

Modulo per la presentazione delle osservazioni per i piani/programmi/progetti sottoposti a procedimenti di valutazione ambientale di competenza statale

Presentazione di osservazioni relative alla procedura di:

- Valutazione Ambientale Strategica (VAS) – art.14 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.
 Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) – art.24 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.
 Verifica di Assoggettabilità alla VIA – art.19 co.4 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.

(Barrare la casella di interesse)

La Sottoscritta Associazione COPATTRIM, rappresentata dal Presidente Fabrizio Nasti in qualità di legale rappresentante della suddetta Associazione

PRESENTA

ai sensi del D.Lgs.152/2006, le **seguenti osservazioni** al

Piano/Programma, sotto indicato

Progetto, sotto indicato:

Impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica, costituito da 6 aerogeneratori della potenza complessiva di 37,2 MW, un sistema di accumulo da 25 MW e relative opere connesse in località "Rempillo" nel comune di Pitigliano (GR).

Codice procedura 10844

OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

(Barrare le caselle di interesse; è possibile selezionare più caselle):

Aspetti di carattere generale (es. struttura e contenuti della documentazione, finalità, aspetti procedurali)

Aspetti programmatici (coerenza tra piano/programma/progetto e gli atti di pianificazione/programmazione territoriale/settoriale)

Aspetti progettuali (proposte progettuali o proposte di azioni del Piano/Programma in funzione delle probabili ricadute ambientali)

Aspetti ambientali (relazioni/impatti tra il piano/programma/progetto e fattori/componenti ambientali)

Altro (specificare) _____

ASPETTI AMBIENTALI OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

(Barrare le caselle di interesse; è possibile selezionare più caselle):

Atmosfera

- Ambiente idrico
 Suolo e sottosuolo
 Rumore, vibrazioni, radiazioni
 Biodiversità (vegetazione, flora, fauna, ecosistemi)
 Salute pubblica
 Beni culturali e paesaggio
 Monitoraggio ambientale
 Monitoraggio animale

PREMESSA

Uno dei passaggi fondamentali nella valutazione di impatto ambientale per gli impianti eolici è rappresentato dallo svolgimento di indagini di campo alla scala locale finalizzate alla individuazione e successiva valutazione delle interferenze e dei disturbi potenziali che il previsto impianto eolico potrà provocare.

Dai numerosi studi condotti sul campo risulta che gli uccelli ed i chirotteri risultano essere i gruppi tassonomici che maggiormente risentono dell'impatto negativo delle pale eoliche. Inoltre, fra gli impatti considerati merita una attenzione particolare la perdita e la trasformazione a carico degli habitat (per le specie) e delle comunità vegetali. Di conseguenza, anche gli aspetti legati a flora e vegetazione meritano di essere attentamente vagliati nel corso delle indagini di campo.

Poiché, in entrambi i casi (specie animali, flora e comunità vegetali) l'aspetto di maggiore interesse è rappresentato dagli individui e dai frammenti di comunità vegetali interessate al disturbo, è possibile condurre delle indagini abbastanza speditive e che possono rientrare in quella che è la normale tempistica necessaria per la realizzazione di un impianto di questo genere.

A partire dalla fine degli anni Novanta, diversi studi europei e nordamericani sulla mortalità della fauna selvatica volante nei pressi degli impianti eolici hanno evidenziato una mortalità più o meno elevata di chirotteri a causa dell'impatto diretto con le pale in movimento. In alcuni casi il numero di individui coinvolti per anno ha superato quello degli uccelli, generalmente più colpiti dei chirotteri.

Negli studi condotti nell'ultima decade emerge che in buona parte degli impianti eolici attivi, sottoposti a mirate ricerche, si evidenziano percentuali di mortalità più o meno elevate di pipistrelli.

Per quanto riguarda il territorio italiano, sono disponibili pochi studi sulla mortalità dei chirotteri presso gli impianti eolici. Da recenti studi sembra che la causa principale di mortalità dei chirotteri negli impianti eolici sia la collisione diretta con le pale in movimento, che causa lesioni traumatiche letali. Il barotrauma, ovvero l'emorragia interna che segue il rapido cambio di pressione dell'aria nei pressi delle pale in movimento, indicato in precedenza come una delle cause principali di mortalità, sembra avere invece una casistica piuttosto trascurabile (il 6% dei cadaveri rilevati in un impianto eolico).

Per quanto riguarda le variabili che possono determinare una maggiore o una minore mortalità, queste possono essere riassunte come segue:

- ✓ La mortalità è maggiore in notti con bassa velocità del vento, con un numero significativamente inferiore di collisioni in notti con velocità del vento < 7m/s (velocità misurata a 106 m dal suolo).
- ✓ La mortalità aumenta nelle ore immediatamente precedenti e successive al passaggio di un fronte temporalesco.
- ✓ La mortalità sembra aumentare con l'altezza della torre eolica, in quanto può mettere a rischio, in caso di loro presenza, le specie che foraggiano a quote molto elevate o che sono in migrazione.
- ✓ Le specie europee maggiormente a rischio e per le quali è stato registrato il maggior numero di collisioni sono: nottola comune (*Nyctalus noctula*), pipistrello nano (*P. pipistrellus*) e pipistrello di Nathusius (*P. nathusii*). Ulteriori studi hanno confermato che le specie più a rischio sono quelle adattate a foraggiare in aree aperte, quindi quelle comprese nei generi

Nyctalus, Pipistrellus, Vespertilio ed Eptesicus.

- ✓ Il periodo in cui si riscontra la maggior parte della mortalità (90% in Nord Europa) è compreso tra fine luglio ed ottobre, in concomitanza con il periodo delle migrazioni autunnali, anche se un numero considerevole di specie rinvenute morte in corrispondenza di impianti eolici sono considerate sedentarie o migratrici a corto raggio, come ad esempio il pipistrello nano (*P. pipistrellus*) o il serotino di Nilsson.
- ✓ Il rischio di mortalità è dipendente dall'habitat e dalla posizione topografica dell'impianto. Gli impatti maggiori si hanno per impianti localizzati lungo le coste e sulla sommità di colline e montagne, dove siano presenti boschi, sia di conifere che di latifoglie. Al contrario, impianti situati in zone agricole o aree aperte senza vegetazione arborea (es. prati, pascoli) sono caratterizzati da una bassa mortalità. In generale, il numero di collisioni aumenta per torri posizionate a meno di 100-200 m da zone di bosco.

Ancora non sono ben chiare le cause per cui i chiropteri non riescono a rilevare le pale in movimento con gli ultrasuoni. Alcuni indizi utili riguardano l'interazione acustica degli animali con le turbine in movimento: in particolare è stata calcolata la probabilità che un impulso ultrasonoro emesso venga riflesso da una pala in movimento. Tale probabilità risulta direttamente proporzionale al numero di pale che compongono il rotore, alla larghezza della pala, alla velocità angolare e alla lunghezza dell'impulso del pipistrello. Al contrario, è inversamente proporzionale alla distanza dal mozzo: la punta delle pale in movimento è meno rilevabile da un animale in avvicinamento rispetto al centro della turbina.

Un'ipotesi che potrebbe spiegare almeno parte della mortalità dei chiropteri nei pressi delle turbine eoliche riguarda la possibilità che gli animali seguano le migrazioni notturne di alcuni insetti a quote molto elevate dal suolo, e vengano così colpiti dai rotori durante la caccia, che svolgono con le stesse modalità anche in periodo migratorio.

Sembra confermato quindi che l'attività principale degli animali intorno alle torri eoliche sia il foraggiamento, indipendentemente dal fatto che le pale siano in movimento oppure no. Difatti si può verificare un vero e proprio effetto trappola in quanto in prossimità dei rotori si possono concentrare gli insetti e di conseguenza le turbine possono diventare una nuova attrattiva ma mortale "risorsa di foraggiamento".

Ai fini di rendere esaustivo l'effetto cumulo degli impianti FER (fotovoltaico ed eolico) nel bacino visivo che interessa la zona descritta, si evidenzia che la documentazione progettuale con codice procedura 10844 non è esaustivo perché limita il cumulo ad un'area molto limitata e quindi si riporta un elenco dei progetti presentati (dal 2008 ad oggi) in Regione e ultimamente al MITE. Tra questi vi sono impianti compresi quelli eolici con i quali quello in oggetto fa cumulo. Si vuole quindi denunciare un effetto cumulo dovuto alla compresenza in un'area vasta di altri impianti FER.

L'effetto cumulo è uno degli argomenti che maggiormente dovrebbero essere presi in considerazione vista la devastazione già compiuta o in itinere sull'intero territorio provinciale, non solo comunale. Un effetto cumulo che pesa in offesa al paesaggio, per consumo di suolo, decadimento ambientale, depressione economica, abbandono dell'area.

OSSERVAZIONE 1

Studio di Incidenza Ambientale insufficiente

Premessa:

Nel capitolo 3.3. delle Linee guida sulla Valutazione di incidenza è compreso il paragrafo "*Competenze delle figure professionali responsabili della stesura dello Studio di Incidenza*" che tra l'altro, riporta la seguente affermazione. "*Gli Studi di Incidenza devono essere redatti da figure professionali di comprovata competenza in campo naturalistico/ambientale e della conservazione della natura, nei settori floristico-vegetazionale e faunistico, tenendo conto degli habitat e delle specie per i quali il sito/i siti Natura 2000 è/sono stato/i individuato/i*".

Nella fattispecie, nello studio di incidenza del progetto si utilizza una terminologia del tutto impropria che mette in luce la scarsa conoscenza dell'iter normativo procedurale che ha informato la materia relativa a "Natura 2000". Si continua infatti a fare riferimento ad aree SIC ("Siti di interesse comunitario", vedi la tabella 2.4.4.1a) quando invece tali aree sono state designate quali ZSC (Zone speciali di Conservazione) a seguito della individuazione di specifiche Misure di Conservazione che non vengono in alcun modo citate e prese in considerazione.

Osservazione:

Per valutare l'importanza naturalistica delle aree interessate dal progetto e la possibile incidenza del progetto sugli obiettivi di conservazione dei siti protetti nella vasta area, è indispensabile disporre di uno studio faunistico-vegetazionale approfondito: uno studio che rilevi nell'arco di un anno la presenza e le attività delle varie specie di fauna (con l'accento su uccelli, chiroteri e insetti impollinatori) e in generale la presenza di piante e animali di interesse conservazionistico e/o minacciati, e i loro rapporti con i siti protetti.

Vanno analizzati gli impatti del progetto sulle specie che hanno il potenziale di pregiudicare gli obiettivi di conservazione di tale sito, e inoltre gli effetti cumulati di tutti gli impianti industriali (non solo FER) nella zona su fauna e flora e sulle connessioni ecologiche.

La base normativa della Valutazione di Incidenza sono le Direttive Habitat e Uccelli. Due recenti documenti forniscono orientamenti agli Stati membri circa l'interpretazione di alcuni concetti chiave figuranti nell'articolo 6 della direttiva Habitat: la Guida all'interpretazione dell'articolo 6 della direttiva 92/43/CEE (2019/C 33/01) emessa dalla Commissione Europea, e le Linee Guida Nazionali per la Valutazione di Incidenza (VIncA), GU Serie Generale n.303 del 28-12-2019) che traducono questa Guida sulla realtà nazionale.

La guida metodologica "Assessment of plans and projects significantly affecting Natura 2000 sites. Methodological guidance on the provisions of Article 6 (3) and (4) of the Habitats Directive 92/43/EEC" redatto dalla Oxford Brookes University per conto della Commissione Europea DG Ambiente (del 2001), citata come riferimento nel documento Valutazione di Incidenza Ambientale (Doc. No. P23028-A-RL-00_AL-03) è ormai superata, come gli altri riferimenti bibliografici citati, ulteriore aspetto che conferma che la "*...comprovata competenza in campo naturalistico/ambientale e della conservazione della natura...*" delle figure professionali che hanno redatto lo studio di incidenza resta tutta da dimostrare.

Le succitate **Linee Guida Nazionali** in materia, a p. 55, constatano: "- ..., in virtù

*dell'articolo 6, paragrafo 3, della direttiva 92/43, un'opportuna valutazione delle incidenze sul sito interessato del piano o progetto implica che, prima dell'approvazione di questo, siano individuati, alla luce delle **migliori conoscenze scientifiche in materia**, tutti gli aspetti del piano o progetto che possano, **da soli o in combinazione con altri piani o progetti**, pregiudicare gli obiettivi di conservazione di tale sito. Le autorità nazionali competenti autorizzano un'attività sul sito protetto solo a condizione che abbiano acquisito la certezza che essa è priva di effetti pregiudizievoli per l'integrità del detto sito. Ciò avviene quando non sussiste alcun dubbio ragionevole da un punto di vista scientifico quanto all'assenza di tali effetti.“*

Considerando che:

- 1 - Nel progetto è assente una relazione faunistica-floristico-vegetazionale approfondita,
- 2 – Nel progetto è assente una discussione approfondita dell'impatto dell'impianto su flora, vegetazione e fauna nell'area di studio, e in particolare del rischio di collisione della fauna volante con i rotori,
- 3 - Nel progetto è assente una discussione appropriata degli effetti cumulativi, poiché si prendono in considerazione soltanto altri impianti eolici della zona, ma non tutti i (P/P/P/I/A) realizzati o in progetto (SIA pag.101: “La notevole distanza tra l'impianto eolico di progetto e quelli previsti/in funzione garantisce inoltre l'assenza di effetti cumulati anche sulle componenti avifauna, data infatti la distanza tra i parchi eolici la loro realizzazione non comprometterà la funzionalità dei corridoi ecologici e quindi non si prevedono effetti cumulati sull'avifauna e sulle connessioni ecologiche.”),

è evidente che non sono soddisfatti i presupposti principali della normativa, cioè che siano *“individuati, alla luce delle **migliori conoscenze scientifiche in materia**, tutti gli aspetti del piano o progetto che possano, **da soli o in combinazione con altri piani o progetti**, pregiudicare gli obiettivi di conservazione di tale sito.”*

Ora, la Valutazione d'Incidenza è il procedimento di carattere preventivo al quale è necessario sottoporre qualsiasi piano o progetto che possa avere incidenze significative su un sito o proposto sito della rete Natura 2000, singolarmente o congiuntamente ad altri piani e progetti e tenuto conto degli obiettivi di conservazione del sito stesso. **La VInCA per il suo carattere preventivo deve assolutamente precedere ogni atto autorizzativo.**

Inoltre, *“la probabilità di incidenze significative può derivare non soltanto da piani o progetti situati all'interno di un sito protetto, ma anche da piani o progetti situati al di fuori di un sito protetto”*: il fatto che l'area del progetto si trova al di fuori dei siti protetti nelle vicinanze, non esime il proponente dall'obbligo della VInCA.

In conclusione, considerando che

- la documentazione progettuale non contiene uno studio faunistico che permette una stima realistica dell'incidenza dell'impianto sull'avifauna,
- la documentazione progettuale non contiene uno studio della flora e della vegetazione che possa permettere di rilevare la presenza di specie di interesse conservazionistico nell'area del progetto,
- la documentazione progettuale non analizza il rischio principale per la fauna volante – il rischio di collisione,

- il progetto omette di discutere tutti gli effetti cumulativi,

constatiamo che la documentazione progettuale non permette la corretta valutazione dell'incidenza di tutti gli aspetti del progetto che possano pregiudicare gli obiettivi di conservazione dei siti Natura2000 nella area vasta del progetto, da soli o in combinazione con altri P/P/P/I/A.

Con ciò, è impossibile escludere con certezza scientifica e alla luce delle migliori conoscenze scientifiche in materia, che il progetto possa, da solo o in combinazione con altri piani o progetti, già realizzati o attualmente previsti nel comprensorio, all'interno o al di fuori dei siti protetti, pregiudicare gli obiettivi di conservazione dei siti menzionati.

OSSERVAZIONE 2

Insufficiente discussione dell'impatto e dell'incidenza delle opere su flora e fauna nell'area del progetto

Lo Studio di Impatto Ambientale, capitolo 4.3 - STIMA DEGLI IMPATTI, conclude a pag. 93 (4.3.4): “[...]Per quanto concerne l'impatto sulla fauna e in particolare sull'avifauna non si può escludere il potenziale rischio di collisione delle specie durante gli spostamenti dalle aree di rifugio a quelle di foraggiamento. Comunque il potenziale rischio di collisione contro i rotori durante la fase di esercizio, risulta trascurabile, in quanto, l'interdistanza minima tra i singoli aereogeneratori risulta maggiore di 500 m, per cui può essere considerata non critica e tale da garantire un minor “effetto selva”.

In conclusione, date le caratteristiche ambientali del sito di impianto, la distanza dalle aree protette e le interdistanze tra le turbine, l'impatto durante la fase di esercizio può essere considerato dal punto di vista della flora e dalla fauna trascurabile.”

Lo Studio di Incidenza (pag. 36): “4.3.5 COLLISIONE ED ELETTROCUZIONE: Il rischio di collisione è collegato principalmente al tipo ed alla quantità di spostamenti in volo, mentre le ripercussioni di questa fonte di mortalità additiva sulla popolazione sono legate ad alcuni tratti della biologia riproduttiva e della demografia, come la produttività annua ed il tasso di reclutamento dei giovani nella popolazione riproduttiva. Le ripercussioni della mortalità additiva eventualmente indotta dagli impianti eolici possono essere molto differenti a seconda della biologia riproduttiva delle specie, della sopravvivenza delle diverse classi d'età e dell'età di reclutamento dei giovani nella popolazione riproduttrice. I punteggi di sensibilità sono stati attribuiti secondo specifici parametri (volo/attività, home range, demografia, perdita/disturbo, vulnerabilità, status, significatività) in base alla presenza di specie nidificanti e migratrici o svernanti.”

Segue la “Tabella 4.3.5.a: Punteggio di sensibilità dell'avifauna agli impianti eolici in Toscana” citata senza fonte, dove i punteggi di sensibilità sono attribuiti secondo criteri ignoti al lettore.

In questa visione sommaria (“impianti eolici in Toscana”) risultano comunque delle specie ad alta sensibilità. A questo punto, però, si interrompe improvvisamente la “discussione” del rischio (pag. 37): “Si fa comunque presente, che il potenziale rischio di collisione contro i rotori durante la fase di esercizio, risulta trascurabile, in quanto, l'interdistanza minima tra i singoli aereogeneratori risulta maggiore di 500 m, per cui può essere considerata non critica e tale da garantire un minor “effetto selva”. [...] Si escludono pertanto incidenze significative sulle aree appartenenti a Rete Natura 2000.”

Tali conclusioni affrettate sono erranee e prive di qualsiasi fondamento scientifico, soprattutto per due motivi:

- a – è assente uno studio faunistico-vegetazionale approfondito,
- b – è assente una discussione approfondita del rischio di collisione della fauna volante con i rotori, attribuendo il rischio al solo aspetto legato alla distanza tra aerogeneratori.

a – Assenza di uno studio faunistico-vegetazionale approfondito:

Per valutare l'importanza naturalistica delle aree interessate dal progetto, il suo impatto ambientale e la sua possibile incidenza sugli obiettivi di conservazione dei siti protetti nella vasta area, è indispensabile disporre di uno studio faunistico-vegetazionale approfondito. Uno studio che rileva nelle vicinanze del progetto (per esempio nell' "Area di Studio" indicata nella Figura 2.4.4.1a), per una durata di almeno un anno, la presenza e le attività delle varie specie di fauna (con l'accento su uccelli, chiroterteri e insetti impollinatori) e in generale la presenza di piante e animali di interesse conservazionistico e/o minacciati, e i loro rapporti con i siti protetti.

a1) Flora

Gli elaborati del progetto invece, si limitano a citare informazioni sommarie e non specifiche, le quali per la flora si basano essenzialmente sulla carta dell'uso del suolo Corine Land Cover del 2018 (SIA pag. 76), considerazioni per la verità relative più alla vegetazione che specificatamente alla flora.: "Lo stato attuale delle componenti naturalistiche è stato esaminato considerando un'Area di Studio di 1,5 km centrata sui singoli aerogeneratori e 500 m della linea elettrica interrata MT. Per la caratterizzazione della componente nell'Area di Studio è stato fatto riferimento alla carta dell'uso del suolo del progetto Corine Land Cover anno 2018, attraverso alcuni sopralluoghi in sito e dalle informazioni riportate nei documenti del Piano di Indirizzo Territoriale con valenza di Piano Paesaggistico (PIT) delle Regione Toscana. Dall'analisi della cartografia disponibile sul Portale Cartografico Nazionale, all'indirizzo www.pcn.minambiente.it, uno stralcio della quale è riportato in Figura 2.4.4.1.a, emerge che tutte le opere sono esterne a Parchi e Riserve ed ai Siti di Importanza Regionale. La Figura 4.2.4.a riporta un estratto della carta dell'uso del suolo del progetto **Corine Land Cover** anno 2018 relativa a tutte le opere di progetto".

Le carte del Corine Land Cover (CLC) sono basate sulla fotointerpretazione di immagini satellitari realizzata dai team nazionali degli Stati che vi partecipano (Stati membri dell'Unione Europea e Stati che cooperano), seguendo una metodologia e una nomenclatura standard con le seguenti caratteristiche: 44 classi al terzo livello gerarchico della nomenclatura Corine; unità minima cartografabile (MMU) per la copertura di 25 ettari; ampiezza minima degli elementi lineari di 100 metri; unità minima cartografabile (MMU) per i cambiamenti (LCC) di 5 ettari.

Lo SIA analizza dati Corine Land Cover 2018 di Livello III (mentre sono disponibili per la Toscana dati di Livello V), un livello di approfondimento troppo grossolano per poter caratterizzare le componenti naturalistiche e accertare la presenza di specie vegetali di interesse conservazionistico con la dovuta precisione. A tale scopo non bastano neanche "alcuni sopralluoghi": sarebbe necessaria una campagna di rilevamento coscienziosa condotta da esperti, con la realizzazione di rilievi fitosociologici.

In particolare vengono individuate per l'area quattro tipologie di "fisionomie vegetazionali" di uso del suolo:

- Boschi di latifoglie (Codice 311)

- Seminativi in aree non irrigue (Codice 211)
- Prati stabili (Codice 231)
- Aree prevalentemente agrarie con presenza di spazi naturali importanti (Codice 243)

Osserviamo, che per le prime due (Codice 311 e Codice 211) viene presentato un Livello III quando è disponibile un Livello V ([Uso e Copertura del Suolo - Intera regione - Dataset - OpenData - Regione Toscana \(dati.toscana.it\)](#)) non preso in considerazione. Alcuni contesti di vegetazione di livello V sono già di per sé habitat di interesse comunitario tutelati dalla Direttiva Habitat.

Per le seconde due (Codice 231 e Codice 243), questa semplice analisi fisionomica della vegetazione non consente di discriminare la presenza potenziale che è invece tipica proprio in queste due tipologie di habitat di interesse comunitario anche di tipo prioritario (*), ai sensi della Direttiva Habitat.

In particolare sappiamo che per aree molto vicine al sito (<http://vnr.unipg.it/habitat/index.jsp>) per i Prati stabili (Codice 231) sono presenti i seguenti Habitat di interesse comunitario:

- Habitat 6210(*) Formazioni erbose secche seminaturali e facies coperte da cespugli su substrato calcareo (Festuco-Brometalia),
- Habitat 6110* Pratelli rupicoli calcicoli o basofili dell'Alyso-Sedion albi,
- Habitat 6220* Percorsi substeppici di graminacee e piante annue dei Thero-Brachypodietea.

Inoltre sappiamo che per aree molto vicine al sito (<http://vnr.unipg.it/habitat/index.jsp>) per le aree prevalentemente agrarie con presenza di spazi naturali importanti (Codice 243) in contesti ecotonali e di margine come questi sono pretesi mosaici degli habitat sopra citati e potenzialmente molti altri ancora, compresi piccoli impluvi con habitat acquatici temporanei e habitat forestali, a titolo di esempio non esaustivo:

- Habitat 3140 Acque oligomesotrofe calcaree con vegetazione bentica di Chara spp.,
- Habitat 91B0 Frassineti termofili a Fraxinus angustifolia,
- Habitat 9340 Foreste di Quercus ilex.

Pertanto, per riassumere questo punto, lo studio della flora nell'area del progetto è pressoché assente mentre è grossolana e approssimata la parte relativa alla vegetazione che necessita di approfondimenti e studi adeguati per l'inquadramento del contesto sul piano ecologico e del valore naturalistico e paesaggistico.

a2) Fauna

Per quanto riguarda la fauna (SIA, pag. 80, senza citazione della fonte): “**4.2.4.2 Fauna** L'Area di Studio, essendo interessata da campi adibiti a seminativi, infrastrutture stradali, aree con piccoli insediamenti abitativi, presenta una limitata ricchezza di habitat e di specie. La diffusa presenza di aree adibite a coltivi e l'uso di fitofarmaci in campo agricolo, determinano una condizione tale per cui sono relativamente poche le specie capaci di trarne vantaggio. Generalmente, si tratta di specie ad ecologia plastica, quindi ben diffuse ed adattabili, tutt'altro che in pericolo, quali, nel caso degli uccelli, cornacchia (*Corvus corone cornix*) o i passeri (*Passer sp.*), fagiano (*Phasianus colchicus*), l'upupa (*Upupa epops*), che predilige i margini forestali e le strade interne, e il succiacapre (*Caprimulgus europaeus*).

Un altro galliforme presente, come il fagiano, ma di maggior valore naturalistico è la quaglia (*Coturnix*

coturnix) dal ritmico e inconfondibile canto, un “liquido” quit-quit-quit. La tottavilla (*Lullula arborea*) è invece associata strettamente alle radure e agli ambienti agrari aperti; al di sopra dei campi compie il classico volo territoriale emettendo il canto per delimitare il proprio territorio. Negli ambienti agrari hanno una buona diffusione anche la cappellaccia (*Galerida cristata*) e allodola (*Alauda arvensis*), parenti stretti della tottavilla, che testimoniano con la loro presenza, così come la quaglia, una buona qualità ambientale degli ambienti agrari. Lo strillozzo (*Miliaria calandra*) è una delle specie più abbondanti in particolare nei seminativi e pascoli dove è la specie dominante, mentre saltimpalo (*Saxicola rubetra*), canapino (*Hippolais polyglotta*), averla piccola (*Lanius collurio*) e sterpazzola (*Sylvia communis*) sono più localizzati con presenza di poche coppie.

Tra i rapaci notturni il più diffuso in ambiente agricolo è la civetta (*Athene noctua*). Molto comune è la poiana (*Buteo buteo*) che nidifica nei boschi ma caccia negli ambienti aperti, e il gheppio (*Falco tinnenculus*).”

L’affermazione che specie legate agli ambienti agricoli (quali ad es. Succiacapre, Tottavilla, Allodola, Cappellaccia) siano specie ad ecologia plastica e senza problemi di diminuzione contrasta fortemente con gli ultimi dati disponibili che mettono in luce il fatto che le popolazioni degli uccelli associate agli ambienti agricoli sono diminuite del 36% dal 2000 al 2023, e nelle aree di maggiore pressione dell’agricoltura intensiva e di urbanizzazione, ossia in pianura, la metà degli uccelli è andata persa (-50%) (Lipu 2024, Farmland Bird Index, 2023).

Solo uno studio faunistico approfondito, condotto secondo metodologie di monitoraggio adatte per rilevare le varie specie di uccelli interessate (come i protocolli elaborati dall’Osservatorio nazionale su eolico e fauna), avrebbe potuto rilevare la frequentazione dell’area dell’impianto da specie sensibili di interesse comunitario presenti nelle zone protette in prossimità dell’impianto (SIA, pag. 32):

Aree Protette	Nome Sito	Codice Identificativo	Distanza dal Sito di Intervento	Direzione
SIC	Lago di Mezzano	IT6010012	1,5 km da PI01	SE
SIC/ZPS	Caldera di Latera	IT6010011	1,5 km da PI03	E
SIC	Selva del Lamone	IT6010013	990 m da PI04	S
ZPS	Selva del Lamone e Monti di Castro	IT6010056	990 m da PI04	S
IBA	Selva del Lamone	IBA102	1,8 km da PI04	S

Tabella 2.4.4.1.a Distanze fra le Aree Natura 2000 ed Altre Aree Naturali Rispetto ai Siti di Intervento

In più, a poco più di 5 km dista l’IBA Lago di Bolsena e il ZSC/ZPS Alto corso del Fiume Fiora (IT51A0019).

La frequentazione dell’area dell’impianto da specie protette è da considerare sicura, poiché le specie di interesse conservazionistico menzionate nelle schede Natura2000 delle aree protette limitrofe – che sono (fra gli altri) Falco pecchiaiolo, Nibbio bruno, Biancone, Gheppio, Lodolaio, Civetta, Albanella minore, Succiacapre, Cappellaccia, Tottavilla, Allodola, Averla piccola, Averla maggiore, Averla capirossa, Ortolano, Strillozzo – percorrono abitualmente distanze fino a più di 5 km, e trovano nell’ambiente interessato dal progetto, con le sue vaste aree aperte di campi e pascoli, con boschi e siepi marginali, con alcuni fossi e la loro vegetazione ripariale (vedi SIA pag. 78), le caratteristiche tipiche ed essenziali del proprio habitat.

Consideriamo inoltre che il progetto si trova su una delle rotte migratorie principali dell’Italia (vedi Spina & Volponi, Atlante della Migrazione degli Uccelli in Italia. Vol 1. e 2., ISPRA (2008) e che si inserisce, minacciando i collegamenti ecologici, in una rete di siti protetti elencati sopra precedentemente quali IBA Lago di Bolsena, ZSC Lago di Mezzano, ZSC/ZPS Caldera di Latera, ZSC Selva del Lamone, ZSC/ZPS Selva del

Lamone e Monti di Castro, ZSC/ZPS Alto corso del Fiume Fiora, siti caratterizzati dalla presenza di numerose specie di uccelli acquatici migratrici e svernanti e di specie di rapaci forestali nidificanti, tutte, anche se in diverso modo, sensibili all'impatto con gli aerogeneratori.

Una volta accertata la presenza di specie protette nell'area del progetto, si può valutare l'impatto e l'incidenza delle attività collegate al progetto su queste specie. Però, non solo mancano nella documentazione progettuale le migliori conoscenze scientifiche circa la presenza e la frequentazione nell'area del progetto di specie di interesse conservazionistico, inoltre

b – è assente una discussione approfondita del rischio di danneggiamento e uccisione della fauna volante dagli aerogeneratori

Invece di discutere, a partire dalla ricca e recente letteratura scientifica in materia, l'importanza di questi impatti - delle quali il più rilevante è il rischio di collisione di uccelli e chirotteri con le pale degli aerogeneratori - ed eventuali misure di mitigazione, lo SIA (SIA pag. 93) non considera affatto tale impatto: "L'impatto del parco eolico, una volta realizzato si limiterà alla potenziale sottrazione di habitat, si fa comunque presente che l'occupazione di suolo sarà molto ridotta e riconducibile solo alle opere di fondazione degli aerogeneratori e alle eventuali strade di nuova realizzazione per l'accesso agli stessi."

Malgrado ciò, poco più avanti: "Per quanto concerne l'impatto sulla fauna e in particolare sull'avifauna non si può escludere il potenziale rischio di collisione delle specie durante gli spostamenti dalle aree di rifugio a quelle di foraggiamento.

Comunque il potenziale rischio di collisione contro i rotori durante la fase di esercizio, risulta trascurabile, in quanto, l'interdistanza minima tra i singoli aerogeneratori risulta maggiore di 500 m, per cui può essere considerata non critica e tale da garantire un minor "effetto selva".

In conclusione, date le caratteristiche ambientali del sito di impianto, la distanza dalle aree protette e le interdistanze tra le turbine, l'impatto durante la fase di esercizio può essere considerato dal punto di vista della flora e dalla fauna trascurabile."

In modo identico si esprime lo Studio di Incidenza (p. 37).

Non sembra logico considerare un eventuale effetto cumulativo ("l'effetto selva") del rischio di uccisione e trascurare la discussione dell'effetto primario – cioè danneggiamento e uccisione della fauna volante dovuti allo scontro con i rotori.

Però e soprattutto, la recente letteratura comunitaria e internazionale dimostra, che tale rischio è reale e importante e che ad oggi non esistono misure efficaci di mitigazione di tale rischio (vedi a questo proposito la valutazione della Commissione Europea, nel Documento di orientamento sugli impianti eolici e sulla normativa ambientale del 2021).

Sottolineiamo inoltre, che per gli aerogeneratori recenti, con rotori di grandi dimensioni, il rischio di collisione è particolarmente elevato per la fauna volante (uccelli e chirotteri), e deriva sia dalla grande superficie dell'area "spazzata" che dal fatto che la velocità lineare delle pale può superare una certa velocità critica, al di sopra della quale i volatili non riescono a reagire per tentare di evitare la collisione con la pala in avvicinamento. La capacità di percepire l'ostacolo in movimento (la pala) che si avvicina, di riconoscerlo come pericolo e di prendere le opportune misure per evitarlo, è fondamentale per un uccello che attraversa l'area spazzata. La perdita di questa capacità aumenta notevolmente il rischio che l'animale venga ucciso.

Nella letteratura non c'è unanimità circa questo valore critico che determina la perdita della

possibilità di evitare la pala in movimento (che sicuramente dipende anche dalla specie del volatile). I valori riportati variano tra 130 km/h e 200 km/h.

Con i dati da progetto risulta una velocità lineare massima delle pale (tip speed) vicino a 350 km/h; circa 2/3 dell'area spazzata è interessata da velocità superiori a 200 km/h.

Questo fatto nuovo, cioè che la velocità delle pale supera, all'interno di una grande parte dell'area spazzata, il valore critico di qui sopra, è una caratteristica tipica degli aerogeneratori di nuova generazione di grande diametro e non è stato ancora oggetto di ricerche scientifiche approfondite (osservazioni sul campo, conteggio di cadaveri) circa il rischio di collisione dell'avifauna. Tale caratteristica determina un rischio non ancora quantificato e potenzialmente elevato di collisione per la fauna volante.

In conclusione, visto l'assenza di uno studio faunistico-vegetazionale appropriato, e considerando che è assente una discussione corretta e scientifica del rischio di collisione, risulta erronea la conclusione del proponente che *“l'impatto durante la fase di esercizio può essere considerato dal punto di vista della flora e dalla fauna trascurabile”* (SIA pag. 93).

OSSERVAZIONE 3

Secondo la mappa della sensibilità per gli uccelli relativo alla realizzazione di impianti eolici, l'area di progetto è non idonea per la realizzazione di un parco eolico.

La Lega Italiana Protezione Uccelli (LIPU) ha, nel mese di gennaio 2024, pubblicato una mappa che rappresenta la distribuzione geografica della sensibilità degli uccelli allo sviluppo dell'eolico.

Questo attento lavoro su basi scientifiche segue una metodologia messa a punto da BirdLife International, e rappresenta un “sensitivity mapping” (mappatura della sensibilità) rispettoso della biodiversità. Individua le aree terrestri e marine sensibili per gli uccelli relativo alla realizzazione di impianti eolici. In tal modo identifica, sotto l'aspetto della protezione dell'avifauna dall'impatto di progetti eolici, le aree idonee ad ospitarli: nel senso di una pianificazione indispensabile per una maggiore sostenibilità dell'eolico, e nell'intento di superare il passato insostenibile caratterizzato da assenza di pianificazione, disconnessione tra questione climatica e conservazione della biodiversità e degli ecosistemi, e forti conflitti sociali.

Per la parte onshore, tiene conto delle 44 specie di uccelli più sensibili, cioè le specie a maggior rischio di impatto diretto (p.es. collisione) e indiretto da parte degli impianti eolici, della loro distribuzione geografica e delle aree protette.

In conclusione, il progetto incide su un'area riconosciuta non idonea per progetti eolici da uno studio approfondito scientifico.

OSSERVAZIONE 4

Trattamento insufficiente della valutazione del rischio per la salute pubblica da rottura e staccamento di elementi rotanti, di ribaltamento della torre eolica e di caduta della navicella.

Tale rischio richiede un'analisi con mezzi teorici e numerici aggiornati, corrispondenti allo standard ingegneristico attuale, delle aree di rischio e della loro coincidenza con luoghi frequentati dal pubblico.

Lo studio di impatto ambientale tratta tale rischio (SIA p. 98; Elaborato C14 RELAZIONE GITTATA MASSIMA) in modo semplicistico, adduce solo riferimenti bibliografici superati di decine di anni e/o oscuri (“esperti dei Dipartimenti di Protezione ambientale e Sanità Pubblica del Massachusetts”) e conclude:

“ [...] si può affermare che gli impatti del parco eolico sulla componente salute pubblica siano non significativi.

Ponendoci comunque nelle condizioni peggiori che una pala si staccasse dal mozzo (seppur statisticamente improbabile) è stato dimostrato che l'impatto della stessa avviene a distanze molto contenute, come meglio articolato nell'apposito elaborato progettuale DC23062D – C14. Infatti, nel caso si staccasse l'intera pala il suo valore massimo di gittata è di 180 m alla velocità massima di rotazione, nella direzione prevalente di vento e trascurando l'attrito con l'aria. Tale valore risultante dai calcoli è perfettamente in linea con quanto dichiarato nel gennaio 2012 da degli esperti dei Dipartimenti di Protezione ambientale e Sanità Pubblica del Massachusetts che hanno affermato “nella maggior parte dei casi la gittata è limitata ad un raggio non superiore all'altezza della pala”.

Tutti gli aerogeneratori sono comunque stati disposti dalle strade di grande comunicazione e dagli edifici abitati e abitabili ad una distanza superiore alla gittata massima calcolata (si rimanda per maggiori dettagli all'elaborato Relazione Gittata Massima).”

Invece, lo standard internazionale attuale di trattamento ingegneristico (vedi varie pubblicazioni internazionali recenti, per esempio lo studio dell'IEA (International Energy Agency) del 2018, o uno studio del TÜV tedesco dello stesso anno (M. Polster: Standsicherheit, Rotorblattbruch und Turmversagen. TÜV Nord (2018)), consiste in una corretta analisi del rischio, che non si limita alla discussione del distacco di una pala intera, ma considera di solito anche il distacco di frammenti della pala, il ribaltamento della torre e la caduta della navicella:

- si determina per mezzo di simulazioni numeriche (dove si tiene conto anche delle condizioni di ventosità e delle caratteristiche aerodinamiche dei frammenti) la probabilità di impatto nell'area attorno alla base della torre, e
- si tiene conto della probabilità statistica con la quale si produce un certo evento, p. es. il distacco della pala, o il distacco di un frammento.

Dopodiché, si paragona il risultante rischio di uccisione o danneggiamento con il rischio quotidiano. Evidentemente, in questo contesto constatazioni generiche come “seppur statisticamente improbabile” non hanno nessun senso).

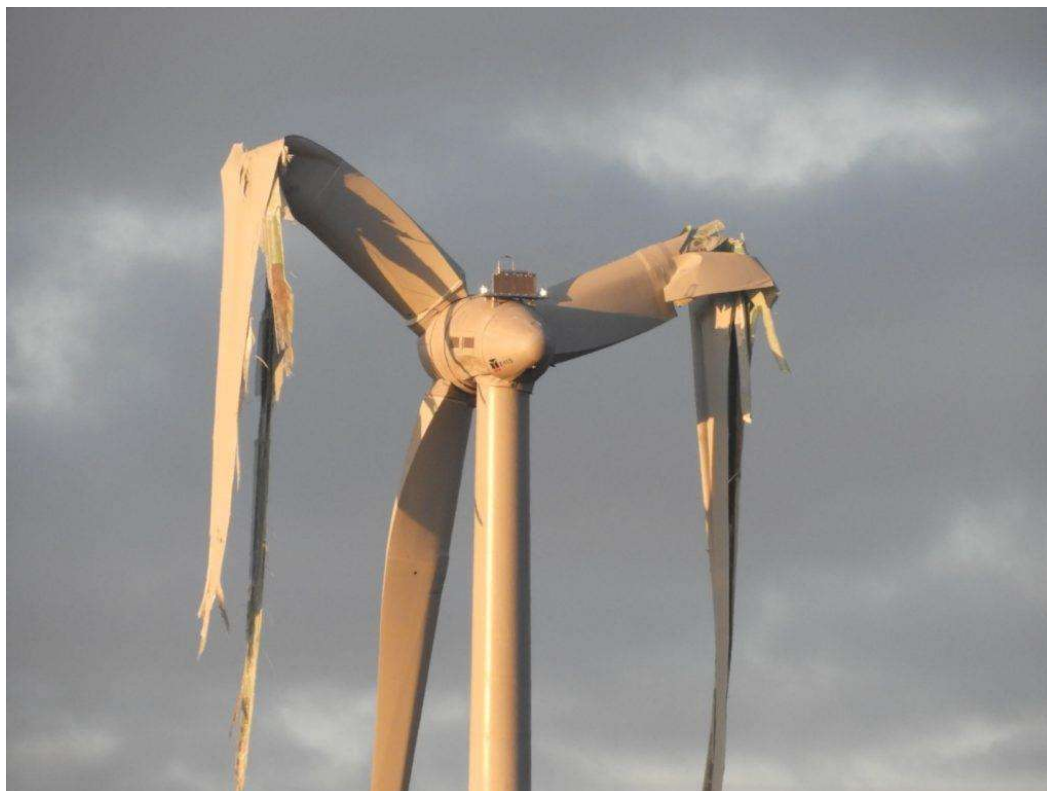
Secondo questi studi attuali, la distanza di sicurezza dalla torre (a partire dalla quale il

rischio per la salute delle persone è trascurabile), risulta per gli aerogeneratori da progetto da 400 a 500 metri: le distanze di sicurezza riportate nel progetto ottenute con un procedimento scientificamente inadatto sono errate.

Nel progetto è assente un elenco dei ricettori sensibili (abitazioni, luoghi di lavoro, strade, sentieri ...) con le loro distanze dagli aerogeneratori. Guardando le carte nello studio di impatto ambientale, sembra che almeno due strade principali e numerosi edifici si trovano all'interno della distanza di sicurezza degli aerogeneratori.

Autorizzare il progetto nella forma attuale significa esporre la popolazione a gravi rischi.

Per illustrare il rischio reale, vedi il risultato di un incidente avvenuto l'8 marzo 2018 a Borchon in Germania nell'immagine qui sotto. Sono stati trovati pezzi dei rotori fino a una distanza di 800 metri dalla torre (aerogeneratore ENERCON E-115, diametro pala di 115 m, tip speed massima di 290 km/h, altezza massima 200 metri).



In conclusione, è necessario analizzare il rischio per la salute pubblica da rottura e distacco di una pala, da distacco di pezzi di una pala, da ribaltamento della turbina e da caduta della navicella con procedimenti ingegneristici aggiornati e rivalutare le posizioni degli aerogeneratori.

OSSERVAZIONE 5:

Il progetto non prende in considerazione nel modo dovuto le soluzioni alternative

In effetti, la “discussione” delle alternative (SIA pag. 37: 3.2 ANALISI DELLE ALTERNATIVE E UBICAZIONE DEL PROGETTO) si limita all’Alternativa Zero (3.2.1) e alternative tecniche e locative del progetto nell’area di studio.

Il proponente rappresenta la realizzazione del progetto, così com’è presentato, “di pubblica utilità, indifferibile e urgente”, da realizzare assolutamente per non violare la normativa comunitaria. Omette di esaminare alternative meno dannose per ambiente, biodiversità, paesaggio, turismo e agricoltura, e salute pubblica.

“L’alternativa “zero”, o del “do nothing”, comporta la non realizzazione del progetto. Ciò sarebbe in contrasto con gli obiettivi della legislazione energetica nazionale e comunitaria che definisce gli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili (cui appartiene il parco eolico in progetto) di “pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti” in quanto consentono di evitare emissioni di anidride carbonica ed ossidi di azoto altrimenti prodotti da impianti per la produzione di energia alimentati da fonti convenzionali.

La “non realizzazione dell’opera” permetterebbe di mantenere lo stato attuale, senza l’aggiunta di nuovi elementi sul territorio, ma, allo stesso tempo, limiterebbe lo sfruttamento delle risorse disponibili sull’area e i notevoli vantaggi connessi con l’impiego della tecnologia eolica quali:

- Incrementare la produzione di energia da fonte rinnovabile coerentemente con la normativa nazionale e europea in merito alle risorse rinnovabili;
- Ridurre le emissioni in atmosfera di composti inquinanti e di gas serra;
- Ridurre le importazioni di energia da paesi esteri;
- Determinare ricadute economiche sul territorio interessato dal parco eolico con la creazione di un indotto occupazionale soprattutto nelle fasi di costruzione e dismissione del parco.”

Se siamo pronti a rinunciare a ricadute economiche sul territorio tutto sommato esigue, volendo favorire lo sviluppo di un turismo sostenibile, potremmo discutere le alternative principali e sicuramente molto meno dannose per il territorio e comunque in grado di soddisfare i target europei per lo sviluppo delle energie rinnovabili:

- il ricorso, per produrre l’energia necessaria per il territorio, a strumenti a misura del territorio, integrati nel loro contesto socio-economico e ecosistemico e creati in condivisione con le comunità locali, e. g. per mezzo di diffuse **comunità energetiche**, con impianti di piccola taglia (micro- e mini-) fotovoltaici e eolici con l’aggiunta di fonti energetiche rinnovabili locali (biomasse, biometano, geotermia a bassa entalpia),
- il ricorso al fotovoltaico sui tetti e su aree già impermeabilizzate;
- il ricorso all’agri(foto)voltaico ecosostenibile, al centro delle linee guida per il fotovoltaico in Francia, Germania e Svizzera, che combina il ripristino (restoration) della biodiversità con la produzione di energia elettrica, conosciuto anche come biodiversity-photovoltaics,

- il ricorso, per la produzione di energia a scala più grande, p. es. per l'industria e per le grandi città, a impianti eolici nel mare, off-shore.

L'eolico off-shore rappresenta un'enorme risorsa energetica nazionale, considerando la lunga linea di costa dell'Italia, la ridotta distanza di quasi tutto il territorio nazionale da questa fonte rinnovabile e le favorevoli condizioni del vento sulle coste: ricorrendo a questa risorsa, il nostro paese sarebbe in grado di coprire tutto il fabbisogno energetico nazionale, senza produrre gli impatti ambientali e paesaggistici dell'eolico su terraferma.

È evidente che la realizzazione di parchi eolici nel mare deve rispettare stringenti criteri ambientali con le dovute valutazioni e misure di mitigazione, ad esempio la definizione di nuove aree protette nel mare e lungo le coste.

La scelta dell'eolico off-shore è al centro della strategia energetica comunitaria. È stata adottata da vari paesi europei in simili condizioni, come l'Inghilterra e la Danimarca; il fatto che l'Italia, rispetto a questi paesi, è in ritardo di molti anni con l'attuazione dell'eolico nel mare, non è un argomento sufficiente per rifiutare questa alternativa, ma dovrebbe stimolare l'investimento di risorse e energie in tale campo.

L'argomento principale contrario alla realizzazione degli impianti off-shore è quello dei loro costi elevati, un argomento complesso che necessita di una discussione approfondita dove sono da considerare molti fattori - spesso costi di investimento superiori dell'eolico off-shore sono compensate da condizioni anemometriche più favorevoli e la possibilità di realizzare impianti più grandi e più efficienti. Comunque, per quanto riguarda l'incidenza degli impianti sui siti Natura2000, la normativa prescrive che l'argomento "costi" non è da considerare.

CONCLUSIONI

Facendo riferimento alle osservazioni sopra indicate si chiede quanto segue:

Per quel che concerne l'Osservazione 1:

Presentare uno Studio di Incidenza che prenda in considerazione l'insieme completo dei dati di una discussione corretta del rischio di collisione e degli effetti cumulativi, e di uno studio faunistico-floristico-vegetazionale approfondito.

Per quel che concerne l'Osservazione 2:

Sospendere la procedura della valutazione d'impatto del progetto per riprenderla dopo il completamento di uno studio faunistico approfondito, dopo la discussione appropriata del rischio di collisione per la fauna volante partendo da riferimenti scientifici aggiornati, e uno studio degli effetti cumulativi di impianti industriali nella zona del progetto.

Per quel che concerne l'Osservazione 3:

Rinunciare alla realizzazione del progetto che risulta non idoneo per il sito scelto.

Per quel che concerne l'Osservazione 4:

Analizzare il rischio per la salute pubblica da rottura o distacco di una pala e da ribaltamento della turbina con procedimenti ingegneristici aggiornati e rivalutare le posizioni degli aerogeneratori.

Per quel che concerne l'Osservazione 5:

Rinunciare alla realizzazione del progetto ricorrendo alle opportune ed adeguate soluzioni alternative indicate.

Il/La Sottoscritto/a dichiara di essere consapevole che, ai sensi dell'art. 24, comma 7 e dell'art.19 comma 13, del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., le presenti osservazioni e gli eventuali allegati tecnici saranno pubblicati sul Portale delle valutazioni ambientali VAS-VIA del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (www.va.minambiente.it).

Tutti i campi del presente modulo devono essere debitamente compilati. In assenza di completa compilazione del modulo l'Amministrazione si riserva la facoltà di verificare se i dati forniti risultano sufficienti al fine di dare seguito alle successive azioni di competenza.

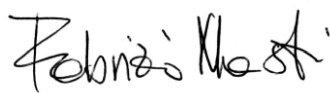
ELENCO ALLEGATI

Allegato 1 - Dati personali del soggetto che presenta l'osservazione

Allegato 2 - Copia del documento di riconoscimento in corso

Luogo e data

Montefiascone, 22 Febbraio 2024

Il dichiarante  _____

CODICE PRATICA	TIPO IMPIANTO	MEGAWATT	N°PROT ISTANZA	DATA PROTOCOL	COMUNE	LOCALITA'
1	BIOMASSE	10,00			TUSCANIA	SP DOGANA
2	BIOMASSE	25,60	120190	13-dic-07	BARBARANO ROMANO	INCOMPENSO
3	FOTOVOLTAICO	6,00	124424	28-dic-07	MONTALTO DI CASTRO	EX CENTRALE NUCLEARE
4	EOLICO	96,00			TUSCANIA	
5	BIOMASSE	1,00	19139	08-feb-08	SUTRI	SAN MARTINO
6	EOLICO	60,00	24749	22-feb-08	PIANSANO	
7	FOTOVOLTAICO	0,42	39328	08-apr-08	VETRALLA	FOSSATELLO
8	FOTOVOLTAICO	24,00	40791	10-apr-08	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
9	FOTOVOLTAICO	4,00	46240	29-apr-08	TARQUINIA	
10	FOTOVOLTAICO		46242	29-apr-08	TARQUINIA	
11	FOTOVOLTAICO		46298	29-apr-08	TARQUINIA	
12	FOTOVOLTAICO	0,60	46299	29-apr-08	TARQUINIA	GRAMICCIA-LA CESA
13	FOTOVOLTAICO	0,25	46301	29-apr-08	TARQUINIA	GRAMICCIA-LA CESA

14	FOTOVOLTAICO	1,00	53932	22-mag-08	MONTALTO DI CASTRO	
15	FOTOVOLTAICO	2,50	56651	28-mag-08	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO
16	FOTOVOLTAICO				VITERBO	CIPOLLARA SP TUSCANESE
17	FOTOVOLTAICO				BLERA	COMUNALETTO-DENTE DI CAVALLINO
18	FOTOVOLTAICO	1,00			ARLENA DI CASTRO	
19	FOTOVOLTAICO				TARQUINIA	OLIVASTRO
20	FOTOVOLTAICO	4,00	75702	04-ago-08	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOSCALA
21	EOLICO	40,00	76551	08-ago-08	ARLENA DI CASTRO	
22	EOLICO	10,00	76547	08-ago-08	TESSENNANO	
23	EOLICO	70,00	76533	08-ago-08	TUSCANIA	
24	FOTOVOLTAICO		79187	26-ago-08	TARQUINIA	VALLILARDA
25	FOTOVOLTAICO	3,00	81756	09-set-08	PIANSANO	IL PIANO
26	EOLICO	80,00			FARNESE	CARCANO
27	FOTOVOLTAICO	25,00	97670	10-nov-08	TARQUINIA	PIAN DEGLI ORGANI

28	FOTOVOLTAICO	13,24	99747	14-nov-08	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO-MANDRIA DEI FRATINI
29	FOTOVOLTAICO	6,00	104298	02-dic-08	MONTALTO DI CASTRO	PRATACCIONE
30	FOTOVOLTAICO	45,00	104284	02-dic-08	MONTALTO DI CASTRO	SCOPETTONE
31	FOTOVOLTAICO	3,00	108964	19-dic-08	MONTALTO DI CASTRO	SANTA MARIA
32	FOTOVOLTAICO	10,00	640	07-gen-09	MONTALTO DI CASTRO	MEZZAGNONE
33	EOLICO	58,00	1698	12-gen-09	CELLERE	
34	FOTOVOLTAICO	1,64	13180	19-feb-09	TESSENNANO	VIA VICINALE VALLICELLE
35	FOTOVOLTAICO	2,40	13184	19-feb-09	TUSCANIA	LA TOMBA
36	FOTOVOLTAICO	2,17	13191	19-feb-09	ARLENA DI CASTRO	VALLE CAPARRA
37	FOTOVOLTAICO	1,93	13197	19-feb-09	TUSCANIA	LA TOMBA
38	FOTOVOLTAICO	4,14	13201	19-feb-09	TESSENNANO	NETTA DEGLI SCARPONI
39	FOTOVOLTAICO	1,52	13208	19-feb-09	TESSENNANO	RISERVA
40	FOTOVOLTAICO	2,00	13210	19-feb-09	VITERBO	VECCHIA CASA DEI CURBARI

41	FOTOVOLTAICO	37,00	33572	04-mag-09	TARQUINIA	PIAN DEGLI ORGANI
42	FOTOVOLTAICO	2,00	23674	26-mar-09	TARQUINIA	VALLILARDA
43	FOTOVOLTAICO	18,00	29862	17-apr-09	TARQUINIA	PANTANO DI SOPRA
44	FOTOVOLTAICO	13,00	31624	24-apr-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO-CAMPO SCALA
45	FOTOVOLTAICO	6,00	33206	04-mag-09	MONTALTO DI CASTRO	SANT'AGOSTINO
46	FOTOVOLTAICO	4,00	33578	04-mag-09	CANINO	FORMA DI MAZZAGRUGNO
47	FOTOVOLTAICO	8,00	35079	08-mag-09	TARQUINIA	PANTANO
48	FOTOVOLTAICO	5,30	47952	29-giu-09	TUSCANIA	MANDRIA PANTALLA
49	BIOMASSE	0,96	37820	18-mag-09	FABRICA DI ROMA	QUARTACCIO
50	FOTOVOLTAICO	3,00	41462	01-giu-09	NEPI	MORTALE
51	FOTOVOLTAICO	17,00	42472	04-giu-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO-MANDRIA DEI FRATINI
52	FOTOVOLTAICO	0,60	42471	04-giu-09	VETRALLA	CARROZZA
53	FOTOVOLTAICO	4,00	45447	17-giu-09	SAN LORENZO NUOVO	PIANA DELLA STELLA
54	FOTOVOLTAICO	0,39	47295	25-giu-09	GROTTE DI CASTRO	MOETO

55	FOTOVOLTAICO	0,81	47297	25-giu-09	ACQUAPENDENTE	CAMPOMORINO
56	FOTOVOLTAICO	0,68	49281	03-lug-09	SAN LORENZO NUOVO	POGGIO CASTAGNOLO
57	FOTOVOLTAICO	0,65	49451	06-lug-09	SAN LORENZO NUOVO	POGGIO CASTAGNOLO
58	FOTOVOLTAICO	2,17	48171	30-giu-09	MONTE ROMANO	
59	EOLICO	46,00			MONTE ROMANO	POGGIO VITERBESE
60	FOTOVOLTAICO	0,50	82512	10-dic-09	BLERA	PIAN FAGIANO
61	FOTOVOLTAICO	6,00	51498	15-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	SANT'AGOSTINO - LA FICONACCIA
62	FOTOVOLTAICO	0,99	51875	16-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO
63	FOTOVOLTAICO	2,04	53053	23-lug-09	VITERBO	LAGACCIONE
64	FOTOVOLTAICO	6,00	53043	23-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
65	FOTOVOLTAICO	6,00	53008	23-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
66	FOTOVOLTAICO	5,00	53005	23-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
67	FOTOVOLTAICO	6,00	53004	23-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
68	FOTOVOLTAICO	6,00	53000	23-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
69	FOTOVOLTAICO	6,00	52995	23-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO

70	FOTOVOLTAICO	9,00	53308	24-lug-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
71	FOTOVOLTAICO	1,21	53524	27-lug-09	CIVITA CASTELLANA	CAGNANELLO
72	FOTOVOLTAICO	1,59	54370	31-lug-09	MONTE ROMANO	DOGANELLE
73	FOTOVOLTAICO	0,34	57524	20-ago-09	ACQUAPENDENTE	VIGNOLO-BUONUMORE
74	FOTOVOLTAICO	8,03	55433	07-ago-09	ORTE	BAGNOLO
75	FOTOVOLTAICO	5,08	55431	07-ago-09	NEPI	VALLESCURA
76	FOTOVOLTAICO	6,00	55777	10-ago-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
77	FOTOVOLTAICO	4,00	57223	19-ago-09	ARLENA DI CASTRO	POGGIO DELLA MADONNA
78	FOTOVOLTAICO	6,80	57193	19-ago-09	BAGNOREGIO	STERPETI
79	FOTOVOLTAICO	24,19	59621	02-set-09	CANINO	LA SUGARELLA
80	FOTOVOLTAICO	3,92	59031	31-ago-09	MONTALTO DI CASTRO	POGGI ALTI
81	FOTOVOLTAICO	2,00	62428	15-set-09	ACQUAPENDENTE	PECORARECCIA
82	FOTOVOLTAICO	2,94	63712	21-set-09	PROCENO	VIA CASSIA KM 139,7
83	FOTOVOLTAICO	0,99	66697	30-set-09	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO

84	FOTOVOLTAICO	5,93	71811	22-ott-09	ACQUAPENDENTE	SAN LUCA
85	FOTOVOLTAICO	1,00	73356	29-ott-09	CANINO	MONTE DFELL'ORO
86	FOTOVOLTAICO	0,97	73781	02-nov-09	VETRALLA	PODERE SAN LORENZO
87	FOTOVOLTAICO	1,75	74232	03-nov-09	TARQUINIA	BANDITACCIA
88	FOTOVOLTAICO	1,00	71941	23-ott-09	CIVITA CASTELLANA	S. SUSANNA
89	FOTOVOLTAICO	20,00	76327	11-nov-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
90	FOTOVOLTAICO	1,00	74020	02-nov-09	LATERA	PRATI
91	FOTOVOLTAICO	0,99	75654	09-nov-09	LATERA	CAMPO DELL'ESCHIO
92	FOTOVOLTAICO	1,00	75657	09-nov-09	VALENTANO	BOTTARA
93	FOTOVOLTAICO	10,00	76923	16-nov-09	CIVITA CASTELLANA	CAGNANELLO
94	FOTOVOLTAICO	1,76	76927	16-nov-09	CIVITA CASTELLANA	MONTE MARRACCIO
95	FOTOVOLTAICO	1,00	76718	13-nov-09	TUSCANIA	MONTEBELLO
96	FOTOVOLTAICO	1,00	76916	16-nov-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
97	FOTOVOLTAICO	1,00	77400	17-nov-09	VITERBO	CASTEL DI SALCE

98	FOTOVOLTAICO	12,00	77130	16-nov-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
99	FOTOVOLTAICO	2,65	77401	17-nov-09	PIANSANO	PIANETTO
100	FOTOVOLTAICO	0,97	77377	17-nov-09	VETRALLA	PODERE SAN LORENZO
101	FOTOVOLTAICO	1,00	77433	17-nov-09	LATERA	
102	FOTOVOLTAICO	5,40	76879	13-nov-09	VITERBO	
103	FOTOVOLTAICO	5,99	79498	26-nov-09	VALENTANO	PIANO
104	FOTOVOLTAICO	0,67	77021	16-nov-09	GRAFFIGNANO	SELVE - STRADA COMUNALE DELLE CARROZZE
105	FOTOVOLTAICO	2,19	79802	26-nov-09	ACQUAPENDENTE	CAMPO MORINO
106	FOTOVOLTAICO	3,20	79920	26-nov-09	VITERBO	GROTTE S STEFANO - STRADA GROTTANA
107	FOTOVOLTAICO	0,80	81419	03-dic-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPO MORTO
108	FOTOVOLTAICO	0,83	81415	03-dic-09	PIANSANO	GIROLDO
109	FOTOVOLTAICO	0,95	82136	09-dic-09	CANINO	SUGARELLA
110	FOTOVOLTAICO	0,95	82134	09-dic-09	CANINO	SUGARELLA

111	FOTOVOLTAICO	0,88	81956	07-dic-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
112	FOTOVOLTAICO	14,52	81830	04-dic-09	TUSCANIA	STRADA POGGIO DELLA GINESTRA
113	FOTOVOLTAICO	0,90	81422	03-dic-09	TUSCANIA	COLLE QUARTICCILO
114	FOTOVOLTAICO	0,98	82507	10-dic-09	VITERBO	FICONCELLA
115	FOTOVOLTAICO	0,88	82611	11-dic-09	TUSCANIA	PIANACCIO
116	FOTOVOLTAICO	0,90	83256	15-dic-09	FARNESE	PONCORVO
117	FOTOVOLTAICO	0,95	83208	15-dic-09	GROTTE DI CASTRO	STRADA CRISTINA
118	FOTOVOLTAICO	14,60	83395	15-dic-09	CELLERE	CHIOVANO
119	FOTOVOLTAICO	1,00	82559	10-dic-09	CASTIGLIONE IN TEVERINA	CERRETO
120	FOTOVOLTAICO	15,00	85508	24-dic-09	MONTALTO DI CASTRO	GRASCETELLE
121	FOTOVOLTAICO	0,72	85446	24-dic-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
122	FOTOVOLTAICO	0,87	85448	24-dic-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
123	FOTOVOLTAICO	3,00	85652	28-dic-09	MONTALTO DI CASTRO	GUINZA GRANDE
124	FOTOVOLTAICO	1,00	1082	08-gen-10	BLERA	LE PIANE

125	FOTOVOLTAICO	1,80	785	07-gen-10	TUSCANIA	MONTEBELLO
126	FOTOVOLTAICO	0,99	1782	12-gen-10	TUSCANIA	LE GUINSE
127	BIOMASSE	0,50	85432	24-dic-09	SUTRI	VIA NEPISINA SNC
128	BIOMASSE	0,50	85434	24-dic-09	NEPI	PIAN DELLE ROSE
129	FOTOVOLTAICO	5,90	5996	28-gen-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
130	FOTOVOLTAICO	5,90	1170	11-gen-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
131	FOTOVOLTAICO	5,90	5990	28-gen-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
132	FOTOVOLTAICO	1,00	4000	20-gen-10	MONTALTO DI CASTRO	PESCIA ROMANA
133	FOTOVOLTAICO	1,00	4003	20-gen-10	MONTALTO DI CASTRO	SANTA MARIA
134	FOTOVOLTAICO	1,00	2885	15-gen-10	MONTALTO DI CASTRO	IL QUARTUCCIO
135	FOTOVOLTAICO	3,80	779	07-gen-10	CANINO	MAZZAGRUGNO
136	FOTOVOLTAICO	1,00	907	08-gen-10	LATERA	CAMPO DELL'ESCHIO
137	FOTOVOLTAICO	2,30	3916	20-gen-10	TARQUINIA	PIANTORGANI
138	FOTOVOLTAICO	1,00	2776	14-gen-10	MONTE ROMANO	MADONNELLA

139	FOTOVOLTAICO	1,00	5435	26-gen-10	TARQUINIA	FONTANILE DEL CUPELLARO
140	FOTOVOLTAICO	0,99	7601	03-feb-10	ARLENA DI CASTRO	BANDITELLA
141	FOTOVOLTAICO	1,00	7535	03-feb-10	MONTALTO DI CASTRO	I QUATTRO PINI
142	FOTOVOLTAICO	0,99	7970	04-feb-10	ACQUAPENDENTE	CAMPO MORINO
143	FOTOVOLTAICO	9,43	10594	15-feb-10	NEPI	PIANETTI
144	FOTOVOLTAICO	1,00	12124	22-feb-10	BAGNOREGIO	MONTERADO
145	FOTOVOLTAICO	3,60	12493	23-feb-10	GROTTE DI CASTRO	PIAN DELLA SELLA
146	FOTOVOLTAICO	0,99	12507	23-feb-10	GROTTE DI CASTRO	SANTA GIULIA
147	FOTOVOLTAICO	2,01	13480	26-feb-10	TUSCANIA	MONTEBELLO
148	FOTOVOLTAICO	3,24	13485	26-feb-10	CAPRANICA	PECUIARO - SUGHERA
149	FOTOVOLTAICO	2,00	15032	04-mar-10	TARQUINIA	PIAN D'ORGANO
150	FOTOVOLTAICO	0,50	14431	02-mar-10	BLERA	PIAN FAGIANO
151	FOTOVOLTAICO	0,99	15305	05-mar-10	TUSCANIA	MONTEBELLO
152	FOTOVOLTAICO	0,99	13644	26-feb-10	TUSCANIA	POGGIO DEL DIAVOLO

153	FOTOVOLTAICO	0,99	10948	16-feb-10	VALENTANO	CASALONE
154	FOTOVOLTAICO	0,97	15547	08-mar-10	CAPODIMONTE	BACELLI
155	FOTOVOLTAICO	1,00	16208	11-mar-10	BAGNOREGIO	MONTEGRADO
156	FOTOVOLTAICO	0,96	17361	16-mar-10	CELLERE	POGGIO ALLE VIGNE
157	FOTOVOLTAICO	1,99	13883	01-mar-10	VITERBO	CAMPO LONGO
158	FOTOVOLTAICO	5,67	20261	09-mar-10	VITERBO	FONTANA PARADISO
159	FOTOVOLTAICO	1,00	20434	29-mar-10	TUSCANIA	CERQUA BELLA
160	FOTOVOLTAICO	1,00	20431	29-mar-10	TUSCANIA	CERQUA BELLA
161	FOTOVOLTAICO	3,45	15607	08-mar-10	CELLERE	
162	FOTOVOLTAICO	0,99	15572	08-mar-10	TUSCANIA	
163	FOTOVOLTAICO	0,99	15665	08-mar-10	TUSCANIA	
164	FOTOVOLTAICO	1,00	15683	08-mar-10	PIANSANO	PIANELLO
165	FOTOVOLTAICO	2,99	15672	08-mar-10	VITERBO	GROTTE SANTO STEFANO
166	FOTOVOLTAICO	4,90	15692	08-mar-10	VITERBO	GROTTE SANTO STEFANO

167	FOTOVOLTAICO	0,99	20798	30-mar-10	BAGNOREGIO	PASSEANO
168	FOTOVOLTAICO	1,00	20729	30-mar-10	VITORCHIANO	STRADA PIANO
169	FOTOVOLTAICO	0,99	22455	06-apr-10	VALENTANO	CASALONE
170	FOTOVOLTAICO	0,83	22433	06-apr-10	BAGNOREGIO	PASSEANO
171	FOTOVOLTAICO	1,00	22930	08-apr-10	VITERBO	MONTERAZZANO
172	FOTOVOLTAICO	5,06	23629	09-apr-10	VITERBO	PANTACCIANO
173	FOTOVOLTAICO	3,53	23572	09-apr-10	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO - MEZZAGNONE
174	FOTOVOLTAICO	1,00	23525	09-apr-10	NEPI	MORTALE - STRADA COMUNALE SALIVOTTA
175	FOTOVOLTAICO	6,11	24934	14-apr-10	CIVITA CASTELLANA	SASSACCI
176	FOTOVOLTAICO	0,72	22588	07-apr-10	TUSCANIA	SAN GIULIANO
177	FOTOVOLTAICO	2,57	24870	14-apr-10	VITERBO	LAGACCIONE
178	FOTOVOLTAICO	0,99	24794	14-apr-10	MONTALTO DI CASTRO	STRADA VACCARECCIA
179	FOTOVOLTAICO	4,48	19965	26-mar-10	CELLERE	MONTE MARANO
180	FOTOVOLTAICO	3,57	19962	26-mar-10	CELLERE	SAN NICOLA

181	FOTOVOLTAICO	1,00	25365	15-apr-10	MONTALTO DI CASTRO	GIUNZA BELLA
182	FOTOVOLTAICO	1,00	25373	15-apr-10	CANINO	POGGI
183	FOTOVOLTAICO	3,08	25849	16-apr-10	TUSCANIA	PANTALLA
184	FOTOVOLTAICO	1,00	25822	16-apr-10	CANINO	ROGGI
185	FOTOVOLTAICO	10,10	26062	19-apr-10	TUSCANIA	CAMPOVILLANO
186	FOTOVOLTAICO	22,50	26067	19-apr-10	TUSCANIA	SUGHERELLO
187	FOTOVOLTAICO	19,00	26072	19-apr-10	TUSCANIA	PIANACCIO DI MONTEBELLO
188	FOTOVOLTAICO	19,90	26065	19-apr-10	TUSCANIA	FORMICONE
189	FOTOVOLTAICO	1,00	26060	19-apr-10	VITERBO	SEMINARIO
190	BIOMASSE	1,00	27513	22-apr-10	CAPRAROLA	SAN VALENTINO
191	FOTOVOLTAICO	2,06	28670	27-apr-10	VITERBO	PRATOLEVA
192	FOTOVOLTAICO	0,50	28721	27-apr-10	VITERBO	PANTANE
193	FOTOVOLTAICO	2,88	29489	29-apr-10	VITERBO	CAMORELLE-SANTA CATERINA
194	FOTOVOLTAICO	0,99	29882	03-mag-10	VITERBO	MALNOME
195	FOTOVOLTAICO	4,90	30775	05-mag-10	TUSCANIA	LE GUINZE

196	FOTOVOLTAICO	1,00	30935	06-mag-10	ISCHIA DI CASTRO	LE FARINE
197	FOTOVOLTAICO	0,70	31705	10-mag-10	TARQUINIA	BANDITA SAN PANTALEO
198	FOTOVOLTAICO	2,49	30301	04-mag-10	BAGNOREGIO	MONANO
199	FOTOVOLTAICO	0,98	32264	11-mag-10	TUSCANIA	PONTON DEL BIBBIO
200	FOTOVOLTAICO	1,00	32705	13-mag-10	MONTEFIASCONE	PIAN CARDETO- COMMENDA
201	FOTOVOLTAICO	2,60	32937	14-mag-10	FARNESE	CHIUSA DEL BELLI
202	FOTOVOLTAICO	1,00	32958	14-mag-10	VETRALLA	CARROZZA
203	FOTOVOLTAICO	0,98	33859	18-mag-10	TESSENNANO	TOMBA
204	FOTOVOLTAICO	2,97	33545	18-mag-10	VITERBO	CASSETTE
205	FOTOVOLTAICO	1,00	34770	21-mag-10	GALLESE	STRADA CORTECCOLI
206	FOTOVOLTAICO	0,92	34709	21-mag-10	BASSANO ROMANO	PRATOLUNGO
207	FOTOVOLTAICO	1,00	34716	21-mag-10	BASSANO ROMANO	AIOLA
208	FOTOVOLTAICO	0,95	43459	01-lug-10	ISCHIA DI CASTRO	FORTEMONTEDONATO
209	FOTOVOLTAICO	0,95	43458	01-lug-10	ISCHIA DI CASTRO	S. LUCIA

210	FOTOVOLTAICO	0,95	43454	01-lug-10	ONANO	LA FRATTA
211	FOTOVOLTAICO	0,95	39294	14-giu-10	TUSCANIA	LE MANDRIE
212	FOTOVOLTAICO	0,99	37602	07-giu-10	TARQUINIA	IL SORBO
213	FOTOVOLTAICO	0,98	40390	17-giu-10	VITERBO	LA CASACCIA
214	FOTOVOLTAICO	3,18	37753	07-giu-10	CANINO	MORGANTINA
215	FOTOVOLTAICO	0,32	38662	10-giu-10	CELLENO	SELVA
216	FOTOVOLTAICO	0,79	37345	04-giu-10	CELLENO	SALCIONE
217	FOTOVOLTAICO	1,00	37356	04-giu-10	CELLENO	SALCIONE
218	FOTOVOLTAICO	1,00	44939	07-lug-10	VITERBO	BAGNACCIO
219	FOTOVOLTAICO	1,00	46531	14-lug-10	VITERBO	BUSSETE
220	FOTOVOLTAICO	3,50	46334	13-lug-10	VITERBO	PIAN AUTA
221	FOTOVOLTAICO	2,86	45325	08-lug-10	VEJANO	CROCIARA
222	FOTOVOLTAICO	5,99	48519	22-lug-10	VITERBO	LE CAMORELLE
223	FOTOVOLTAICO	1,00	48725	22-lug-10	MONTALTO DI CASTRO	GUINSA GRANDE

224	FOTOVOLTAICO	21,00	48647	22-lug-10	CIVITA CASTELLANA	VALLE TAVOLA
225	FOTOVOLTAICO	25,00	48646	22-lug-10	CIVITA CASTELLANA	SAN GIORGIO
226	FOTOVOLTAICO	0,50	48775	23-lug-10	BLERA	DENTE CAVALLINO
227	FOTOVOLTAICO	1,00	48034	20-lug-10	MONTEFIASCONE	VALFERONE
228	FOTOVOLTAICO	1,00	49537	28-lug-10	VITERBO	CAMPO DEL PERO GROTT SANTO STEFANO
229	FOTOVOLTAICO	1,00	49533	28-lug-10	VITERBO	PALOMBELLA
230	FOTOVOLTAICO	1,00	49531	28-lug-10	VITERBO	MONTENORO GROTT SANTO STEFANO
231	FOTOVOLTAICO	0,57	49529	28-lug-10	CIVITELLA D'AGLIANO	SARTEI
232	BIOMASSE	0,50	49525	28-lug-10	VITERBO	FASTELLO
233	FOTOVOLTAICO	1,60	49517	28-lug-10	MONTE ROMANO	VIA DELLA ROCCA E CANTINACCIA
234	FOTOVOLTAICO	1,00	50072	30-lug-10	MONTALTO DI CASTRO	BOSCO DEL GHIACCIALONE
235	FOTOVOLTAICO	1,00	50068	30-lug-10	MONTALTO DI CASTRO	S. MARIA
236	FOTOVOLTAICO	1,00	50063	30-lug-10	MONTALTO DI CASTRO	SANTA MARIA
237	FOTOVOLTAICO	1,00	50060	30-lug-10	MONTALTO DI CASTRO	S. MARIA

238	FOTOVOLTAICO	9,99	49976	30-lug-10	FABRICA DI ROMA	PIAN DELLA BADESSA
239	FOTOVOLTAICO	8,00	49956	30-lug-10	BAGNOREGIO	CAMPA NOLO
240	FOTOVOLTAICO	9,00	49955	30-lug-10	BAGNOREGIO	MONTERADO
241	FOTOVOLTAICO	21,00	49964	30-lug-10	CIVITA CASTELLANA	VALLE TAVOLA
242	FOTOVOLTAICO	25,00	49957	30-lug-10	CIVITA CASTELLANA	SAN GIORGIO
243	FOTOVOLTAICO	9,50	50972	05-ago-10	TUSCANIA	LE GUINSE
244	FOTOVOLTAICO	35,00	51125	05-ago-10	MONTALTO DI CASTRO	PRATACCIONE
245	FOTOVOLTAICO	45,00	51126	05-ago-10	MONTALTO DI CASTRO	SCOPETTONE
246	FOTOVOLTAICO	6,99	50665	04-ago-10	CANINO	MUSIGNANO
247	FOTOVOLTAICO	1,00	51436	06-ago-10	VASANELLO	MORENICE
248	FOTOVOLTAICO	1,00	51434	06-ago-10	SORIANO NEL CIMINO	BASSO DELLA CAMPANA
249	FOTOVOLTAICO	1,00	51439	06-ago-10	GRAFFIGNANO	CASONE
250	FOTOVOLTAICO	1,66	51500	09-ago-10	ISCHIA DI CASTRO	PRATACCIO
251	FOTOVOLTAICO	0,99	51481	09-ago-10	ISCHIA DI CASTRO	STRADA SOGANALE DI PIANSANO

252	FOTOVOLTAICO	0,99	51483	09-ago-10	TUSCANIA	QUARTACCIO
253	FOTOVOLTAICO	0,99	51484	09-ago-10	GROTTE DI CASTRO	SALCINELLA
254	FOTOVOLTAICO	1,00	49056	26-lug-10	CIVITA CASTELLANA	CASE MARCHETTI
255	FOTOVOLTAICO	1,00	49060	26-lug-10	CIVITA CASTELLANA	PIAN DI PARADISO
256	FOTOVOLTAICO	11,98	51657	09-ago-10	MONTALTO DI CASTRO	PUNTONCINO
257	FOTOVOLTAICO	4,99	51654	09-ago-10	VITERBO	STERPAIO
258	FOTOVOLTAICO	4,93	51652	09-ago-10	CIVITACASTELLANA	TORRE DI GROTTA PURCIOSA
259	FOTOVOLTAICO	0,98	51629	09-ago-10	ORTE	BAGNOLI
260	FOTOVOLTAICO	1,00	52160	11-ago-10	BASSANO IN TEVERINA	ROFIGLIANO
261	FOTOVOLTAICO	1,00	52162	11-ago-10	BASSANO IN TEVERINA	ROFIGLIANO
262	FOTOVOLTAICO	3,00	52493	13-ago-10	TUSCANIA	PIANIACCIO
263	FOTOVOLTAICO	0,86	52702	16-ago-10	BOMARZO	VALLEBONA
264	FOTOVOLTAICO	0,97	53050	18-ago-10	TARQUINIA	OLIVASTRO
265	FOTOVOLTAICO	0,92	52958	18-ago-10	TARQUINIA	OLIVASTRO

266	FOTOVOLTAICO	0,99	52967	18-ago-10	MONTEFIASCONE	BUDRIONE
267	FOTOVOLTAICO	1,00	52960	18-ago-10	MONTE ROMANO	
268	FOTOVOLTAICO	3,60	53285	20-ago-10	VITERBO	GROTTE SANTO STEFANO
269	FOTOVOLTAICO	2,50	53283	20-ago-10	VITORCHIANO	STRADA PIANO
270	FOTOVOLTAICO	1,30	53286	20-ago-10	VITORCHIANO	STRADA PIANO
271	FOTOVOLTAICO	1,61	53287	20-ago-10	VITORCHIANO	VALLE DELLA VEZZA
272	FOTOVOLTAICO	0,99	53278	20-ago-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
273	FOTOVOLTAICO	0,99	53280	20-ago-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
274	FOTOVOLTAICO	0,99	53277	20-ago-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
275	FOTOVOLTAICO	0,20	53275	20-ago-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
276	FOTOVOLTAICO	4,96	53536	23-ago-10	TARQUINIA	VIA LITORANEA NORD INCROCIO AURELIA
277	FOTOVOLTAICO	9,00	53537	23-ago-10	VITERBO	MOGLIANE
278	FOTOVOLTAICO	0,91	53535	23-ago-10	VITERBO	MALACACCIA
279	FOTOVOLTAICO	0,60	53550	23-ago-10	TUSCANIA	CARCARELLA

280	FOTOVOLTAICO	15,00	53392	20-ago-10	VITERBO	SIGNORELLI
281	FOTOVOLTAICO	0,91	53695	24-ago-10	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOSCALA
282	FOTOVOLTAICO	0,83	53678	24-ago-10	TARQUINIA	PIANA DELLA MARRUCA
283	FOTOVOLTAICO	1,00	53693	24-ago-10	CANINO	
284	FOTOVOLTAICO	15,00	53694	24-ago-10	VITERBO	
285	FOTOVOLTAICO	0,40	53691	24-ago-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
286	FOTOVOLTAICO	8,10	53620	24-ago-10	ACQUAPENDENTE	GALLICELLA
287	FOTOVOLTAICO	4,63	54008	26-ago-10	ACQUAPENDENTE	COTONE
288	FOTOVOLTAICO	3,91	54173	30-ago-10	CELLERE	CHIOVANO
289	FOTOVOLTAICO	0,95	54177	30-ago-10	SUTRI	PETTATE DI SUTRI - ROMAGNANO
290	FOTOVOLTAICO	5,98	54175	30-ago-10	VALENTANO	CASALONE
291	FOTOVOLTAICO	3,00	53616	24-ago-10	VITERBO	PETRIGNELLA
292	FOTOVOLTAICO	1,00	54373	30-ago-10	VITERBO	GROTTE BASSE
293	FOTOVOLTAICO	1,00	54376	30-ago-10	VITERBO	GROTTE BASSE

294	FOTOVOLTAICO	1,00	54371	30-ago-10	LATERA	SAN MARTINO
295	FOTOVOLTAICO	1,00	54369	30-ago-10	MARTA	PALAZZI
296	FOTOVOLTAICO	2,59	55150	03-set-10	CANINO	SUGARELLA
297	FOTOVOLTAICO	1,80	55222	06-set-10	VETRALLA	LE DOGANE
298	FOTOVOLTAICO	1,00	56309	10-set-10	CAPRANICA	VICO MATRINO
299	FOTOVOLTAICO	0,96	57560	16-set-10	BARBARANO ROMANO	COLOMBELLA
300	FOTOVOLTAICO	0,96	57559	16-set-10	BARBARANO ROMANO	SAN BENEDETTO
301	FOTOVOLTAICO	4,65	59094	23-set-10	NEPI	COLLE FARNESE
302	FOTOVOLTAICO	0,40	60907	30-set-10	TUSCANIA	
303	FOTOVOLTAICO	0,99	59409	23-set-10	CANINO	
304	FOTOVOLTAICO	4,00	63263	11-ott-10	VITERBO	TUSCANESE
305	FOTOVOLTAICO	0,99	64497	14-ott-10	PIANSANO	VIA DELLA VALLE
306	FOTOVOLTAICO	12,00	62792	07-ott-10	MONTALTO DI CASTRO	PRATAZIONE
307	FOTOVOLTAICO	4,94	68226	01-ott-10	TUSCANIA	TUSCANIA

308	FOTOVOLTAICO	0,99	68623	03-nov-10	NEPI	PIANETTI
309	FOTOVOLTAICO	1,00	70477	09-nov-10	MONTALTO DI CASTRO	MONTALTO DI CASTRO
310	FOTOVOLTAICO	0,99	71126	01-nov-10	TARQUINIA	FONTANILE DEL CUPELLARO
311	FOTOVOLTAICO	1,00	74092	23-nov-10	BAGNOREGIO	CASTEL CELLESI
312	FOTOVOLTAICO	9,30	78079	10-dic-10	BOMARZO	AZIENDA AGRICOLA ROSATINI
313	FOTOVOLTAICO	2,09	70876	11-nov-10	ARLENA DI CASTRO	POLLEDRARA
314	FOTOVOLTAICO	0,99	79059	14-dic-10	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO
315	FOTOVOLTAICO	1,00	81000	22-dic-10	CAPRANICA	VICO MATRINO
316	FOTOVOLTAICO	2,00	81005	22-dic-10	CIVITELLA D'AGLIANO	SOR ASTOLFO
317	FOTOVOLTAICO	2,48	81158	22-dic-10	CASTIGLIONE IN TEVERINA	PODERACCIO
318	FOTOVOLTAICO	5,30	82504	29-dic-10	CIVITA CASTELLANA	SAN SILVESTRO
319	FOTOVOLTAICO	0,20	423	04-gen-11	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOSCALA
320	FOTOVOLTAICO	0,60	1368	11-gen-11	TUSCANIA	PIANACCIO
321	FOTOVOLTAICO	5,90	74108	23-nov-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE

322	FOTOVOLTAICO	5,90	74104	23-nov-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
323	FOTOVOLTAICO	5,90	74105	23-nov-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
324	FOTOVOLTAICO	1,00	1511	11-gen-11	CIVITA CASTELLANA	PONZANO CAVE
325	FOTOVOLTAICO	4,52	1690	12-gen-11	VITERBO	VALLE STRACCIA
326	FOTOVOLTAICO	7,00	2566	14-gen-11	NEPI	PECORONE
327	BIOGAS	0,99	82453	29-dic-10	VITERBO	LE FORNACI
328	FOTOVOLTAICO	2,56	3993	20-gen-11	BOMARZO	COLONNA
329	FOTOVOLTAICO	2,40	3988	20-gen-11	VITERBO	CAMPOLUNGO
330	FOTOVOLTAICO	3,89	4668	21-gen-11	VITERBO	RINALDONE - VIA DELLA CHIMICA
331	FOTOVOLTAICO	1,00	5711	26-gen-11	BASSANO ROMANO	PASSO DELLIACQUAVITE
332	FOTOVOLTAICO	2,91	5680	16-gen-11	NEPI	PIANETTI
333	EOLICO	10,00	6835	31-gen-11	ARLENA DI CASTRO	
334	FOTOVOLTAICO	45,65	7549	01-feb-11	MONTALTO DI CASTRO	
335	EOLICO	48,00	7684	02-feb-11	CELLERE	
336	FOTOVOLTAICO	1,80	8352	03-feb-11	ONANO	LE CAVE

337	FOTOVOLTAICO	0,20	7641	02-feb-11	VITERBO	SEMINARIO
338	FOTOVOLTAICO	1,00	5629	26-gen-11	LATERA	PRATO DEL CANTONE
339	FOTOVOLTAICO	1,00	5635	26-gen-11	BLERA	LE COSTE
340	FOTOVOLTAICO	0,99	6103	27-gen-11	LUBRIANO	TORRACCIA
341	FOTOVOLTAICO	1,00	9810	10-feb-11	CELLENO	SALCIONE
342	FOTOVOLTAICO	1,00	10277	11-feb-11	VITERBO	RINALDONE - VIA DELLA CHIMICA NORD
343	FOTOVOLTAICO	0,20	9424	09-feb-11	TARQUINIA	FONTANILE DELLA TORRE
344	FOTOVOLTAICO	0,10	11652	17-feb-11	TARQUINIA	VALLILARDA
345	FOTOVOLTAICO	0,20	12229	21-feb-11	BASSANO ROMANO	PRATO CECCO
346	FOTOVOLTAICO	0,88	13410	24-mar-11	TUSCANIA	PIANACCIO
347	FOTOVOLTAICO	4,97	14489	02-mar-11	MONTALTO DI CASTRO	GUINZA GRANDE QUARTUCCIO
348	FOTOVOLTAICO	1,95	14351	01-mar-11	TUSCANIA	PONTON DEL BIBBIO
349	FOTOVOLTAICO	4,99			CELLERE	PIAN DI STEFANO
350	FOTOVOLTAICO	4,99			CELLERE	PIAN DI STEFANO

351	FOTOVOLTAICO	4,95	14753	02-mar-11	MONTEFIASCONE	CAVALLONE
352	FOTOVOLTAICO	11,93			MONTALTO DI CASTRO	PRATACCIONE
353	FOTOVOLTAICO	14,90			MONTALTO DI CASTRO	MANDRIONE
354	FOTOVOLTAICO	14,80			MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
355	FOTOVOLTAICO	1,00	15212	04-mar-11	VITERBO	RINALDONE - VIA DELLA CHIMICA
356	FOTOVOLTAICO	0,99	15615	07-mar-11	VITERBO	CAMPO FERRO
357	EOLICO	144,00	16793	10-mar-11	TARQUINIA / TUSCANIA	LESTRE DELLA ROCCACCIA / PIANACCIO DI MONTEBELLO
358	FOTOVOLTAICO	3,60	15146	03-mar-11	CIVITA CASTELLANA	
359	FOTOVOLTAICO	1,72	15148	03-mar-11	BASSANO ROMANO	
360	FOTOVOLTAICO	3,90	15149	03-mar-11	BASSANO ROMANO	
361	FOTOVOLTAICO	2,03	15155	03-mar-11	CIVITA CASTELLANA	
362	FOTOVOLTAICO	4,97	15151	03-mar-11	VITERBO	
363	FOTOVOLTAICO	4,87	15002	03-mar-11	VITERBO	

364	FOTOVOLTAICO	1,51	14999	03-mar-11	BASSANO ROMANO	STRADA VICINALE VIA PRIMO MONTI
365	FOTOVOLTAICO	3,53	14997	03-mar-11	CIVITA CASTELLANA	
366	FOTOVOLTAICO	2,25	14991	03-mar-11	VITERBO	
367	FOTOVOLTAICO	0,61	14995	03-mar-11	CIVITA CASTELLANA	STRADA GABELLETTA
368	FOTOVOLTAICO	0,98	15340	04-mar-11	ACQUAPENDENTE	
369	FOTOVOLTAICO	2,00	16169	08-mar-11	TUSCANIA	
370	FOTOVOLTAICO	1,00	15909	08-mar-11	BASSANO ROMANO	POGGIO VIGNALE
371	FOTOVOLTAICO					
372	FOTOVOLTAICO	15,00	16143	08-mar-11	TUSCANIA	PIANACCI
373	FOTOVOLTAICO	10,00	16168	08-mar-11	TUSCANIA	PIEVE TORINA
374	FOTOVOLTAICO	0,73	16147	08-mar-11	ONANO	POGGIO SAN MARTINO
375	FOTOVOLTAICO	1,00	19401	28-mar-11	VITERBO	CASALE SCIERRA
376	FOTOVOLTAICO	10,10	16128	08-mar-11	MONTALTO DI CASTRO	
377	FOTOVOLTAICO	2,21	16131	08-mar-11	TARQUINIA	SELVACCIA

378	FOTOVOLTAICO	0,78	16676	10-mar-11	CAPRANICA	VIA PADRE PIO DA PIETRALCINA
379	FOTOVOLTAICO	1,00	16539	10-mar-11	GRAFFIGNANO	
380	FOTOVOLTAICO	1,00	16542	10-mar-11	VITERBO	
381	FOTOVOLTAICO	1,00	16541	10-mar-11	SORIANO	
382	FOTOVOLTAICO	1,00	16536	10-mar-11	SORIANO	
383	FOTOVOLTAICO	1,00	16534	10-mar-11	SORIANO	
384	FOTOVOLTAICO	1,00	16531	10-mar-11	SORIANO	SORIANO NEL CIMINO
385	FOTOVOLTAICO	10,00	17054	11-mar-11	TUSCANIA	
386	FOTOVOLTAICO	10,00	17050	11-mar-11	TARQUINIA	
387	FOTOVOLTAICO	7,35	17153	14-mar-11	VITERBO	
388	FOTOVOLTAICO	6,54	22697	11-apr-11	NEPI	SETTEVENE PALO
389	FOTOVOLTAICO	2,40	22690	11-apr-11	VETRALLA	GROTTA PORCINA
390	EOLICO	40,00	22915	12-apr-11	BAGNOREGIO	
391	FOTOVOLTAICO	0,99	18061	18-mar-11	VITERBO	PASSO PANTANE
392	FOTOVOLTAICO	8,91	18107	18-mar-11	TUSCANIA	SPALLE DELLA CIUFFA

393	EOLICO	24,00	21920	07-apr-11	VITERBO - TUSCANIA	PANTACCIANO
394	FOTOVOLTAICO	1,00	15431	04-mar-11	VITERBO	STRADA CASSETTA
395	FOTOVOLTAICO	2,97	15430	04-mar-11	CIVITA CASTELLANA	VIA DELLA GABELLETTA
396	FOTOVOLTAICO	3,40	22979	12-apr-11	VITERBO	CASSETTA
397	FOTOVOLTAICO	3,91	22996	12-apr-11	TARQUINIA	CARCARELLO
398	FOTOVOLTAICO	5,00	20542	01-apr-11	TUSCANIA	PIANACCIO
399	FOTOVOLTAICO	3,99	20545	01-apr-11	TUSCANIA	PIANACCIO
400	FOTOVOLTAICO	18,92	20541	01-apr-11	TUSCANIA	PIANACCIO
401	FOTOVOLTAICO	0,41	26949	28-apr-11	BASSANO ROMANO	PANTANO
402	FOTOVOLTAICO	0,99	27054	29-apr-11	TARQUINIA	CUNICCHIO-OLIVASTRO
403	FOTOVOLTAICO	1,00	27720	03-mag-11	VITERBO	CASSETTA
404	FOTOVOLTAICO	50,00	25044	20-apr-11	VITERBO	PIAN DI GIORGIO
405	FOTOVOLTAICO	0,99	26416	27-apr-11	MARTA	MEZZAGNA DEL LEONE
406	FOTOVOLTAICO	3,00	25039	20-apr-11	VITERBO	PIAN DI CERRETA

407	BIOMASSE	1,00	30929	13-mag-11	GROTTE DI CASTRO	PIAN DI CERRETA
408	FOTOVOLTAICO	0,99	34164	27-mag-11	FALERIA	PATERNO
409	FOTOVOLTAICO	0,08	35262	06-giu-11	SAN LORENZO NUOVO	SAN LORENZO NUOVO
410	FOTOVOLTAICO	0,06	34867	01-giu-11	MONTALTO DI CASTRO	STRADA VALLELUNGA
411	FOTOVOLTAICO	0,05	39048	22-giu-11	PIANSANO	STRADA PIANSANESE
412	FOTOVOLTAICO	0,10	38326	17-giu-11	TARQUINIA	TACCONI DI SUPRA
413	FOTOVOLTAICO	0,06	42769	07-lug-11	FABBRICA DI ROMA	FIGNANO
414	IDROELETTRICO	0,21	48572	05-ago-11	VITERBO	LUMACHELLE -COSTA PALOMBARA
415	BIOMASSE	0,89	50902	23-ago-11	CAPRANICA	VILLA PAOLA
416	FOTOVOLTAICO	0,10	56105	19-set-11	MONTALTO DI CASTRO	MATTEACCIO
417	BIOMASSE	1,00	58556	29-set-11	VITERBO	CIPOLLARA
418	FOTOVOLTAICO	0,10	58575	29-set-11	VALENTANO	VIA DELLA VILLA
419	FOTOVOLTAICO	0,46	59799	04-ott-11	GRAFFIGNANO	
420	FOTOVOLTAICO	0,20	72060	29-nov-11	CANINO	BANDITELLA
421	BIOMASSE	1,00	78043	23-dic-11	MONTALTO DI CASTRO	MANDRIONE

422	BIOGAS	1,00	16599	22-mar-12	ACQUAPENDENTE	TORRE ALFINA-PULICARO
423	BIOMASSE	0,25	22200	17-apr-12	BAGNOREGIO	STERPETI
424	BIOMASSE	0,20	38275	20-giu-12	TESENNANO	GALLETTA
425	BIOMASSE	1,00	37493	15-giu-12	CANINO	BANDITELLA
426	BIOGAS	1,00			TUSCANIA	FONTANILE DELLE DONNE
427	CAVIDOTTO				TUSCANIA	
428	EOLICO	0,06			MONTEFIASCONE	CASONE
429	BIOMASSE	1,00			TARQUINIA	OLIVASTRO
430	FOTOVOLTAICO	0,04	5557	04-feb-14	VETRALLA	CARROZZA
431	IDROELETTRICO	3,67	13665		CANINO - MONTALTO DI CASTRO	VULCI
432	BIOMETANO		38173		VITERBO	GROTTE S. STEFANO
433	IDROELETTRICO	0,07			TARQUINIA	
434	IDROELETTRICO	0,22			TARQUINIA	
435	FOTOVOLTAICO	0,41			TUSCANIA	
438	EOLICO	0,06	28258		MONTE ROMANO	

ANNO 2014						
	IDROELETTRICO	250	Det. G06523 del 27/05/2014		Tarquinia	loc. Piane Maria
	IDROELETTRICO	250	Det. G06547 del 27/05/2014		Tarquinia	loc. Piane Maria
	IDROELETTRICO	200,1	Det. G06527 del 27/05/2015		Tarquinia	loc. Cartiera
	IDROELETTRICO	71,27	Det. G06529 del 27/05/2015		Tarquinia	loc. Ponte del Diavolo
ANNO 2015						
	IDROELETTRICO		Det. G14855 del 1/12/15		Acquapendente	nuovo impianto idroelettrico Elvella Sud con captazione della diga Elvella e restituzione al Torrente Elvella tramite il
	RIFIUTI		Det. G00403 del 19/01/2017 Pubblicato su B.U.R.L. n. 8 del 26/01/2017 Supplemento 1		Viterbo	Impianto già esistente di recupero energetico del biogas di discarica in loc. Le Fornaci. Rinnovo Autorizzazione.
ANNO 2016						
VT	GEOTERMIA				Ischia di Castro e Farnese	Realizzazione di pozzi esplorativi nel PR Piana del Diavolo in loc. Chiusa dei Belli e Intiego

ANNO 2017						
VT	GEOTERMIA				Farnese, Ischia di Castro, Valentano, Latera, Gradoli, Onano, Grotte di Castro e Acquapendente	Realizzazione centrale geotermoelettrica nuova Latera, recupero e valorizzazione del patrimonio industriale esistente, nella concessione mineraria Valentano
ANNO 2018						
VT	FTV	54,2	Det. G12708 del 25/09/2019		Montalto di Castro	loc. Camposcala
VT	FTV	90	Det. G06920 del 22/05/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 46 del 06/06/2019		Montalto di Castro	loc. Campomorto
VT	FTV	150	Det. G01048 del 06/02/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 28 del 04/04/2019		Tuscania	loc. Pian di Vico
VT	FTV	17,28	Det. G12208 del 16/09/2019		Tuscania	loc. Poggio della Ginestra

VT	FTV	21,5	Det. G12653 del 30/10/2020		Tuscania	loc. Casalino
ANNO 2019 -						
VT	FTV	6,4	Det. G00443 del 21/01/2021		Canino	loc. Pantanella
VT	FTV	4,4	Det. G00542 del 22/01/2021		Latera	loc. Campo dell'Eschio
VT	FTV	68	Det. G08773 del 24/07/2020		Montalto di Castro	loc. Guinza Grande e Vaccareccia
VT	FTV	36	Det. G08694 del 22/07/2020		Montalto di Castro	loc. La Viola
VT	FTV	23,182	Det. G00712 del 29/01/2020		Montalto di Castro	Parco fotovoltaico a terra denominato "CEMENTIFICIO MONTALTO", composto da tre lotti d'impianto termologicamente indipendenti, per una potenza complessiva di 23.182 MWp (lotto 1 - 6.296 MWp. lotto 2 - 9.864 MWp lotto 3 - 7.322 MWp) connesso alla RTN, in località QUATTRO PINI
VT	FTV	46,192	Det. G10741 del 21/09/2020		Montalto di Castro	loc. Galeotti Ponton - Giovanna

VT	FTV	64,735 KW agricolo	Det. G12339 del 23/10/2020		Montalto di Castro	denominato MONTALTO I in loc. Poggi Alti
VT	FTV	112	Det. G14612 del 25/10/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 92 del 14/11/2019		Montalto di Castro	loc. Vaccareccia di S. Agostino, Caprarecce
VT	FTV	113,5	Det. G14613 del 25/10/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 92 del 14/11/2019		Montalto di Castro	loc. Macchia Grande, Baccareccia, Gassarola
VT	FTV	187,16	Det. G10779 del 22/09/2020		Tarquinia	in località Pian d'Arcione
VT	FTV	35,921			Tarquinia	loc. Lestre della Roccaccia
VT	FTV	potenziame nto impianto MORODER	Det. G01068 del 05/02/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n 23 del10/03/2020		Tarquinia	loc. Bandita Pantaleo snc
VT	FTV	44 MW	Det. G16388 del 29/12/2020		Tarquinia	località Pantano di Sopra.

LT	FTV	4,59	Det. G08576 del 21/07/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 102 del 18/08/2020		Terracina	loc. Borgo Hermada, Via Migliara 57
VT	FTV	20,16	Det. G07810 del 03/07/2020		Tessennano	loc. Macchione
VT	FTV	35,424	Det. G08090 del 03/07/2020		Tessennano	in loc. Riserva
VT	FTV	70	Det. G14718 del 28/10/2019		Tuscania	loc. Le Tre Sughere, Poggio Tondo (in parte), Prato Levantino, Fabbrichella, Rimessa del Casale, Castel Ghezzeo
VT	FTV	82	Det. G14717 del 28/10/2019		Tuscania	loc. Pianaccio di Montebello, Campo, Pagano, Mostarella
VT	FTV	49	Det. G08774 del 24/07/2020		Tuscania e Arlena di Castro	loc. Le Mandrie, Mandria Paoletti, Mandria Consalvi
VT	FTV	12	Det. G13383 del 12/11/2020		Viterbo	loc. Petrignella
VT	FTV	81,9	Det. G00533 del 22/01/2020		Viterbo	in loc. Cipollaretta
VT	FTV	72,64			Viterbo	loc. Pian di Giorgio
VT	FTV	46,2	Det. G10950 del 25/09/2020		Viterbo	loc. Rinaldone
ANNO 2020						

VT	FTV	74			Latera e Valentano	denominato EG DA VINCI
VT	FTV	6,474			Acquapendente	loc. Podere Palazzetta- Podere Lazzano
VT	FTV	2,989	Det. G12229 del 22/10/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 133 del 05/11/2020		Acquapendente	loc. Ceraso
VT	FTV	139,56			Canino	loc. Sugarella
VT	FTV	23,6	Det. G09184 del 31/07/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 105 del 27/08/2020		Ischia di Castro	località La Selva
VT	FTV	41 Mw in AC e 51 Mw in DC			Montalto di Castro	denominato "EG NASCITA" in località Arcipretur
VT	FTV	84			Montalto di Castro	loc. Puntone
VT	FTV	39 Mw in AC e 40 Mw in DC			Montalto di Castro	denominato "EG MARCONI"

VT	FTV	9,853	Det. G13093 dell'06/11/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 142 del 24/11/2020		Montalto di Castro	all'interno della centrale Alessandro Volta in località Pian dei Gangani
VT	FTV	7,63			Montalto di Castro	località Camposcala
VT	FTV	30	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G06523 del 15/05/2023		Montalto di Castro	loc. Grascetelle
VT	FTV	20			Montalto di Castro	loc. Mezzagnone Fosso del Sasso
VT	FTV	50			Montalto di Castro	loc. Mezzagnone
VT	FTV	65,134			Montalto di Castro	fotovoltaicodella potenza di 65,134 MWp connesso alla rtn in località Campomorto
VT	FTV	56,314			Montalto di Castro	denominato "VULCI", in località Camposcala
VT	FTV	35,33			Montalto di Castro	località Mandrione

VT	FTV	7,0124			Montefiascone	loc. Savignone
VT	FTV	12			San Lorenzo Nuovo	loc. Lagaccione
VT	FTV	53			Tarquinia	loc. Pian d'Organi
VT	FTV	20			Tarquinia	località Carcarello
VT	FTV	12,138			Tessignano	loc. Riserva - Muraccio
VT	FTV	50			Tuscania	località Formiconcino
VT	FTV	25			Tuscania	denominato "EG VOLTA"
VT	FTV	5,59			Tuscania	località Ponton del Bibbio
VT	FTV	4			Valentano	impianto FV Valentano 2 da 4 MWp in loc. Poggio Cantinaccio
RM	FTV	15			Velletri	in loc. Giannettoli connesso nel comune di Cisterna di Latina (LT)
VT	FTV	105,568			Vetralla	a Scopi Agricoli dell'Area, Denominato VETRALLA 1 in loc. Poggi Cinelli e Querciabella
VT	FTV	0,99			Viterbo	loc. Palombara
VT	FTV	8,9			Viterbo	Realizzazione impianto FV di circa 8.9 MWp in loc. Fosso Rubinaccio

VT	FTV	100			Viterbo, Vitorchiano e Bomarzo	Realizzazione Impianto di produzione di energia da fonte fotovoltaica - Potenza Nominale 100,13 MWp loc. Marcolino
ANNO 2021						
VT	FTV	30			Montalto di Castro	loc. Poggi Altì
VT	FTV	32			Tuscania	lo. Formiconcino e Catafecce
	FTV	0,941	https://regionela.zio.box.com/v/VIA-007-2021	3/2/21	Arlena di Castro	loc. Banditaccia
	FTV	48,3	https://regionela.zio.box.com/v/VIA-022-2021	4/3/21	Montefiascone e Viterbo	Viterbo e Montefiascone, Provincia di Viterbo, in località "Spessa" e "Pozzarella"
	FTV	44,7		16.02.2021	PROCENO	località Valle - Doganella.
	FTV	49,3	Determinazione n°G12714 del 23/09/2022-Favorevole con prescrizioni	25.03.2021	BOMARZO	LOC VALLEBONA

	FTV	35	Determinazione n°G04248 del 07/04/2022	7/4/21	CIVITA CASTELLANA	LOC CAGNANELLO
	FTV	41	Determinazione n°G15298 del 08/11/2022 Favorevole con prescrizioni	30/04/2021	Piansano	loc. Benefizio
	FTV	33,77	https://regionela.zio.box.com/v/VI-A-052-2021	01/05/2021	Montalto di Castro	loc. La Viola-Puntoncino denominato EG Natura
	FTV	7,87		05.05.2021	ACQUAPENDENTE	VENCAIOLA
	FTV	57	https://regionela.zio.box.com/v/VI-A-053-2021	05/05/2021	Piansano	Realizzazione centrale FV Bee Solar potenza 57 MWp
	FTV	14	https://regionela.zio.box.com/v/VI-A-062-2021	24/05/2021	Montalto di Castro	località Prataccione e Caprarecce
	FTV	23,6	https://regionela.zio.box.com/v/VI-A-063-2021	26/05/2021	Ischia di Castro e Cellere	località La Selva
	FTV	8,135	Determinazione n°G13197 del 30/09/2022 - Favorevole con	14.06.2021	NEPI	

	FTV	36,2	https://regionela.zio.box.com/v/V/A-075-2021	01/07/2021	Tuscania e Arlena di Castro	località Casale Bello e Banditell
	FTV	15,5	https://regionela.zio.box.com/v/V/A-077-2021	01/07/2021	Tuscania	località Marufana
	FTV	10,4		01.07.2021	GALLESE	
	EOLICO	0,6	https://regionela.zio.box.com/v/V/A-079-2021	02/07/2021	Cellere	loc. Poggio Grispignano
	EOLICO	0,6	https://regionela.zio.box.com/v/V/A-082-2021	05/07/2021	Cellere	IMPIANTO EOLICO "PURPLE WIND" CON SINGOLO AEROGENERATORE in località POGGIO GRISPIGNANO
	FTV	33,7		06.07.2021	SERMONETA	località compresa tra "Pantano d'Inferno" e "Tor tre Ponti"
	FTV	2,8	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G01674 del 10/02/2023	7.7.2021	VITERBO	LOC POGGIO FICONA AUTORIZZATO

	FTV	10,118	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G05703 del 27/04/2023	07.07.2021	VITERBO	
	FTV	2 LOTTI DA 19,754 E 22,534	Determinazione n°G08624 del 21/06/2023 Favorevole con prescrizioni	12.07.21	TUSCANIA	località Marrucheto
	FTV	25,82		14.07.2021	LATERA	
	FTV	50	Determinazione n°G09056 del 12/07/2022 Favorevole con prescrizioni	23.07.2021	CELLERE	località Banditella
	FTV	41,34	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G04840 del 06/04/2023	27.07.2021	MONTALTO DI C.	località Campomorto
	FTV	52,25	Determinazione n. G06526 del 15/05/2023 Favorevole con	27.07.2021	TUSCANIA	località Pian di Vico (Lotto A) e Penitenzeria (Lotto B).
	FTV	43,8		28.07.2021	VITERBO	località Grotte Santo Stefano.
	FTV	44		30.07.2021	BAGNOREGIO	DENOMINATO BAGNOREGIO 2

	FTV	25,05	Determinazione n°G00723 del 23/01/2023	30.07.2021	BAGNOREGIO	DENOMINATO BAGNOREGIO 1
	FTV	66.231		30.07.2021	MONTALTO DI C.	S.S. 1 "Aurelia" Località S. Maria e S.S. 1 "Aurelia" Località Frangiunti.
	FTV	35		30.07.2021	CELLERE	Località Strada di Piansano e in Località Strada Regionale Castrense.
	FTV	82		30.07.2021	CELLENO	ella Morte e Pianale Camp
	FTV	13.916	Determinazione n°G14572 del 25/10/2022	30,07.2021	CANINO	in Località "Santa Lucia"
	FTV	50.99	Determinazione n. G08098 del 09/06/2023 Favorevole con prescrizioni	31.07.2021	ISCHIA DI CASTRO	località Prato Stefanaccio

	FTV	29.4	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G08619 del 21/06/2023 Determinazione n°G02956 del 06/03/2023 Favorevole con prescrizioni	04.10.2021	ARLENA DI C.	LOC LA BANDITACCIA
	FTV	2.43	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G05079 del 13/04/2023	03.11.2021	TARQUINIA	
	FTV	7,328		26.11.2021	MONTALTO DI C.	DENOMINATO MONTALTO 7
	FTV	7,785		03.12.2021	VITRBO	MONTEAZZANO
ANNO 2022						
	AGRI FTV	9.9	Determinazione n. G06525 del 15/05/2023 Favorevole con prescrizioni	05.04.2022	MONTEFIASCONE	località Piano dei Dolci
	FTV	4,93		27.07.2022	CIVITA CASTELLANA	località Via della Ferrovia snc, Via Cava Cacciano snc
	FTV	3.899			VITERBO	LOC MANDOLINETO

	EOLICO	29		23.05.2022	VALENTANO	località "Le Fornaci"
				27.07.2022		
	AGRI FTV	9.984		13.09.2022	TUSCANIA	DENOMINATO TUSCANIA F2
	EOLICO	28.8	Determinazione n°G05833 del 02/05/2023 Rinvio alla procedura di Via	23.11.2022	MONTALTO DI C.	loc. Vaccareccia, Puntone, La Viola

**ULTIMA
INTEGRA
ZIONE**

Progetti di impianti fotovoltaici e agrivoltaici soggetti a VIA in fase di autorizzazione nella Tu

	Fotovoltaico o Agrivoltaico	Potenza Complessiva (MW)	Codice procedura	Presentazione istanza	COMUNE	DENOMINAZIONE O LOCALITÀ
	agrivoltaico	43	7368	10/08/2021	Acquapendente	Solar Cashmere Goat
	fotovoltaico	37,15	8009	21/01/2022	Acquapendente	Acquapendente
	fotovoltaico	65,29	8510	30/05/2022	Montalto di Castro, Manciano	Montalto Pescia
	agrivoltaico	11,21	8562	20/06/2022	Ischia di Castro, Cellere (****)	FANTI e ROSSI
	fotovoltaico	44,7	8315	06/04/2022	Acquapendente, Procena	EG GEMMA

		57				
		77,69	8535	01/06/2022	Montalto di Castro	Querciolare
	agrivoltaico	30,5	10011	10/07/2023	Valentano, Ischia di Castro	GreenHill
	agrivoltaico	18,21	9957	23/06/2023	Roma	Via Boccea
	agrivoltaico	21,83	8743	16/06/2023	Toscana, Arlena	Pantalla
	agrivoltaico	29,52	9566	31/05/2023	Viterbo	
	agrivoltaico	56,37	9584	24/05/2023	Arlena, Toscana (Canino)	Coriandoli solari
	agrivoltaico fotovoltaico	12	9658	31/03/2023	Montalto di Castro	Montalto Mandria Agrosola
	fotovoltaico	57,517	9778	02/05/2023	Marta, Capodimonte, Toscana	Vermigliesca
	fotovoltaico	12	9658	31/03/2023	Montalto di Castro	Montalto Marina Agricoltura
	agrivoltaico	23,212	9636	24/03/2023	Velletri	Velletri 19.2
		125,51	10096	27/07/2023	Viterbo	Monterazzano
		44,67	10101	27/07/2023	Roma	Valle Fusano
		46,2	10099	26/07/2023	Valentano, Latera	Poggio del Mulino
	agrivoltaico	42,213	10142	02/08/2023	Montalto di Castro (Manciano)	
	agrivoltaico	22,45	10007	06/07/2023	Bagnoregio (****)	FV Bagnoregio 2
	agrivoltaico		9993	05/07/2023	Gallese (VT) (****)	FV Gallese
	agrivoltaico	76,7	9756	26/04/2023	Montalto di Castro, Manciano (****)	
N° TORRI 7	EOLICO	29,4	Regione Lazio 054/2022	18/05/2022	Farnese	Vallerosa
11	EOLICO	68	8559	17/06/2022	Onano	Montarzo

16 14	EOLICO	90	5419	17/07/2020	Tuscania	Tuscania
13	EOLICO	33,6	8294	05/04/2022	Montefiascone	Energia Viterbo
10	EOLICO	60	8184	09/03/2022	Cellere	Cellere
10	EOLICO	60	8322	14/04/2022	Cellere	
14	EOLICO	84	7513	15/10/2021	Arlena (****)	Eolico Arlena
4	EOLICO	26,4	Regione Lazio 089/2022	12/08/2022	Ischia di Castro, Cellere	Wind Farm Ischia di Castro
6	EOLICO	30	Regione Lazio 122/2022	28/12/2022	Ischia di Castro	
8	EOLICO	52,8	8966	17/08/2022	Tarquinia, Tuscania (****)	Tarquinia
4	EOLICO	28,8	Regione Lazio 106/2022	23/11/2022	Montalto	Vaccareccia, Puntone La Viola
7	EOLICO	42	8865	11/08/2022	Bagnoregio, Lubriano	
8	EOLICO	45	9379	16/01/2023	Monte Romano, Tuscania	Poggio della Guardiola
9	EOLICO	64,8	9588	10/03/2023	Montalto, Canino	SIBILLA
5	EOLICO	33	9587	01/06/2023	Montalto (****), (Manciano)	
5	EOLICO	30	Regione Lazio 105/2022	17/11/2022	Capodimonte, Marta	
9	EOLICO	64,8	10068	21/07/2023	Tarquinia	
	EOLICO	47,2	10076	21/07/2023	Celleno, Montefiascone, Viterbo	Acquaforte
9	EOLICO	55,8	8749	22/06/2023	Tuscania (Tarquinia)	Poggio dell'Oro
	EOLICO	129,6	10066	21/07/2023	Tuscania, Viterbo	
		93,6	10216	14/08/2023	Canino, Montalto	

ESITO	PEC	DITTA/SOCIETA'	NUOVA SOCIETA	INIZIO LAVORI	FINE LAVORI	CONSEGNA	SCADENZA
AUTORIZZATA	enambie@pec.it	TUSCANIA BIOENERGIA SRL	BIOENERGIA E AMBIENTE SRL	25-nov-11			
CHIUSA		ME.TA. SAS				05-dic-07	02-giu-08
COSTRUITA		ENEL PRODUZIONE SPA				20-dic-07	17-giu-08
CHIUSA		TUSCANIA ENERGY SRL					
COSTRUITA	ALEA.LAZIO@LE GALMAIL.IT	AREA SRL		15-set-10	06-giu-13	05-feb-08	03-ago-08
COSTRUITA		ETRURIA ENERGY SRL	PIANSANO ENERGY SRL	03-ago-09	28-mar-12	22-feb-08	20-ago-08
CHIUSA		DELLE MONACHE ENRICO				03-apr-08	30-set-08
COSTRUITA		SUNRAY ITALY SRL	CASSIOPEA PV SRL	20-feb-09	28-gen-13	07-apr-08	04-ott-08
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL				23-apr-08	20-ott-08
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL				23-apr-08	20-ott-08
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL				23-apr-08	20-ott-08
COSTRUITA		SUNRAY ITALY SRL	LEONE PV SRL	20-apr-09	19-mar-12	23-apr-08	20-ott-08
COSTRUITA		GEIPA SRL	LEONE PV SRL	18-nov-09	19-mar-12	23-apr-08	20-ott-08

CHIUSA		ME.TA. SAS				15-mag-08	11-nov-08
COSTRUITA		OFFICINE ELETTRICHE NUOVE SRL	OFFICINE ELETTRICHE SPA	30-lug-09	30-dic-10	28-mag-08	24-nov-08
CHIUSA		MAURI ENRICO					
CHIUSA		INOCCLAF SNC					
CHIUSA		TUSCIA ENERGY SRL				03-lug-08	30-dic-08
CHIUSA		REN ELECTRON SRL					
COSTRUITA		COMPAGNIA DELLE AFRICHE SRL	SOLAR FACTORY ONE SRL	19-mag-10	21-mar-11	25-lug-08	21-gen-09
CHIUSA		ETRURIA ENERGY SRL				08-ago-08	04-feb-09
AUTORIZZATA		ETRURIA ENERGY SRL	TESSENNANO ENERGY SRL			08-ago-08	04-feb-09
ISTRUTTORIA		TUSCANIA ENERGY SRL				08-ago-08	04-feb-09
CHIUSA		REN ELECTRON SRL				28-ago-08	24-feb-09
COSTRUITA	ALBACHIARA-SRL@LEGALMAIL.IT	ALBACHIARA SRL		02-lug-10	20-apr-11	08-set-08	07-mar-09
CHIUSA		OLPETA SRL					
CHIUSA		GIANNANTONI UGO-CIRI ANTONIO MARIA				07-nov-08	06-mag-09

COSTRUITA		MEGASOL SRL		02-lug-10	27-dic-10	14-nov-08	13-mag-09
COSTRUITA	andromedapv@legalmail.it	SUNRAY ITALY SRL	ANDROMEDA PV SRL	12-giu-10	04-lug-12	26-nov-08	25-mag-09
COSTRUITA		SUNRAY ITALY SRL	ANDROMEDA PV SRL	08-lug-10	13-lug-12	26-nov-08	25-mag-09
COSTRUITA		SVS SRL	INFRACLASS RENEWABLES ITALY SRL	16-apr-10	20-lug-11	19-dic-08	17-giu-09
COSTRUITA		SUNRAY ITALY SRL	CENTAURO PV SRL	25-mag-10	23-mar-11	22-dic-08	20-giu-09
CHIUSA		TUSCANIA ENERGY SRL				30-dic-08	28-giu-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL				12-feb-09	11-ago-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL				12-feb-09	11-ago-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL				12-feb-09	11-ago-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL				12-feb-09	11-ago-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL	CROCETTI SANDRO SPADA GISELDA			12-feb-09	11-ago-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL	CROCETTI SANDRO SPADA GISELDA			12-feb-09	11-ago-09
CHIUSA		BLUE POWER ENERGY GROUP SRL				12-feb-09	11-ago-09

CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL				24-apr-09	21-ott-09
COSTRUITA		REN ELECTRON SRL	EUROSUN TARQUINIA SRL			26-mar-09	22-set-09
CHIUSA		PANTANO ENERGIA SRL				16-apr-09	13-ott-09
AUTORIZZATA		ENERGIE SRL		14-ago-13		24-apr-09	21-ott-09
CHIUSA		ENERSI SRL				30-apr-09	27-ott-09
CHIUSA		POWER FIELDS SRL				04-mag-09	31-ott-09
CHIUSA		RENOVALIA ITALIA SRL				08-mag-09	04-nov-09
CHIUSA		OLIVE SRL				29-giu-09	26-dic-09
CHIUSA		ECOCIRIONI SRL				14-mag-09	10-nov-09
COSTRUITA		SUNEON SRL	IULIA ENERGY SRL	15-apr-11		28-mag-09	24-nov-09
CHIUSA		MEGASOL SRL				04-giu-09	01-dic-09
COSTRUITA		CENTRUM PARK SRL		21-dic-10		04-giu-09	01-dic-09
COSTRUITA		COMUNE DI SAN LORENZO NUOVO			30-dic-10	17-giu-09	14-dic-09
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL	IFV ENERGY SRL	17-feb-11	03-giu-11	25-giu-09	22-dic-09

COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL	CGS RINNOVABILI SRL	22-set-10	28-dic-10	25-giu-09	22-dic-09
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL	IFV ENERGY SRL	18-feb-11	29-apr-11	29-giu-09	26-dic-09
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL	IFV ENERGY SRL	08-lug-10	29-apr-11	29-giu-09	26-dic-09
CHIUSA		ESC INTERNATIONAL SRL				30-giu-09	27-dic-09
ISTRUTTORIA		ENEL GREEN POWER				16-giu-09	
ISTRUTTORIA		BIOTECHNO ENERGY SRL				03-dic-09	01-giu-10
ISTRUTTORIA		TUSCIA ENERGY SRL				15-lug-09	11-gen-10
COSTRUITA		TPE TRADING PER L'ENERGIA SPA	MONTALTO SOLAR SRL	14-giu-11	30-lug-11	10-lug-09	06-gen-10
CHIUSA		SETTIMASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10
AUTORIZZATA		OTTAVASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10
AUTORIZZATA		NONASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10
AUTORIZZATA		DECIMASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10
AUTORIZZATA		UNDICESIMASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10
AUTORIZZATA		DODICESIMASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10
CHIUSA		TREDICESIMASUN SRL				23-lug-09	19-gen-10

ISTRUTTORIA		ELIOS 01 SRL				24-lug-09	20-gen-10
COSTRUITA		ECOCIRIONI SRL	MALBI ENERGY 4 SRL	11-mag-11		27-lug-09	23-gen-10
ISTRUTTORIA		SOLUZIONI ENERGETICHE SRL				31-lug-09	27-gen-10
COSTRUITA		COSTANTINI FRANCESCO		28-mag-10	21-dic-10	03-ago-09	30-gen-10
COSTRUITA		VENUSIA SRL		15-ott-10	31-dic-10	06-ago-09	02-feb-10
COSTRUITA		LUMINAR SRL			27-lug-12	06-ago-09	02-feb-10
ISTRUTTORIA		RESOLAR SRL				07-ago-09	03-feb-10
AUTORIZZATA		CAZZOLA GAETANO & C SNC	ENEXON ENERGIA WHITE SRL			07-ago-09	03-feb-10
AUTORIZZATA		SUNEON SRL				07-ago-09	03-feb-10
COSTRUITA		PHENIX RENEWABLES SRL		12-ago-10		31-ago-09	27-feb-10
AUTORIZZATA		ELIOS 02 SRL				31-ago-09	27-feb-10
CHIUSA		SOLARFIELDS TRE SRL				07-set-09	06-mar-10
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS DUE SRL				11-set-09	10-mar-10
ISTRUTTORIA		TPE TRADING PER L'ENERGIA SPA				22-set-09	21-mar-10

CHIUSA		GREEN CONSULTING SRL				05-ott-09	03-apr-10
CHIUSA		MAFFEI PIERO				23-ott-09	21-apr-10
ISTRUTTORIA		OFFICINE ELETTRICHE NUOVE SRL				26-ott-09	24-apr-10
COSTRUITA		SUN DREAM SRL		02-mag-11		29-ott-09	27-apr-10
COSTRUITA		ECOCIRIONI SRL	COMUNE SAN NAZZARO	11-mag-12		08-nov-09	07-mag-10
AUTORIZZATA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL				02-nov-09	01-mag-10
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL	NKIS ENERGY SRL	06-lug-11		02-nov-09	01-mag-10
AUTORIZZATA		ESC INTERNATIONAL SRL	FUTURE INTERSOLAR LIMITED			02-nov-09	01-mag-10
AUTORIZZATA		ESC INTERNATIONAL SRL	EASY FV SRL			02-nov-09	01-mag-10
AUTORIZZATA		ECOCIRIONI SRL	CAGNANELLO SRL			06-nov-09	05-mag-10
COSTRUITA		ECOCIRIONI SRL	GO SUN SRL	11-mag-11		06-nov-09	05-mag-10
COSTRUITA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL	PARCO FOTOVOLTAICO TITUS SRL	27-dic-10		09-nov-09	08-mag-10
COSTRUITA	ELIOLUX@LEGALMAIL.IT	COCOZZA CLAUDIO	ELIOLUX SRL	26-lug-10	29-dic-10	12-nov-09	11-mag-10
AUTORIZZATA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL	LA 197 PLAIN ENERGY SRL			13-nov-09	12-mag-10

COSTRUITA	SUNEDISON- ITALIA- CONSTRUCTION @PEC.IT	ALBANO ALTERNATIVE ENERGIM SRL		15-feb-11	29-apr-11	16-nov-09	15-mag-10
AUTORIZZATA		AKS PIANSANO SRL				16-nov-09	15-mag-10
ISTRUTTORIA		CAMILLI MARCELLO				13-nov-09	12-mag-10
CHIUSA		ESC INTERNATIONAL SRL				16-nov-09	15-mag-10
CHIUSA		MEGASOLARE SRL				06-nov-09	05-mag-10
COSTRUITA		RADIANT SRL		22-apr-11		18-nov-09	17-mag-10
COSTRUITA		SUN TIME RENEWABLE SAS	GRAFFIGNANO ENERGY SRL	07-lug-12		16-nov-09	15-mag-10
CHIUSA		S.A.C.C.I.R. SPA				20-nov-09	19-mag-10
COSTRUITA		JER-04 SRL	EPI VITERBO SARL	12-apr-11	10-gen-12	23-nov-09	22-mag-10
COSTRUITA	renevasrl@legal mail.it	RENEVA SRL	RENEVA SRL	29-set-11	22-nov-11	26-nov-09	25-mag-10
AUTORIZZATA		RATIO SRL				26-nov-09	25-mag-10
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL				27-nov-09	26-mag-10
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL				27-nov-09	26-mag-10

COSTRUITA	renevasrl@legal mail.it	CIVET SRL	RENEVA SRL	29-set-11	22-nov-11	30-nov-09	29-mag-10
AUTORIZZATA		ELE ENERGIA SRL				30-nov-09	29-mag-10
AUTORIZZATA		PARAMA COSTRUZIONI SRL	TUSCIA ENERGIA SRL			02-dic-09	31-mag-10
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA TUSCANESE				03-dic-09	01-giu-10
COSTRUITA		SUNNYENERGY SRL	MONTEBELLO PRIMA SRL	17-nov-10		03-dic-09	01-giu-10
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SEI SRL				04-dic-09	02-giu-10
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SEI SRL				04-dic-09	02-giu-10
ISTRUTTORIA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL				10-dic-09	08-giu-10
COSTRUITA		TUNNELING SERVICES SRL	CERRETO ENERGIA SRL	09-mag-11		10-dic-09	08-giu-10
ISTRUTTORIA		AKS CUGINI SRL				11-dic-09	
COSTRUITA	renevasrl@legal mail.it	HANDLING SERVICE SRL	RENEVA SRL	29-set-11	22-nov-11	11-dic-09	09-giu-10
COSTRUITA	renevasrl@legal mail.it	BAZZOLI VITTORIO	RENEVA SRL	29-set-11	22-nov-11	11-dic-09	09-giu-10
AUTORIZZATA		FOTOSOLARE SRL	NOVALTEK SERVIZI SRL			15-dic-09	14-giu-10
COSTRUITA		ORION STARS SRL		05-dic-12		22-dic-09	20-giu-10

ISTRUTTORIA		LUCES SPA				23-dic-09	21-giu-10
COSTRUITA		JER-02 SRL	ENERGY TENANT COMPANY SOLAR SRL	20-set-11	21-set-12	30-dic-09	
COSTRUITA		BRUNI ENRICO E ALDO				14-dic-09	
COSTRUITA		SOCIETA' AGRICOLA PALOMBINI FILIPPO E ANDREA				14-dic-09	
CHIUSA		VEPRE EST SRL				22-dic-09	
CHIUSA		VEPRE CENTRALE SRL				22-dic-09	
CHIUSA		VEPRE OVEST SRL				22-dic-09	
ISTRUTTORIA		VANTAGGIO 22 SRL				17-gen-10	
COSTRUITA	photovoltone@ pecimprese.it	GAZZELLA ROBERTO	PHOTO-VOLT ONE SRL	22-lug-11		07-gen-10	
COSTRUITA	ELIOLUX@LEGA LMAIL.IT	BOCCACCI SERGIO	ELIOLUX SRL	22-nov-10	29-dic-10	11-gen-10	
ISTRUTTORIA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL				23-ott-09	
AUTORIZZATA		NEW BUILDING SISTEM LTD				30-dic-09	
COSTRUITA		RETE RINNOVABILE SPA		15-set-10	22-dic-10	13-gen-10	
ISTRUTTORIA		ESC INTERNATIONAL SRL				11-gen-10	

COSTRUITA		MORODER CARL CONRAD		10-set-10	10-dic-10	18-gen-10	
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL				22-gen-10	
COSTRUITA		LA ROCCA ENERGY SAS	LA ROCCA ENERGY DI CHORUS SOLAR 3 SRL	16-mag-11		25-gen-10	
COSTRUITA		SOLARFIELDS TRE SRL		18-nov-10		27-gen-10	
COSTRUITA		ZISA SRL		08-ago-11	12-dic-12	03-feb-10	
COSTRUITA		RATIO SRL		27-apr-11	21-lug-11	08-feb-10	
COSTRUITA		COMUNE DI GROTTI DI CASTRO		30-ott-10	29-dic-10	09-feb-10	
COSTRUITA		COMUNE DI GROTTI DI CASTRO		30-ott-10	15-dic-10	09-feb-10	
ISTRUTTORIA		CONVERT ITALIA SPA				09-feb-10	
AUTORIZZATA		HADAR SRL				09-feb-10	
COSTRUITA		VOLTA SRL	VOLTA RENEWABLES SRL	20-giu-11		15-feb-10	
ISTRUTTORIA		NATURALLY ITALIAN SRL				15-feb-10	
ISTRUTTORIA		JER-02 SRL				17-feb-10	
AUTORIZZATA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL				11-feb-10	

AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SETTE SRL				15-feb-10	
AUTORIZZATA		LA ROCCA ENERGY SAS	CAPODIMONTE ENERGY SRL			19-feb-10	
COSTRUITA	pandorasrl@leg almail.it	LEONARDO IMPIANTI SRL	PANDORA SRL	25-nov-11		19-feb-10	
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS SETTE SRL				26-feb-10	
COSTRUITA		P & G SERVICE SRL	MEDITERRANIAN POWER SAS	10-mar-11		26-feb-10	
COSTRUITA	SR11@PEC.IT	CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL	SR11 SRL	19-ago-11		01-mar-10	
COSTRUITA		LA ROCCA ENERGY SAS di Marinelli Andrea & C		26-apr-11		02-mar-10	
COSTRUITA		SUN TIME RENEWABLE ENERGY SAS	SUN TIME RENEWABLE ENERGY DI CHORUS....	26-apr-11		02-mar-10	
ISTRUTTORIA		FOTOSOLARE SRL				16-feb-10	
CHIUSA		GREEN ENERGY SRL				08-mar-10	
CHIUSA		GREEN ENERGY SRL				08-mar-10	
COSTRUITA		PADULEDDI ENERGIA SRL		07-giu-11		08-mar-10	
AUTORIZZATA		CAPICCIOLU ENERGIA SRL				08-mar-10	
AUTORIZZATA		PRESA ENERGIA SRL				08-mar-10	

COSTRUITA	renea@pec.it	CIVET SRL	RENEVA SRL			08-mar-10	
COSTRUITA		GRUPPO VISALIA SRL	ATTILA SRL	08-lug-11		08-mar-10	
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SETTE SRL				12-mar-10	
COSTRUITA		RENEVA SRL				12-mar-10	
COSTRUITA		ECOGEI SRL		03-giu-11	03-giu-11	16-mar-10	
AUTORIZZATA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL				19-mar-10	
COSTRUITA		RETE RINNOVABILE SRL		19-nov-10	28-dic-10	19-mar-10	
COSTRUITA		H & G ENERGY		07-feb-11		19-mar-10	
AUTORIZZATA		VENTITREESIMASUN SRL				16-mar-10	
COSTRUITA		LA ROCCA ENERGY SAS di Marinelli Andrea & C	SAN GIULIANO ENERGY DI CHORUS SOLAR TOSCANA 5	27-set-11		15-mar-10	
AUTORIZZATA		SETTIMASUN SRL				16-mar-10	
COSTRUITA		JER-02 SRL	ENERGY TENANT COMPANY SOLAR SRL	20-set-11		26-mar-10	
COSTRUITA	deltasunenergy @legalmail.it	F-SOLAR SRL	DELTA SUN SRL	11-nov-11		25-mar-10	
COSTRUITA	tulipsrl@pec.it	TULIP SRL		02-set-11		25-mar-10	

CHIUSA		RATIO SRL	SOLAR FACTORY FIVE SRL			31-mar-10	
COSTRUITA		TOSCASOLAR SRL		08-feb-11		31-mar-10	
AUTORIZZATA		TESSENNANO ENERGY SRL				06-apr-10	
COSTRUITA		NUOVA TOMASSELLI SAS	ELEKTROSOLAR SRL	04-ago-11		07-apr-10	
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL	CASSO ENERGIA SRL			08-apr-10	
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL	CIKKA SOLAR SRL			08-apr-10	
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL	CEDICE RINNOVABILE SRL			08-apr-10	
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL	EMMATRA ENERGIA SRL			08-apr-10	
AUTORIZZATA		SCOPONI ENRICO	SOLEWATT SRL			08-apr-10	
AUTORIZZATA		SORGENIA BIOENERGY SPA				15-apr-10	
COSTRUITA		EULERO SRL	PRATOLEVA SRL	27-apr-11		20-apr-10	
COSTRUITA		MECALI GIGLIOLA	3-SOLAR SRL	19-lug-11		21-apr-10	
AUTORIZZATA		VICTORIA SOLAR SRL				27-apr-10	
AUTORIZZATA		E.ECO SRL				27-apr-10	
CHIUSA		WINDMANAGEMENT ITALIA SRL				04-mag-10	

ISTRUTTORIA		ARCHIMEDES SRL				05-mag-10	
COSTRUITA		ISAM SRL	ISIMO SRL	24-mar-11		06-mag-10	
CHIUSA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL				28-apr-10	
AUTORIZZATA		CASACCIA MARTA	BIBBIO SRL			11-mag-10	
ISTRUTTORIA		ECOGEI SRL				12-mag-10	
AUTORIZZATA		EPURON 2 SRL				13-mag-10	
AUTORIZZATA		TURENUM PARK SRL				13-mag-10	
AUTORIZZATA		E.ECO SRL				13-mag-10	
COSTRUITA	protheasolar@l egalmail.it	PROTHEA SOLAR SRL		11-ott-11		17-mag-10	
AUTORIZZATA		P & G SERVICE SRL				20-mag-10	
COSTRUITA		ENERGIA 2020	ENERGIE 2020 SRL			20-mag-10	
AUTORIZZATA		ENERGIA 2020				20-mag-10	
AUTORIZZATA		SPTRE SRL				11-giu-10	
AUTORIZZATA		CENTRALI SOLARI SEI SRL				11-giu-10	

AUTORIZZATA		SPTRE SRL				11-giu-10	
AUTORIZZATA		CENTRALI SOLARI 3 SRL				11-giu-10	
ISTRUTTORIA		LATTANZI ALESSANDRO				04-giu-10	
COSTRUITA		ALPAN DI PIERO CESAREI E C SNC	DEMETRA ENERGIA SRL	28-lug-11		17-giu-10	
COSTRUITA	lotossrl@pec.it	LOTOS SRL		28-lug-11		04-giu-10	
COSTRUITA		IL GIRASOLE COSTRUZIONI		21-ott-10	14-dic-10	08-giu-10	
COSTRUITA		RANUCCI ROSA		11-dic-12		03-giu-10	
COSTRUITA		RANUCCI ANNA		11-dic-12		03-giu-10	
CHIUSA		ECOCIRIONI SRL				06-lug-10	
COSTRUITA		GERONZI ILARIA E FRANCESCO	BUSSETE FV SRL	11-giu-12		08-lug-10	
CHIUSA		PROTHEA SOLAR SRL				13-lug-10	
ISTRUTTORIA		ERGYCA SUN SRL				08-lug-10	
ISTRUTTORIA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL				20-lug-10	
ISTRUTTORIA		ELIOLUX SRL				20-lug-10	

CHIUSA		GEIPA SRL				20-lug-10	
CHIUSA		GEIPA SRL				20-lug-10	
COSTRUITA		INOCCLAF SNC		16-ago-12		22-lug-10	
ISTRUTTORIA		SCOPONI ENRICO				14-lug-10	
AUTORIZZATA		ECOCIRIONI SRL				27-lug-10	
ISTRUTTORIA		ECOCIRIONI SRL				27-lug-10	
ISTRUTTORIA		ECOCIRIONI SRL				27-lug-10	
AUTORIZZATA		ECOCIRIONI SRL				27-lug-10	
COSTRUITA		EPI VITERBO SOCIETA' AGRICOLA		11-giu-12		27-lug-10	
AUTORIZZATA		PGB SOLAR SRL				27-lug-10	
ISTRUTTORIA		STRAMACCI ILARIA				29-lug-10	
ISTRUTTORIA		MACRI' ANNALISA				29-lug-10	
ISTRUTTORIA		LOY BENEDETTA				29-lug-10	
ISTRUTTORIA		PROVERA ROSA				29-lug-10	

AUTORIZZATA		ALBACHIARA AGRICOLA SRL				29-lug-10	
ISTRUTTORIA		IMPIANTO EPSILON SRL				29-lug-10	
ISTRUTTORIA		IMPIANTO EPSILON SRL				29-lug-10	
AUTORIZZATA		SUN ECLIPSE SRL				29-lug-10	
AUTORIZZATA		SUN ECLIPSE SRL				29-lug-10	
AUTORIZZATA		WINDMANAGEMENT ITALIA SRL				03-ago-10	
AUTORIZZATA		SGF SRL	BK PV SRL			04-ago-10	
AUTORIZZATA		SUNRAY ITALY SRL				04-ago-10	
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA MUSIGNANO SRL				03-ago-10	
CHIUSA		GEI SRL				05-ago-10	
COSTRUITA		GEI SRL	AERTERMICA SRL			05-ago-10	
COSTRUITA		GEI SRL	COMUNE DI CONTRONE			05-ago-10	
AUTORIZZATA		SP2 SRL				05-ago-10	
ISTRUTTORIA		SENS ITALIA SRL				05-ago-10	

ISTRUTTORIA		SENS ITALIA SRL				05-ago-10	
ISTRUTTORIA		SENS ITALIA SRL				05-ago-10	
COSTRUITA		GE PROGETTI & 31 SPA	PVGE 2 SRL	29-set-11		26-lug-10	
COSTRUITA		GE PROGETTI & 31 SPA	GOLD SUN SRL	29-set-11		26-lug-10	
ISTRUTTORIA		DENVER SRL				05-ago-10	
AUTORIZZATA		KLEOS SRL				05-ago-10	
ISTRUTTORIA		ALENA SRL				05-ago-10	
COSTRUITA		HERA ENERGIA	FRESIA ENERGIE SRL	17-lug-12		06-ago-10	
COSTRUITA		CORSI RICCARDO		20-giu-11		10-ago-10	
COSTRUITA		G.E.I. SRL	PANUNZI ENRICO IMPRESA INDIVIDUALE	06-giu-11		10-ago-10	
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL				12-ago-10	
COSTRUITA		RASENA SOLARE SAS	RASENA SOLARE SAS DI CHORUS SOLAR TOSCANA 5 SRL& C	03-ott-11		12-ago-10	
AUTORIZZATA		OFFICINE ELETTRICHE NUOVE SRL				17-ago-10	
AUTORIZZATA		ELIOLUX SRL				17-ago-10	

ISTRUTTORIA		KUMA SRL				17-ago-10	
ISTRUTTORIA		NEW BUILDING SISTEM LTD				17-ago-10	
AUTORIZZATA		CALASETTA ENERGIA SRL				19-ago-10	
AUTORIZZATA		SPARGI ENERGIA SRL				19-ago-10	
AUTORIZZATA		STRAMANARI ENERGIA SRL				19-ago-10	
AUTORIZZATA		GONONE ENERGIA SRL				19-ago-10	
AUTORIZZATA		NARDINI FRANCO				19-ago-10	
AUTORIZZATA		NARDINI BARBARA				19-ago-10	
AUTORIZZATA		NARDINI ARREDA SRL				19-ago-10	
AUTORIZZATA		NARDINI CINZIA				19-ago-10	
AUTORIZZATA		RENEN SRL	ERG SOLARE ITALIA SRL			20-ago-10	
ISTRUTTORIA		IMPIANTO EPSILON SRL				20-ago-10	
ISTRUTTORIA		EULERO SRL				20-ago-10	
ISTRUTTORIA		PARAMA COSTRUZIONI SRL				20-ago-10	

AUTORIZZATA		IMPIANTO GAMMA SRL				20-ago-10	
ISTRUTTORIA		ELIOLUX SRL				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		MICHELLI DIEGO				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		COSTRUZIONI ELETTRICHE NUOVE SRL				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		SKY CONVERSANO SRL				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		MONNI RAIMONDO				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		TURRA ENERGIA SRL				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		ESC INTERNATIONAL SRL				26-ago-10	
AUTORIZZATA		GIF 4 SRL				27-ago-10	
ISTRUTTORIA		CENTRALI SOLARI 6 SRL				27-ago-10	
AUTORIZZATA		CINQUE SOLI SRL				27-ago-10	
ISTRUTTORIA		SUNEON SRL				23-ago-10	
ISTRUTTORIA		MORIGGL SRL****				27-ago-10	
ISTRUTTORIA		MORIGGL INVEST SRL****				27-ago-10	

ISTRUTTORIA		MORIGGL SRL****				27-ago-10	
ISTRUTTORIA		MORIGGI SRL*****				27-ago-10	
ISTRUTTORIA		SOLAR FIELDS CINQUE SRL				02-set-10	
AUTORIZZATA		ENERGIA PROGETTAZIONE SVILUPPO SRL				02-set-10	
AUTORIZZATA		ENERGIA PROGETTAZIONE SVILUPPO SRL				09-set-10	
AUTORIZZATA		COMUNE DI BARBARANO ROMANO				15-set-10	
AUTORIZZATA		COMUNE DI BARBARANO ROMANO				15-set-10	
COSTRUITA		ENERGIA SPA SRL		11-ott-11		22-set-10	
ISTRUTTORIA		NASSI GIUSEPPE				30-set-10	
ISTRUTTORIA		SALVIATINO IMMOBILIARE SRL				23-set-10	
ISTRUTTORIA		ENERGHELIOS SRL				08-ott-10	
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL				14-ott-10	
COSTRUITA	ecodelmsrl@pec.it	AENERGICA SOLAR SYSTEM SRL	ECODELM SRL	16-dic-11		07-ott-10	
ISTRUTTORIA		ENERGY NAT SRL				29-ott-10	

ISTRUTTORIA		QUADRA ENERGIA SRL				02-nov-10	
ISTRUTTORIA		FUTURE ENERGY				09-nov-10	
ISTRUTTORIA		MORODER CARL CONRAD				11-nov-10	
AUTORIZZATA		PIU' SOLARE SRL				23-nov-10	
AUTORIZZATA		WINDARIA ENERGIE SRL				09-dic-10	
AUTORIZZATA		CASTRUM PARK SRL				09-nov-10	
ISTRUTTORIA		ICS ITALIAN CONSULTING SERVICES SRL				14-dic-10	
COSTRUITA		TISOL SRL	PROGETTO GAMMA SRL	20-mar-13		21-dic-10	
COSTRUITA		TISOL SRL	PROGETTO GAMMA SRL	20-mar-13		21-dic-10	
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA SANTA GIULIA SRL				21-dic-10	
AUTORIZZATA		QUADRA ENERGIA SRL				29-dic-10	
ISTRUTTORIA		CAMPOSCALA SRL				31-dic-10	
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL				07-gen-11	
COSTRUITA		VEPRE EST SRL		05-dic-11		23-nov-10	

COSTRUITA		VEPRE CENTRALE SRL		05-dic-11		23-nov-10	
COSTRUITA		VEPRE OVEST SRL		05-dic-11		23-nov-10	
COSTRUITA		SARAS SRL		06-ott-11		11-gen-11	
AUTORIZZATA		I POTENUSA SRL				11-gen-11	
AUTORIZZATA		QUADRA ENERGIA SRL				13-gen-11	
COSTRUITA		MARCOPOLO ENGINEERING SPA		23-ott-12		29-dic-10	
ISTRUTTORIA		ASM ENERGIA SRL				19-gen-11	
ISTRUTTORIA		ASM ENERGIA SRL				19-gen-11	
AUTORIZZATA		GREEN INVEST SRL				20-gen-11	
AUTORIZZATA		ERON SRL				25-gen-11	
AUTORIZZATA		BARINGTON REAL ESTATE SRL				25-gen-11	
AUTORIZZATA		ARLENA ENERGY SRL				28-gen-11	
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL				28-gen-11	
ISTRUTTORIA		SORGENIA SPA				01-feb-11	
COSTRUITA		LE CAVE S.E. SAS		17-ago-11		03-feb-11	

ISTRUTTORIA		SCOPONI PIETRO				31-gen-11	
ISTRUTTORIA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL				26-gen-11	
ISTRUTTORIA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL				26-gen-11	
ISTRUTTORIA		JER-05 SRL				27-gen-11	
ISTRUTTORIA		BELLOMARINI GIUSEPPE				10-feb-11	
AUTORIZZATA		GREEN ENERGY SRL				11-feb-11	
COSTRUITA		MENOTTI DEMICHELIS	ATON ENERGY SRL	14-gen-14		08-feb-11	
COSTRUITA		SOCIETA' AGRICOLA SABBATINI FABIO		21-lug-11		17-feb-11	
COSTRUITA	BASSANONATUR A@LEGALMAIL.I T	BASSANO NATURA SOCIETA' AGRICOLA SRL		22-mar-12		18-feb-11	
ISTRUTTORIA		SRH ITALIA SAS				24-feb-11	
ISTRUTTORIA		MELFI SRL				01-mar-11	
ISTRUTTORIA		CASACCIA MARTA				01-mar-11	
ISTRUTTORIA		E4E SRL				02-mar-11	
ISTRUTTORIA		ENERDEV SRL				02-mar-11	

ISTRUTTORIA		ATON PROJECT SRL				02-mar-11	
CHIUSA		S.G.F. SRL				02-mar-11	
ISTRUTTORIA		SUN ECLIPSE SRL				02-mar-11	
ISTRUTTORIA		SUN ECLIPSE SRL				02-mar-11	
AUTORIZZATA		GREEN INVEST SRL				03-mar-11	
AUTORIZZATA		INFIN SRL				04-mar-11	
ISTRUTTORIA		WINDMANAGEMENT TUSCANIA TARQUINIA SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		SCANERGIA SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		GREEN INVEST SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		GREEN INVEST SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		CIVI TOPPI SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		GREEN ENERGY SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		VITERBO ENERGY SRL				03-mar-11	

ISTRUTTORIA		GREEN INVEST SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		JMD ENERGY SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		FRANCOLINI SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		CIVI TOPPI SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS TRE SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		LADY SOLARE SRL				07-mar-11	
ISTRUTTORIA		AGRICOLA 2050 SRL				07-mar-11	
ISTRUTTORIA		-----VUOTO----- -----					
ISTRUTTORIA		TUSCANIA PV SRL				08-mar-11	
ISTRUTTORIA		LADY SOLARE SRL				07-mar-11	
AUTORIZZATA		ARAMIS SRL				08-mar-11	
AUTORIZZATA		E.C.M. SRL				25-mar-11	
ISTRUTTORIA		ATIK SRL				08-mar-11	
ISTRUTTORIA		TABIT SRL				08-mar-11	

ISTRUTTORIA		ORietta BATOCCO				09-mar-11	
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		JER-05 SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		BRUNELLESCHI 2010				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		BRAMANTE 2010				10-mar-11	
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL				14-mar-11	
ISTRUTTORIA		RENERGIA SOLARE NEPI SRL				22-mar-11	
AUTORIZZATA		GROTTA SAS DI RAVO SRL				22-mar-11	
ISTRUTTORIA		ENEL GREEN POWER				23-mar-11	
ISTRUTTORIA		ETUSA SRL				15-mar-11	
ISTRUTTORIA		INGENIUM INVESTMENT & CONSULTING SRL				18-mar-11	

ISTRUTTORIA		WINDMENAGEMENT VITERBO SRL				24-mar-11	
ISTRUTTORIA		GREENENERGY SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		CIVI TOPPI SRL				03-mar-11	
ISTRUTTORIA		QUASAR SETTE				24-mar-11	
ISTRUTTORIA		PULSAR OTTO				24-nov-11	
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL				31-mar-11	
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL				31-mar-11	
ISTRUTTORIA		BIOWAATT ENGINEERING				31-mar-11	
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRARIA PLACIDO WILLIAM				12-apr-11	
ISTRUTTORIA		FATTORIA VOLTONE SRL				14-apr-11	
AUTORIZZATA		TSCHIGAT SAS DI JASEMBA				21-apr-11	
ISTRUTTORIA		ORION GATE SRL				04-apr-11	
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL				12-apr-11	
ISTRUTTORIA		VEGA SOLAR SRL				04-apr-11	

ISTRUTTORIA		CASTRO ENERGIE RINNOVABILI				12-mag-11	
ISTRUTTORIA		GIUSTI FRANCESCO				26-mag-11	
ISTRUTTORIA		BAGLIONI MASSIMILIANO				06-giu-11	
AUTORIZZATA		IMPRESA AGRICOLA SIGNORI STEFANO				31-mag-11	
AUTORIZZATA		SOC AGRICOLA ZONA FRANCA SS				21-giu-11	
COSTRUITA		SOCIETA AGRICOLA SAMA SRL		26-mar-12		17-giu-11	
ISTRUTTORIA		MAZZASETTE EMANUELE E MAURIZIO SA				05-lug-11	
ISTRUTTORIA		LUMACHELLE SRL				05-ago-11	
CHIUSA		DELTA PETROLI SPA				18-ago-11	
ISTRUTTORIA		GALLUCCIO DOMENICO				16-set-11	
COSTRUITA		GREEN POWER ONE VT SOCIETA' AGRICOLA SRL		29-mag-13		27-set-11	
COSTRUITA		MILANO FAUSTO		11-apr-12		29-set-11	
ISTRUTTORIA		URSULA KATHARINA BRAUN				04-ott-11	
AUTORIZZATA		SONNE SRL				23-nov-11	
CHIUSA		SOCIETA' AGRICOLA MONTALTO SRL				22-dic-11	

ISTRUTTORIA		SOCIETA' AGRICOLA TUSCIA BIO ENERGIE SRL				21-mar-12	
AUTORIZZATA		AGRICOLA PICCARELLO SRL				12-apr-12	
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA- AGRITURISTICA DEL TIGNANODI CROCE				14-giu-12	
COSTRUITA	UDIMANDRIONEALTO@LEGALMAIL.IT	AGRICOLA MACCHIA ALTA SRL	SOC AGR UDI MANDRIONE ALTO SRL	07-nov-12		15-giu-12	
AUTORIZZATA		TUSCIA AMBIENTE SRL				20-lug-12	
AUTORIZZATA		ENEL DISTRIBUZIONE SPA LINEA 20KV				03-lug-13	
AUTORIZZATA		VASTOLA ELISA					
ISTRUTTORIA		CONSORZIO PELLICANO					
ISTRUTTORIA		CENTRUM PARK SRL				04-feb-14	
ISTRUTTORIA		ENEL GREEN POWER SPA				18-mar-14	
ISTRUTTORIA		COSMO ENERGY SOC. AGR. SRL				01-lug-14	
RIGETTATA		IES					
RIGETTATA		IES					
AUTORIZZATA		TUSCIA AMBIENTE SRL					
ISTRUTTORIA		A&A				24-mag-16	

VERIFICA	Escluso da Via con prescrizioni	ENERGIE NUOVE SRL					
VERIFICA	Escluso da Via con prescrizioni	ENERGIE NUOVE SRL					
VERIFICA	Escluso da Via con prescrizioni	INIZIATIVE ENERGETICHE SOSTENIBILI SRL					
VERIFICA	Escluso da Via con prescrizioni	INIZIATIVE ENERGETICHE SOSTENIBILI SRL					
VERIFICA	Escluso dal Procedimento di V.I.A. con Prescrizioni se Condizione A	GREEN ENERGY SRL					
VERIFICA	Escluso dal Procedimento di V.I.A. con Prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 8 del 26/01/2017	MARCOPOLO ENGINEERING SPA					
VIA		GEO THERMICS ITALY SRL					

