

DELIBERAZIONE 7 LUGLIO 2020
259/2020/R/EEL

SISTEMI DI SMART METERING DI SECONDA GENERAZIONE (2G): DECISIONE SUL PIANO DI MESSA IN SERVIZIO E SULLA RICHIESTA DI AMMISSIONE AL RICONOSCIMENTO DEGLI INVESTIMENTI IN REGIME SPECIFICO DI EDYNA S.R.L.

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

Nella 1118^a riunione del 7 luglio 2020

VISTI:

- la direttiva 2012/27/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 ottobre 2012;
- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102 (di seguito: decreto legislativo 102/2014);
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244 (di seguito: dPR 244/2001);
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 9 marzo 2020 recante misure urgenti in materia di contenimento del contagio sull'intero territorio nazionale;
- la delibera del Consiglio dei Ministri 31 gennaio 2020 recante dichiarazione dello stato di emergenza in conseguenza del rischio sanitario connesso all'insorgenza di patologie derivanti da agenti virali trasmissibili;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 21 aprile 2017, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, di seguito: Autorità) 18 dicembre 2006, 292/06;
- la deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09;
- la deliberazione dell'Autorità 9 ottobre 2014, 483/2014/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità 8 marzo 2016, 87/2016/R/EEL, recante "Specifiche funzionali abilitanti i misuratori intelligenti in bassa tensione e *performance* dei relativi sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) nel settore elettrico, ai sensi del decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102" (di seguito: deliberazione 87/2016/R/EEL), come successivamente modificata;
- la deliberazione dell'Autorità 24 marzo 2016, 136/2016/R/COM;

- la deliberazione dell’Autorità 4 agosto 2016, 463/2016/R/COM e in particolare l’allegato A recante il testo integrato della fatturazione;
- la deliberazione dell’Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 646/2016/R/EEL) e il relativo Allegato A, come successivamente modificato, recante le disposizioni per il riconoscimento dei costi per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione e le disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione 2017-2019;
- la deliberazione dell’Autorità 28 aprile 2017, 289/2017/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 19 ottobre 2017, 700/2017/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 9 aprile 2019, 126/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 126/2019/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, recante aggiornamento, per il triennio 2020-2022, delle direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione e disposizioni in materia di messa in servizio;
- la deliberazione dell’Autorità 15 ottobre 2019, 409/2019/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL e, in particolare, l’Allegato B recante il testo integrato della misura elettrica;
- la deliberazione dell’Autorità 21 maggio 2020, 177/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 177/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 11 giugno 2020, 213/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 213/2020/R/EEL);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 26 maggio 2016, 267/2016/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 4 agosto 2016, 457/2016/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 4 agosto 2016, 468/2016/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 19 marzo 2019, 100/2019/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 21 maggio 2020, 178/2020/R/EEL;
- la determinazione del Direttore della Direzione infrastrutture energia e *unbundling* dell’Autorità 23 dicembre 2019, n. 7/2019;
- i Comunicati dell’Autorità in relazione all’emergenza epidemiologica Covid-19 del 11 marzo 2020 e del 26 marzo 2020, pubblicati sul sito *internet* dell’Autorità;
- la circolare della Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari del Ministero dello sviluppo economico del 30 aprile 2020, prot. MiSE 9026;
- la circolare della Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari del Ministero dello sviluppo economico del 16 giugno 2020 in merito a “Linee Guida per lo svolgimento di attività di distribuzione e vendita di energia con accesso all’interno delle singole abitazioni degli utenti”, prot. Autorità 18540 del 22 giugno 2020;

