

SCHEDA TECNICA

IMPLEMENTAZIONE DEI DECRETI LEGISLATIVI DI RECEPIMENTO DELLA DIRETTIVA “RED II” E DELLA DIRETTIVA “ELETTRICA”

115/2022/R/eel, 120/2022/R/eel, 121/2022/R/eel, 122/2022/R/eel (*)

Con le seguenti 4 delibere, l’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) avvia un pacchetto di specifici procedimenti per l’implementazione dei decreti legislativi 199/21 di recepimento della Direttiva (UE) 2018/2001 (c.d. “RED II”) e 210/21 di recepimento della Direttiva (UE) 2019/944:

- delibera 115/2022/R/eel, in attuazione dei decreti legislativi 199/2021 e 210/2021, in materia di infrastrutture di ricarica di veicoli elettrici;
- delibera 120/2022/R/eel, in attuazione dei decreti legislativi 199/2021 e 210/2021, in materia di autoconsumo;
- delibera 121/2022/R/eel, in attuazione del decreto legislativo 210/2021 (disposizioni diverse da quelle inerenti all'autoconsumo e alle infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici);
- delibera 122/2022/R/eel, in attuazione del decreto legislativo 199/2021 (disposizioni diverse da quelle inerenti all'autoconsumo e da quelle relative alle misure tariffarie per le infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici).

In particolare, le delibere riguardano:

- *le infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici.*

La delibera 115/2022/R/eel avvia il procedimento in materia di misure tariffarie per le infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici in luoghi accessibili al pubblico, nonché in materia di regole tecniche necessarie al fine di agevolare la connessione dei punti di ricarica (sia ad accesso pubblico che privato); la conclusione di questo procedimento, che sarà articolato in una pluralità di provvedimenti, è prevista *entro il 30 settembre 2022*.

- *l’autoconsumo.*

La delibera 120/2022/R/eel prevede due procedimenti distinti:

- 1) il primo finalizzato ad aggiornare il *Testo Integrato dei Sistemi Semplici di Produzione e Consumo* (TISSPC) e il *Testo Integrato Sistemi Distribuzione Chiusi* (TISDC), nonché a predisporre un nuovo *Testo Integrato finalizzato alla valorizzazione dell’autoconsumo “esteso”* nel caso delle configurazioni di autoconsumo per il tramite della rete pubblica con obbligo di connessione di terzi, da completarsi, con una pluralità di provvedimenti, *entro il 30 settembre 2022*;
- 2) il secondo finalizzato a regolare gli aspetti attinenti ai diritti dei clienti finali rientranti nelle configurazioni di autoconsumo, comprendendo, tra l’altro, le forme di risoluzione stragiudiziale delle controversie e le relative modalità procedurali, da completarsi *entro la fine del 2023*.

La delibera di avvio dei due procedimenti evidenzia che le tematiche afferenti alle diverse configurazioni di autoconsumo trattate dalle direttive 2018/2001 e 2019/944, come recepite rispettivamente dai decreti legislativi 199/21 e 210/21, saranno affrontate in modo coordinato poiché presentano profili di somiglianza, adottando scelte regolatorie il più possibile uniformi.

Inoltre, per assicurare il coordinamento normativo con la prevista procedura di autorizzazione alla stipula della sub-concessione (di competenza del Ministero della Transizione Ecologica), sono esclusi da questi procedimenti gli aspetti inerenti a:

- le specifiche ragioni di carattere tecnico che devono ricorrere affinché la condivisione dell’energia elettrica avvenga in virtù di contratti di locazione o di acquisto di porzioni della rete di distribuzione esistente ovvero mediante reti di nuova realizzazione;
 - la predisposizione delle convenzioni-tipo per il rilascio della sub-concessione.
- *le norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica e i nuovi compiti dell’Autorità in materia.*

La delibera 121/2022/R/eel prevede 10 procedimenti distinti, ciascuno dei quali articolati in una pluralità di provvedimenti, sui seguenti temi:

