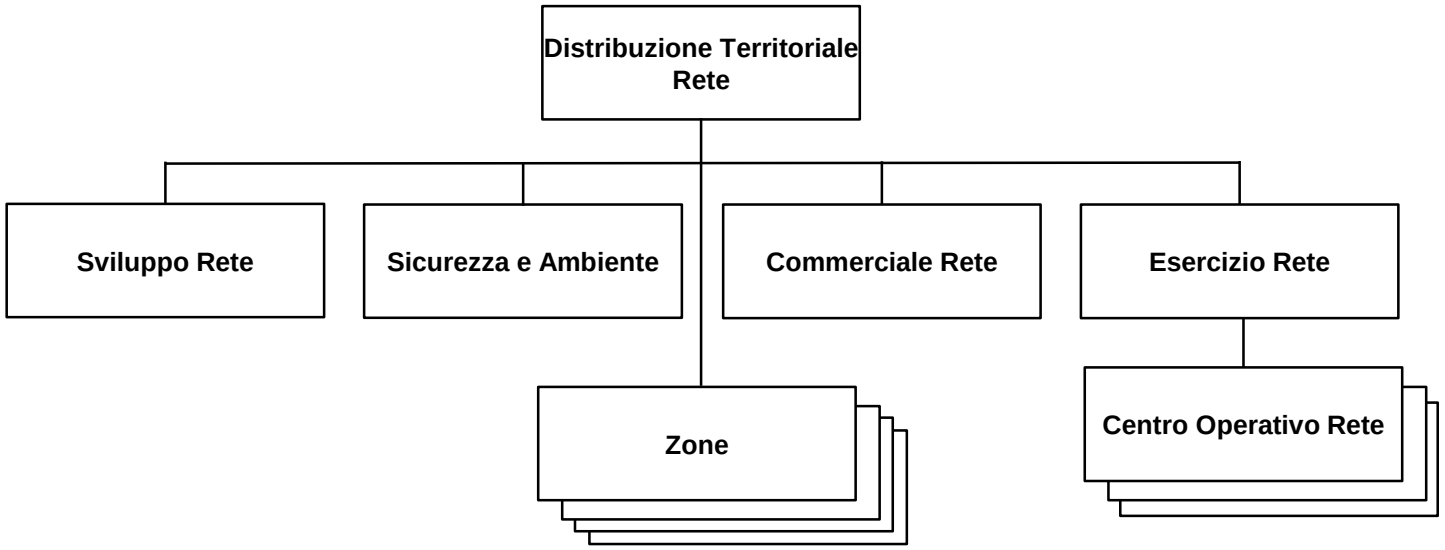
Gestione delle Emergenze e **Piano Inverno**

Regione Emilia Romagna, 7 dicembre 2017

e-distribuzione

e-distribuzione

Organizzazione e struttura a livello territoriale



DTR Emilia Romagna e Marche

Assetto Zona Bologna

UNITA' OPERATIVE RETE	SUPERFICIE	COMUNI	Linee MT		Linee BT		CABINE	CLIENTI MT	CLIENTI BT
			TOT	di cui aeree nude	TOT	di cui aeree nude			
	km²	N°	km	km	km	km	N°	N°	N°
UOR1 - BOLOGNA SAN DONATO	44	1	395	13	1.011	145	1.151	366	123.363
UOR2 - BOLOGNA TRE MADONNE	93		502	77	1.051	141	1.240	286	129.983
UOR3 - CASTEL SAN PIETRO TERME-BUDRIO	1.162	15	1.375	775	2.774	527	2.058	436	108.777
UOR4 - SAN GIOVANNI IN PERSICETO	811	17	1.393	699	2.764	460	2.264	634	108.087
UOR5 - SASSO MARCONI	829	15	1.219	627	2.793	478	1.877	410	103.329
UOR6 - PORRETTA TERME	742	12	749	484	2.157	739	919	137	46.662
TOTALE PROVINCIA BOLOGNA	3.681	60	5.633	2.676	12.550	2.490	9.509	2.269	620.201

DTR Emilia Romagna e Marche

Assetto Zona Reggio Emilia - Modena

UNITA' OPERATIVE RETE	SUPERFICIE	COMUNI	Linee MT		Linee BT		CABINE	CLIENTI MT	CLIENTI BT
			TOT	di cui aeree nude	TOT	di cui aeree nude			
	km²	N°	km	km	km	km	N°	N°	N°
DH2AU1 - REGGIO EMILIA	322	5	912	299	1.600	166	2.000	475	125.033
DH2AU2 - GUASTALLA	649	18	1.205	668	2.026	314	2.100	544	85.418
DH2AU5 - SCANDIANO	1.323	22	1.562	1.039	3.093	444	2.170	366	104.383
TOTALE PROVINCIA REGGIO EMILIA	2.294	45	3.679	2.006	6.719	924	6.270	1.385	314.834
DH2AU3 - MIRANDOLA-CARPI	1.148	19	1.792	1.006	3.749	735	2.982	648	147.653
DH2AU4 - SASSUOLO	569	10	921	508	2.090	487	1.546	432	84.481
TOTALE PROVINCIA MODENA	1.717	29	2.713	1.514	5.839	1.222	4.528	1.080	232.134

DTR Emilia Romagna e Marche

Riferimenti

Funzione	Riferimento	Sede	Competenza
Distribuzione Territoriale Rete	Ing. Leonardo Ruscito	Bologna	Intera Regione
Esercizio Rete	Ing. Gianfranco Perrone	Bologna	Intera Regione
Centro Operativo di Bologna	Luigi Vernizzi	Bologna	Provincia di BO, FE, FC, RA, RN
Centro Operativo di Modena	Luigi Vernizzi	Modena	Province di PC, PR, RE, MO
Servizio Batteria	683057001	Roma	Riservato Prefetture
Cellulare Emergenze	Comunicato al momento della dichiarazione dell'emergenza a Protezione Civile e Prefetture	Attivo durante l'emergenza	Intera Regione
Enel Servizio Guasti	803 500	Nazionale	Intera Regione
Affari Istituzionali	Massimiliano Bega	Bologna	Intera Regione
Zona di Bologna	Ing. Carla Falchi	Bologna	Provincia di Bologna
Zona di Reggio Emilia - Modena	Ing. Luca Alfonsi	Reggio Emilia	Province di Reggio E. e Modena

DTR Emilia Romagna e Marche

Riferimenti

e-distribuzione

Infrastrutture e Reti Italia
Macro Area Territoriale Nord
Esercizio Rete Emilia Romagna e Marche

Casella Postale 229 – via Spoleto sn – 00071 Pomezia RM

E-DIS-09/10/2017-0598916

Spett.le
COMUNE VERGATO
PEC: comune.vergato@cert.provincia.bo.it

e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it

DIS/MAT/NORD/DTR-ERM/ZOBO

Oggetto: Comunicazione del canale di contatto diretto da utilizzare in situazioni di emergenza o criticità rilevante.

Gent.mo Sig. Sindaco,

nell'ottica di renderLe disponibile un canale di comunicazione diretto, La informo che il Suo personale riferimento per le attività tecniche e organizzative correlate al servizio di distribuzione di energia elettrica nel Suo Comune, da espletare in situazioni di emergenza o criticità rilevanti, è il Sottoscritto in qualità di Responsabile Territoriale della scrivente Società.

e-distribuzione

Di seguito i miei recapiti:

Responsabile	Unità ENEL	Territorio servito
Ing. CARLA FALCHI	ZONA DI BOLOGNA	CITTA' METROPOLITANA DI BOLOGNA
Tel ufficio: 051 4232510		
Tel cellulare: 3208573359		
Mail: carla.falchi@e-distribuzione.com		

In caso di particolari necessità potrò quindi garantirLe uno scambio diretto di informazioni, ribadendo che questo canale di contatto è **da considerarsi riservato** e non sostitutivo del canale già attivo per la segnalazione di interruzioni della fornitura di energia elettrica in genere (numero verde 803.500 - presidiato h24).

La prego altresì di volermi comunicare i suoi riferimenti diretti, oltre a quelli già predisposti per le emergenze (referenti, numeri telefonici, indirizzi mail e fax) con i quali scambiare le necessarie informazioni.

Le confermo la disponibilità a fornirLe eventuali ulteriori informazioni sulla nostra organizzazione e sul nostro piano di emergenza.

Un cordiale saluto.

Carla Falchi
IL RESPONSABILE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Servizi e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

D. 23662291

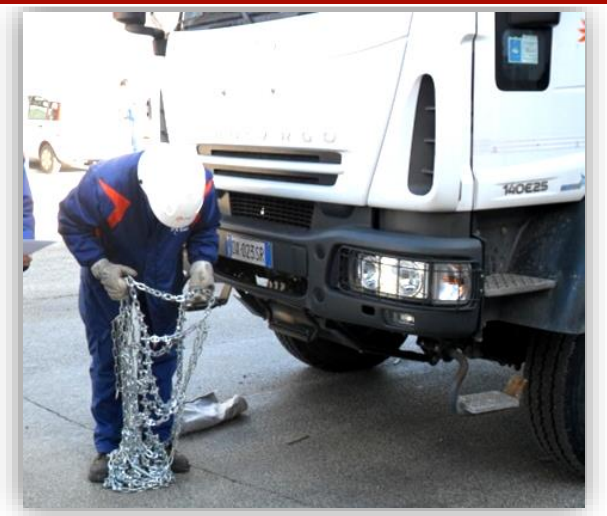
e-distribuzione

Piano inverno 2017-2018
Gestione delle emergenze

e-distribuzione

Piano inverno: dotazioni personale operativo

Personale e-distribuzione



- Formazione ricorrente su gestione emergenze a tutto il personale operativo, con particolare riguardo a: accensione gruppi elettrogeni, montaggio catene da neve su mezzi speciali, utilizzo motosega
- Controllo della dotazioni invernale del personale di e-distribuzione: vestiario invernale, ghette, scarponi, racchette da neve (ove necessario)
- Verifica scorta di materiale di consumo per linee aeree: conduttore, giunti/connettori, morsetteria
- Controllo telefoni satellitari
- Controlli previsti dal Piano di Emergenza di DTR
- Periodiche simulazioni emergenze territoriali

Mezzi operativi e mezzi speciali

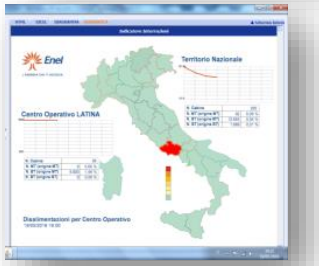
- Verifica efficienza dei mezzi
- Controllo delle catene/pneumatici da neve
- Verifica di funzionamento dei Gruppi Elettrogeni in dotazione e-distribuzione con prova di accensione
- Prova di alimentazione delle sedi e-distribuzione di UO da Gruppo Elettrogeno
- Verifica alimentazione alternativa delle sedi di Centro Operativo

Imprese appaltatrici

- Coinvolgimento imprese contratti multi-zonali nelle simulazioni di emergenza
- Verifica delle dotazioni impresa previste dal Contratto (Gruppi Elettrogeni, mezzi speciali, reperibilità, ecc)
- Scambio elenco reperibili e riferimenti in occasione di allerta meteo
- Possibilità di richiedere il sorvolo con elicottero nell'ambito dei contratti di ispezioni eliportate in essere, nelle aree colpite da criticità meteo e del drone per ispezioni in emergenza

e-distribuzione

Gestione delle emergenze: fasi dell’emergenza



Monitoraggio bollettini meteo e Protezione Civile

↓

Dichiarazione e gestione Allerta

Rinforzo Turni di Reperibilità, Verifiche previste dai Piani Operativi di Emergenza, allerta imprese appaltatrici di DTR, informativa alle DTR limitrofe

↓

Dichiarazione e gestione Allarme

Aumento del rinforzo dei Centri Operativi interessati eventuale allertamento personale in task-force

↓

Dichiarazione e gestione Emergenza I e II livello

Attivazione della Postazione Assistenza Operativa, eventuale attivazione dei Postazione Unità Operativa e Unità Crisi di Zona, invio dichiarazione stato di emergenza alle DTR limitrofe

↓

Dichiarazione e gestione Crisi

Attivazione della Unità di crisi di DTR e Unità di Crisi Nazionale, allertamento delle DTR a livello Nazionale, allertamento delle imprese a livello Nazionale.

e-distribuzione

Gestione delle emergenze: Task Force

Ogni DTR predispone una *Task Force*, **con le relative risorse e i mezzi disponibili**, da poter utilizzare qualora sia necessario attivare rinforzi operativi.

La *Task Force* è costituita da:

- ✓ Risorse di e-distribuzione – personale, mezzi ed attrezzature;
- ✓ Risorse di Terzi – personale mezzi ed attrezzature di Imprese o Ditte di service;
- ✓ Mezzi ed attrezzature che possono essere messi a disposizione da parte di Istituzioni quali VV.FF., Guardia Forestale, Protezione Civile in relazione ad accordi predefiniti.

Rapporti con le Istituzioni

Preparazione e gestione delle emergenze

Preparazione

- Ai fini di una gestione sinergica del rapporto con le Istituzioni sono previsti:
  - **Incontro annuale con la Protezione Civile Nazionale** da parte dell'Unità O&M
  - **Incontro annuale** da parte dei Responsabili **Esercizio territoriali** (DTR) con la **Protezione Civile Regionale**
  - Incontro, almeno ogni due anni, tra il **Responsabile di Zona e le Prefetture** di competenza
  - **Protocollo di collaborazione con Protezione Civile Regionale**

Gestione delle emergenze

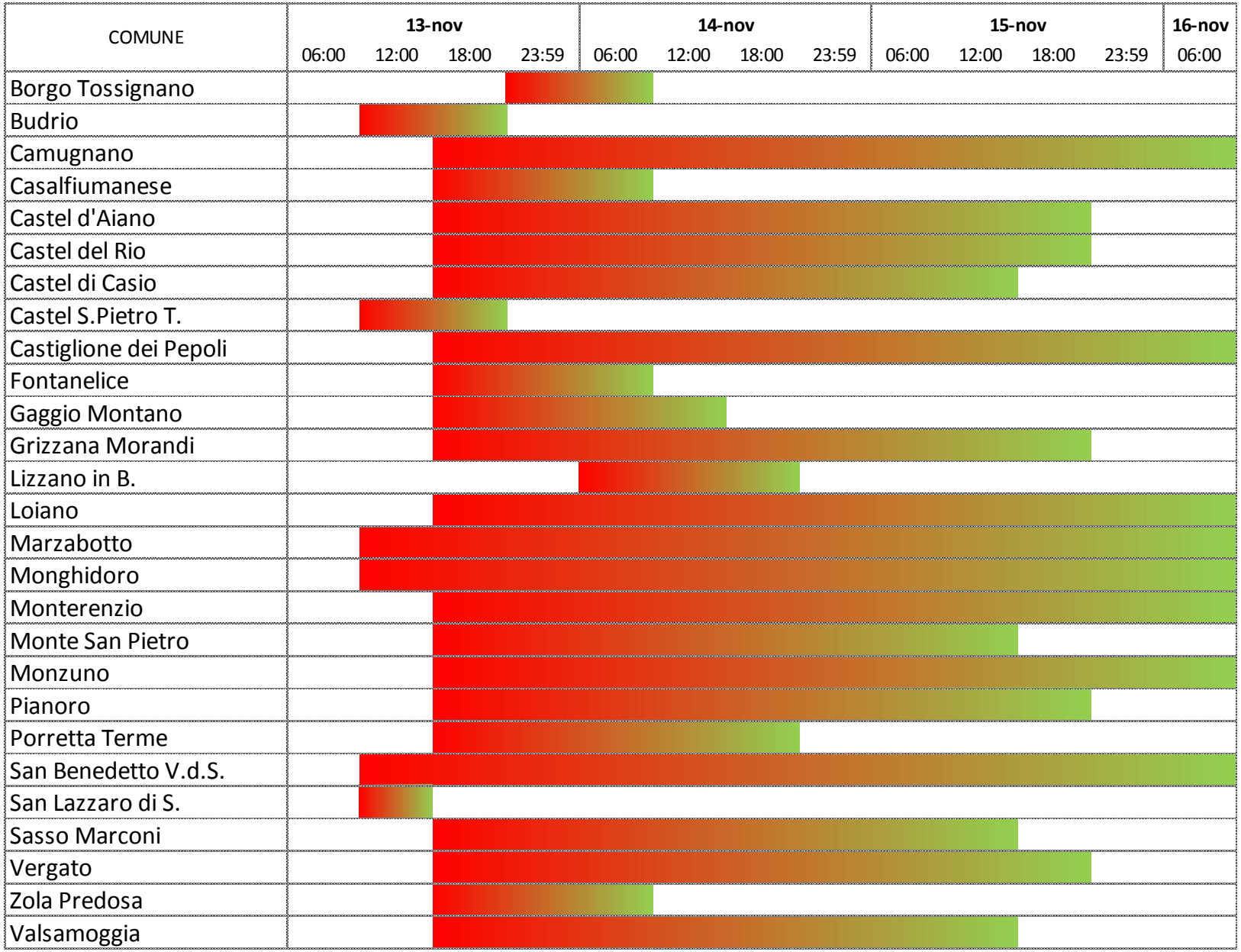
- Nel periodi di emergenza, sono attivate interfacce dirette con le Istituzioni:
  - **a livello Nazionale, presidio della Sala Crisi della Protezione**
  - a livello Regionale e/o Provinciale **presidio della Sala Crisi**
  - a livello Comunale, presidio della Sala Crisi o comunicazione referente, numero telefonico ed e-mail dedicata, a cura del Responsabile Zona.

Presenza di nostri rappresentanti in tutti i tavoli di coordinamento convocati da Prefetture, Protezione Civile Nazionale e Regionale, Province e Comuni

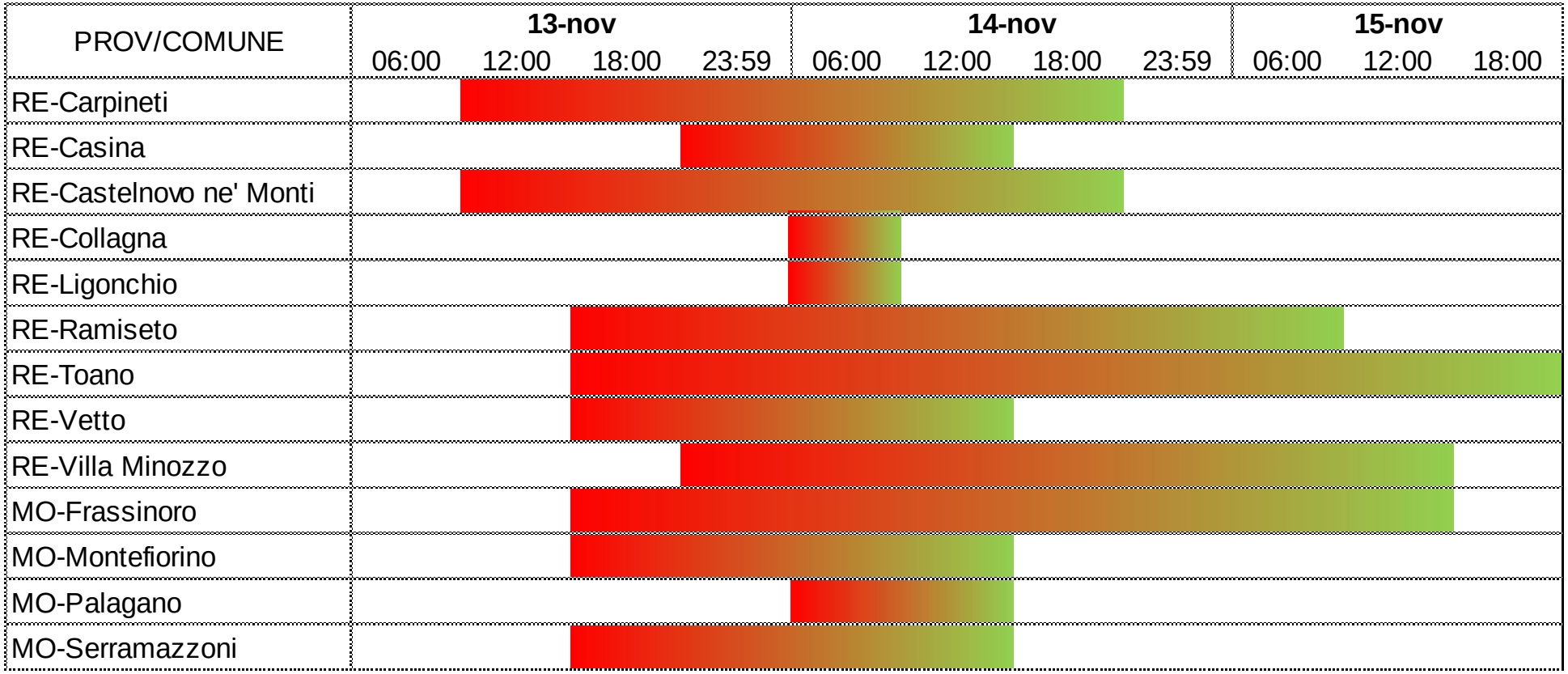
e-distribuzione

Evoluzione evento 13-16 novembre 2017

Evoluzione temporale guasti (prov. BO)



Evoluzione temporale guasti (prov. RE-MO)



Gestione fase emergenziale

Impatto degli eventi sulla rete elettrica e risorse coinvolte

Impianti maggiormente interessati dagli eventi atmosferici:

- **83 linee Media Tensione**
- **1.260 Cabine Secondarie**
- **4 Cabine Primarie**

Attivata e mobilitata una **Task Force** straordinaria che ha coinvolto:

- **500 uomini** (in turni avvicendati H24)
- **300 mezzi operativi**
- **130 Gruppi Elettrogeni disponibili** (attivati secondo priorità di esercizio della rete oltre che in recepimento delle indicazioni delle Autorità)

Gestione fase emergenziale

Dislocazione dei gruppi elettrogeni installati

Provincia	Comune	N. Gruppi El.
Bologna	Camugnano	1
	Castel d'Aiano	1
	Castiglione dei Pepoli	2
	Gaggio Montano	1
	Grizzana Morandi	5
	Loiano	4
	Marzabotto	5
	Monghidoro	9
	Monte San Pietro	1
	Monterenzio	9
	Monzuno	6
	Pianoro	2
	San Benedetto Val di Sambro	14
	Sasso Marconi	2
	Vergato	4
Reggio E.	Toano	1
	Castelnuovo ne' monti	2
	Ramiseto	2
	Carpineti	1
TOTALE		**72**

Gestione fase emergenziale

Difficoltà di accesso agli impianti

Le squadre di e-distribuzione hanno effettuato ispezioni e riparazione dei guasti nelle aree via via accessibili, operando spesso in condizioni proibitive

Migliorate le condizioni atmosferiche, il giorno 15 è stata rilasciata l'autorizzazione al volo da ENAV, rendendo possibili le ispezioni con elicottero

Rapporti con le Istituzioni

Supporto richiesto a Protezione Civile ed Enti Locali: viabilità, stoccaggio gruppi, elicotteri

- Il ripristino della **viabilità principale, secondaria e locale** (Sedi e-distribuzione, depositi, imprese, impianti principali) è **condizione necessaria per consentire alle nostre squadre di intervenire** ed effettuare riparazioni o installazioni di gruppi elettrogeni
- Le grandi dimensioni (ed i numeri notevoli) dei gruppi elettrogeni movimentati, richiedono **aree di stoccaggio** in prossimità dei luoghi interessati dai disservizi
- L’**utilizzo dell’elicottero** consente una rapida individuazione dei tratti di rete danneggiati ed un’ottimizzazione degli interventi
- La sensibilizzazione delle Amministrazioni Locali per la manutenzione ed il taglio **delle piante fuori dalla fasce di rispetto**

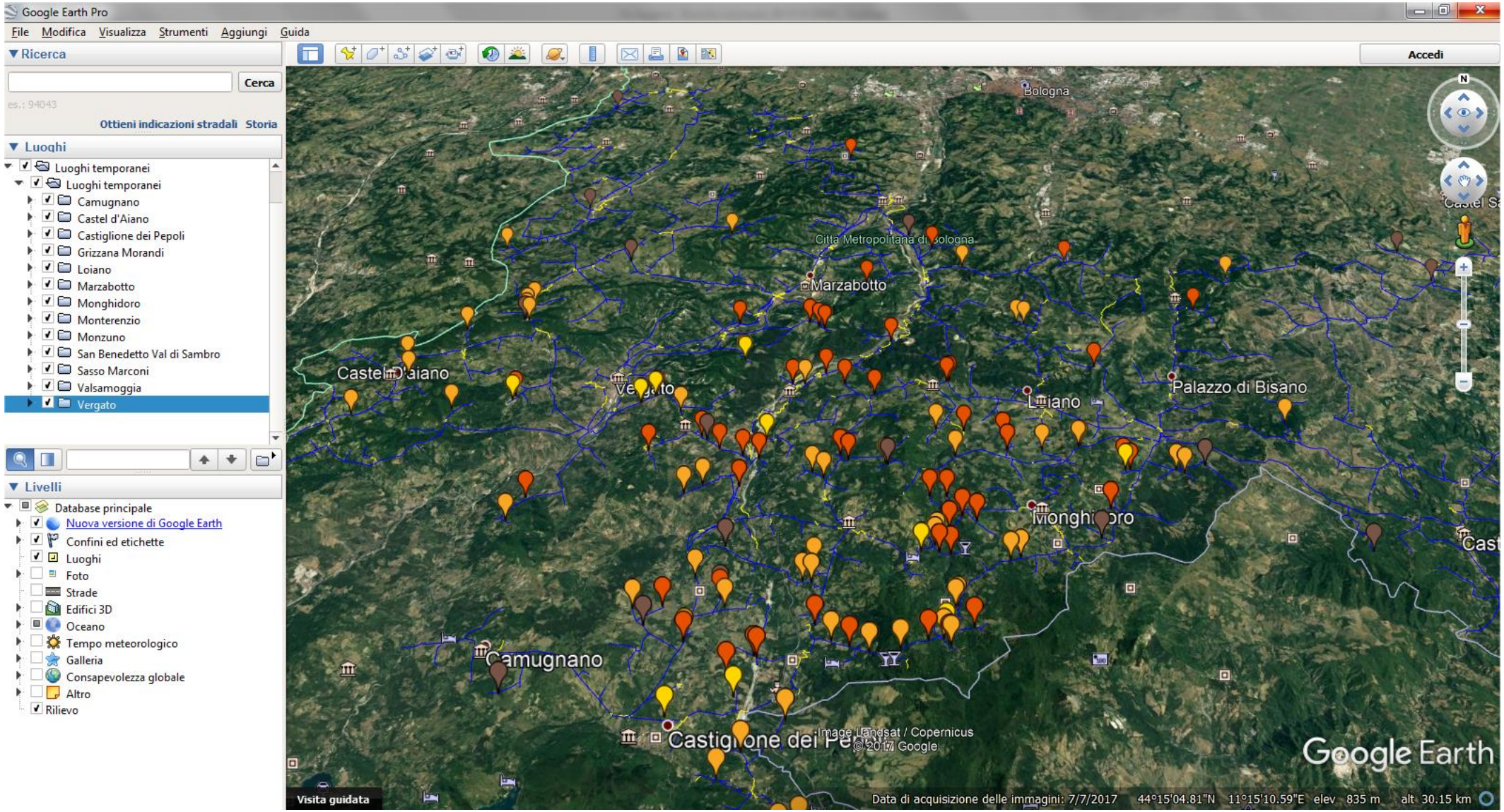
Tipologia dei guasti (provincia Bologna)

LINEA MT	COMUNI	DANNI DA PIANTE FUORI FASCIA	FRANA	GHIACCIO	Totale complessivo
DH50-91307 VOGLIO	San Benedetto V. di S.	15			15
DH50-91306 LAGARO +	San Benedetto V. di S., Castiglione d.P.	12			12
DH50-43305 QUERCE	Monghidoro	10	1		11
DH50-39421 GRIZZA	Grizzana Morandi	9	1		10
DH50-39445 CEREL +	Castel D'Aiano, Vergato	10			10
DH50-43307 GRAGNA +	Monghidoro	8			8
DH50-91203 SPARVO	San Benedetto V. di S., Castiglione d.P.	7			7
DH50-91309 MONZUN	Monzuno	7			7
DH50-50301 SALBIA	Castiglione d.P.	3		2	5
DH50-91204 PIANE	Camugnano, Castiglione d.P.	4			4
DH50-34243 VADO +	Marzabotto, Monzuno, Sasso M.	3			3
DH50-91305 SAFRA	Grizzana Morandi, Monzuno	4			4
DH50-91308 CREDA	Castiglione d.P.	4			4
DH50-34245 SETTA	Monzuno	3			3
DH50-39423 PIOPPE	Marzabotto, Vergato	3			3
DH50-39424 DRENO	Marzabotto, Grizzana M., Vergato	3			3
DH50-43302 SILARO @	Monterenzio, Castel del Rio	1	1		2
DH50-43306 BIBELE	Pianoro	3			3
DH50-34225 CAMEDI	Marzabotto, Monte S. Pietro	1			1
DH50-39443 VIGO	Grizzana M.	2			2
DH50-39444 CANEVA + @	Castel D'Aiano, Gaggio Montano	2			2
DH50-40123 STIORE + @	Valsamoggia	1	1		2
DH50-43301 BISANO +	Monterenzio	2			2
DH50-43304 LOIANO +	Loiano	2			2
TOTALE		**119**	**4**	**2**	**125**

Tipologia dei guasti (provincia Reggio E.- Modena)

LINEA MT	COMUNI	DANNI DA PIANTE FUORI FASCIA	Ghiaccio	Totale complessivo
32062 - RODIAN 2 @	Serramazzoni	4		4
36614 - CASINA $ +	Casina	2		2
37550 - COGOR 2 @	Serramazzoni	1		1
39301 - PIGNET $	Prignano	1		1
39302 - VARANA $	Serramazzoni	1		1
45001 - ROSANO	Castelnovo ne' Monti, Vetto	1		1
45002 - TAVERN	Castelnovo ne' Monti, Vetto	3	1	4
90803 - BARGIO $ +	Castelnovo ne' Monti, Toano, Carpineti	4	1	5
90805 - TOANO $	Toano	5	2	7
90806 - PRIGNA $ +	Palagano, Montefiorino	2		2
90807 - PALAGA	Palagano, Frassinoro	2		2
90808 - FONTAN	Frassinoro	2		2
90809 - QUARA $	Villa Minozzo	2		2
91503 - CERVA $ +	Vetto, Ramiseto	5	1	6
91902 - CERRE +	Castelnovo ne' Monti, Villa Minozzo	3		3
91909 - LAGHI	Ligonchio		1	1
91910 - CIVAGO +	Villa Minozzo		1	1
TOTALE		**38**	**7**	**45**

Tipologia dei guasti - geolocalizzazione



Viabilità

Viabilità

Gruppi Elettrogeni

Considerate le dimensioni dei GE e la situazione delle strade, il posizionamento e collegamento è risultato difficile in molti casi

Tipologia dei guasti

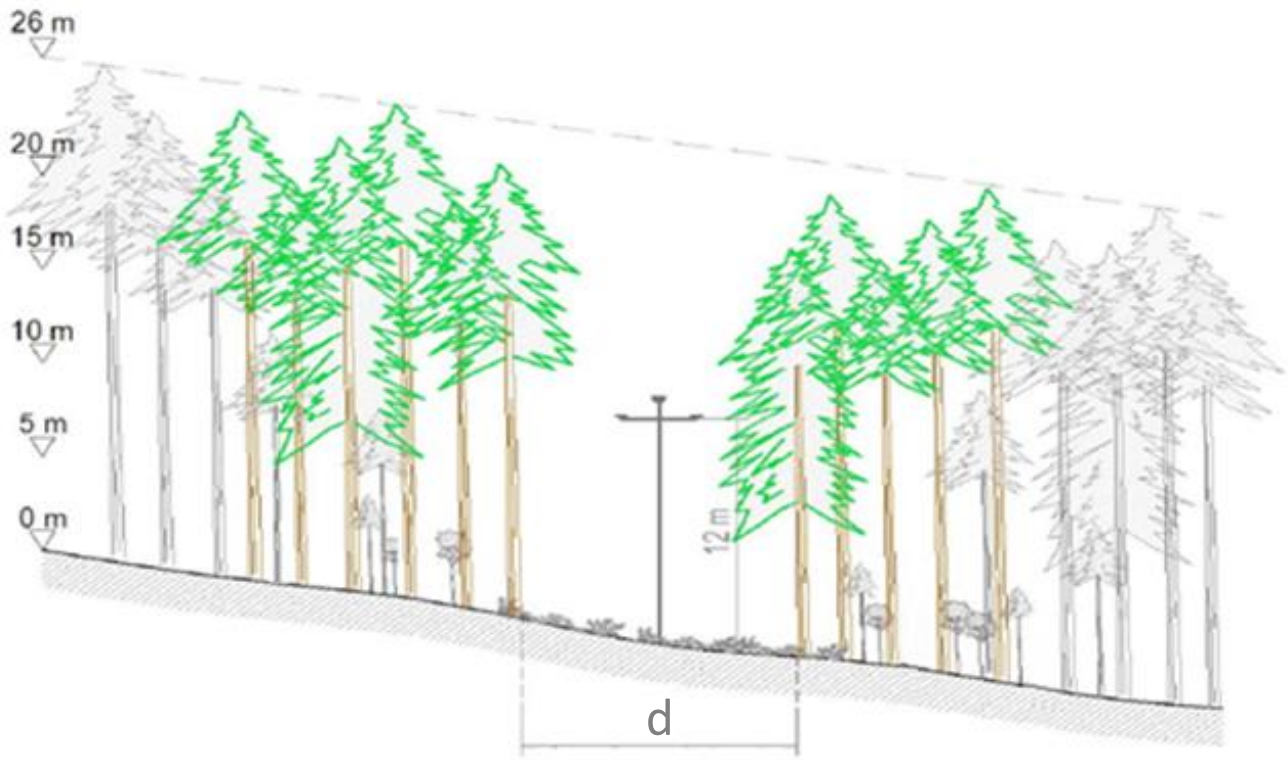
Tipologia dei guasti

Tipologia dei guasti

Taglio piante

Normativa vigente

- Per fascia di rispetto, si intende l'estensione in larghezza, misurata sul piano del terreno, della proiezione verticale al suolo dei conduttori della linea elettrica, entro la quale l'esercente dell'elettrodotto ha facoltà di effettuare il taglio di rami e delle piante che interferiscono con l'elettrodotto.
- Una pianta, situata al di fuori di detta fascia, può cadere per effetto del vento e/o del peso della neve e comunque interferire con i conduttori della linea, provocando l'intervento delle protezioni della linea stessa con la conseguente disalimentazione dei clienti ad essa connessi.
- Il gestore della rete di distribuzione non ha invece facoltà di operare il taglio piante al di fuori delle fasce di rispetto.
- L'obbligo di manutenzione delle piante al di fuori delle fasce di rispetto ricade, invece, sul proprietario del fondo sui cui sono ubicate. Il proprietario è tenuto, quindi, a verificarne lo stato e intervenire in caso di rischi di caduta o interferenza con gli elettrodotti considerando anche le possibili differenti condizioni climatiche



Fascia di rispetto

e-distribuzione è disponibile a collaborare con gli enti coinvolti per identificare soluzioni che garantiscano una puntuale manutenzione delle aree boschive

Tensione	Tipo conduttore	d
BT	cavo aereo	3 m

Tensione	Tipo conduttore	d
MT	cavo aereo	4 m
	Derivazione cond. nudo	12 m
	Dorsale cond. nudo	16 m

Attività su rete di distribuzione
Manutenzione

e-distribuzione

Totale Emilia Romagna

Regione	2015		2016		2017		Totale	
	Man. Preventiva	di cui taglio piante	Man. Preventiva	di cui taglio piante	Man. Preventiva	di cui taglio piante	Man. Preventiva	di cui taglio piante
	M€	M€	M€	M€	M€	M€	M€	M€
Emilia Romagna	14,5	3,9	14	3	13,7	3,3	42,2	10,2

Attività su rete di distribuzione
Aumento resilienza

e-distribuzione

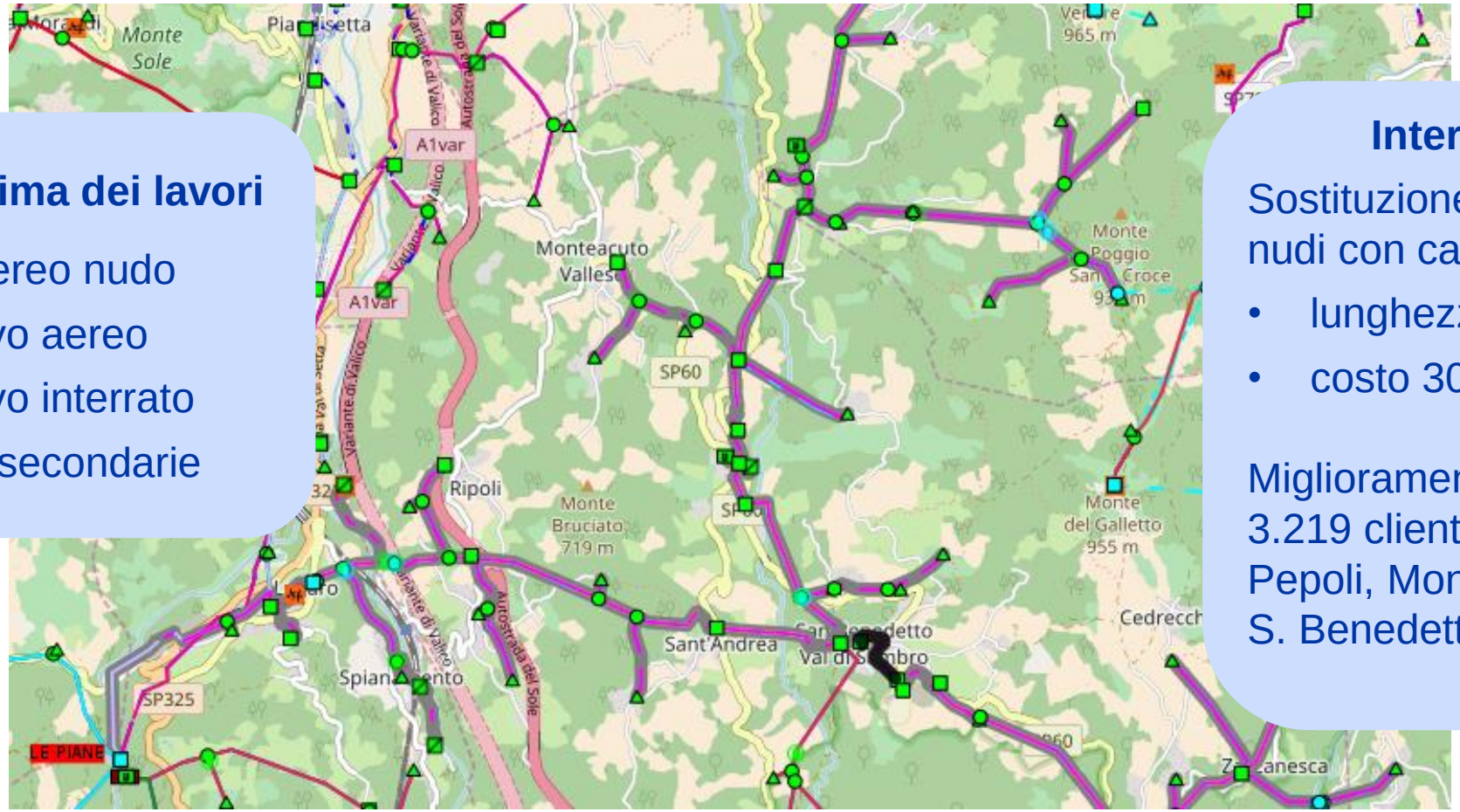
Totale Emilia Romagna

Regione	2015		2016		2017		Totale	
	Importo	Linee MT potenziate	Importo	Linee MT potenziate	Importo	Linee MT potenziate	Importo	Linee MT potenziate
	M€	km	M€	km	M€	km	M€	km
Emilia Romagna	**4,8**	**110**	**4,5**	**100**	**11**	**162**	**20,3**	**372**

Aree interessate	2015	2016	2017
Appenninica	58%	68%	73%
Costiera	29%	24%	21%
Pianura	13%	8%	6%

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Lagaro**

e-distribuzione



Dati linea prima dei lavori

- 31,5 km aereo nudo
- 5,7 km cavo aereo
- 8,7 km cavo interrato
- 62 cabine secondarie

Intervento 2017

Sostituzione conduttori aerei nudi con cavo aereo:

- lunghezza 5 km
- costo 300 k€

Miglioramento qualità per 3.219 clienti di Castiglione de Pepoli, Monzuno, S. Benedetto Val di Sambro

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Lagaro**

e-distribuzione

Durante l’intervento

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Sabium**

e-distribuzione

Dati linea prima dei lavori

- 15,9 km aereo nudo
- 1,4 km cavo aereo
- 6,9 km cavo interrato
- 30 cabine secondarie

Intervento 2017

Sostituzione conduttori aerei nudi con cavo aereo:

- lunghezza 3 km
- costo 200 k€

Miglioramento qualità per 476 clienti in area collinare di Sasso Marconi

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Sabium**

e-distribuzione

Durante l’intervento

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Sabium**

e-distribuzione

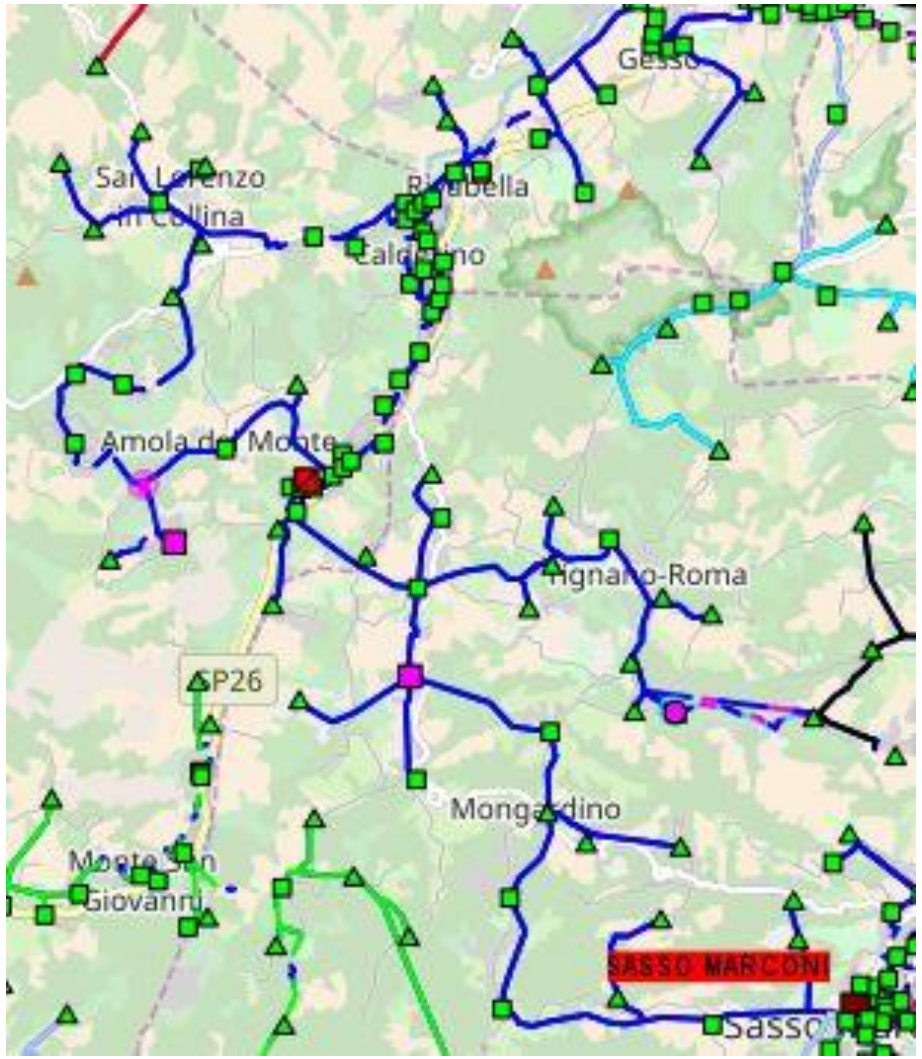
Dopo l’intervento

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Lagune**

e-distribuzione

Dati linea prima dei lavori

- 36,7 km aereo nudo
- 0,1 km cavo aereo
- 6,4 km cavo interrato
- 51 cabine secondarie



Intervento 2017

Sostituzione conduttori aerei nudi con cavo aereo:

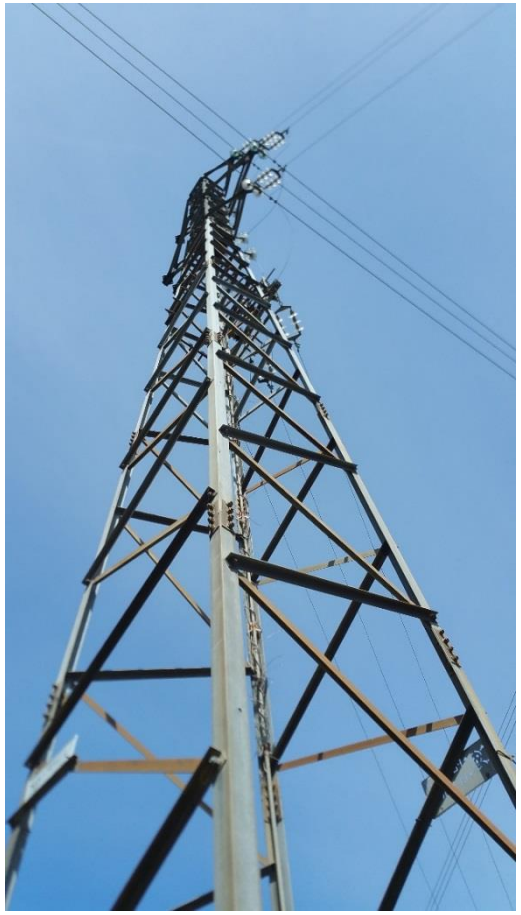
- lunghezza 2 km
- costo 300 k€

Miglioramento qualità per 2.323 clienti di Casalecchio – Zola Predosa – Monte S. Pietro

Intervento resilienza 2017
Linea MT **Lagune**

e-distribuzione

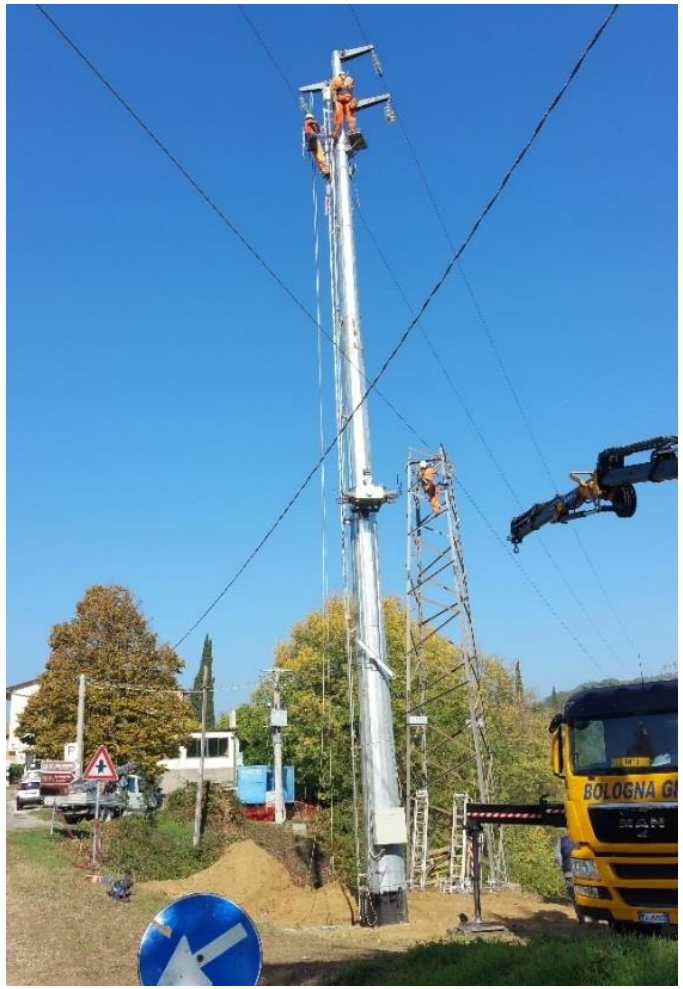
Prima dell’intervento



Intervento resilienza 2017
Linea MT **Lagune**

e-distribuzione

Durante l’intervento



Indennizzi automatici

Delibere AEEGSI n. 646/2015 e 127/2017

e-distribuzione

Tabella 9a – Standard per il tempo massimo di ripristino della fornitura per il biennio 2016-2017

Tipo di interruzione	Grado di concentrazione territoriale per utenti BT e MT	Standard per utenti BT [ore]	Standard per utenti MT [ore]
Interruzioni senza preavviso	• Alta concentrazione • Media concentrazione • Bassa concentrazione	8 12 12	4 6 6
Interruzioni con preavviso	Tutti i gradi di concentrazione	8	8

A ciascun Cliente interessato sarà corrisposto un rimborso direttamente in bolletta senza che ne faccia richiesta

Tabella 10: Rimborsi automatici in caso di mancato rispetto degli standard di qualità per il tempo massimo di ripristino dell'alimentazione

	• utenze domestiche • utenze non domestiche con potenza disponibile inferiore o uguale a 6,6 kW	• utenze BT e MT diverse dalle domestiche con potenza disponibile inferiore o uguale a 100 kW e superiore a 6,6 kW	• utenze BT diverse dalle domestiche con potenza disponibile superiore a 100 kW	• utenze MT con potenza disponibile superiore a 100 kW	• utenti BT e MT titolari di impianti di produzione
Superamento standard	30 €	150 €	2 €/kW	1,5 €/kW	0,15 €/kW
per ogni periodo ulteriore	15 € ogni 4 ore	75 € ogni 4 ore	1 €/kW ogni 4 ore	0,75 €/kW ogni 2 ore	0,075 €/kW ogni 4 ore
periodo di rivalsa sul FEE	prime 72 ore dall'inizio dell'interruzione	prime 72 ore dall'inizio dell'interruzione	prime 72 ore dall'inizio dell'interruzione	prime 72 ore dall'inizio dell'interruzione	prime 72 ore dall'inizio dell'interruzione
durata massima per il calcolo dei rimborsi	240 ore	240 ore	240 ore	240 ore	240 ore

Indennizzi automatici

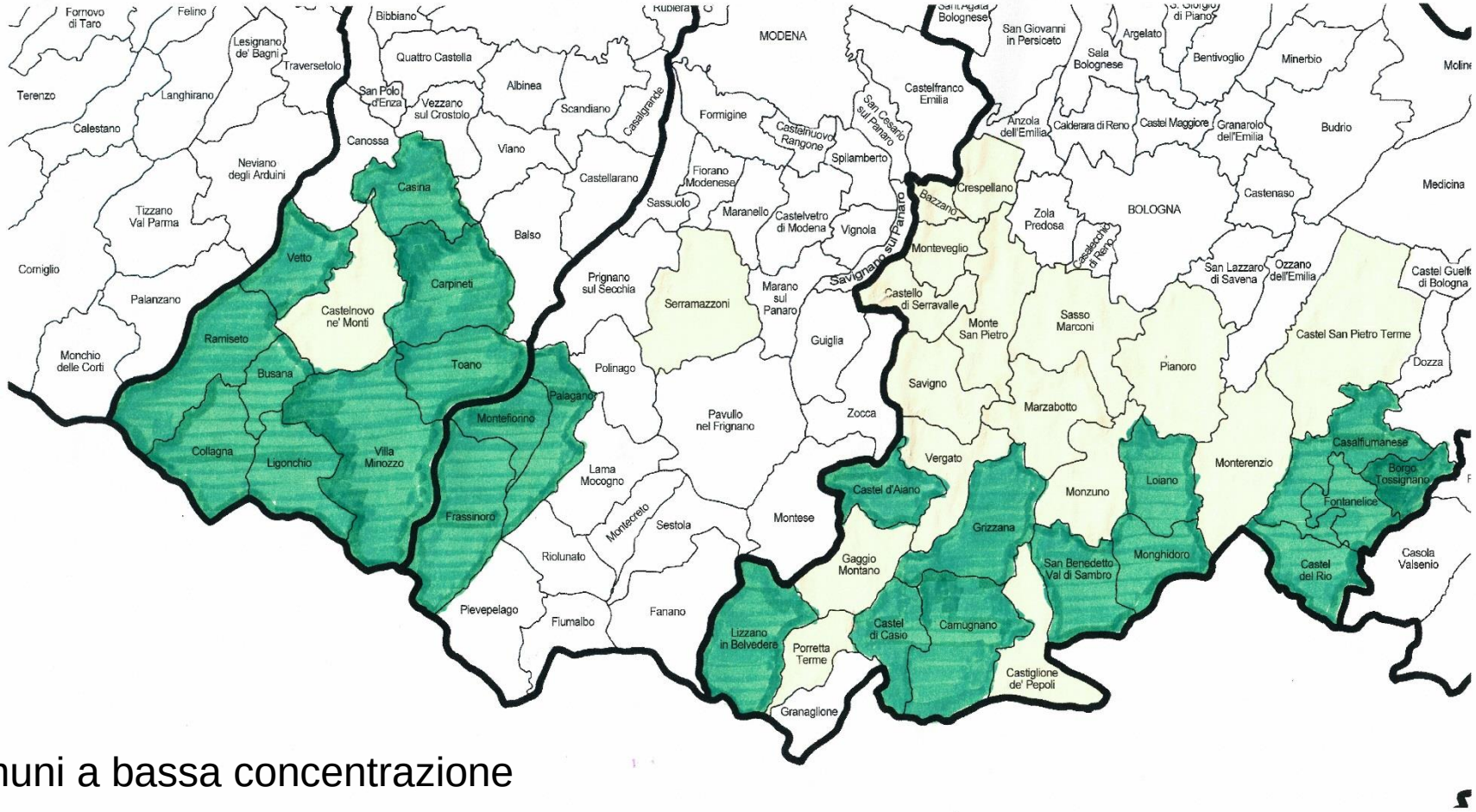
Concentrazione Comuni interessati

Provincia	Comune	Concentrazione
Bologna	Alto Reno Terme (Porretta Terme)	2. Media
Bologna	Castel San Pietro Terme	2. Media
Bologna	Castiglione dei Pepoli	2. Media
Bologna	Gaggio Montano	2. Media
Bologna	Marzabotto	2. Media
Bologna	Monte San Pietro	2. Media
Bologna	Monterenzio	2. Media
Bologna	Monzuno	2. Media
Bologna	Pianoro	2. Media
Bologna	Sasso Marconi	2. Media
Bologna	Valsamoggia	2. Media
Bologna	Vergato	2. Media
Bologna	Borgo Tossignano	3. Bassa
Bologna	Camugnano	3. Bassa
Bologna	Casalfiumanese	3. Bassa
Bologna	Castel d'Aiano	3. Bassa
Bologna	Castel del Rio	3. Bassa
Bologna	Castel di Casio	3. Bassa
Bologna	Fontanelice	3. Bassa
Bologna	Grizzana Morandi	3. Bassa
Bologna	Lizzano in Belvedere	3. Bassa
Bologna	Loiano	3. Bassa
Bologna	Monghidoro	3. Bassa
Bologna	San Benedetto Val di Sambro	3. Bassa

Provincia	Comune	Concentrazione
Reggio nell'Emilia	Castelnovo ne' Monti	2. Media
Reggio nell'Emilia	Carpineti	3. Bassa
Reggio nell'Emilia	Casina	3. Bassa
Reggio nell'Emilia	Toano	3. Bassa
Reggio nell'Emilia	Ventasso (Busana, Collagna, Ligonchio, Ramiseto)	3. Bassa
Reggio nell'Emilia	Vetto	3. Bassa
Reggio nell'Emilia	Villa Minozzo	3. Bassa
Modena	Serramazzoni	2. Media
Modena	Frassinoro	3. Bassa
Modena	Montefiorino	3. Bassa
Modena	Palagano	3. Bassa

Indennizzi automatici

Concentrazione Comuni interessati



Comuni a bassa concentrazione

Comuni a media concentrazione

Grazie