

**DETERMINAZIONE 10 NOVEMBRE 2021**

DETERMINAZIONE DEGLI OBBLIGHI DI RISPARMIO DI ENERGIA PRIMARIA IN CAPO AI  
DISTRIBUTORI DI ENERGIA ELETTRICA E DI GAS NATURALE PER L'ANNO D'OBBLIGO 2021

**IL DIRETTORE  
DELLA DIREZIONE MERCATI *RETAIL* E TUTELE DEI CONSUMATORI DI  
ENERGIA DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E  
AMBIENTE**

**VISTI:**

- la direttiva 2012/27/UE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 25 ottobre 2012 sull'efficienza energetica;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche ed integrazioni (di seguito: legge 481/95);
- il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115;
- il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
- il decreto legislativo 4 luglio 2012, n. 102;
- il decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 28 dicembre 2012;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 11 gennaio 2017 (di seguito: decreto interministeriale 11 gennaio 2017);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 10 maggio 2018;
- il decreto del Ministro della Transizione Ecologica 21 maggio 2021 (di seguito: decreto ministeriale 21 maggio 2021);
- la deliberazione dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (di seguito: Autorità), 6 ottobre 2016, 557/2016/R/efr (di seguito: deliberazione 557/2016/R/efr);
- la deliberazione dell'Autorità 26 gennaio 2017, 21/2017/A;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 20 febbraio 2020, 47/2020/R/efr;
- il comunicato agli operatori in data 20 settembre 2021, pubblicato sul sito *internet* dell'Autorità in pari data (di seguito: comunicato agli operatori del 20 settembre 2021);
- le osservazioni ricevute dagli operatori in merito al comunicato del 20 settembre 2021.

**CONSIDERATO CHE:**

- il decreto interministeriale 11 gennaio 2017 ha, tra l'altro, confermato disposizioni oggetto della normativa precedente in vigore in materia di titoli di efficienza energetica (di seguito: TEE) e, in particolare, che:
  - siano soggetti agli obblighi di risparmio energetico, anche per ciascun anno successivo al 2016 i distributori di energia elettrica e di gas naturale con più di 50.000 clienti finali connessi alla propria rete di distribuzione alla data del 31 dicembre di due anni antecedenti agli anni d'obbligo (articolo 3, comma 1);
  - ogni distributore di energia elettrica e di gas naturale soggetto agli obblighi debba adempiere a essi *pro quota* e che tali quote siano determinate dal rapporto tra la quantità di energia elettrica o di gas naturale distribuita da ciascuno di essi ai clienti finali connessi alle proprie reti e la quantità di energia elettrica o di gas naturale distribuita sul territorio nazionale da tutte le imprese soggette a tali obblighi, entrambe conteggiate nell'anno solare due anni antecedente a ciascun anno d'obbligo (articolo 4, commi 7 e 8);
  - l'Autorità annualmente determini la quota degli obblighi in capo a ciascun distributore soggetto agli obblighi e comunichi tali quote al Ministero dello Sviluppo Economico – le cui competenze in materia sono ora in capo al Ministero della Transizione Ecologica – e al Gestore dei Servizi Energetici (articolo 4, commi 7, 8 e 9);
- in continuità con gli anni precedenti il decreto ministeriale 21 maggio 2021, nel modificare e aggiornare alcuni aspetti del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, ha, tra l'altro, ridefinito il vigente obiettivo nazionale di risparmio energetico per l'anno 2020 e definito nuovi obiettivi nazionali di risparmio energetico per gli anni 2021-2024. In particolare, gli obiettivi nazionali di risparmio energetico in capo ai distributori di energia elettrica e di gas naturale per l'anno 2021 sono pari, rispettivamente, a 0,45 e 0,55 milioni di TEE (articolo 4-bis, commi 2 e 3);
- l'Autorità, con la deliberazione 557/2016/R/efr, ha definito criteri e modalità con i quali raccogliere i dati necessari all'individuazione dei distributori di energia elettrica e gas naturale soggetti agli obblighi di cui al meccanismo dei titoli di efficienza energetica e alla ripartizione tra questi degli obiettivi nazionali di risparmio energetico, a valere per gli anni d'obbligo a decorrere dal 2017;
- ai sensi del punto 3. della medesima deliberazione 557/2016/R/efr, è stato altresì dato mandato al Direttore della Direzione Mercati dell'Autorità – le cui competenze in merito all'applicazione degli strumenti incentivanti per l'efficienza energetica richiesta dalla normativa primaria o secondaria sono state successivamente affidate alla Direzione Mercati *Retail* e Tutele dei Consumatori di Energia – per la trasmissione al Ministero competente e al Gestore dei Servizi Energetici delle informazioni raccolte al fine della determinazione degli obblighi di risparmio energetico in capo a ciascun distributore.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- nelle more di eventuali specifiche disposizioni per gli anni seguenti, al fine di perseguire l'obiettivo della semplificazione, è stato ritenuto opportuno facilitare per l'anno 2021 le modalità di raccolta dei dati adottate in passato, riducendo così gli oneri in capo ai soggetti regolati; in particolare, con il comunicato agli operatori del 20 settembre 2021 è stato indicato che, in luogo di procedere con una richiesta dati *ad hoc*, l'individuazione e la ripartizione degli obblighi di risparmio energetico per

l'anno 2021 sarebbe stata effettuata sulla base del numero di clienti allacciati alle reti e dei quantitativi di energia elettrica e di gas distribuiti già comunicati all'Autorità nell'ambito dell'*Indagine annuale sui settori regolati*, condotta ai sensi della legge 481/95, articolo 2, commi 12, lettere i) e l), e 22, (di seguito: Indagine annuale) e ivi riportati nelle Tabelle 1 e 2;

- con lo stesso comunicato del 20 settembre 2021 è stato indicato che gli operatori potessero far pervenire eventuali rettifiche dei dati trasmessi e riportati nelle Tabelle 1 e 2 ivi riportate, ai fini della ripartizione degli obblighi di risparmio energetico e indicando le relative motivazioni;
- entro il termine indicato non è pervenuta alcuna osservazione da parte delle imprese di distribuzione del gas naturale mentre alcune imprese distributrici di energia elettrica hanno comunicato specifiche rettifiche.

#### **RITENUTO:**

- necessario procedere con la determinazione delle quote dell'obiettivo di risparmio energetico in capo a ciascuno dei distributori di energia elettrica e gas naturale soggetto agli obblighi per l'anno 2021;
- opportuno, in particolare, determinare le quote dell'obiettivo di risparmio energetico in capo alle imprese distributrici di energia elettrica per l'anno d'obbligo 2021 sulla base dei dati oggetto del comunicato, come rettificati dalle imprese;
- altresì necessario procedere con la trasmissione della presente determinazione, ai sensi dell'articolo 4, comma 9, del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, al Ministero della Transizione Ecologica e al Gestore dei Servizi Energetici

#### **DETERMINA**

1. ai fini della presente determinazione si applicano le definizioni di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017 e quelle della deliberazione 557/2016/R/efr;
2. i distributori di energia elettrica e di gas naturale di cui all'articolo 3, comma 1, lettere a) e b), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, soggetti per l'anno 2021 agli obblighi di cui all'articolo 4-bis, comma 2, lettera a), e comma 3, lettera a), del medesimo decreto, sono indicati nella prima colonna, rispettivamente, della Tabella A e della Tabella B, che costituiscono parte integrante e sostanziale della presente determinazione;
3. gli obblighi quantitativi nazionali annui di incremento dell'efficienza energetica degli usi finali di energia elettrica, di cui all'articolo 4-bis, comma 2, lettera a), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2021 da parte di ciascun distributore di energia elettrica di cui al punto 2., arrotondati all'unità con criterio commerciale ed espressi in numero di certificati bianchi, sono indicati nella seconda colonna della Tabella A;
4. gli obblighi quantitativi nazionali annui di incremento dell'efficienza energetica degli usi finali di gas naturale, di cui all'articolo 4-bis, comma 3, lettera a), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2021 da parte di ciascun distributore di gas naturale di cui al punto 2., arrotondati all'unità con criterio

commerciale ed espressi in numero di certificati bianchi, sono indicati nella seconda colonna della Tabella B;

5. la presente determinazione è trasmessa al Ministero della Transizione Ecologica e al Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. per le finalità di cui all'articolo 4, comma 9, del decreto interministeriale 11 gennaio 2017;
6. di pubblicare la presente determinazione sul sito *internet* dell'Autorità *www.arera.it*.

10 novembre 2021

il Direttore

Marta Chicca

**Tabella A – Distributori di energia elettrica soggetti all’obbligo nazionale di incremento dell’efficienza energetica di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017, come modificato dal decreto ministeriale 21 maggio 2021, per l’anno 2021 e corrispondente obbligo quantitativo**

	<b>Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)</b>
AcegasApsAmga S.p.a.	1.421
Areti S.p.a.	16.580
Asm Terni S.p.a.	571
Deval S.p.a.	904
e-distribuzione S.p.a.	395.893
Edyna S.r.l.	3.473
Inrete Distribuzione Energia S.p.a.	3.835
Ireti S.p.a.	5.670
Megareti S.p.a.	2.126
Servizi a Rete S.r.l.	788
Set Distribuzione S.p.a.	3.621
Unareti S.p.a.	15.118

**Tabella B – Distributori di gas naturale soggetti all’obbligo nazionale di incremento dell’efficienza energetica di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017, come modificato dal decreto ministeriale 21 maggio 2021, per l’anno 2021 e corrispondente obbligo quantitativo**

	<b>Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)</b>
Zi Rete Gas S.p.a.	112.859
A.S.A. – Azienda Servizi Ambientali S.p.A.	1.747
AcegasApsAmga S.p.a.	15.488
Adrigas S.p.a.	4.812
Aemme Linea Distribuzione S.r.l.	3.644
AMG Energia S.p.a.	1.842
AMGAS S.p.a.	896
AP Reti Gas S.p.a.	14.152
AP Reti Gas Vicenza S.p.a.	3.370
AS Retigas S.r.l.	4.943
Azienda Municipale Del Gas S.p.a.	1.943
Centria S.r.l.	12.196
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.a.	4.001
EDMA Reti Gas S.r.l.	3.082
Erogasmet S.p.a.	8.235
G.E.I. Gestione Energetica Impianti S.p.a.	5.873
GESAM Reti S.p.a.	3.228
GIGAS Rete S.r.l.	3.460
GP Infrastrutture S.r.l.	3.950
Infrastrutture Distribuzione Gas S.p.a.	5.065
INRETE Distribuzione Energia S.p.a.	38.923
IRETI S.p.a.	24.300
Italgas Reti S.p.a.	150.380
Lario Reti Gas S.r.l. unipersonale	3.371
LD Reti S.r.l.	12.411
Lereti S.p.a.	7.078
Marche Multiservizi S.p.a.	2.579
Megareti S.p.a.	6.773
Murgia Reti Gas S.r.l.	1.018
NED Reti Distribuzione Gas S.r.l.	1.912
Novareti S.p.a.	5.695
Pescara Distribuzione Gas S.r.l.	1.149
Prealpi Gas S.r.l.	2.454
Reti Metano Territorio S.r.l.	1.994
RetiPiù S.r.l.	6.205
S.I.Di.Gas S.p.a.	1.552
Salerno Energia Distribuzione S.p.a.	1.654
SEI Servizi Energetici Integrati S.r.l.	2.298
Servizi A Rete S.r.l.	3.507
Società Impianti Metano S.r.l.	4.513

Toscana Energia S.p.a.	22.428
Umbria Distribuzione Gas S.p.a.	1.161
Unareti S.p.a.	31.861