- lo schema di piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G (di seguito: PMS2) predisposto e reso pubblicamente disponibile da Edyna S.r.l. (di seguito: Edyna) a settembre 2019;
- le presentazioni e discussioni durante il *workshop* pubblico di presentazione e discussione del piano di messa in servizio organizzato da Edyna l'8 novembre 2019;
- i quesiti dei soggetti interessati sullo schema di PMS2 e le relative risposte e osservazioni di Edyna, pubblicamente disponibili sul sito internet di Edyna;
- i dati e le informazioni relative agli investimenti nelle attività di distribuzione e misura, comprensivo delle informazioni relative al preconsuntivo 2019, inviate da Edyna all'Autorità in data 4 novembre 2019 tramite la "Raccolta dati RAB";
- le comunicazioni di Edyna:
 - a) del 16 settembre 2019 (prot. Autorità 23396 del 17 settembre 2019);
 - b) del 25 settembre 2019 (prot. Autorità 24407 del 25 settembre 2019);
 - c) del 25 novembre 2019 (prot. Autorità 31083 del 25 novembre 2019);
 - d) del 27 gennaio 2020 (prot. Autorità 2483 del 27 gennaio 2020);
 - e) del 27 febbraio 2020 (prot. Autorità 7129 del 27 febbraio 2020);
 - f) del 14 aprile 2020 (prot. Autorità 12351 del 14 aprile 2020);
 - g) del 17 aprile 2020 (prot. Autorità 12663 del 17 aprile 2020);
 - h) dell'11 giugno 2020 (prot. Autorità 18305 dell'11 giugno 2020);
- le comunicazioni degli Uffici dell'Autorità a Edyna:
 - a) del 20 dicembre 2019 (prot. Autorità 34798);
 - b) del 30 dicembre 2019 (prot. Autorità 35298);
 - c) del 13 febbraio 2020 (prot. Autorità 5050);
 - d) del 30 aprile 2020 (prot. Autorità 14075).

CONSIDERATO CHE:

- in relazione all'evoluzione di sistemi di *smart metering* dell'energia elettrica in bassa tensione in attuazione delle disposizioni di cui all'articolo 9, comma 3, del decreto legislativo 102/2014, l'Autorità con la deliberazione 87/2016/R/EEL ha definito, entro i termini posti dal medesimo decreto legislativo, i requisiti funzionali o specifiche abilitanti dei misuratori 2G e le *performance* attese e tempistiche di messa a regime dei sistemi di *smart metering* 2G;
- con la deliberazione 646/2016/R/EEL, l'Autorità ha successivamente definito le direttive per il riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e le disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione per il triennio 2017-2019;
- con la deliberazione 306/2019/R/EEL, l'Autorità ha aggiornato le suddette direttive per il triennio 2020-22;
- in particolare, l'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL disciplina, tra l'altro, le modalità di predisposizione e analisi dei piani di messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G e individua i percorsi di analisi delle richieste di

- ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico (RARI) presentate dalle imprese distributrici;
- con la deliberazione 177/2020/R/EEL, l’Autorità ha differito alcuni termini previsti dalla regolazione dei sistemi di *smart metering* 2G in considerazione degli impatti dell’emergenza epidemiologica Covid-19;
 - con la deliberazione 213/2020/R/EEL, l’Autorità ha definito modifiche transitorie, in seguito all’emergenza epidemiologica Covid-19, di alcune disposizioni delle direttive per i sistemi di *smart metering* 2G.

CONSIDERATO CHE:

- in relazione alle finalità e ai principi generali della regolazione dei sistemi di *smart metering* 2G:
 - a) come indicato al comma 2.1 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL, l’Autorità intende favorire lo sviluppo economico ed efficiente del servizio di misura dell’energia elettrica in bassa tensione, con minimizzazione dei costi nel lungo periodo, e l’efficacia in termini di prestazioni fornite, intesa come pieno dispiegamento dei benefici dei sistemi di *smart metering* 2G;
 - b) come indicato al comma 2.2 del medesimo Allegato A, il riconoscimento della spesa di capitale relativa alla messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G presuppone il rispetto delle funzionalità dei misuratori 2G, dei livelli attesi di *performance* dei medesimi sistemi di *smart metering* 2G e delle tempistiche di messa a regime, secondo quanto previsto dalla deliberazione 87/2016/R/EEL;
- in relazione agli aspetti procedurali precedenti la decisione dell’Autorità su un piano di messa in servizio di un sistema di *smart metering* 2G:
 - a) il comma 5.1 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL prevede che l’impresa distributtrice che intenda avviare un sistema di *smart metering* 2G presenti all’Autorità una RARI che contenga:
 - un piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G (PMS2) sviluppato nel rispetto di quanto previsto dall’articolo 7 del medesimo Allegato A;
 - una presentazione che sintetizzi i contenuti del PMS2;
 - una relazione illustrativa del PMS2, redatta in conformità con le disposizioni dell’articolo 8 del medesimo Allegato A;
 - b) il punto 5. della deliberazione 126/2019/R/EEL fissa al 15 settembre 2019 (giorno festivo) il termine per la presentazione della RARI per le imprese distributrici che intendono avviare il proprio PMS2 a partire dal 2020;
 - c) il comma 5.4 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL stabilisce che l’Autorità, ricevuta la RARI e verificatane la completezza rispetto ai requisiti fissati nel medesimo Allegato A, ne dia informazione mediante comunicato sul proprio sito internet e fissi le date relative alla

- consultazione pubblica del PMS2, il cui svolgimento è disciplinato dall'articolo 5 del medesimo Allegato A;
- d) l'articolo 9 dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL disciplina i piani di dettaglio della fase massiva (PDFM) che devono essere predisposti dall'impresa distributrice;
- in relazione agli aspetti di contenuto della decisione dell'Autorità su un piano di messa in servizio di un sistema di *smart metering* 2G:
 - a) il comma 5.10 dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL stabilisce che l'Autorità decida con propria deliberazione sulla RARI e sul PMS2, con facoltà di definire specifiche condizioni vincolanti per l'impresa distributrice;
 - b) il comma 5.11 del medesimo Allegato A stabilisce che la decisione sulla RARI individui la data di avvio del PMS2 e del regime specifico di riconoscimento dei costi;
 - c) il comma 12.1 del medesimo Allegato A dispone che l'Autorità in occasione della decisione sulla RARI fissi il piano convenzionale di messa in servizio dei misuratori (PCO2) dell'impresa distributrice interessata;
 - d) il comma 12.5 del medesimo Allegato A richiede che in occasione della decisione sulla RARI il PCO2 sia fissato come percentuale con due cifre decimali relativa ad ogni anno del PMS2 e che il PCO2 venga corredato dal numero cumulato convenzionale di misuratori di prima messa in servizio alla fine di ogni anno del PCO2, arrotondato all'unità.
 - e) il comma 13.1 del medesimo Allegato A prevede che l'Autorità in occasione della decisione sulla RARI determini e pubblichi per ciascun anno del piano la propria previsione di spesa annuale di capitale che comprende: a) la spesa annuale per sistemi centrali e per (eventuali) concentratori; b) la spesa annuale unitaria per misuratore 2G di prima messa in servizio, incluse le altre spese (SUS2), quest'ultima comprende anche un *uplift* determinato dall'Autorità in occasione della decisione sulla RARI, ai sensi del comma 13.4 del medesimo Allegato A;
 - f) il comma 19.1 del medesimo Allegato A dispone che eventuali investimenti in misuratori 1G effettuati per gestione utenza dopo l'avvio del PMS2, ove giustificati nel PMS2 da comprovate esigenze, possano essere consentiti in sede di decisione sulla RARI, entro specifici limiti in termini di costo unitario e di quantità;
 - in relazione agli impatti dell'emergenza epidemiologica Covid-19 sulla messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G:
 - a) con il punto 2. della deliberazione 213/2020/R/EEL l'Autorità ha disposto modifiche transitorie in relazione ai piani di dettaglio della fase massiva: i PDFM del 2020 sono al massimo trimestrali e sono pubblicati con un anticipo minimo di 15 giorni rispetto all'inizio del primo mese del PDFM;

- b) con il punto 4. della deliberazione 213/2020/R/EEL l’Autorità ha sospeso, per l’anno 2020, l’applicazione della matrice *Information Quality Incentive* richiamata all’articolo 16, commi 2 e 3, dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL;
- c) per effetto del punto 5. della deliberazione 213/2020/R/EEL le imprese distributrici che avviano nel 2020 il proprio PMS2 hanno facoltà, nel corso del 2021, di proporre un aggiornamento, in deroga alla periodicità degli aggiornamenti prevista di norma dall’articolo 6, comma 2, dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL.

CONSIDERATO CHE, SUL PIANO PROCEDURALE:

- il 16 settembre 2019 Edyna ha presentato richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico (RARI);
- con la propria comunicazione del 25 settembre 2019 Edyna ha integrato e perfezionato la RARI di cui al punto precedente;
- il 26 settembre 2019 l’Autorità, verificata la completezza della RARI, ha pubblicato un comunicato sul proprio sito internet e fissato le date relative alla consultazione pubblica del PMS2 di Edyna;
- l’8 novembre 2019 si è svolto un seminario pubblico durante il quale Edyna, oltre a fornire una presentazione del piano, ha illustrato le risposte alle domande e alle osservazioni pervenute a Edyna entro il 21 ottobre 2019;
- con la propria comunicazione del 25 novembre 2019 Edyna ha inviato all’Autorità un documento contenente le risposte ai quesiti pervenuti;
- con le prime tre comunicazioni elencate nelle premesse del presente provvedimento, gli Uffici dell’Autorità hanno formulato richieste di approfondimento a Edyna in relazione alla RARI e alla relativa documentazione;
- a seguito delle richieste di approfondimento, Edyna ha aggiornato il proprio PMS2 e lo ha trasmesso all’Autorità con comunicazione del 14 aprile 2020.

CONSIDERATO, IN PARTICOLARE, CHE:

- l’aggiornamento del PMS2 di Edyna ha riguardato:
 - a) l’affinamento delle ipotesi sul numero previsto di installazioni di concentratori, in particolare riguardo ai guasti attesi di moduli radio e antenne durante la fase massiva del PMS2;
 - b) lo stralcio di un significativo numero di concentratori che erano previsti negli ultimi due anni di PMS2 (2033 e 2034), in sostituzione dei primi concentratori 2G installati negli anni 2018-2019;
 - c) l’inclusione delle spese di capitale per concentratori 2G sostenute prima del 2020 nella spesa prevista di capitale, ai sensi del comma 19.3 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL;

- d) la modifica dei termini per la richiesta di verifica metrologica (a pagamento, secondo quanto previsto dalla regolazione) e per la richiesta di verifica della lettura per il misuratore 1G sostituito:
 - per i contatori regolarmente teleletti, la possibilità di effettuare la verifica metrologica e la verifica della lettura (a pagamento) entro 45 giorni dalla data di rimozione;
 - per i contatori non regolarmente teleletti, la possibilità di effettuare la verifica metrologica e la verifica della lettura (a pagamento) entro 75 giorni dalla data di sostituzione;
- e) il completamento degli aspetti in merito all'informazione del cliente finale sia antecedentemente che posteriormente alla sostituzione, anche in merito alla possibilità di verifica della lettura di sostituzione e della verifica metrologica del misuratore sostituito;
- f) il completamento delle modalità di comunicazione nei confronti delle imprese di vendita con contratto di trasporto attivo, antecedentemente all'avvio della sostituzione dei misuratori.
- il PMS2 aggiornato di Edyna indica che *“l’attività [di installazione massiva dei misuratori 2G] verrà svolta in cinque anni a partire dal 2020 e conclusione 2024 e raggiungerà il suo picco massimo nell’anno 2023”*, con una quantità di misuratori da installare nel 2020 significativamente inferiore alle installazioni dei restanti quattro anni;
- il PMS2 aggiornato di Edyna tiene conto dell’installazione già effettuata prima del 2020 di tutti i concentratori 2G (3.747 unità al 30 giugno 2019), senza i moduli radio;
- in relazione alle consistenze numeriche, il PMS2 aggiornato di Edyna prevede:
 - a) la messa in servizio di 312.561 misuratori 2G nell’arco quindicennale del PMS2;
 - b) la prima messa in servizio di 288.690 misuratori 2G nel medesimo piano;
 - c) la sostituzione di 23.871 misuratori “2G su 2G” a causa di guasti e di richieste commerciali;
 - d) la sostituzione di 3.000 concentratori “2G su 2G” a causa di guasti;
 - e) l’installazione di 6.383 moduli radio;
- in risposta a una richiesta di chiarimenti degli Uffici dell’Autorità, Edyna ha indicato che i misuratori su punti con contratto non attivo sono circa 21.000, la maggior parte dei quali sono relativi a misuratori cessati, e che Edyna non prevede la sostituzione (in fase massiva) dei misuratori con contratto non attivo in considerazione della bassa probabilità di riattivazione di misuratori cessati con inattività prolungata;
- nell’attività istruttoria condotta dagli Uffici dell’Autorità, sono state valutate le previsioni di spesa formulate da Edyna, anche al fine di determinare la previsione di spesa di capitale dell’Autorità ai sensi dell’articolo 13 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL;
- in relazione alle previsioni di spesa, il PMS2 aggiornato di Edyna indica:

- a) una spesa prevista di capitale di poco inferiore a 41 milioni di euro, espressa a prezzi costanti e valuta 2019, nell'arco quindicennale del PMS2 (incluse le spese 2G prima del 2020);
- b) un incremento di spesa prevista di capitale di circa 0,3 milioni di euro, rispetto alle indicazioni fornite nel PMS2 posto in consultazione pubblica a settembre 2019;
- c) una spesa unitaria prevista di circa 130,7 euro per misuratore 2G messo in servizio, espressa a prezzi costanti e valuta 2019;
- d) la presenza di alcune specificità, che comportano complessivamente un incremento di costo superiore a 5 euro per misuratore 2G rispetto al caso di assenza di tali condizioni:
 - un territorio con prevalenza di comuni in aree montane, con varie conseguenze sul servizio e sul costo del servizio, fra cui una maggiore frequenza di fulminazioni e conseguenti guasti e necessità di sostituzione concentratori, maggiori costi unitari di raggiungimento delle aree più rurali ai fini dell'installazione/sostituzione di misuratori (e concentratori), oltre a maggiori rischi di blocco degli accessi ad alcune zone in periodi climatici estremi, con impatti di ritardo e extra-costo sulle fasi di sostituzione massiva;
 - una presenza quasi doppia di misuratori trifase, più costosi dei misuratori monofase, rispetto alla media nazionale, con la conseguente previsione che oltre il 20% di misuratori sostituiti siano trifase;
 - le necessità legate al bilinguismo nella provincia autonoma di Bolzano, con impatto economico inferiore rispetto alle specificità precedenti.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- con comunicazione 30 aprile 2020, gli Uffici dell'Autorità hanno trasmesso a Edyna gli esiti delle attività istruttorie ai sensi del DPR 244/2001;
- in tale comunicazione è stato indicato tra gli altri esiti che, sulla base delle analisi condotte, gli Uffici avrebbero proposto all'Autorità:
 - a) di ritenere vincolanti gli impegni assunti da Edyna, come descritti nel PMS2 aggiornato;
 - b) di procedere all'approvazione del PMS2 relativo al periodo 2020-2034 con data convenzionale di avvio del meccanismo specifico di riconoscimento degli investimenti nel sistema di *smart metering* 2G fissata all'1 gennaio 2020;
 - c) di fissare il piano convenzionale sulla base della stratificazione dei costi storici rivalutati relativi al cespite "misuratore elettronico BT conforme ai requisiti di cui alla delibera 292/06" esistenti al 31 dicembre 2019, come risultante dall'ultimo invio dei dati RAB:

- d) di fissare la propria previsione di spesa annuale di capitale in linea con la previsione di Edyna;
- nella comunicazione del 30 aprile 2020, gli Uffici hanno inoltre richiesto a Edyna un documento di sintesi delle modifiche apportate al PMS2 successivamente alla consultazione pubblica e uno schema di piano di dettaglio della fase massiva, relativamente al secondo semestre 2020;
 - con la comunicazione 11 giugno 2020 Edyna ha trasmesso all’Autorità:
 - a) un documento di sintesi delle modifiche apportate al PMS2 successivamente alla consultazione pubblica;
 - b) uno schema di piano di dettaglio della fase massiva (PDFM), relativamente al secondo semestre 2020;
 - tale PDFM prevede attività di sostituzione massiva dei misuratori 1G nei comuni di Egna/Neumarkt, Ora/Auer e Caldaro/Kaltein, in cui complessivamente Edyna ha circa 10.500 forniture, tra settembre 2020 e dicembre 2020;
 - nello stesso giorno della comunicazione dello schema di PDFM di Edyna (11 giugno 2020), l’Autorità ha adottato la deliberazione 213/2020/R/EEL con cui ha disposto modifiche transitorie in relazione ai piani di dettaglio della fase massiva del 2020 (durata al massimo trimestrale);
 - pertanto, Edyna provvederà alla predisposizione e alla pubblicazione di un PDFM che rispetti le disposizioni della deliberazione 213/2020/R/EEL;
 - Edyna non ha richiesto audizione dinanzi al Collegio dell’Autorità.

RITENUTO CHE:

- sia opportuno procedere all’approvazione del PMS2 presentato da Edyna, come aggiornato nella versione comunicata il 14 aprile 2020, a seguito dell’attività istruttoria svolta dagli Uffici dell’Autorità;
- non sia necessario definire specifiche condizioni vincolanti per Edyna, in presenza degli impegni assunti da Edyna, come descritti nel PMS2 aggiornato, che hanno carattere di auto-vincolo e, in quanto tali, sono assoggettati alle disposizioni del comma 18.15 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL;
- sia opportuno ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di Edyna al regime specifico di riconoscimento dei costi, fissandone la data di avvio;
- sia inoltre necessario fissare la data di avvio del PMS2;
- sia necessario fissare il piano convenzionale di messa in servizio dei misuratori 2G (PCO2) di Edyna;
- sia necessario pubblicare il numero cumulato convenzionale di misuratori di prima messa in servizio alla fine di ogni anno del PCO2;
- sia necessario determinare e pubblicare la previsione dell’Autorità delle spese annuali di capitale per il PMS2 di Edyna, tale previsione è in linea con la previsione di Edyna, come aggiornata con comunicazione del 14 aprile 2020;
- non risulti necessario prevedere investimenti in misuratori 1G dopo l’avvio del PMS2, in assenza di relative richieste da parte di Edyna;

- sia opportuno disporre la pubblicazione da parte di Edyna del primo piano di dettaglio della fase massiva e di un documento sintetico che descriva l'aggiornamento del PMS2 rispetto alla versione posta in consultazione pubblica a settembre 2019;
- sia opportuno dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a Edyna e la verifica con la medesima società di pubblicabilità delle informazioni di dettaglio ivi contenute

DELIBERA

1. di approvare il PMS2 di Edyna, come aggiornato da Edyna il 14 aprile 2020 e richiamato nelle premesse, ritenendo vincolanti gli impegni assunti da Edyna;
2. di fissare la data di avvio del PMS2 di Edyna all'1 gennaio 2020 e di ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di Edyna al regime specifico di riconoscimento dei costi di capitale, a partire dalla medesima data;
3. di fissare il PCO2 per il sistema di *smart metering* 2G di Edyna, come riportato nella Tabella 1 dell'Allegato A al presente provvedimento, di cui costituisce parte integrante e sostanziale;
4. di determinare la previsione dell'Autorità delle spese annuali di capitale per il PMS2 di Edyna:
 - a) riguardo concentratori e sistemi centrali, in valori assoluti, a prezzi costanti 2019, come riportato nella Tabella 2 dell'Allegato A al presente provvedimento;
 - b) riguardo misuratori e altre spese, in valori unitari per ogni misuratore di prima messa in servizio, a prezzi costanti 2019, come riportato nella Tabella 3 dell'Allegato A al presente provvedimento;
5. di disporre l'obbligo, in capo a Edyna, di pubblicare sul proprio sito internet entro dieci giorni lavorativi dalla trasmissione del presente provvedimento:
 - a) il PMS2, come aggiornato da Edyna il 14 aprile 2020;
 - b) un documento sintetico che descriva le modifiche del PMS2 aggiornato rispetto alla versione posta in consultazione pubblica;
 - c) il primo piano di dettaglio della fase massiva;
6. di dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a Edyna e la verifica di pubblicabilità in relazione ad eventuali informazioni dichiarate confidenziali da Edyna;
7. di pubblicare, a valle della verifica di confidenzialità, la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

7 luglio 2020

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini