del Suolo e della Costa, entro il 28 febbraio di ciascun anno solare, i dati di misura orari dell'energia elettrica immessa nella rete elettrica riferiti al biennio precedente dagli impianti idroelettrici localizzati nella Regione Veneto di cui all'allegato 1 alla presente convenzione. Contestualmente ai



cd57db1d





REGIONE DEL VENETO

giunta regionale

dati di misura orari dell'energia elettrica verrà trasmessa la tabella indicante i codici CENSIMP e/o Unità di Produzione, i quali vanno intesi come codice identificativo utilizzato dal sistema Gaudi. Terna S.p.A. si impegna ad inviare i dati di misura disponibili alla data di invio così come rilevati, validati e comunicati a Terna S.p.A. dal gestore di rete a cui è connesso l'impianto. Opportuna informativa dell'invio delle informazioni di cui alla presente Convenzione verrà eseguita da Terna S.p.A. nei confronti dei titolari dei suddetti impianti.

*Art. 2
(Modalità di invio)*

La tabella indicante i codici CENSIMP e/o Unità di Produzione degli impianti e i dati di misura orari dell'energia elettrica immessa nel biennio precedente nella rete saranno inviati da Terna S.p.A. all'indirizzo di posta elettronica certificata indicato dalla Direzione Difesa del Suolo e della Costa, operando la cifratura dei dati inviati e inviando la password di de-cifratura mediante un secondo canale differente da quello PEC che sarà concordato dalle Parti. In alternativa, Terna S.p.A. può soddisfare l'impegno di cui all'articolo 1 implementando una piattaforma elettronica contenente i medesimi dati e rendendoli accessibili in modalità sicura alla Difesa del Suolo e della Costa.

*Art. 3
(Modifiche dell'elenco di cui all'allegato 1)*

Entro il 1° gennaio di ciascun anno solare, la Regione del Veneto, Direzione Difesa del Suolo e della Costa, può richiedere l'integrazione dell'elenco di cui all'allegato 1, indicando i codici CENSIMP e/o Unità di Produzione degli ulteriori impianti idroelettrici di cui si chiede la trasmissione dei dati di misura orari dell'energia elettrica immessa nella rete elettrica di trasmissione nazionale nel biennio precedente. Le eventuali modifiche intervenute ai codici CENSIMP di cui all'allegato 1 o relative ai codici CENSIMP degli impianti oggetto della richiesta di cui al periodo precedente sono segnalate da Terna S.p.A. contestualmente alla trasmissione dei dati via posta elettronica ovvero nella piattaforma elettronica di cui all'articolo 2.

*Art. 4
(Disposizioni transitorie)*

In via di prima applicazione, Terna S.p.A. trasmette alla Regione del Veneto, Direzione Difesa del Suolo e della Costa, i dati, laddove presenti, relativi all'energia immessa nella rete elettrica dagli impianti idroelettrici localizzati nella Regione del Veneto, di cui all'allegato 1, per gli anni dal 2010 al 2019, entro trenta giorni dalla data di sottoscrizione della presente convenzione.

*Art 5
(Patto di riservatezza e privacy)*

Le parti si impegnano a non divulgare né utilizzare per fini diversi da quelli inerenti alla presente convenzione, anche successivamente alla cessazione della stessa, le notizie riservate di cui siano venute a conoscenza e come tali definite dalle parti.



cd57db1d





Le parti dichiarano reciprocamente di essere informate e di acconsentire che i dati personali forniti o raccolti in conseguenza della stipula della presente convenzione verranno trattati esclusivamente per le finalità ivi indicate ed in conformità a quanto previsto dalla vigente normativa in materia di protezione dei dati personali (Regolamento UE 2016/679 e D. Lgs. n. 196/2003, come modificato dal D. Lgs. n.101/2018).

*Art. 6
(Controversie)*

Le parti concordano di definire in via bonaria qualsiasi vertenza che possa nascere dalla esecuzione della presente convenzione. Per eventuali controversie o per qualsiasi azione avviata da una parte contro l'altra in rapporto alla presente convenzione, per il quale non sia stato possibile giungere ad una composizione amichevole tra le parti contraenti, è competente il Foro di Venezia.

*Art. 7
(Oneri)*

La presente convenzione non comporta oneri a carico di Regione Veneto.

*Art. 8
(Disposizioni finali)*

La presente convenzione è efficace fino al 31 ottobre 2030, salvo diverso accordo tra le parti.

Roma, lì xx/xx/xx

Per la Regione Veneto

Per Terna S.p.A.....





ALLEGATO 1

CODICE UNITA' DI PRODUZIONE DEGLI IMPIANTI IDROELETTRICI IN RELAZIONE AI QUALI TERNA SI IMPEGNA A FORNIRE I DATI DI MISURA ORARI DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA



cd57db1d



CODICE CENSIMP	CODICE UP
IM_S05PLSE	UP_PELOS_1
IM_0714955	UPN_0714955_01
IM_S05PMNT	UP_PONTE_MAL_1
IM_S05SMPR	UPN_S05SMPR_01
IM_S05PDZN	UPN_S05PDZN_01
IM_S05FDZR	UP_FORNO_DI_1
IM_S05GRDN	UP_GARDONA_1
IM_0607797	UPN_0607797_01
IM_S05SVRZ	UP_SOVERZENE_1
IM_0598336	UP_SOVERZENE_2 UPN_0598336_01
IM_S05AGR	UP_AGORDO_1
IM_0610081	UPN_0610081_01
IM_S05CNCN	UP_CENCENIGH_1
IM_S05SSPR	UP_SOSPIROLO_1
IM_0456102	UPN_0456102_01
IM_S05QRUE	UP_QUERO_1
IM_S05STNG	UP_STANGA_1
IM_S05ARSI	UP_ARSIE_1
IM_S05ARSN	UPN_S05ARSN_01
IM_S05SVNR	UP_SAVINER_1
IM_S05CVLL	UP_CAVILLA_1
IM_S05FDLT	UP_FADALTO_1
IM_0607850	UPN_0607850_01
IM_S05N7V1	UP_NOVE_1
IM_S05SNFL	UPN_S05SNFL_01
IM_S05CSTL	UP_CASTELLET_1
IM_S06CNVA	UP_CANEVA_2
IM_S06LVNS	UPN_S06LVNS_01
IM_0902006	UPN_0902006_01
IM_S05MLNO	UP_MOLINE_1
IM_S05VSLH	UPN_S05VSLH_01
IM_S05CDGR	UPN_S05CDGR_01
IM_S05CSTV	UPN_S05CSTV_01
IM_0951615	UPN_0951615_01
IM_S05CBRA	UPN_S05CBRA_01
IM_S05CLLC	UPN_S05CLLC_01
IM_S05BMSS	UP_BUSSOL_M_1
IM_S05SVRC	UPN_S05SVRC_01
IM_S05SNRV	UP_SORIO_NUO_2
IM_S05ZVEI	UP_ZEVIO_1
IM_0589985	UPN_0589985_01
IM_0359207	UPN_0359207_01
IM_S05TMBT	UPN_S05TMBT_01
IM_S05CHVE	UPN_S05CHVE_01



cd57db1d

