

Manuale d'uso:

RACCOLTA DATI DI CONTINUITÀ DEL SERVIZIO ELETTRICO PER L'ANNO 2016

Entro il **3 aprile 2017** le imprese distributrici di energia elettrica sono tenute a comunicare all'Autorità **i dati di continuità del servizio per l'anno 2016**, ai sensi degli articoli 16, 42, 45, 49, 58 e 70 dell'Allegato A "Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016-2023" alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel (di seguito: TIQE).

Si ricorda che il mancato o incompleto invio dei dati entro la scadenza costituisce inadempienza di obblighi fissati dall'Autorità ed è pertanto passibile di sanzioni amministrative irrogate dalla stessa Autorità ai sensi dell'articolo 2, comma 20, lettera c) della legge n. 481/95.

Riferimenti normativi

"Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016-2023", Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel.

INDICE

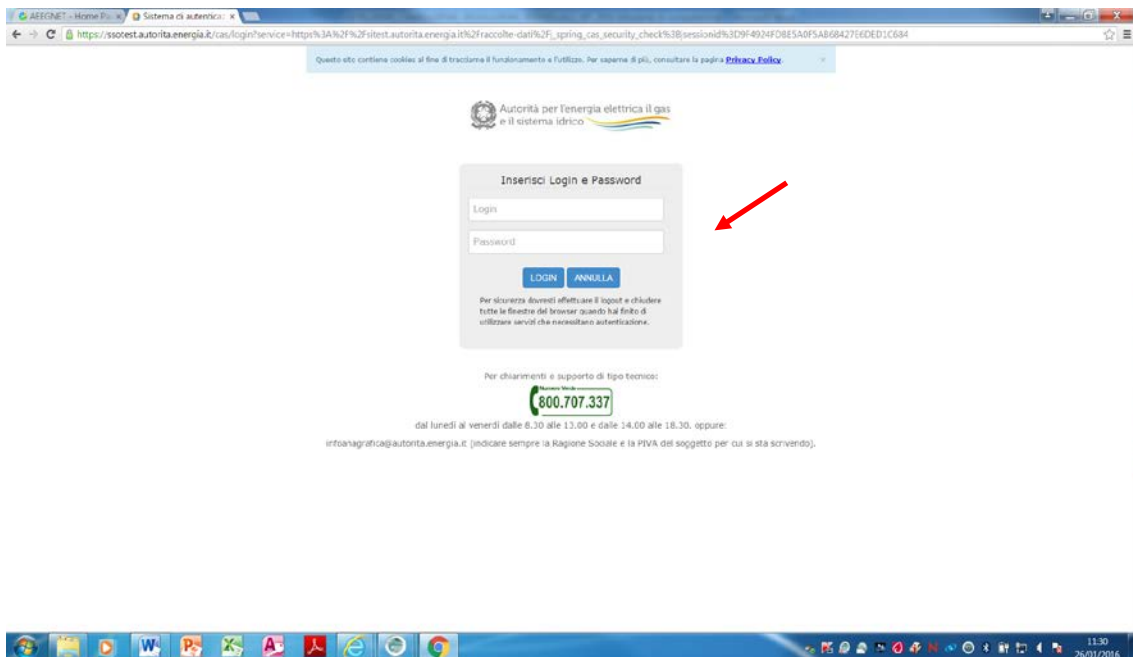
1	ACCESSO ALLA RACCOLTA.....	3
2	PANNELLO DI CONTROLLO.....	6
3	COMPILAZIONE DELLE SCHEDE	7
4	COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA.....	8
5	COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA.....	11
6	UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO	13
7	INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO	14
8	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT	15
9	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO BREVI PER UTENTE BT	17
10	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO TRANSITORIE PER UTENTE BT.....	17
11	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI CON PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT	18
12	INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DEGLI UTENTI BT.....	18
13	RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT	19
14	RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI MT	20
15	MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT	21
16	INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTRICE	22
17	VERSAMENTO AL FONDO	23
18	PRELIEVO DAL FONDO	24
19	PRELIEVI/VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE	24
20	FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLA RETE DI DISTRIBUZIONE	26
21	INVIO DEFINITIVO	29
22	PROBLEMATICHE DI FUNZIONAMENTO E RICHIESTA DI INFORMAZIONI	29

1 ACCESSO ALLA RACCOLTA

Per accedere alla raccolta il primo passo da effettuare è autenticarsi inserendo i propri dati di accesso nell'apposita sezione del sito <https://www.autorita.energia.it/raccolte-dati>, accessibile anche dall'anagrafica operatori.

Dopo aver effettuato l'autenticazione, l'utente troverà l'elenco delle raccolte dati a cui è abilitato: tra queste troverà anche il collegamento a "**Continuità del servizio elettrico**". Nel caso l'utente sia abilitato per più aziende, dovrà precedentemente selezionare l'azienda con cui intende operare sul sistema, e poi avrà accesso all'indice delle raccolte.

Si richiede, per almeno un utente abilitato alla raccolta, l'inserimento di un indirizzo di Posta Elettronica Certificata (PEC) per le eventuali successive comunicazioni dell'Autorità.





Autorità per l'energia elettrica il gas
e il sistema idrico

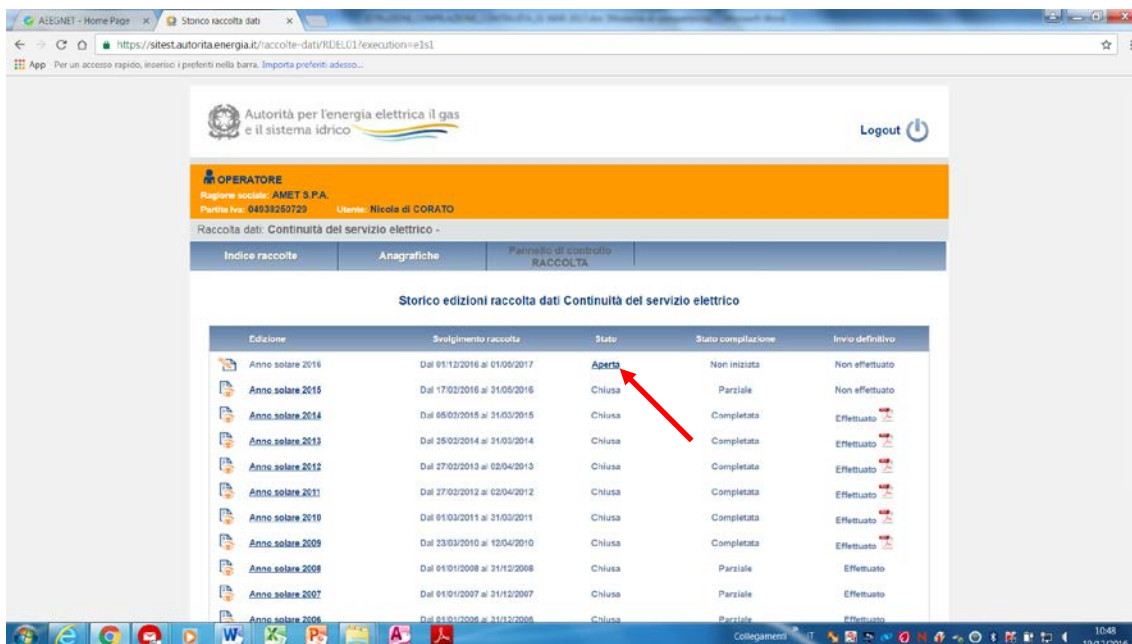
The screenshot shows the AEEGNET website interface. At the top, there is a navigation bar with the logo and the text 'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico'. Below this, there is a user profile section for 'OPERATORE' with details: 'Ragione sociale: AMET S.P.A.', 'Partita IVA: 04938250729', and 'Utente: Nicola di CORATO'. A menu bar contains 'Indice raccolte', 'Anagrafiche', and 'Parallelo in controllo'. The main content area is titled 'Raccolte dati abilitate' and lists various data collection categories. A red arrow points to the link 'Comunicazione dati unibundling conbnd (Dichiarazione preliminare)'. The Windows taskbar at the bottom shows the date as 18/02/2016 and the time as 15:13.

Selezionando il link relativo alla raccolta, si accede alla pagina che propone l'elenco storico relativo alla raccolta.

In questa pagina si trovano le seguenti informazioni:

- l'edizione ed il suo riferimento;
- il periodo di svolgimento;
- lo stato della raccolta (Aperta o Chiusa)

Attenzione: non sarà possibile accedere alla raccolta oltre la data di chiusura della stessa.



Operator information:
OPERATORE
Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250720
Utente: Nicola di CORATO

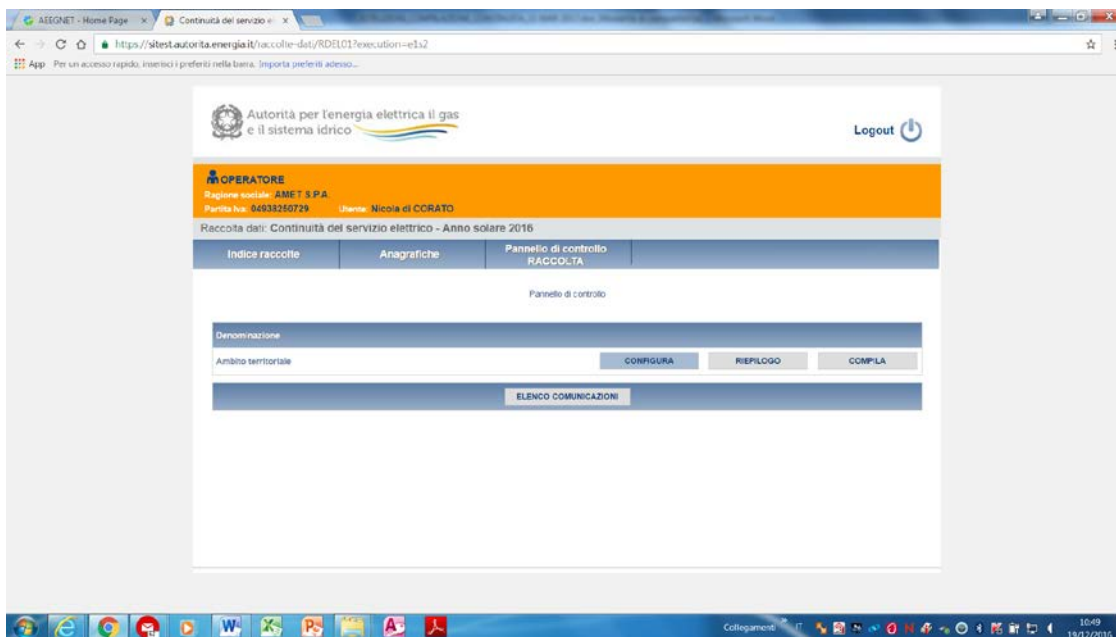
Recupero dati: Continuità del servizio elettrico -

Edizione	Svolgimento raccolta	Stato	Stato compilazione	Invio definitivo
Anno solare 2016	Dal 01/12/2016 al 01/05/2017	Aperta	Non iniziata	Non effettuato
Anno solare 2015	Dal 17/03/2016 al 31/05/2016	Chiusa	Parziale	Non effettuato
Anno solare 2014	Dal 05/03/2015 al 31/03/2015	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2013	Dal 25/02/2014 al 31/03/2014	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2012	Dal 27/02/2013 al 02/04/2013	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2011	Dal 27/02/2012 al 02/04/2012	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2010	Dal 01/03/2011 al 31/03/2011	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2009	Dal 23/03/2010 al 12/04/2010	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2008	Dal 01/01/2008 al 31/12/2008	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2007	Dal 01/01/2007 al 31/12/2007	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2006	Dal 01/01/2006 al 31/12/2006	Chiusa	Parziale	Effettuato

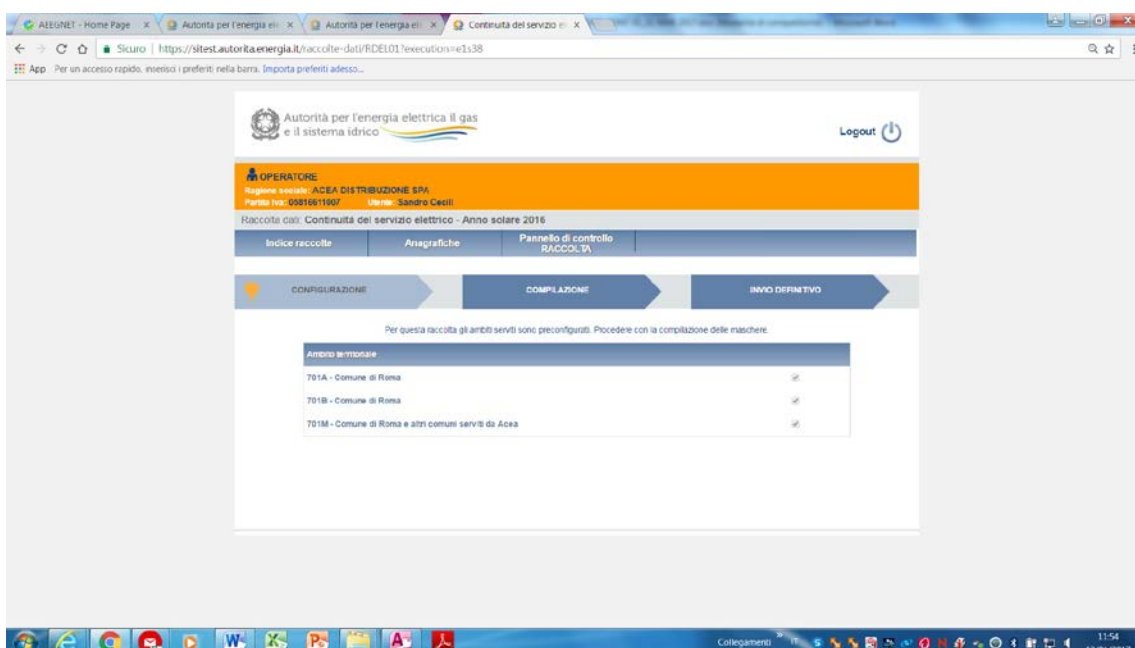
Per accedere alla raccolta cliccare sul link ["Aperta"](#)

2 PANNELLO DI CONTROLLO

Il sistema di raccolta dati presenta la seguente maschera introduttiva che mostra gli ambiti assegnati all'impresa distributrice per i quali si devono comunicare i dati.



Per visualizzare gli ambiti assegnati all'impresa distributrice per i quali si devono comunicare i dati cliccare sul pulsante **configura**



Per procedere poi alla compilazione cliccare sul pulsante “[compilazione](#)”

3 COMPILAZIONE DELLE SCHEDE

In relazione alla configurazione, viene proposto l'elenco delle maschere da compilare.

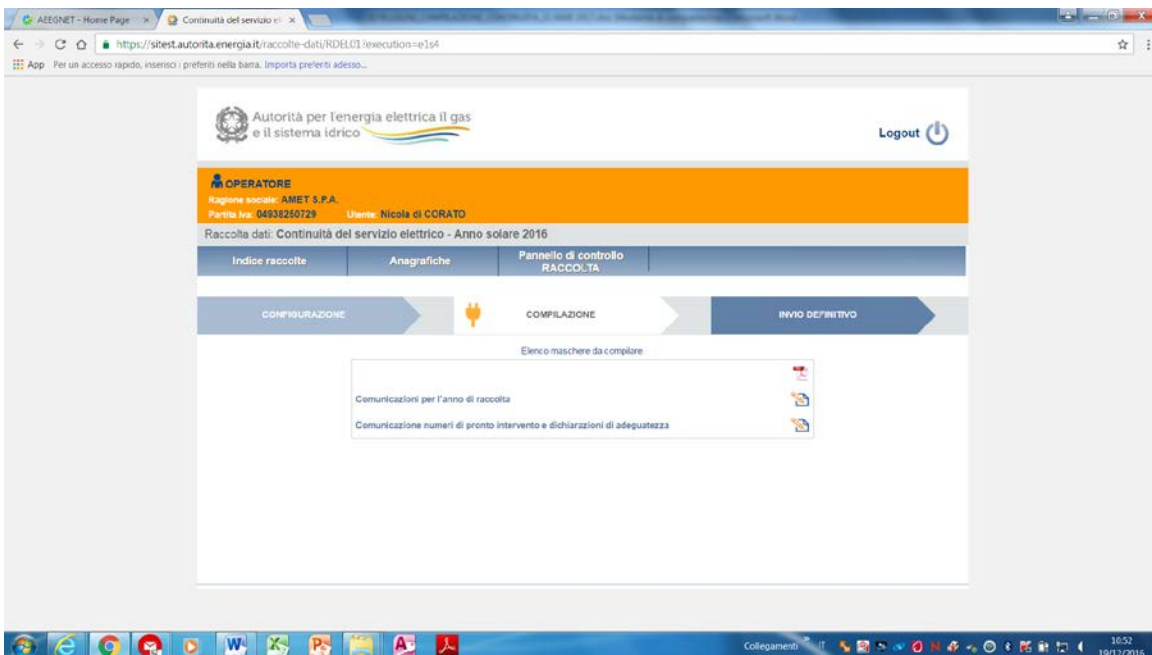
Nell'elenco che riporta le schede da compilare è presente un simbolo visuale relativo allo stato di compilazione.

Da compilare 

Compilato 

Solo al termine della compilazione di tutte le maschere è possibile procedere all'[invio definitivo](#).

Le prime maschere da compilare sono la “**Comunicazioni per l'anno di raccolta**” e la “**Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza**”



4 COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA

Preliminarmente alla compilazione delle schede è necessario scaricare (clic col pulsante sinistro del mouse):

- il **“Registro delle interruzioni” relativo all’anno 2016 e le relative istruzioni per la compilazione da reinviare all’indirizzo email aavola@autorita.energia.it**

(l’oggetto della email dovrà essere intitolato **“Codice esercente”_“Ragione sociale esercente”_“registro interruzioni 2016”** mentre il nome del file dovrà essere **“Codice esercente”_registro interruzioni 2016**

es: E123_registro interruzioni 2016); in alternativa al Codice esercente (se non assegnato) utilizzare il codice ID Soggetto dell’anagrafica operatori).

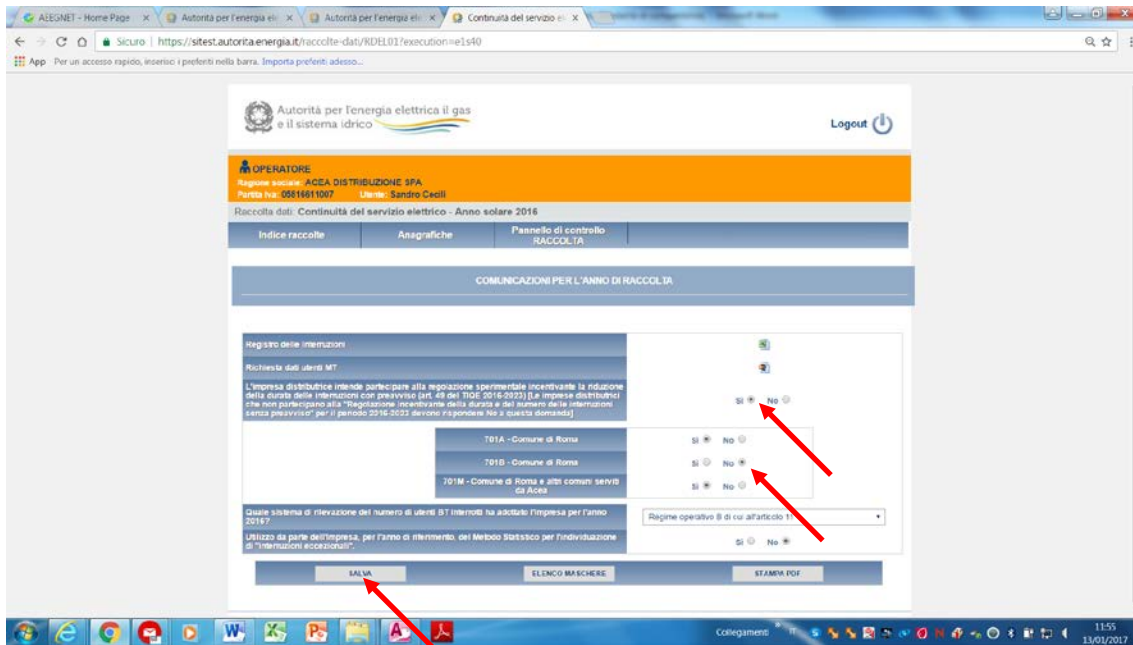
- il **“Registro dati utenti MT” relativo all’anno 2016 e le relative istruzioni per la compilazione (contenute nella descrizione del campo delle tabelle) da reinviare entro il 31 maggio 2017 all’indirizzo email aavola@autorita.energia.it a cura delle imprese distributrici aventi più di 25 utenti MT al 31 dicembre 2014**

(l’oggetto della email dovrà essere intitolato **“Codice esercente”_“Ragione sociale esercente”_“registro dati utenti MT 2016”** mentre il nome del file dovrà essere **“Codice esercente”_ registro dati utenti MT 2016**

es: E123_ registro dati utenti MT 2016); in alternativa al Codice esercente (se non assegnato) utilizzare il codice ID Soggetto dell’anagrafica operatori).

Una volta scaricati i files viene inoltre richiesto di specificare:

- **Se l'impresa distributrice intende partecipare alla regolazione sperimentale incentivante la riduzione della durata delle interruzioni con preavviso (art. 49 del TIQE 2016-2023) [Le imprese distributrici che non partecipano alla "Regolazione incentivante della durata e del numero delle interruzioni senza preavviso" per il periodo 2016-2023 devono rispondere **No** a questa domanda]; nel caso di adesione al meccanismo viene richiesto di indicare gli ambiti partecipanti alla regolazione sperimentale incentivante.**
- **Quale sistema di rilevazione del numero di utenti BT interrotti ha adottato l'Impresa per l'anno 2016.**
- **Se l'Impresa ha utilizzato, per l'anno di riferimento, il Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali".**



Una volta imputati i dati è necessario procedere al salvataggio degli stessi cliccando sul pulsante **“Salva”** (questa operazione è comune a tutte le maschere)

Nel caso in cui l'impresa abbia utilizzato il Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali" dovranno essere indicate:

per interruzioni BT

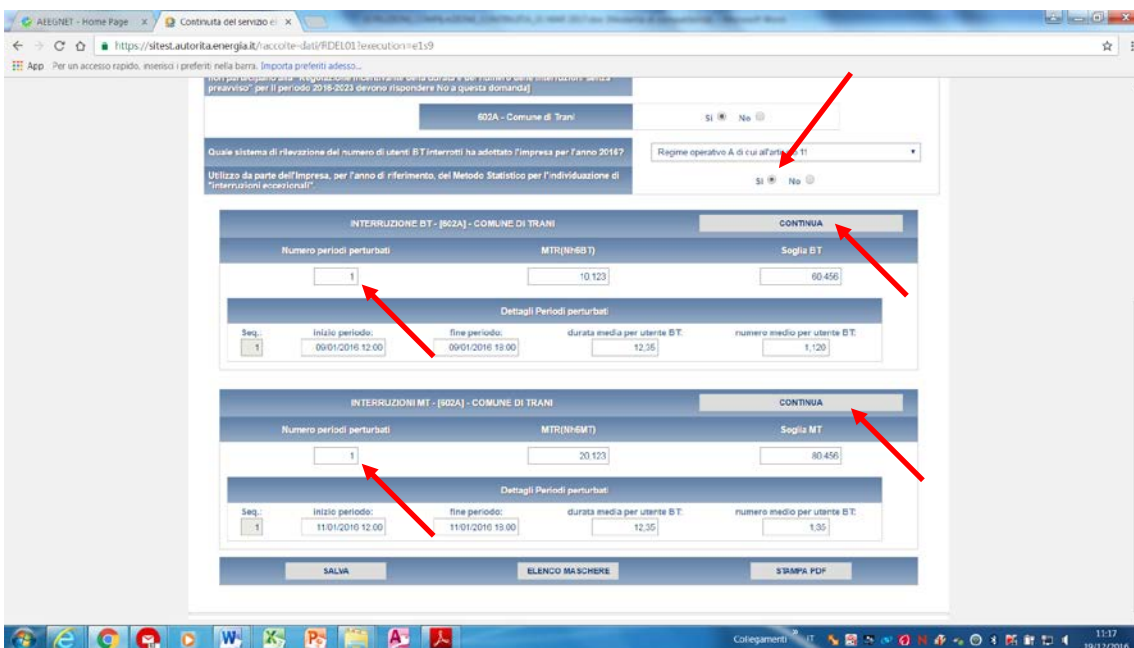
- il numero dei periodi perturbati (per le interruzioni BT indicare anche i periodi perturbati per il superamento della soglia MT)
- il valore medio triennale del numero di interruzioni senza preavviso lunghe
 - MTR(Nh6BT) - per le interruzioni con origine BT di cui alla scheda 1 del TIQE
- la soglia BT per le interruzioni con origine BT per il superamento del valore $\min [3,5 + 7,1 * MTR(Nh6BT)]; 60]$ di cui alla scheda 1 del TIQE

cliccare sul pulsante **“continua”** per inserire i dettagli relativi ai periodi perturbati (periodo perturbato, contributo alla durata media **per le interruzioni senza preavviso lunghe** e contributo al numero medio di interruzione **per le interruzioni senza preavviso lunghe e brevi** da attribuire a interruzioni eccezionali)

per interruzioni MT

- il numero dei periodi perturbati
- il valore medio triennale del numero di interruzioni senza preavviso lunghe
 - MTR(Nh6MT) - per le interruzioni con origine MT di cui alla scheda 1 del TIQE
- la soglia MT per le interruzioni con origine MT per il superamento del valore min $[2,3 + 9,4 * MTR(Nh6MTj); 15]$ di cui alla scheda 1 del TIQE

clickare sul pulsante **“continua”** per inserire i dettagli relativi ai periodi perturbati (periodo perturbato, contributo alla durata media **per le interruzioni senza preavviso lunghe** e contributo al numero medio di interruzione **per le interruzioni senza preavviso lunghe e brevi** da attribuire a interruzioni eccezionali)



The screenshot shows the AEEGNET web application interface for data entry. The browser address bar shows the URL: <https://sites.autorita.energia.it/accolte-lati/FDELO1?execution=e1s9>. The page title is "602A - Comune di Trani".

The form contains the following sections:

- INTERRUZIONI BT - [602A] - COMUNE DI TRANI**:
 - Numero periodi perturbati: 1
 - MTR(Nh6BT): 10.123
 - Soglia BT: 60.456
 - CONTINUA button (highlighted with a red arrow)
 - Dettagli Periodi perturbati table:

Seq.	Inizio periodo:	fine periodo:	durata media per utente BT:	numero medio per utente BT:
1	00/01/2016 12:00	00/01/2016 13:00	12,35	1,120
- INTERRUZIONI MT - [602A] - COMUNE DI TRANI**:
 - Numero periodi perturbati: 1
 - MTR(Nh6MT): 20.123
 - Soglia MT: 80.456
 - CONTINUA button (highlighted with a red arrow)
 - Dettagli Periodi perturbati table:

Seq.	Inizio periodo:	fine periodo:	durata media per utente BT:	numero medio per utente BT:
1	11/01/2016 12:00	11/01/2016 13:00	12,35	1,35

At the bottom of the form, there are buttons for "SALVA", "ELENCO MASCHERE", and "STAMPA PDF". The Windows taskbar at the bottom shows the date and time as 11:17 on 19/12/2016.

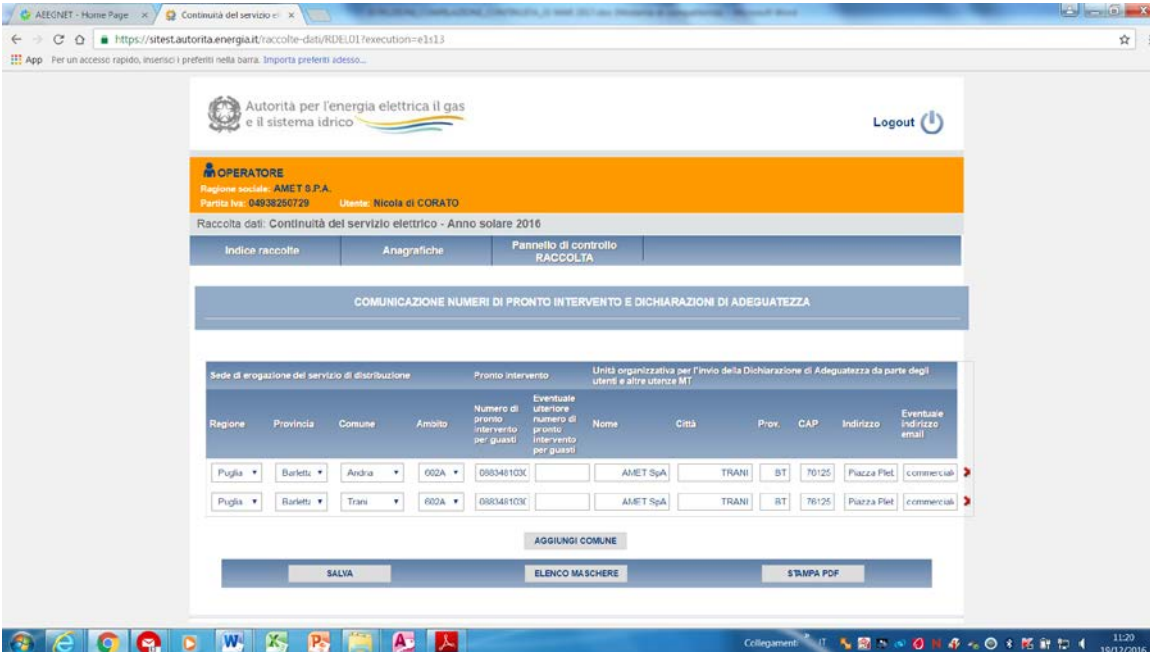
5 COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA

Le imprese distributrici devono indicare:

- Il Comune sede di erogazione del servizio di distribuzione (il Comune è da selezionare da un elenco che contiene tutti i comuni del Paese)
- Il codice dell'ambito territoriale al quale il Comune appartiene
- Il numero di pronto intervento per guasti
- In relazione all'Unità organizzativa per l'invio della Dichiarazione di Adeguatezza da parte degli utenti MT si deve inserire il nome dell'Unità organizzativa nonché i riferimenti per l'invio della dichiarazione di adeguatezza

In merito al codice dell'ambito territoriale, l'impresa distributrice potrà selezionare uno degli ambiti indicati nella configurazione della raccolta; tale informazioni sarà richiesta anche nelle successive raccolte relative alla continuità del servizio elettrico e sarà comunque pre-caricata nelle future raccolte dati.

Nei casi in cui un Comune sia attribuito a più ambiti territoriali è necessario associare il Comune ad ogni ambito territoriale.



OPERATORE
Regione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938260729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo RACCOLTA

COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA

Sede di erogazione del servizio di distribuzione			Pronto intervento		Unità organizzativa per l'invio della Dichiarazione di Adeguatezza da parte degli utenti e altre istanze MT						
Regione	Provincia	Comune	Ambito	Numero di pronto intervento per guasti	Eventuale numero di pronto intervento per guasti	Nome	Città	Prov.	CAP	Indirizzo	Eventuale indirizzo email
Puglia	Barietta	Andria	002A	086348100X		AMET SpA	TRANI	BT	76125	Piazza Piet	commercial
Puglia	Barietta	Trani	603A	086348100X		AMET SpA	TRANI	BT	76125	Piazza Piet	commercial

AGGIUNGI COMUNE

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

Solo una volta compilate le schede **“Comunicazioni per l'anno di raccolta”** e **“Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza”** è possibile accedere alla compilazione delle successive schede.



Autorità per l'energia elettrica il gas
e il sistema idrico

The screenshot shows a web browser window with the URL <https://sistest.autoritaenergia.it/raccolte-dati/RDEL01?execution=e1s14>. The page content is organized into two main sections, each with a list of items and a download icon.

Section 1:

- Comunicazioni per l'anno di raccolta
- Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza
- Ambito Territoriale Servizio: 602A - Comune di Trani**
- Utenti, consumi e consistenza per ambito
- Indennizzi e penali calcolati per ambito
- Interruzioni senza preavviso lunghe per utenti BT
- Interruzioni senza preavviso brevi per utenti BT
- Interruzioni senza preavviso transitorie per utenti BT
- Interruzioni con preavviso lunghe per utente BT
- Indicatore di distribuzione degli utenti BT
- Rimborsi per interruzioni prolungate o estese per utenti BT
- Rimborsi per interruzioni prolungate o estese per utenti MT

Section 2:

- Messa in servizio delle apparecchiature di misura della qualità della tensione sulle reti MT
- Indennizzi e penali effettivi da versare per Impresa distributrice
- Versamento al Fondo
- Prelievo dal Fondo
- Prelievi/versamenti dalle/alle imprese interconnesse
- Funzionalità innovative delle reti di distribuzione

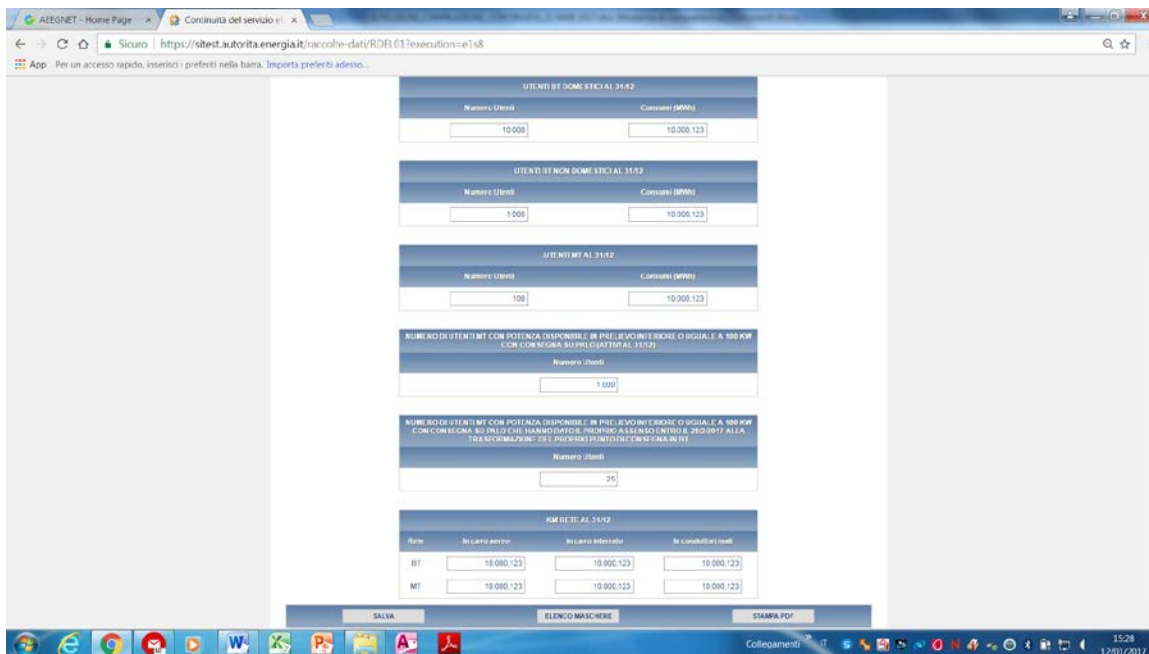
The Windows taskbar at the bottom shows the system tray with the date 19/12/2016 and time 11:22.

6 UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO

Le imprese distributrici per l'anno 2016 devono indicare per ogni ambito territoriale il numero di utenti BT (suddivisi tra domestici e non domestici), il numero di utenti MT, i consumi BT (suddivisi tra domestici e non domestici) e i consumi MT espressi in MWh¹.

Devono inoltre indicare il numero di utenti MT con potenza disponibile in prelievo inferiore o uguale a 100 kW con consegna su palo che hanno dato il proprio assenso entro il 28/2/2017 (articolo 42 del TIQE) alla trasformazione del proprio punto di consegna in BT e il numero di utenti MT con potenza disponibile in prelievo inferiore o uguale a 100 kW con consegna su palo (attivi al 31/12)

Infine vengono richiesti i km rete BT in cavo aereo, i km rete BT in cavo interrato, i km rete BT in conduttori nudi, i km rete MT in cavo aereo, i km rete MT in cavo interrato, i km rete MT in conduttori nudi.



The screenshot shows a web browser window with the URL <https://sistest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELE01?execution=e1s8>. The page contains several data entry sections:

- UTENTI BT DOMESTICI AL 31/12**:

Numero Utenti	Consumi (MWh)
<input type="text" value="10.000"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>
- UTENTI BT NON DOMESTICI AL 31/12**:

Numero Utenti	Consumi (MWh)
<input type="text" value="1.000"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>
- UTENTI MT AL 31/12**:

Numero Utenti	Consumi (MWh)
<input type="text" value="100"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>
- NUMERO DI UTENTI MT CON POTENZA DISPONIBILE IN PRELIEVO INFERIORE O UGUALE A 100 KW CON CONSEGNA SU PALO (ATTIVI AL 31/12)**:

Numero Utenti
<input type="text" value="1.000"/>
- NUMERO DI UTENTI MT CON POTENZA DISPONIBILE IN PRELIEVO INFERIORE O UGUALE A 100 KW CON CONSEGNA SU PALO CHE HANNO DATO IL PROPRIO ASSENSO ENTRO IL 28/02/2017 ALLA TRASFORMAZIONE DEL PROPRIO PUNTO DI CONSEGNA IN BT**:

Numero Utenti
<input type="text" value="25"/>
- KM RETE AL 31/12**:

Linea	In cavo aereo	In cavo interrato	In conduttori nudi
BT	<input type="text" value="10.000,123"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>
MT	<input type="text" value="10.000,123"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>	<input type="text" value="10.000,123"/>

At the bottom of the form, there are buttons for "SALVA", "ELENCO MASCHERE", and "STAMPA PDF". The Windows taskbar at the bottom shows the date and time as 15:28 on 12/01/2017.

¹ Verificare la digitazione del dato relativo ai consumi in MWh e non in kWh.

7 INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO

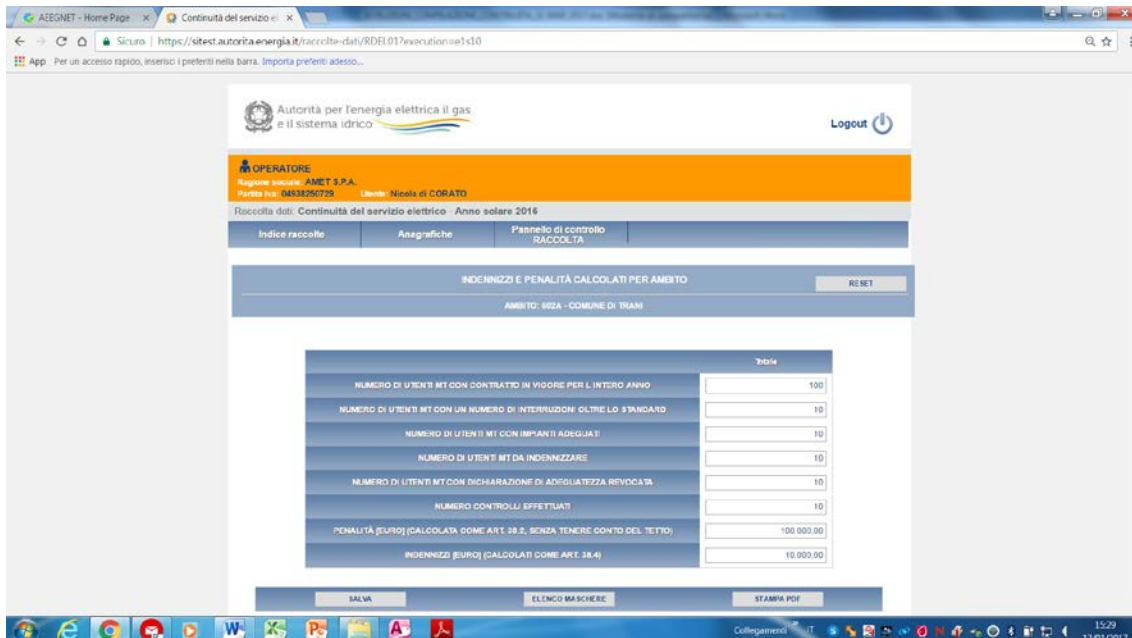
Le imprese distributrici **per l'anno 2016** devono indicare per ogni ambito territoriale e per tipologia di utenza (utenti che siano rimasti nelle condizioni di prelievo o immissione o prelievo e immissione, anche potenziali, per l'intero anno ad esclusione dei punti di emergenza e degli con consegna su palo o tramite cabina in elevazione con consegna sugli amarri, e con potenza disponibile inferiore o uguale a 100 kW) le seguenti informazioni:

- **Numero di utenti MT con contratto in vigore per l'intero anno**
- **Numero di utenti MT con un numero di interruzioni oltre lo standard**
- **Numero di utenti MT con impianti adeguati**
- **Numero di utenti MT da indennizzare**
- **Numero di utenti MT con dichiarazione di adeguatezza revocata**
- **Numero controlli effettuati**

Viene inoltre richiesto²:

- **Penalità [€] (calcolata come indicato all'art. 38.2, senza tenere conto del tetto)**
- **Indennizzi [€] (calcolati come indicato all'art. 38.4)**

² Il riferimento normativo è il TIQE.



INDENNIZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO	
AMBITO: 852A - COMUNE DI TRANI	
NUMERO DI UTENTI MT CON CONTRATTO IN VIGORE PER L'INTERO ANNO	100
NUMERO DI UTENTI MT CON UN NUMERO DI INTERRUZIONI OLTRE LO STANDARD	10
NUMERO DI UTENTI MT CON IMPIANTI ADEGUATI	10
NUMERO DI UTENTI MT DA INDENNIZZARE	10
NUMERO DI UTENTI MT CON DICHIARAZIONE DI ADEGUATEZZA REVOCATA	10
NUMERO CONTROLLI EFFETTUATI	10
PENALITÀ [EURO] (CALCOLATA COME ART. 39.2, SENZA TENERE CONTO DEL TETTO)	100.000,00
INDENNIZI [EURO] (CALCOLATI COME ART. 38.4)	10.000,00

8 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT

Deve essere indicato il **numero e la durata complessiva delle interruzioni senza preavviso lunghe per utente BT per l'anno 2016**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

Viene inoltre richiesto la quota contributo agli indicatori per le interruzioni di durata superiore a 8 ore attribuite dall'impresa distributrice a origine MT e BT e ad altre cause.

Le celle relative alle interruzioni di qualsiasi origine attribuite a cause esterne devono essere compilate anche dalle imprese distributrici che aderiscono al meccanismo di cui all'articolo 24.

La quota parte di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza deve essere attribuita alla causa di secondo livello AUP.

Browser: Chrome | URL: https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELO1?execution=e154

Per un accesso rapido, inserisci i preferiti nella barra. Importa preferiti adesso...

Cassa	NUMERO MEDIO PER UTENTI BT					
	BT	BT	A1	A2	BT	BT
ME						
ESC						1.123
EMC						1.123
EDM						1.123
PEL						1.123
OTM						1.123
HE						1.123
DEM						1.123
DCP						1.123
FM						
APL	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
AUP	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
FUR	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
FMD	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
FMS	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
SCP	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
SPK	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
PS	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
CE						
TEA	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
OUT	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
GPM	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
LMT	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
LMI	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
AC						
TFC	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
YIC	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
ACA	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
CMA	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
LAM	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
ESC	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	
Totale	21.387	21.387	21.387	21.387	21.387	1.123

Browser: Chrome | URL: https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELO1?execution=e154

Per un accesso rapido, inserisci i preferiti nella barra. Importa preferiti adesso...

Cassa	NUMERO MEDIO PER UTENTI BT					
	BT	BT	A1	A2	BT	BT
ME						
PEL						45.876
OTM						45.876
HE						45.876
DEM						45.876
DCP						45.876
FM						
APL	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
AUP	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
FUR	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
FMD	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
FMS	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
SCP	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
SPK	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
PS	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
CE						
TEA	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
OUT	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
GPM	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
LMT	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
LMI	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
AC						
TFC	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
YIC	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
ACA	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
CMA	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
LAM	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
ESC	0.000	0.000	0.000	45.876	45.876	
Totale	0.000	0.000	0.000	887.882	887.882	112.748

9 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO BREVI PER UTENTE BT

Deve essere **indicato il numero delle interruzioni senza preavviso brevi per utente BT per l'anno 2016**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

Le celle relative alle interruzioni di qualsiasi origine attribuite a cause esterne devono essere compilate anche dalle imprese distributrici che aderiscono al meccanismo di cui all'articolo 24.

10 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO TRANSITORIE PER UTENTE BT

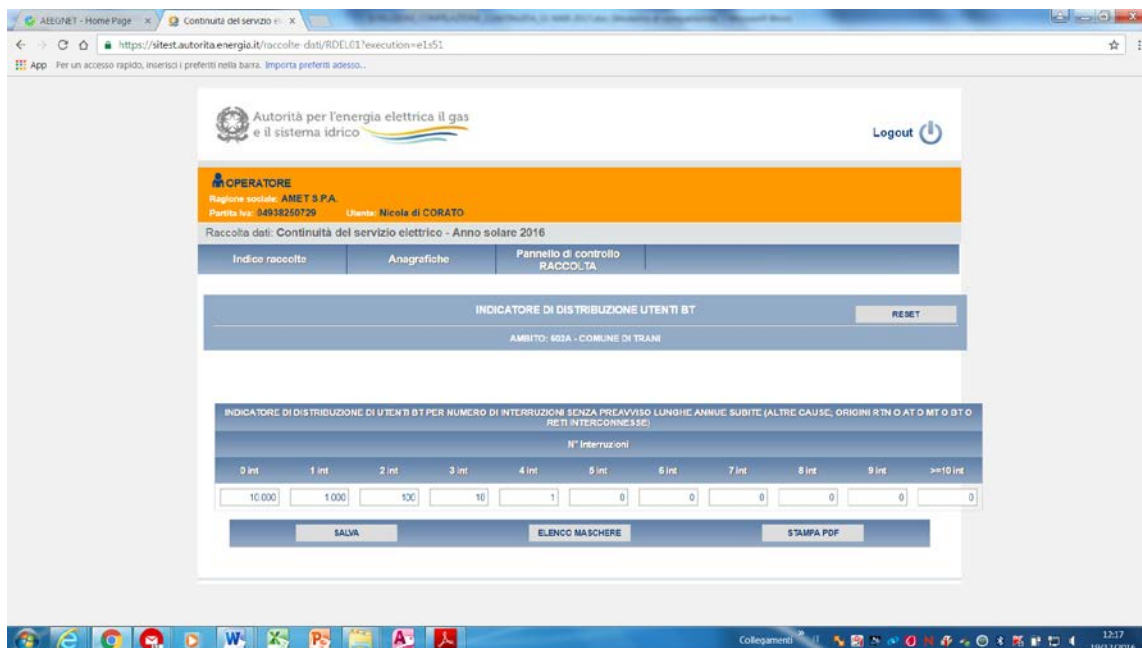
Deve essere indicato il **numero delle interruzioni senza preavviso transitorie per utente BT per l'anno 2016**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

11 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI CON PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT

Deve essere indicato il **numero e la durata complessiva delle interruzioni con preavviso lunghe per utente BT per l'anno 2016**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

12 INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DEGLI UTENTI BT

Deve essere indicato il **numero di utenti BT per numero di interruzioni senza preavviso lunghe annue subite per l'anno 2016**, per interruzioni attribuite ad altre cause; origini RTN o AT o MT o BT o reti interconnesse.

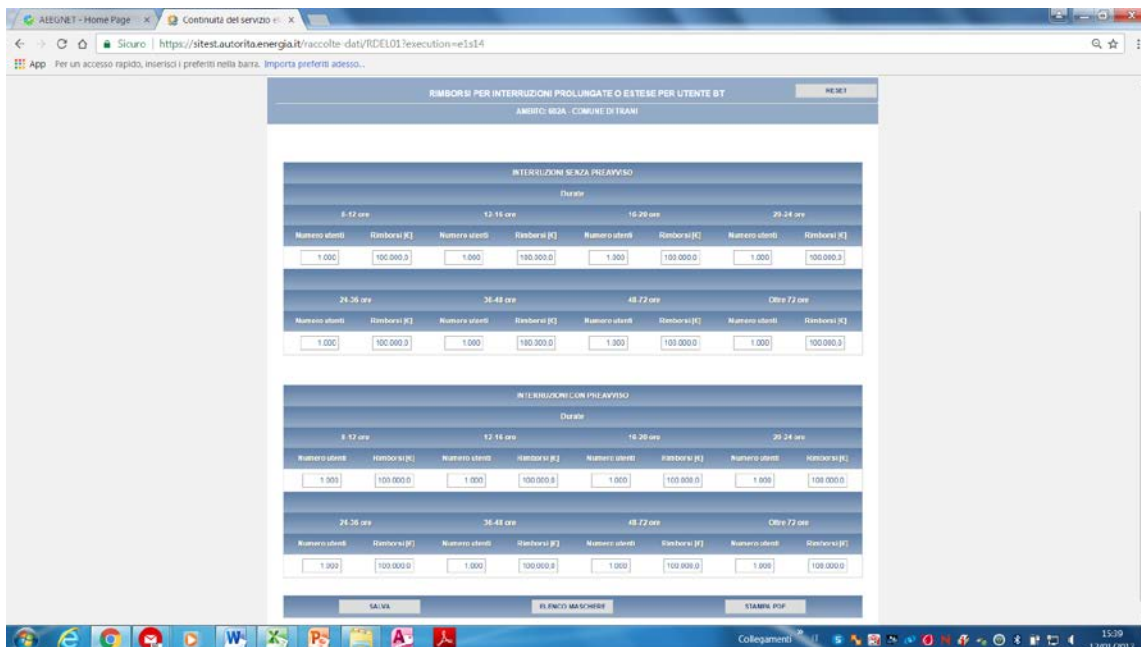


Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016

Indice raccolto	Anagrafiche	Pannello di controllo RACCOLTA								
INDICATORE DI DISTRIBUZIONE UTENTI BT RESET										
AMBITO: 602A - COMUNE DI TRANI										
INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DI UTENTI BT PER NUMERO DI INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE ANNUE SUBITE (ALTRE CAUSE, ORIGINI RTN O AT O MT O BT O RETI INTERCONNESSE)										
N° Interruzioni										
0 int.	1 int.	2 int.	3 int.	4 int.	5 int.	6 int.	7 int.	8 int.	9 int.	>=10 int.
10.000	1.000	100	10	1	0	0	0	0	0	0
SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF										

13 RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT

Le imprese distributrici devono indicare il **numero di utenti BT** e l'**ammontare del rimborso** [€], separatamente per interruzioni con e senza preavviso e per le diverse classi di interruzione intese come fasce di durata di interruzione, **per l'anno 2016**. Le maschere presentano fasce di durata delle interruzioni medesime per alta, media e bassa concentrazione anche se lo standard applicabile è diverso.



RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTE BT

AMGRO: 60A - COMUNE DI FRANI

INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO

8-12 ore		12-16 ore		16-20 ore		20-24 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

24-36 ore		36-48 ore		48-72 ore		Oltre 72 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

INTERRUZIONI CON PREAVVISO

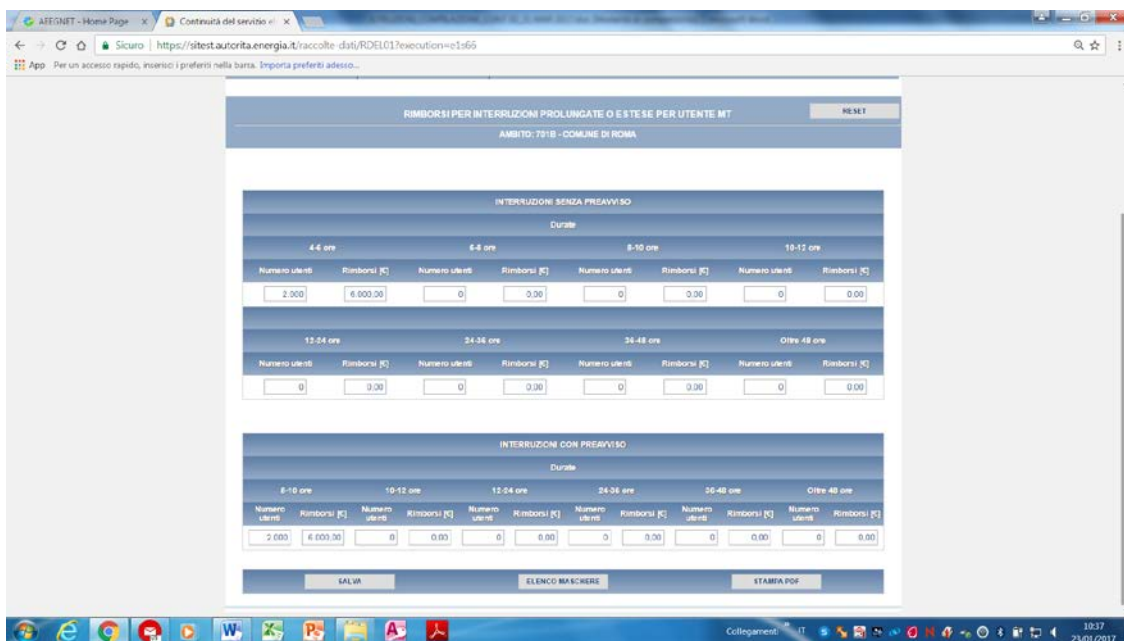
8-12 ore		12-16 ore		16-20 ore		20-24 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

24-36 ore		36-48 ore		48-72 ore		Oltre 72 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

SALVA RILENCO MASCHERE STAMPA PDF

14 RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI MT

Le imprese distributrici devono indicare il **numero di utenti MT** e l'**ammontare del rimborso** [€], separatamente per interruzioni con e senza preavviso e per le diverse classi di interruzione intese come fasce di durata di interruzione, **per l'anno 2016**. Le maschere presentano fasce di durata delle interruzioni medesime per alta, media e bassa concentrazione anche se lo standard applicabile è diverso.



RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTE MT

AMBITO: 7918 - COMUNE DI ROMA

INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO

4-6 ore		6-8 ore		8-10 ore		10-12 ore	
Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]
2.000	6.000,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

12-24 ore		24-36 ore		36-48 ore		Oltre 48 ore	
Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]
0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

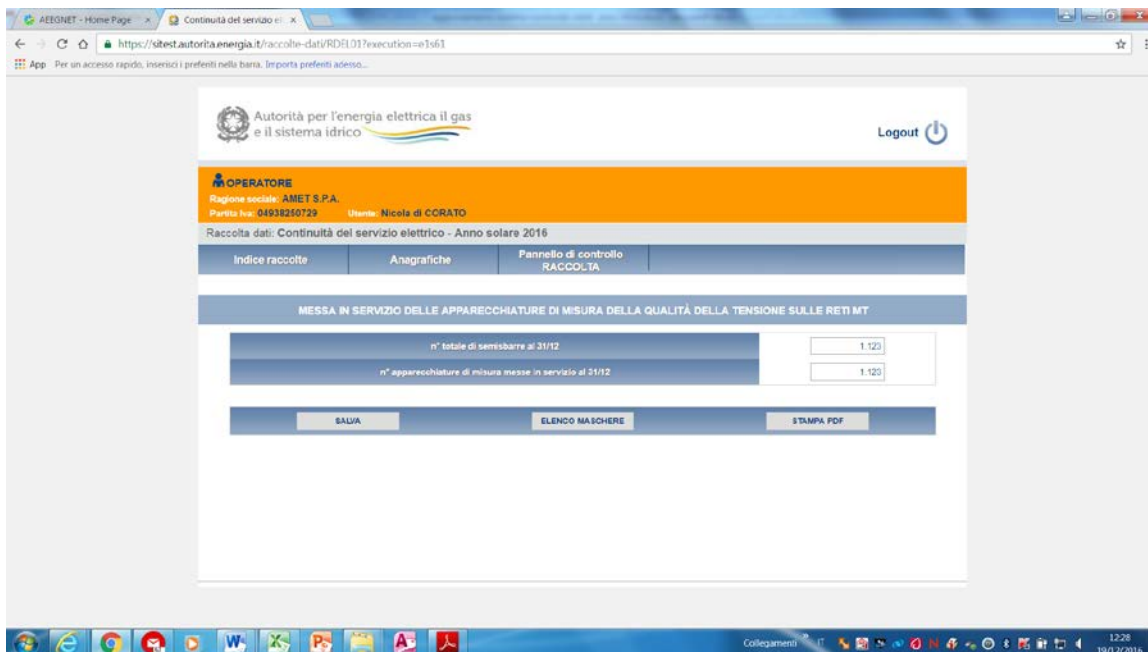
INTERRUZIONI CON PREAVVISO

8-10 ore		10-12 ore		12-24 ore		24-36 ore		36-48 ore		Oltre 48 ore	
Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]	Numero utenti	Rimborso [€]
2.000	6.000,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

15 MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT

Le imprese distributrici devono indicare il numero totale di semisbarre e il numero di apparecchiature di misura messe in servizio aggiornati al 31/12/2016.



The screenshot shows a web browser window displaying the AEEGNET portal. The user is logged in as 'OPERATORE' for 'AMET S.P.A.' with the username 'Nicola di CRATO'. The page title is 'Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016'. A navigation menu includes 'Indice raccolte', 'Anagrafiche', and 'Pannello di controllo RACCOLTA'. The main content area is titled 'MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT' and contains two data entry fields:

Descrizione	Valore
n° totale di semisbarre al 31/12	1.123
n° apparecchiature di misura messe in servizio al 31/12	1.123

At the bottom of the data entry section, there are three buttons: 'SALVA', 'ELENCO MASCHERE', and 'STAMPA PDF'. The Windows taskbar at the bottom shows the date as 19/12/2016 and the time as 12:28.

16 INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTTRICE

Il sistema calcola automaticamente³:

- **Penalità calcolate** [€]: somma delle penalità calcolate per ambito territoriale servito;
- **Tetto alle penalità** [€] (vedi art. 38.3): il prodotto tra il numero di utenti MT serviti dall'impresa distributtrice, nelle condizioni di cui all'art. 37.2, al 31 dicembre dell'anno cui si riferiscono le interruzioni, e 650,00 €
- **Penalità effettive** [€]: è il valore minimo tra le penalità calcolate e il tetto alle penalità di cui al punto precedente.
- **Indennizzi effettivi** [€]: somma degli indennizzi calcolati per ambito territoriale servito;
- **Richiesta contributo a CSEA a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici"** [€] (vedi art. 38.7);
- **Versamento penalità a valere sul conto " Qualità dei servizi elettrici "** [€] (vedi art. 38.8);
- **Corrispettivo massimo tariffario destinato all'impresa** [€] (vedi art. 41.5);
- **Corrispettivo tariffario destinato all'impresa** [€] (vedi art. 41.5);
- **Corrispettivo tariffario da versare a valere sul conto " Fondo utenti MT "** [€] (vedi art. 41.5).

L'impresa distributtrice dovrà solo indicare (e compilare) l'ammontare: **Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati** [€] (vedi art. 41.2). Una volta indicato l'ammontare del **Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati** cliccare sul pulsante "**salva**". Il sistema ricalcolerà i dati in relazione a tale indicazione. Per visualizzare il ricalcolo consultare nuovamente la scheda.

³ Il riferimento normativo è il TIQE.



Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016

Indice raccolte	Anagrafiche	Pannello di controllo RACCOLTA
INDENNIZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTRICE		
Penalità [€]		100.000,00 €
Tetto alle Penalità [€]		65.000,00 €
Penalità Effettive [€]		65.000,00 €
Indennizzi Effettivi [€]		10.000,00 €
Richiesta contributo a CSEA a valere "Qualità dei servizi elettrici" [€]		0,00 €
Versamento penalità a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici" [€]		65.000,00 €
Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati [€]		
		15.000,00 €
Corrispettivo massimo tariffario destinato all'impresa [€]		
		10.000,00 €
Corrispettivo tariffario destinato all'impresa [€]		
		10.000,00 €
Corrispettivo tariffario da versare a valere sul conto "Fondo utenti MT" [€]		
		8.000,00 €

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

17 VERSAMENTO AL FONDO

Deve essere indicato il **numero di utenti BT interrotti per oltre 8 ore** e l'**ammontare da versare [€] al Fondo per eventi eccezionali**, per interruzioni con e senza preavviso, attribuite ad altre cause e con origini MT o BT per le interruzioni occorse **nell'anno 2016**.

Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico Logout

OPERATORE
Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

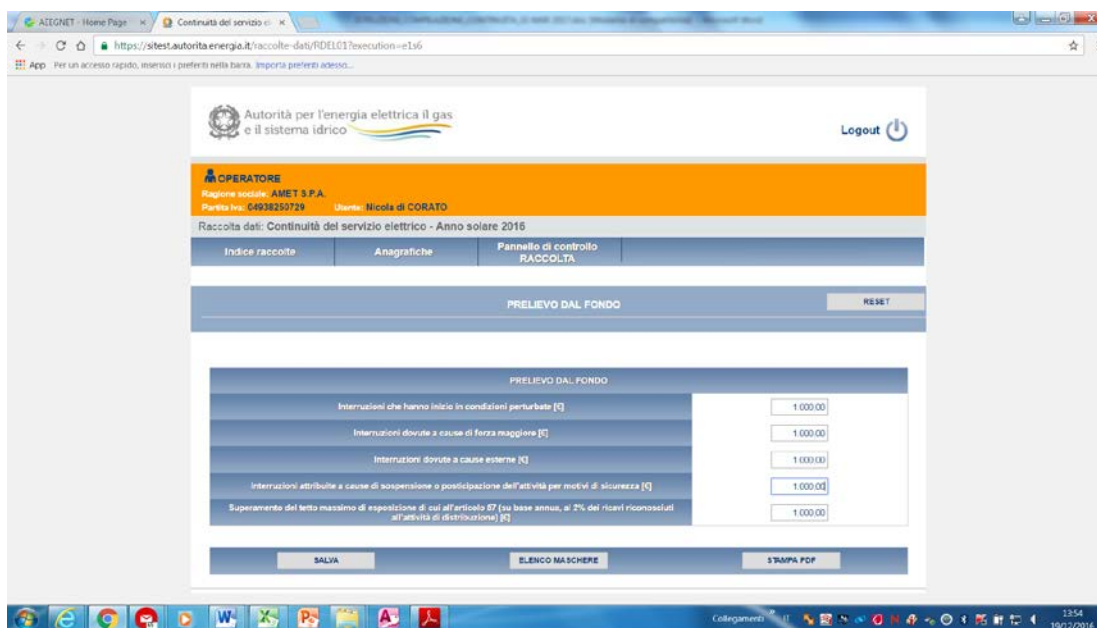
Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016

Indice raccolte	Anagrafiche	Pannello di controllo RACCOLTA	
VERSAMENTO AL FONDO			
VERSAMENTO AL FONDO			
per interruzioni senza preavviso con origine MT e BT ed attribuite ad altre cause		per interruzioni con preavviso con origine MT e BT ed attribuite ad altre cause	
n° di utenti RT interrotti per oltre 8h	Ammontare da versare [€]	n° di utenti RT interrotti per oltre 8h	Ammontare da versare [€]
<input type="text" value="100"/>	<input type="text" value="7.000,00"/>	<input type="text" value="10"/>	<input type="text" value="700,00"/>

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

18 PRELIEVO DAL FONDO

Le imprese distributrici devono indicare l'ammontare richiesto [€] al Fondo per eventi eccezionali per le diverse tipologie di interruzioni con origine nelle proprie reti di distribuzione, nell'anno 2016.



The screenshot shows a web browser window displaying the 'PRELIEVO DAL FONDO' section of the 'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico' portal. The user is logged in as 'Nicola di CORATO' for 'AMET S.P.A.'. The form is titled 'Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016'. It contains a table with five rows, each representing a type of interruption with a corresponding input field for the amount requested. All input fields are filled with '1.000,00'. The table is as follows:

PRELIEVO DAL FONDO	
Interruzioni che hanno inizio in condizioni perturbate [€]	1.000,00
Interruzioni dovute a cause di forza maggiore [€]	1.000,00
Interruzioni dovute a cause esterne [€]	1.000,00
Interruzioni attribuite a cause di sospensione o posticipazione dell'attività per motivi di sicurezza [€]	1.000,00
Superamento del tetto massimo di esposizione di cui all'articolo 57 (su base annua, al 2% dei ricavi riconosciuti all'attività di distribuzione) [€]	1.000,00

Buttons at the bottom of the form include 'SALVA', 'ELENCO NASCERE', and 'STAMPA PDF'. A 'RESET' button is also visible above the table.

19 PRELIEVI/VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE

Le imprese distributrici devono indicare⁴ l'ammontare richiesto e/o versato [€] alle imprese interconnesse ai sensi delle regolazioni di cui al Titolo 5 (in particolare il comma 38.9) e Titolo 7 (in particolare l'articolo 54) del TIQE per interruzioni riferibili all'anno 2016.

Le imprese distributrici dovranno indicare relativamente al prelievo dalle imprese interconnesse:

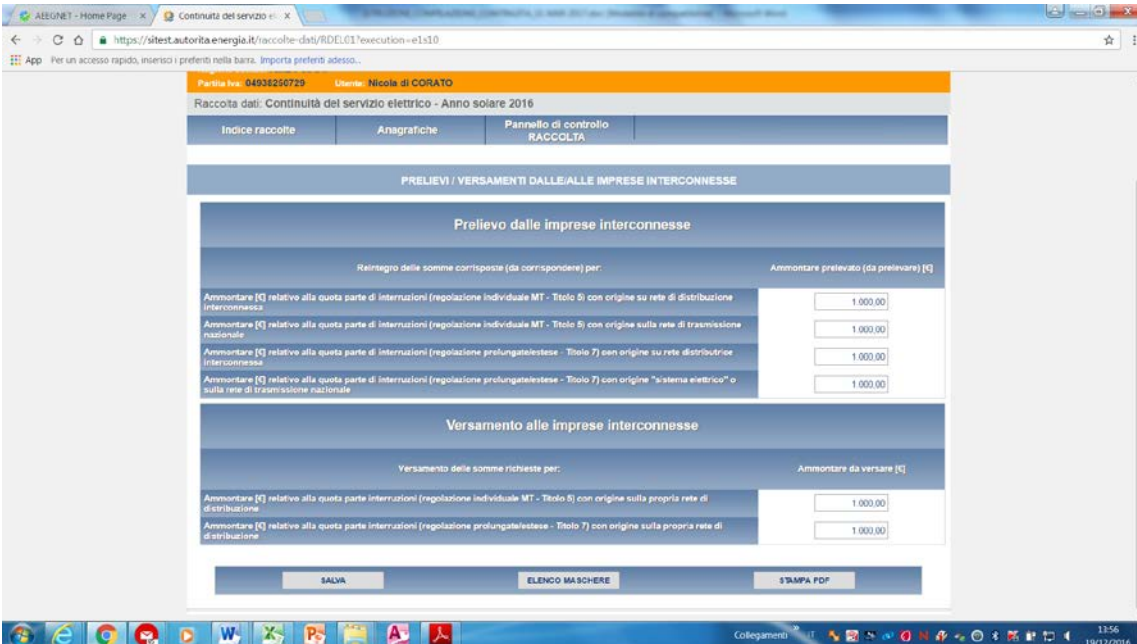
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine su rete di distribuzione interconnessa:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla rete dell'impresa distributtrice interconnessa e richiesta (da richiedere) all'impresa interconnessa;

⁴ Il riferimento normativo è il TIQE.

- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla rete di trasmissione nazionale:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla rete dell'impresa di trasmissione e richiesta (da richiedere) all'impresa di trasmissione;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine su rete distributrice interconnessa:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti sulla rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesta (da richiedere) all'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine "sistema elettrico" o sulla rete di trasmissione nazionale:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti con origine "sistema elettrico" o sulla rete dell'impresa di trasmissione e richiesta (da richiedere) all'impresa di trasmissione.

Le imprese distributrici dovranno inoltre indicare relativamente **al versamento alle imprese distributrici interconnesse:**

- **ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla propria rete di distribuzione:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla propria rete di distribuzione che hanno coinvolto anche la rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesti dall'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine sulla propria rete di distribuzione:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti sulla propria rete di distribuzione che hanno coinvolto anche la rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesti dall'impresa interconnessa.



Partita Iva: 04938250729 Libero: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016

Indice raccolte	Anagrafiche	Pannello di controllo RACCOLTA
-----------------	-------------	--------------------------------

PRELIEVI / VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE

Prelievo dalle imprese interconnesse

Reintegro delle somme corrisposte (da corrispondere) per: Ammontare prelevato (da prelevare) [€]

Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine su rete di distribuzione interconnessa	1.000,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla rete di trasmissione nazionale	1.000,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine su rete distributrice interconnessa	1.000,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine "sistema elettrico" o sulla rete di trasmissione nazionale	1.000,00

Versamento alle imprese interconnesse

Versamento delle somme richieste per: Ammontare da versare [€]

Ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla propria rete di distribuzione	1.000,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine sulla propria rete di distribuzione	1.000,00

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

20 FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLA RETE DI DISTRIBUZIONE

Le funzionalità innovative sono quelle dell'articolo 129 (OSS-1 e OSS-2) e dell'articolo 130 (REGV-1 e REGV-2) del TIQE; il riferimento normativo in relazione alla comunicazione dei dati è l'articolo 136 del TIQE.

Per ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT prioritaria⁵ nell'anno 2016 ed in relazione alla funzionalità implementata deve essere comunicato:

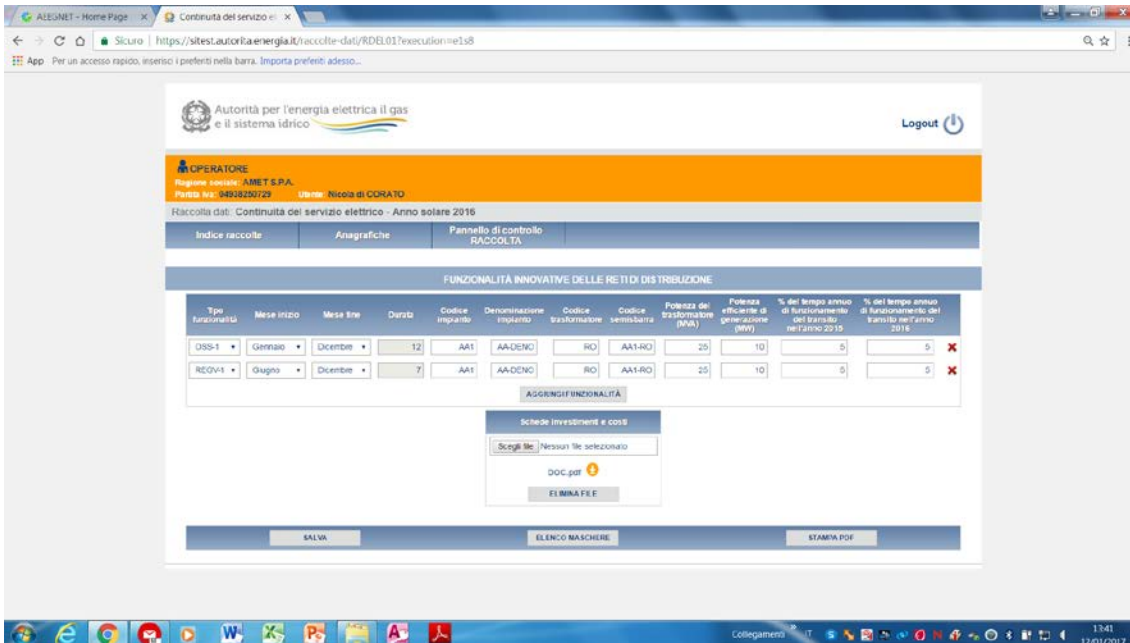
- **il Mese di inizio della funzionalità** (fino al 15 del mese in corso si conta il mese in corso altrimenti il mese successivo);
- **il Mese di fine della funzionalità** (fino al 15 del mese in corso si conta il mese precedente altrimenti il mese in corso);
- **il Codice impianto** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **la Denominazione impianto** (è la stessa usata per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **il Codice trasformatore** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **il Codice semisbarra** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **la Potenza del trasformatore** (in MVA);
- **la Potenza efficiente di generazione** (in MW);
- **la % del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno $t-1$** (anno 2015);
- **la % del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno t** (anno 2016).

Il sistema calcola in automatico la **Durata (mesi) funzionalità** per l'anno 2016.⁶


Di seguito è riportato un esempio di compilazione della maschera; nel caso in cui non venga inserita una funzionalità procedere direttamente al salvataggio della maschera (cliccare sul pulsante "[salva](#)").

⁵ Sono considerate prioritarie nell'anno 2016 le sezioni di trasformazione AAT/MT o AT/MT che presentano un transito di potenza dalla rete in MT alla rete in AAT/AT (c.d. inversione di flusso) per un tempo maggiore o uguale all'1% del tempo annuo di funzionamento nell'anno 2015.

⁶ Come: (Mese fine – Mese inizio) + 1. Il calcolo viene effettuato solo dopo aver salvato la maschera.



The screenshot shows the AEEGNET web application interface. At the top, there is a navigation bar with the logo and a 'Logout' button. Below this, a user profile section identifies the user as 'OPERATORE' from 'Regione Veneto - AEMT S.P.A.' with the username 'Nicola di CORATO'. The main content area is titled 'FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLE RETI DI DISTRIBUZIONE' and contains a table for data entry. The table has columns for 'Tipo funzionalità', 'Mese inizio', 'Mese fine', 'Durata', 'Codice impianto', 'Denominazione impianto', 'Codice trasformazione', 'Codice sensibiltà', 'Potenza dei trasformatori (MW)', 'Potenza efficace di generazione (MW)', '% del tempo annuo di funzionamento del braccio nell'anno 2016', and '% del tempo annuo di funzionamento del braccio nell'anno 2017'. Two rows of data are visible, both with a red 'X' in the final column. Below the table are buttons for 'AGGIUNGI FUNZIONALITÀ', 'Scegli file', 'DOC.pdf', 'ELIMINA FILE', 'SALVA', 'ELENCO NASCOSTE', and 'STAMPA PDF'.

Una volta inserite una o più funzionalità deve essere allegato un file **.pdf**  comprendente una scheda contenente **a livello di impresa distributrice la migliore stima possibile**⁷:

- **l'attivo immobilizzato lordo dei nuovi investimenti entrati in esercizio nell'anno 2016 e relativi alla funzionalità innovativa** (coerenti con la ripartizione per cespiti⁸ di cui ai costi di investimento dichiarati ai fini RAB ed espressi in €) ;
- **i costi operativi effettivi sostenuti nell'anno 2016 connessi allo sviluppo e/o esercizio della funzionalità** (ovvero la quota parte di costo operativo effettivo attribuibile alla singola funzionalità ed espressi in €).

Per allegare il file cliccare sul pulsante **“scegli file”** e poi su **“aggiungi file”**. Non è consentito allegare il file senza la presenza di almeno una funzionalità.

Una volta inserita la funzionalità (o più funzionalità) ed allegato il file procedere al salvataggio della maschera.

Nel caso in cui venga inserita una funzionalità ed allegato il file e poi la stessa funzionalità venga successivamente eliminata, prima del salvataggio della maschera, è necessario eliminare anche il file allegato (cliccare sul pulsante **“elimina file”**).

Di seguito è riportato il modello per la comunicazione delle suddette informazioni. È possibile inoltre allegare una breve relazione di accorpamento alla comunicazione dei dati.

⁷ In occasione della raccolta relativa all'anno 2017, scadenza 31 marzo 2018, verrà richiesto il dato a consuntivo estratto dai dati comunicati ai fini RAB relativo all'anno 2016.

⁸ Si veda a tal proposito la tabella 6 dell'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (TIT).



Modello

Scheda identificazione degli investimenti effettuati e dei costi connessi a tali investimenti


Attivo immobilizzato lordo dei nuovi investimenti (ALL IN) entrati in esercizio nell'anno 2016 e relativi alle funzionalità innovative delle reti di distribuzione - dato in €

Tipo funzionalità	Cespite 1	Cespite 2	Cespite n	Totale
OSS-1					
OSS-2					
REGV-1					
REGV-2					
Totale ALL IN					

Costi operativi effettivi (COE) sostenuti nell'anno 2016 connessi allo sviluppo e/o esercizio della funzionalità - dato in €

Tipo funzionalità	Cespite 1	Cespite 2	Cespite n	Totale
OSS-1					
OSS-2					
REGV-1					
REGV-2					
Totale COE					

21 INVIO DEFINITIVO

Compilate e salvate tutte le maschere è possibile procedere all'invio definitivo. È possibile creare un pdf di riepilogo contenete i dati cliccando sul pulsante visuale **“crea pdf”** .

22 PROBLEMATICHE DI FUNZIONAMENTO E RICHIESTA DI INFORMAZIONI

Per eventuali segnalazioni di malfunzionamento, richieste di informazioni e chiarimenti di carattere informatico è disponibile il numero verde: 800.707.337 o l'e-mail: infoanagrafica@autorita.energia.it