- 1) diritti contrattuali dei clienti e cambiamento del venditore, da completarsi *entro il 30 giugno 2024*;
- 2) messa a disposizione delle informazioni sulla composizione del mix di fonti energetiche, da completarsi *entro il 31 dicembre 2022*;
- 3) prezzi dinamici, da completarsi *entro il 30 giugno 2024*;
- 4) superamento del prezzo unico nazionale ai clienti finali (PUN), da completarsi *entro il 31 dicembre 2022*;
- 5) accesso ai sistemi di trasmissione e di distribuzione, da completarsi *entro il 31 ottobre 2022*;
- 6) sviluppo della capacità di stoccaggio, da completarsi *entro il 30 settembre 2022*;
- 7) funzioni e responsabilità del Gestore della rete di trasmissione, da completarsi *entro il 31 dicembre 2022*;

- 8) funzioni e responsabilità dei gestori delle reti di distribuzione e relativi piani di sviluppo, da completarsi *entro il 30 settembre 2022*;
 - 9) sperimentazione di un sistema di auto-dispacciamento, da completarsi *entro il 30 giugno 2022*;
 - 10) rilascio di esenzioni per nuovi interconnettori, da completarsi *entro il 31 dicembre 2022*.
- *gli aspetti regolatori che rilevano per le fonti rinnovabili.*
La delibera 122/2022/R/eel prevede 6 procedimenti distinti, ciascuno dei quali articolati in una pluralità di provvedimenti, sui seguenti temi:
 - 1) fonti rinnovabili per la produzione elettrica, da completarsi *entro il 31 dicembre 2022* (ad eccezione delle attività vincolate a decreti ministeriali non ancora emanati o da svolgersi all'occorrenza);
 - 2) fonti rinnovabili per la produzione di gas, da completarsi *entro il 30 novembre 2022* (ad eccezione delle attività vincolate a decreti ministeriali non ancora emanati o da svolgersi all'occorrenza);
 - 3) misura dell'energia elettrica, ivi inclusa quella prodotta e immessa da fonti rinnovabili, da completarsi *entro il 31 dicembre 2023*. L'avvio di procedimento evidenzia che la regolazione della misura dell'energia elettrica prodotta e immessa da fonti rinnovabili sarà definita congiuntamente alla regolazione della misura dell'energia elettrica prodotta e immessa dalle diverse tipologie di impianti di produzione, ivi inclusi quelli non alimentati dalle fonti rinnovabili, aggiornando allo scopo la regolazione già vigente in materia, al fine di adottare soluzioni coerenti per le diverse fattispecie;
 - 4) garanzie d'origine, da completarsi *entro il 30 aprile 2022*;
 - 5) aspetti afferenti ai mercati retail dell'energia elettrica e del gas, da completarsi *entro il 31 dicembre 2022*;
 - 6) sistemi di teleriscaldamento e teleraffrescamento, da completarsi *entro il 31 dicembre 2022*.

Al tempo stesso, tali delibere evidenziano che una serie di attività richiamate dal decreto legislativo 210/2021 già rientrano in procedimenti avviati dall'Autorità e tuttora in corso, e in particolare:

- l'implementazione delle disposizioni di cui al decreto legislativo 210/21 inerenti alla bolletta e informazioni di fatturazione è già parte integrante del procedimento avviato con la delibera 549/2020/R/com;
- l'implementazione delle disposizioni di cui al decreto legislativo 210/21 inerenti alla partecipazione al mercato all'ingrosso dell'energia e al dispacciamento elettrico è parte integrante del procedimento avviato con la delibera 393/2015/R/eel, che condurrà al *Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE)*;
- l'implementazione delle disposizioni di cui al decreto legislativo 210/21 inerenti alla misura elettrica è in larga parte già effettuata o in corso di completamento tramite le delibere inerenti alla messa in servizio dei contatori elettronici di seconda generazione (2G).

Infine, la delibera 121/2022/R/eel prevede che l'implementazione delle disposizioni di cui al decreto legislativo 210/21 inerenti ai clienti vulnerabili sia effettuata nell'ambito del procedimento avviato con la delibera 396/2019/R/eel per l'adozione di provvedimenti diretti alla regolazione del servizio a tutele graduali per i clienti finali domestici e le imprese connesse in bassa tensione senza fornitore, all'indomani della cessazione del servizio di maggior tutela.

(*) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimento