



Forum FER ed Efficienza:
gli obblighi e gli adempimenti
annuali degli Operatori Elettrici,
applicazione dei corrispettivi degli
oneri generali di sistema
e le opportunità di qualifica dei
Sistemi Efficienti di Utente e delle
Reti Interne di Utente





FER ed Efficienza : gli obblighi e gli adempimenti annuali degli Operatori Elettrici, applicazione dei corrispettivi degli oneri generali di sistema e le opportunità di qualifica dei Sistemi Efficienti di Utenza e delle Reti Interne di Utenza



Presidente di sessione:

Luca D'Apote – Fattorie del Sole-Coldiretti.

- 14.30–15.00 Il quadro sugli adempimenti e gli obblighi annuali degli Operatori elettrici, **Luca D'Apote**, Fattorie del Sole-Coldiretti
- 15.00–15.20 **GSE**: *Sistemi semplici di produzione e consumo, novità introdotte dalla Delibera 72/2016/R/eel e relative modalità per la richiesta di qualifica SEU/SESEU*, **Davide Di Giuseppe**, Direzione Ingegneria Qualifiche SEU, Gestore dei Servizi Energetici-GSE SpA;
- 15.20–15.40 **AEEGSI**: *dagli adempimenti annuali per gli operatori elettrici alle applicazioni dei corrispettivi degli oneri generali di sistema nei Sistemi Efficienti di Utenza e Reti Interne di Utenza*, **Andrea Galliani**, responsabile Unità Produzione di Energia, Fonti Rinnovabili ed Efficienza Energetica, Direzione Mercati Energia Elettrica e Gas. Autorità per l'energia elettrica il gas e il Sistema Idrico;
- 15.40–16.00 **TERNA**: *il nuovo portale GStat, la registrazione degli impianti, dei SEU e RIU in Gaudì*, **Piero Leone**, responsabile del sistema Gaudì, Terna Rete Italia SpA;
- 16.00–16.20 **AD**: *Modalità di applicazione della disciplina delle accise sull'energia elettrica per i SEU, SESEU e RIU, e la tenuta e consegna dei registri di consumo tramite il Servizio Telematico Doganale*, **Roberto Fulgido**, Direzione Centrale Tecnologie per l'Innovazione, Agenzia delle Dogane e dei Monopoli;
- 16.20–16.40 **ForGreen**: *Nuovi modelli di mercato per produzione, vendita ed autoconsumo dell'energia rinnovabile nell'ambito di programmi di sostenibilità per Imprese e Persone*, **Vincenzo Scotti**, CEO ForGreen SpA;
- 16.40–17.00 Question time e conclusioni



Convegno del 9 novembre 2016, Sala Tulipano
FER ed Efficienza : gli obblighi e gli adempimenti annuali degli Operatori Elettrici, applicazione dei corrispettivi degli oneri generali di sistema e le opportunità di qualifica dei Sistemi Efficienti di Utente e delle Reti Interne di Utente



14.30 . 15.00 Il quadro sugli adempimenti e gli obblighi annuali degli Operatori elettrici, *Luca D'Apote, Fattorie del Sole-Coldiretti*;



www.fattoriedelsole.org



nuovi modelli di sviluppo

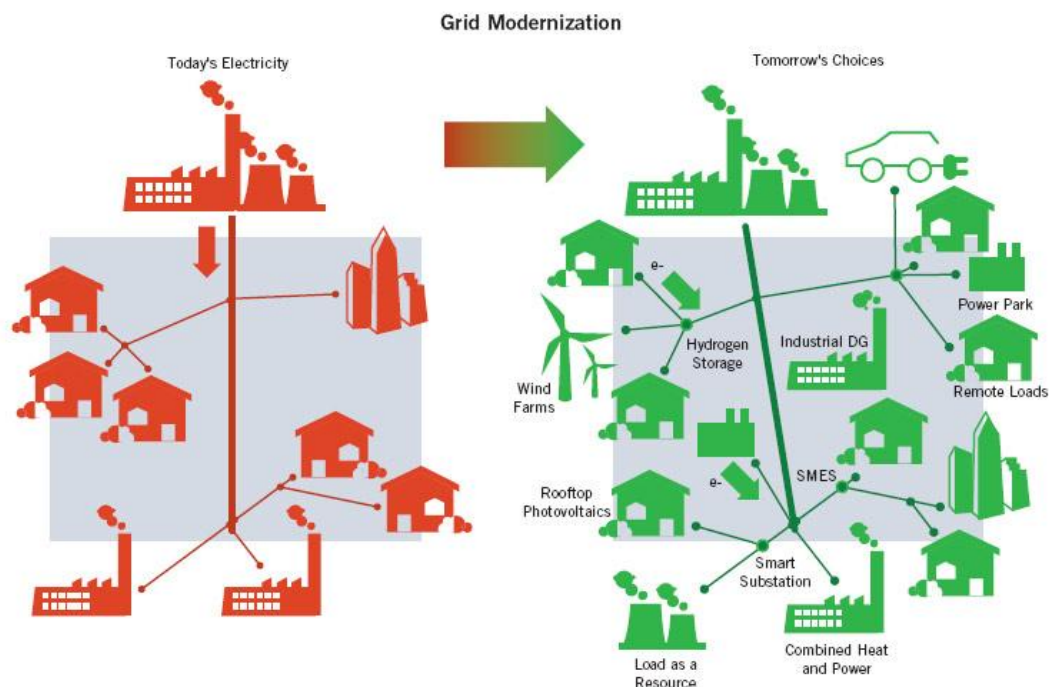
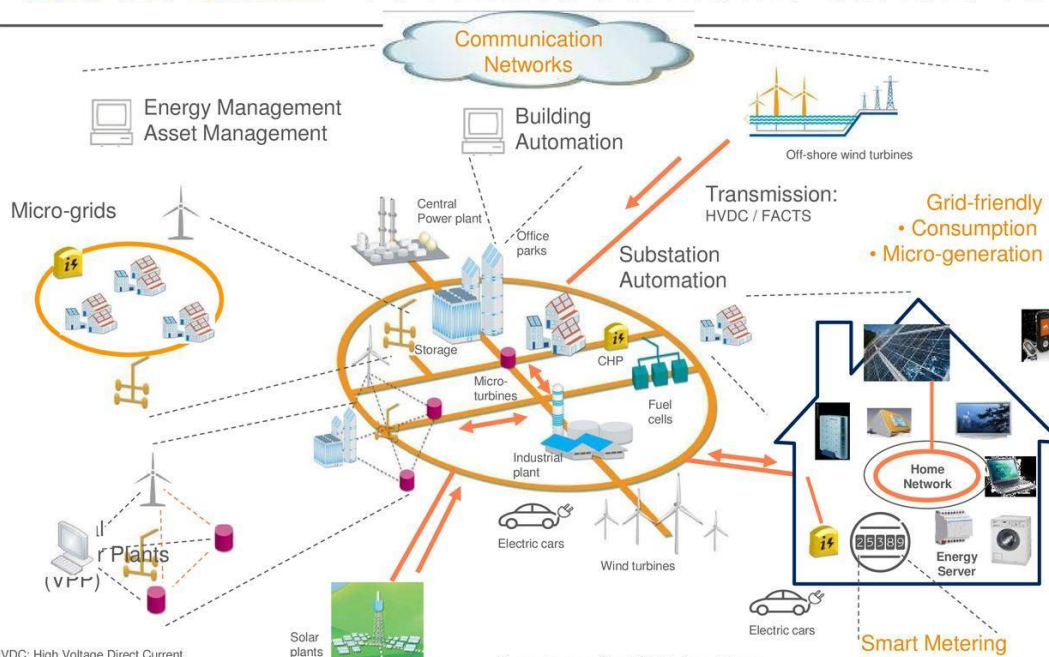


Fig. 1. The IEEE's version of the Smart Grid involves distributed generation, information networks, and system coordination, a drastic change from the existing utility configurations.

nuove visioni industriali

SMART GRIDS – APPLYING INTERNET CONCEPTS



HVDC: High Voltage Direct Current
 FACTS: Flexible AC Transmission Systems
 Discovered at WeSRCH.com
 Source: European Smart Grid Platform, Ericsson
 Where Technology is Opportunity
 Ericsson Confidential | © Ericsson AB 2011 | 2011-11-08 | Page 12



FATTORIE del SOLE

nuove mission industriali

**GE GLOBAL
FOOTPRINT**

We sell in 175 countries
In 2014, 22 countries each generated revenues of \$1B+

LEARN MORE



GE's mission is to invent the next industrial era, to build, move, power and cure the world

www.fattoriedelsole.org



**Hai installato un impianto a fonte rinnovabile
e non sai quali adempimenti devi rispettare?**





COLDIRETTI

sanzioni

Comunicazioni GSE	Sanzioni
Fuel Mix	Da 400 mila a 4 milioni di lire (ISTAT)
Rilevazione statistica	Da 400 mila a 4 milioni di lire (ISTAT)
Attestati di produzione TO	Sospensione /revoca incentivo
Attestati di produzione CE	Sospensione /revoca incentivo
Dichiarazione Antimafia	Sospensione incentivo
Adeguamento impianti	Sospensione /revoca incentivo/indennizzo
Comunicazioni AEEGSI	
Iscrizione Anagrafica Operatori	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Dati tecnici produttori e autoproduttori	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Gestione soci	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Contributo di funzionamento AEEG	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Comunicazione dati contributo	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Comunicazione dati unbundling	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Comunicazione PEC	Da 2.500 euro a 300 miliardi di lire
Comunicazioni TERNA	
Comunicazione G-STAT	Da 400 mila a 4 milioni di lire (ISTAT)
Comunicazioni Agenzia delle Dogane e Monopoli	
Diritto di licenza	da una a tre volte l'importo del diritto
ritardata presentazione della Dichiarazione di consumo	da 500 euro a 3.000 euro
ravvedimento	dal doppio al decuplo della somma che si è tentata di evadere, non inferiore a 258 euro
Omissione o errata compilazione delle dichiarazioni di consumo e dei registri	dal doppio al decuplo dell'imposta evasa e, in ogni caso, non inferiore a 258 €
Manomissione contatori	Dal doppio al decuplo della somma che si è tentata di evadere, non inferiore a 258 euro
Adeguamento impianti Distributore/TERNA/GSE	
Adeguamento impianti A70	Sospensione incentivo, RID o SSP
Adeguamento impianti A72	Sospensione incentivo, RID o SSP

SIMULATORE PER STIMARE^[**] I BENEFICI ECONOMICI E RISPARMI PER IMPIANTI QUALIFICATI SEU o SEESEU-A e SEESEU-B per l'anno 2015

TIPOLOGIA IMPIANTO	DATI IMPIANTO				stima ONERI DI SISTEMA PARTE VARIABILE componenti A, UC e MCT ^[**]					stima ONERI DI SISTEMA PARTE FISSA componenti A e UC ^[**]
	POTENZA	PRODUZIONE	AUTOCONSUMO AZIENDALE		APPLICAZIONE Art 24, com. 24.2, L. 116/2014 (5% delle componenti variabili degli oneri generali di sistema)			PERIODO TRANSITORIO Deliberazione 609/2014/R/EEL		
e CONNESSIONE in BT o MT	P _n	stima energia elettrica prodotta nell'anno 2015	stima energia elettrica autoconsumata nell'anno 2015		SENZA QUALIFICA SEU/SEESEU	CON QUALIFICA SEU/SEESEU	risparmio stimato per applicazione della norma	con Qualifica SEU/SEESEU (maggiorazione A3 per pdc)	risparmio stimato per il periodo transitorio	per punto di connessione con la rete pubblica
BT_ Bassa Tensione	kWp	kWh/anno	%	kWh/anno	euro/anno	euro/anno	euro/anno	euro/anno	euro/anno	euro/anno
BT-utenze in bassa tensione con potenza disponibile (al contatore) fino a 16, 5 kW	30	30.000	70%	21.000	1.507,00	75,35	- 1.431,65	36,00	- 1.471,00	146,9633
BT-utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16, 5 kW	50	50.000	70%	35.000	2.305,17	115,26	- 2.189,91	36,00	- 2.269,17	135,5513
MT_Media Tensione										
MT_Media Tensione (tendeziemnete con impianti di produzione connessi di potenza P>100kW)	200	200.000	70%	140.000	7.680,68	384,03	- 7.296,65	273,00	- 7.407,68	114,0274
MT_Media Tensione Biogas										
MT_Media Tensione (tendeziemnete con impianti di produzione connessi di potenza P>100kW)	200	1.400.000	70%	980.000	53.764,76	2.688,24	- 51.076,52	1.911,00	- 51.853,76	114,0274

NOTE:

I valori calcolati sono riferiti all'anno 2015.

[*] Se non inserisci i valori di produzione in kWh annui, i valori sono calcolati stimando una produzione media annua

per Fotovoltaico di
per Biogas e Biomassa di

1000	kWheq per 1kWp
7000	kWheq per 1kWp

[**] I risultati sono a titolo puramente esemplificativo in quanto basati sui valori degli oneri generali di sistema validi dal 1 aprile 2015 (delibera 129/2015/R/com) e deliberati trimestralmente dall'autorita' per l'energia.

I risultati dei risparmi stimati sono differenziati rispetto all'applicazione della norma (ai sensi dell'art 24, com. 24.2 della Legge 116/2014) e al solo periodo transitorio previsto dall'AEEGSI con Deliberazione 609/2014/R/EEL e s.m.i.

Il Contatore degli incentivi FER - Fonti Rinnovabili Elettriche

**tetto di
5.8 Miliardi
anno**

Contatore FER Elettriche

Totale - 30 Settembre 2016

Incentivo ex Certificati Verdi [€ Mln]: 3.118,5

Tariffa Omnicomprensiva [€ Mln]: 1.853,2

CIP6 [€ Mln]: 165,2

DM 6/7/2012 [€ Mln]: 332,9

DM 23/6/2016 [€ Mln]: 3,8

Conto Energia Solare Termodinamico [€ Mln]: 1,3

Costo indicativo annuo [€ Mln]: 5.475

Costo indicativo annuo medio [€ Mln]: 5.310

a luglio (5.430 €Mln) **+370 €Mln**

agosto **+490 €Mln**

Il Contatore degli incentivi FER - Fonti Rinnovabili Elettriche

Risultati: scenari

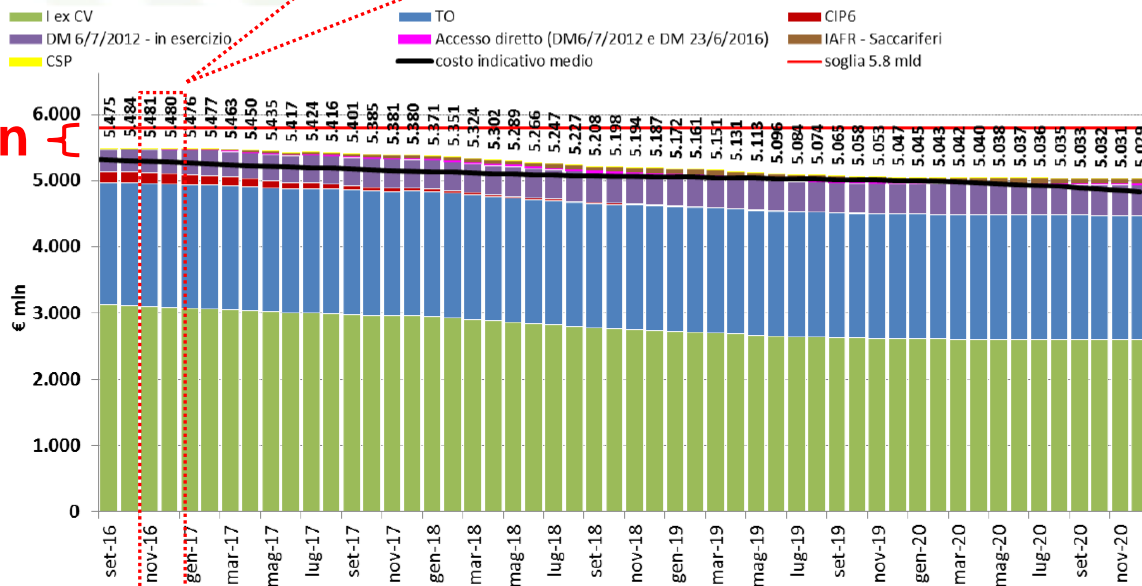
- E' stato elaborato un scenario di riferimento
- A partire dallo scenario base, e' stato elaborato un scenario di riferimento del triennio successivo a quello di riferimento

28 ottobre chiusura bando Registri
27 novembre chiusura bando Aste
27 novembre Pubblicazione graduatorie Registri
27 dicembre Pubblicazione graduatorie Aste



(+375 €Mln al 31/08)

+490 €Mln al 30/09



- Al 30/09/2016, risulta un costo indicativo di 5.475 € mln, e un costo indicativo medio di **5.310 € mln**
- Nel medio periodo **il costo medio mostra un trend decrescente**, in quanto influenzato principalmente dagli impianti in scadenza (si ricorda che il presente scenario non include i contingenti previsti dal DM 23/6/2016, non ancora assegnati)

numero di richieste a Registro presentate entro il 28/10/2016

	richieste	potenza	contingente disponibile	contingente a Registro
fonte	n	MW	MW	MW
nuovi progetti	1078	632	275	280
Eolico on-shore	256	186	57	60
Idroelettrico	565	249	79	80
Geotermico	10	49	30	30
Biomasse	233	115	89	90
Solare termodinamico	14	33	20	20
Oceanica	0	0	6	6
Rifacimenti	83	185	90	90
Eolico on-shore	5	9	40	40
Idroelettrico	77	160	30	30
Geotermico	1	16	20	20

Registi + Aste

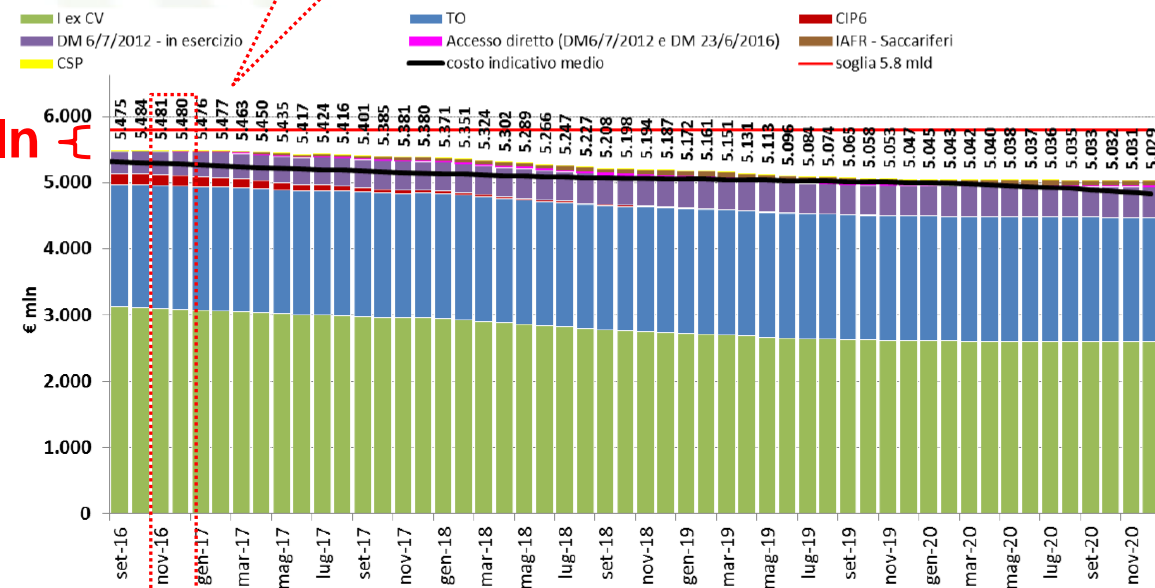
la spesa prevista,
nonché il rationale
della scelta compiuta
dal Governo prevede
una spesa annua di

- 435 €mln

Il Contatore degli incentivi FER - Fonti Rinnovabili Elettriche al 30 settembre

Risultati: scenari

- E' stato elaborato un **costo indicativo per meccanismo** **indicativo**, con le ipotesi di base adottate
- A partire dallo scenario b) è stato calcolato il **costo indicativo medio degli incentivi**, mediando i valori mensili del triennio successivo, **costo indicativo medio** del mese di riferimento



(+375 €Mln al 31/08)

+490 €Mln al 30/09

Registri 128 €Mln

Aste 307 €Mln

Costo indicativo per meccanismo



(+180 MW)

+55 €Mln

- 435 €Mln

la spesa prevista, nonché il rationale della scelta compiuta dal Governo prevede una spesa annua di

- Al 30/09/2016, risulta un costo indicativo di 5.475 € mln, e un costo indicativo medio di **5.310 € mln**
- Nel medio periodo **il costo medio mostra un trend decrescente**, in quanto influenzato principalmente dagli impianti in scadenza (si ricorda che il presente scenario non include i contingenti previsti dal DM 23/6/2016, non ancora assegnati)

Hai installato un impianto a fonte rinnovabile
e non sai quali adempimenti devi rispettare?





La nostra proposta

Fattorie del Sole, l'associazione delle imprese agricole Coldiretti che **coltivano l'energia**



Le tue scadenze

Fotovoltaico

Hai un impianto fotovoltaico e non sai quali scadenze devi rispettare?

Periodicamente gli Oni preposti, GSE-Gestore dei Servizi Energetici, TERNA, A2G-S4 attività per l'Energia Elettrica e Gas, Agenzia della Dogana, Mipaaf, e Apsa, richiedono obbligatoriamente informazioni riguardanti l'attività di produzione e consumo dell'energia.

Il tuo scatto adempimento per dichiarare la responsabilità degli incentivi è l'applicazione di un servizio scattori.

CALENDARIO SCADENZE IMPIANTI FOTVOLTAICI

Nota	Adempimento	Scadenza*	Regolati obbligati
	Comunicazione F24/F16	31 marzo	Manutenzione straordinaria di impianti fotovoltaici (obbl. interventi su impianti fotovoltaici con potenza superiore a 10 kW e su impianti fotovoltaici con potenza superiore a 100 kW).
	Interrati (Impianti Centrali Energia)	31 maggio	Impianti interrati con Centrali Energia.
	Interrati (Impianti Operatori)	varie scadenze	Impianti interrati con impianti centrali.
	Integrità impianti (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 aprile	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Scienze (Impianti)	31 aprile	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 luglio	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 novembre	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 gennaio	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 marzo	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 dicembre	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.

Biogas

Hai un impianto di biogas e non sai quali scadenze devi rispettare?

Periodicamente gli Oni preposti, GSE-Gestore dei Servizi Energetici, TERNA, A2G-S4 attività per l'Energia Elettrica e Gas, Agenzia della Dogana, Mipaaf, e Apsa, richiedono obbligatoriamente informazioni riguardanti l'attività di produzione e consumo dell'energia.

Il tuo scatto adempimento per dichiarare la responsabilità degli incentivi è l'applicazione di un servizio scattori.

CALENDARIO SCADENZE IMPIANTI BIOGAS

Nota	Adempimento	Scadenza*	Regolati obbligati
	Comunicazione F24/F16	31 marzo	Manutenzione straordinaria di impianti biogas (obbl. interventi su impianti biogas con potenza superiore a 10 kW e su impianti biogas con potenza superiore a 100 kW).
	Comunicazione F24/F16	31 maggio	Impianti interrati con Centrali Energia.
	Comunicazione F24/F16	31 novembre	Impianti interrati con Centrali Energia.
	Integrità impianti (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 aprile	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Scienze (Impianti)	31 aprile	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 luglio	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 novembre	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 gennaio	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 marzo	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 dicembre	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.



Biomassa

Hai un impianto a biomassa e non sai quali scadenze devi rispettare?

Periodicamente gli Oni preposti, GSE-Gestore dei Servizi Energetici, TERNA, A2G-S4 attività per l'Energia Elettrica e Gas, Agenzia della Dogana, Mipaaf, e Apsa, richiedono obbligatoriamente informazioni riguardanti l'attività di produzione e consumo dell'energia.

Il tuo scatto adempimento per dichiarare la responsabilità degli incentivi è l'applicazione di un servizio scattori.

CALENDARIO SCADENZE IMPIANTI BIOMASSA

Nota	Adempimento	Scadenza*	Regolati obbligati
	Comunicazione F24/F16	31 marzo	Manutenzione straordinaria di impianti a biomassa (obbl. interventi su impianti a biomassa con potenza superiore a 10 kW e su impianti a biomassa con potenza superiore a 100 kW).
	Comunicazione F24/F16	31 maggio	Impianti interrati con Centrali Energia.
	Comunicazione F24/F16	31 novembre	Impianti interrati con Centrali Energia.
	Integrità impianti (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 aprile	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Scienze (Impianti)	31 aprile	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 luglio	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 novembre	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 gennaio	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 marzo	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.
	Comunicazione di Interventi di Manutenzione (Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme)	31 dicembre	Impianti su edifici e su terreni e su piattaforme.



SCADENZE & ADEMPIMENTI

Servizi per gli Operatori da Fonti Energetiche Rinnovabili

FOTOVOLTAICO

BIOGAS

BIOMASSA

CERTIFICATI BIANCHI (TEE - Titoli di Efficienza Energetica)

CONTO TERMICO

Servizi di consulenza

Finanziamenti Energia

Fatture Elettroniche GSE

Fattorie del Sole > Servizi > SCADENZE & ADEMPIMENTI

SCADENZE & ADEMPIMENTI

ti seguiamo nelle **scadenze**,

ti aiutiamo a rispettare **gli adempimenti obbligatori**

SCADENZE

data	ente	attività
2015		
dal 1 gennaio	GSE	Regime fiscale di fatturazione "Reverse Charge"
dal 1 gennaio	GSE	accumuli
entro 31 gennaio	GSE	liquidazioni eccedenze SSP
entro 17 febbraio	GSE	splainsincentivi FER
entro 9 marzo	TERNA	GSTAT
entro 21 marzo **	GSE	rilevazione dati operatori 2014
entro 31 marzo	GSE	Fuel Mix
entro 31 marzo	Agenzia Dogane	AD-1 comunicazione consumi 2014
entro 1 aprile	AEEG	indagine 2013-dati tecnici produttori e autoproduttori
entro 30 aprile	Distributori, GSE, AEEG	Adeguamento impianti A70 di G4P+20
entro 30 aprile	GSE	Antimafia
entro 30 aprile	GSE	conguaglio CV
dal 26 maggio	AEEG	Unbundling
entro 31 maggio *	GSE	comunicazione produzione TO 2013 e 2014
entro 30 giugno	GSE	comunicazione produzione FV 2014
dal 16 luglio	GSE	Qualifica SEU del 2015
entro 31 luglio	AEEG	contributo di funzionamento
dal 20 maggio	GSE	Registro conto termico
entro 31 luglio		
entro 15 settembre	AEEG	comunicazione estremi contributo di funzionamento
entro 30 settembre	GSE	Qualifica SEU/SESEU anno 2014 e 2015
dal 24 ottobre	GSE	richieste CV 1,8
entro 16 dicembre	Agenzia Dogane	diritto di licenza e Registri
entro 31 dicembre	gestori di rete	adeguamento contatori
entro 31 gennaio 2016 *	Mipaef	tracciabilità biomasse
entro 31 gennaio 2016	Distributori, TERNA, GSE	adeguamento impianti A71

Seguici su:
www.fattoriedelsole.org