VIA		ENEL GREEN POWER SPA					
VIA	Favorevole con Prescrizioni	CAMPOSCALA SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 46 del 06/06/2019	CFR S.R.L.					
VIA	BOCCIATO DAL C.d.M. Favorevole con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 28 del 04/04/2019	DCS SRL					
VIA	Favorevole con Prescrizioni	LIMES 1 SRL					

VIA	APPROVATO FUORI AREA DELIBERA Favorevole con Prescrizioni	LIMES 2 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	ACEA SOLAR SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	ACEA SOLAR SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	AGRO SOLAR 2 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	CANADIAN SOLAR CONSTRUCTION SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	GREEN FROGS SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	HERGO SOLARE ITALIA SRL					

VIA	Favorevole con prescrizioni	MONTALTO DI CASTRO SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 92 del 14/11/2019	SOLAR ITALY 3 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 92 del 14/11/2019	SOLAR ITALY 4 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	E-SOLAR SRL					
VIA		GREEN FROGS SRL					
VERIFICA	Escluso dal procedimento di V.I.A. con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 23 del 10/03/2020	MORODER CARL CONRAD					
VIA	Favorevole con prescrizioni	SUNCORE 1 SRL					

VERIFICA	Escluso dal procedimento di V.I.A. con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 102 del 18/08/2020	EL 1.0 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	LIMES 10 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	LIMES 15 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	SOLAR ITALY 1 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	SOLAR ITALY 2 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	AGRO SOLAR 1 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	BASIC SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	CFR SRL					
VIA		E-SOLAR 2 SRL					
VIA	Favorevole con prescrizioni	RINALDONE SRL					

VIA		EG DA VINCI S.r.l					
VERIFICA		E-BOX ENERGY SRL					
VERIFICA	Escluso dal procedimento di Via con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 133 del 05/11/2020	ECO TRADE SRL					
VIA		ATLANTE SRL					
VERIFICA	Rinviato a V.I.A. Pubblicato su B.U.R.L. n. 105 del 27/08/2020	UNICABLE SRL					
VIA		EG NASCITA S.r.l.					
VIA		ATON 21 SRL					
VIA		EG MARCONI SRL					

VERIFICA	Escluso dal procedimento di V.I.A. con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 142 del 24/11/2020	ENEL PRODUZIONE SPA					
VIA		GRUPOTEC SOLARE ITALIA 5 SRL					
VIA		ITS MONTALTO SRL					
VIA		QAIR ITALIA SRL					
VIA		QAIR ITALIA SRL					
VIA		SOLAR ENERGY OTTO SRL					
VIA		VULCI SRL					
VIA		MANDRIONE SOLAR SRL					

VIA		IBERDROLA RENOVABLES ITALIA S.P.A					
VIA		ACEA SOLAR SRL					
VIA		DIONISO SRL					
VIA		NLSOLARE SRL					
VIA		SOLAR ENERGY 1 SRL					
VIA		EG SOLE S.r.l.					
VIA		EG VOLTA SRL					
VIA		GRUPOTEC SOLARE ITALIA 4 SRL					
VIA		RADIANT SRL					
VIA		ELLOMAY SOLAR ITALY FOUR SRL					
VIA		VETRALLA SRL					
VIA		DEMETRA ENERGIA SRL					
VIA		STN 4 SRL					

VIA		MARTELLO SRL					
VIA		EG RINNOVABILI SRL					
VIA		SF CELESTE SRL					
VERIFICA	Det. G09166 del 08/07/2021 Pubblicato su B.U.R.L. n. 72 del 20/07/2021	PV LAZIO SRL	Escluso dal procedimento di Via con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 72 del 20/07/2021				
VIA		ATON 19 SRL					
VIA		EG GEMMA SRL					
	FAVOREVOLE CON PRESCR	BOMARZO SRL					

	Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G10698 del 05/08/2022	CIVITA SOLAR SRL	Favorevole con prescrizioni				
VIA	FAVOREVOLE CON PRESCR	EG IRIS SRL					
VIA		EG NATURA SRL					
VIA		GRUPOTEC SOLAR ITALIA 14 SRL					
VIA		KINGDOM SOLAR 3 SRL					
VIA		SF CELESTE SRL					
VIA		UNICABLE SRL					
		VPD SOLAR I SRL					

VIA		SF CELESTE SRL					
VIA		EG RIEMERGERE SRL					
VIA		VPD SOLAR 4 SRL					
VERIFICA		IFA FINANCIAL SERVICE SRL					
VERIFICA		PURPLE WIND SRL					
VIA		EL 3.0 SRL					
		TRINA SOLAR VETUS SRL					

		VPD SOLAR 6 SRL					
		IBERDROLA RENOVABLES ITALIA SPA					
VIA		IBERDROLA RENOVABLES ITALIA SPA					
		CELESTE SRL					
		SOCIETÀ SOLAR ENERGY QUATTORDICI S.R.L.					
		SOCIETÀ SOLAR ENERGY UNDICI S.R.L.					
VIA		ICA TRE SRL					
VIA		VOLTALIA ITALIA SRL					

VIA		VOLTALIA ITALIA SRL					
VIA		CCEN MONTALTO DI CASTRO 3SRL					
VIA		CCEN CELLERE SRL					
VIA		E SOLAR 3 SRL					
Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n. G02957 del 06/03/2023 - Favorevole con		SANTA LUCIA SRL					
		SOLAR ENERGY SEDICI SRL					

		FRI-EL SPA					
		REN 167 SRL					
VIA		IBERDROLA RENOVABLES ITALIA, S.P.A					
VIA		VPD Solar 7 s.r.l.					
		STN6 SRL					
VIA		Solarfields Sette S.r.l.					
VIA		DAYLAIGHTS					

VIA		FRI-EL SPA					
VIA		FLYNIS PV 16 Srl					
		ORTA ENERGY 8 SRL					

scia laziale e umbra (elenco non esaustivo, in quanto in continua evoluzione)

Avvio consultazione	Termine fine consultazione	Proponente	Fine nuova consultazione	Stato procedura (***)	S lorda Ha (Ettari)	NOTE (*)
12/07/2022	11/08/2022	Kingdom Solar 3 s.r.l		IT	89	
07/07/2022	06/08/2022	Ica For S.r.l.	10/08/2023	IT	55	
12/12/2022	11/01/2023	IBERDROLA RENOVBLES ITALIA S.p.A		IT	102	
23/06/2023	22/08/2023	MYT ENERGY DEVELOPMENTS S.R.L.		IT		
03/03/2023	02/04/2023	EG GEMMA S.r.l.		IT		AC

						DC	
21/11/2022	21/12/2022	ALCIONE RINNOVABILI S.r.l.		IT	158		
24/07/2023	23/08/2023	ICA NOU SRL		IT	41		
		SWE IT 09 SRL		Vamm			
		Pantalla Solar S.r.l.		Vamm		DC	
24/07/2023	23/08/2023	Solarta s.r.l		IT			
26/06/2023	26/07/2023	Pacifico Olivina S.r.l.		IT	106		
08/05/2023	07/06/2023	SF Ele I S.r.l.		IT			
24/07/2023	23/08/2023	Open Lazio Srl		IT		79	
08/05/2023	07/06/2023	SF Ele I S.r.l.		IT			
15/05/2023	14/06/2023	RNE4 S.R.L		IT			
07/08/2023	06/09/2023	E-Solar 7 S.r.l.		IT		42	
		E-SOLAR 6 S.R.L.		Vamm		10,5	
		Poggio del Mulino S.r.l.		Vamm			
08/08/2023	07/09/2023	Energia Ecosostenibile S.r.l.		IT		10	
		Solar Energy 3 S.r.l.		C			
		SOLAR ENERGY 2 S.r.l.		C			
31/07/2023	29/09/2023	Montalto Solar		IT	179,41	15	
10/10/2022	09/11/2022	FRI-EL	18/03/2023				
29/11/2022	29/12/2022	FRI-EL					

03/08/2020	02/10/2020	WPD San Giuliano srl	24/05/2023				
19/10/2022	18/11/2022	Fred Olsen renewables					
26/10/2022	25/11/2022	Iberdrola Renovables SpA					
27/10/2022	26/11/2022	Cogein Energy Srl					
03/03/2023	02/05/2023	Wind Energy 1 srl	01/07/2023				
17/03/2023	16/04/2023	SKI 30 srl	01/08/2023				
		Iris Rinnovabili srl					
01/06/2023	31/07/2023	SKI 31 srl					
		Orta Energy 8 srl					
16/03/2023	15/03/2023	TORCELLO WIND S.R.L.					
29/03/2023	28/04/2023	Fri-el S.p.a.					
29/03/2023	28/04/2023	Sibilla Wind Srl					
24/07/2023	23/08/2023	SKI 36 Srl					
12/06/2023	12/07/2023	Iris Rinnovabili srl					
07/08/2023	06/09/2023	San Nicola Energia srl					
		Apollo Wind srl					
24/07/2023	23/08/2023	Sorgenia Renewables S.r.l.					
		San Nicola Energia S.r.l.					
		San Nicola Energia S.r.l.					

1 Conf. Dei Serv	PROT 1 CDS	DATA 2 CDS	PROT 2 CDS	SCADUTE	AUTORIZZAZION	DATA AU	FOGLIO
07/02/2008	5896	18/06/2008	50706		1	16/04/2009	128
12/02/2008	609						18
19/02/2008	4627	01/07/2008	55028		56/739/G	06/08/2008	37
17/04/2008					08/ENERG	20/08/2009	36
17/06/2008	46972	09/07/2008			56/717/G	04/08/2008	
16/07/2008							11
19/06/2008	46974				56/718/G	04/08/2008	40
							48; 50
							48
							50
15/07/2008	60324				02/ENERG	20/11/2008	31
15/07/2008		18/09/2008	75881		01/ENERG	20/11/2008	31

30/07/2008	68489	19/09/2008			01/ENERG	06/02/2009	19

							113
18/09/2008		15/12/2008	103524		07/ENERG	13/08/2009	30
18/11/2008	94782	19/01/2011	82072		04/ENERG	28/10/2013	
18/11/2008	92305	19/01/2011	82116				
							44
20/11/2008	94721				05/ENERG	03/07/2009	13
18/12/2008	103316						127

18/12/2008	103344	09/04/2009	19250		03/ENERG	15/06/2009	19
22/12/2008	104667	09/04/2009	19149		04/ENERG	03/07/2009	29,30
22/12/2008	104661	09/04/2009	19159		06/ENERG	07/08/2009	4,11,18
18/02/2009	7242				09/ENERG	27/08/2009	40
18/02/2009	7248	09/04/2009	19163		02/ENERG	12/05/2009	40
23/04/2009							
07/04/2009	20814						14
07/04/2009	20831						42
07/04/2009	20832	21/07/2009	46259				19
07/04/2009							42
07/04/2009	20836	21/07/2009	46253				13
07/04/2009	20840	21/07/2009	46276				11
07/04/2009							77

09/06/2009	35513						127
19/05/2009	30674	25/05/2011	25149		03/ENERG	09/02/2012	44
07/07/2009	40303						121,122,1 23
09/06/2009	35519				18/ENERG	29/04/2011	30 e 40
08/07/2009	41222						29,40
08/07/2009	42375						49
07/07/2009	42384						123,121
20/10/2009							1
21/07/2009							23
22/07/2009					24/ENERG	29/06/2010	32
22/07/2009				SI	66/ENERG	26/11/2010	11,19
22/07/2009					21/ENERG	18/06/2010	1
22/07/2009					01/ENERG	18/02/2010	4
17/09/2009					02/ENERG	19/02/2010	9

17/09/2009					09/ENERG	30/03/2010	101
17/09/2009					03/ENERG	22/02/2010	2
17/09/2009					04/ENERG	22/02/2010	2
17/09/2009							19
29/04/2010							36
20/10/2009							38
22/09/2009				SI	23/ENERG	29/06/2010	19
25/09/2009				SI	35/ENERG	22/07/2010	73
25/09/2009					95/ENERG	16/11/2011	30
25/09/2009					96/ENERG	16/11/2011	30
25/09/2009					97/ENERG	16/11/2011	30
25/09/2009					98/ENERG	16/11/2011	30
25/09/2009					99/ENERG	16/11/2011	30
25/09/2009							30

22/09/2009	59313						19
22/09/2009	59323				47/ENERG	23/08/2010	22
29/09/2009	61740						28
29/09/2009					05/ENERG	02/03/2010	73, 74
29/09/2009					15/ENERG	21/05/2010	71
29/09/2009		20/05/2010			31/ENERG	16/07/2010	2
15/12/2009							18
16/12/2009					109/ENERG	29/11/2011	11
05/11/2009		13/10/2010		SI	20/ENERG	03/05/2011	58,59
16/12/2009					08/ENERG	15/03/2010	79,80,81, 85,86,87
15/12/2009				SI	26/ENERG	16/05/2011	19
05/11/2009							74.76,89
05/11/2009	70538				12/ENERG	22/03/2012	17
							12, 19

15/12/2009							10/5
16/12/2009							46
26/01/2010							29
16/12/2009					38/ENERG	29/07/2010	49
17/12/2009	77600				01/ENERG	28/01/2011	20
15/12/2009	76327	20/04/2011			04/ENERG	16/02/2012	18
26/01/2010					41/ENERG	12/08/2010	16
26/01/2010				SI	28/ENERG	17/05/2011	13
26/01/2010				SI	35/ENERG	27/05/2011	16
17/12/2009					08/ENERG	21/03/2011	22
17/12/2009					29/ENERG	14/07/2010	46
26/01/2010					51/ENERG	23/08/2010	112
27/01/2010					13/ENERG	30/04/2010	30
27/01/2010		12/01/2011		SI	23/ENERG	10/05/2011	238

27/01/2010					40/ENERG	12/08/2010	11
27/01/2010	2219				42/ENERG	17/08/2010	62
27/01/2010	2210						29
							13
							108
03/02/2010					20/ENERG	28/05/2010	12 e 17
28/01/2010					65/ENERG	28/06/2011	11
28/01/2010	2660						89
28/01/2010					58/ENERG	29/10/2010	47 e 56
02/02/2010					18/ENERG	26/05/2010	55
02/02/2010					14/ENERG	13/05/2010	5
02/02/2010							84
02/02/2010							85

02/02/2010					19/ENERG	26/05/2010	55
03/02/2010	3641				59/ENERG	17/11/2010	49
03/02/2010					68/ENERG	06/12/2010	132
29/04/2010	20822				43/ENERG	18/08/2010	111
03/02/2010	3651				39/ENERG	10/08/2010	91
04/02/2010	4299			SI	50/ENERG	23/08/2010	40
04/02/2010				SI	36/ENERG	23/07/2010	11
04/02/2010							19,20
04/02/2010					25/ENERG	30/06/2010	2
16/02/2010							21,33
16/02/2010					16/ENERG	26/05/2010	55
16/02/2010					17/ENERG	26/05/2010	55
16/02/2010					101/ENERG	25/11/2011	19
17/02/2010					28/ENERG	12/07/2010	13

04/08/2010	46210						112
17/02/2010					37/ENERG	28/07/2010	25
					07/ENERG	04/03/2010	16,23
					06/ENERG	04/03/2010	13
02/03/2010					10/ENERG	13/04/2010	28
02/03/2010					11/ENERG	13/04/2010	28
02/03/2010					112/ENERG	13/04/2010	28
18/02/2010	6490						9
18/02/2010					16/ENERG	26/04/2011	43
18/02/2010					22/ENERG	29/06/2010	30
23/02/2010							49
23/02/2010				SI	51/ENERG	16/06/2011	13
17/02/2010					30/ENERG	15/07/2010	124
11/05/2010	24516						17

23/02/2010					26/ENERG	05/07/2010	33
08/04/2010	16849						11
08/04/2010	16863				45/ENERG	19/08/2010	29,40
08/04/2010					49/ENERG	23/08/2010	74,76
11/05/2010	24519				74/ENERG	24/12/2010	27
11/05/2010					33/ENERG	22/07/2010	23
11/05/2010					32/ENERG	20/07/2010	5,7
11/05/2010					27/ENERG	08/07/2010	3
21/06/2010	33965						114
20/05/2010					44/ENERG	18/08/2010	41
20/05/2010	28028				46/ENERG	20/08/2010	124
29/04/2010							36
20/05/2010	27805						108
20/05/2010				SI	50/ENERG	16/06/2011	60

26/05/2010		28/01/2011		SI	32/ENERG	24/05/2011	31
26/05/2010					89/ENERG	27/10/2011	30
26/05/2010					34/ENERG	22/07/2010	23
26/05/2010	28784						21
28/05/2010					56/ENERG	26/10/2010	57
28/05/2010					14/ENERG	26/04/2011	93
28/05/2010					03/ENERG	08/03/2011	122
28/05/2010					05/ENERG	10/03/2011	122
14/06/2010	32691						15
09/06/2010	31644						88
09/06/2010	31674						88
09/06/2010		13/10/2010			07/ENERG	15/03/2011	6
09/06/2010		13/10/2010		SI	15/ENERG	26/04/2011	56
09/06/2010		13/10/2010		SI	06/ENERG	15/03/2011	56

14/06/2010	32680				63/ENERG	23/11/2010	24
14/06/2010	32701				53/ENERG	18/10/2010	2
14/06/2010	32697	28/01/2011	2856	SI	33/ENERG	24/05/2011	31
14/06/2010	32683				61/ENERG	23/11/2010	24
16/06/2010	33514				57/ENERG	27/10/2010	129
16/06/2010	33512				92/ENERG	02/11/2011	107
04/08/2010	46212				60/ENERG	08/11/2010	40
16/06/2010	33510				48/ENERG	23/08/2010	27
16/06/2010	33515	08/06/2011	31651		94/ENERG	16/11/2011	3
21/06/2010	33970				67/ENERG	01/12/2010	42
16/06/2010	33507	08/06/2011	31614		91/ENERG	28/10/2011	73
18/08/2010	79198				02/ENERG	01/03/2011	10
04/08/2010	46208				19/ENERG	02/05/2011	1,2,3
04/08/2010	46221				22/ENERG	09/05/2011	6

18/08/2010	49197			SI	64/ENERG	23/11/2010	34
21/06/2010	33968				54/ENERG	18/10/2010	8
21/06/2010	33972				27/ENERG	16/05/2011	10
06/08/2010	47834				78/ENERG	28/12/2010	8
23/06/2010				SI	70/ENERG	09/12/2010	105
23/06/2010				SI	71/ENERG	20/12/2010	88,127
23/06/2010				SI	72/ENERG	20/12/2010	108
23/06/2010				SI	73/ENERG	20/12/2010	104
14/07/2010	43873				77/ENERG	24/12/2010	74
14/07/2010	43499	18/01/2012	77688		10/ENERG	19/03/2012	36
14/07/2010	43859				69/ENERG	06/12/2010	3
14/07/2010	43853				65/ENERG	26/11/2010	91
14/07/2010	43877			SI	11/ENERG	07/04/2011	152
14/07/2010	43845			SI	46/ENERG	14/06/2011	56
							25

06/08/2010	47845						60
06/08/2010	47849				55/ENERG	22/10/2010	32
06/08/2010	47842						46
04/08/2010	47327				62/ENERG	23/11/2010	19
25/08/2010	49825	08/06/2011	32087				76
25/08/2010	49829				86/ENERG	07/10/2011	21
25/08/2010	49831				12/ENERG	19/04/2011	1
25/08/2010	49834			SI	45/ENERG	14/06/2011	15
01/09/2010	51378				24/ENERG	11/05/2011	85
01/09/2010	51373			SI	36/ENERG	31/05/2011	31
18/08/2010	49192				04/ENERG	10/03/2011	5
18/08/2010	49183	12/01/2011	80800	SI	30/ENERG	20/05/2011	4
26/08/2010	50298				59/ENERG	23/06/2011	56
26/08/2010	50287				57BIS/ENERG	23/06/2011	45

26/08/2010	50281				40/ENERG	08/06/2011	18
26/08/2010	50277				63/ENERG	27/06/2011	1
							103
01/09/2010	51369				17/ENERG	27/04/2011	189
01/09/2010	51381				21/ENERG	09/05/2011	42
01/09/2010	52349				52/ENERG	18/10/2010	13
21/02/2011	7673				38/ENERG	08/06/2011	12
21/02/2011	7685				39/ENERG	08/06/2011	18
24/11/2010	67421						76
26/05/2011	31687				64/ENERG	28/06/2011	154
01/12/2010	71969						72
							1
01/12/2010	71977						184
							19

							23
							43,45
01/12/2010	71987				53/ENERG	17/06/2011	35
							29
24/11/2010	67430			SI	68/ENERG	29/06/2011	45
24/11/2010	67437						76
24/11/2010	67442						55
24/11/2010	67445			SI	48/ENERG	15/06/2011	20
15/12/2010	74786	09/02/2011	5573		34/ENERG	27/05/2011	11
01/12/2010	71972			SI	73/ENERG	04/08/2011	18,19
							9
							40,43
							40,43
							40,43

26/01/2011	1404			SI	31/ENERG	20/05/2011	30
10/12/2010	73334						22
10/12/2010	73337						33, 42
23/02/2011	8865				78/ENERG	29/08/2011	23
23/02/2011	8871				81/ENERG	02/09/2011	43,45
10/12/2010	73426				58/ENERG	23/06/2011	25
18/05/2011	28510				83/ENERG	20/09/2011	29
04/05/2011	25046				79/ENERG	29/08/2011	11,18
10/12/2010	73451				80/ENERG	31/08/2011	20
							15
19/01/2011	82157				09/ENERG	05/04/2011	25
19/01/2011	82160				10/ENERG	06/04/2011	5
15/12/2010	74788				29/ENERG	18/05/2011	38
							48,38

							42
21/02/2011	7654						9
15/12/2010	74862				49/ENERG	16/06/2011	47
15/12/2010	74865				52/ENERG	16/06/2011	47
17/12/2010	75317						4
17/12/2010	75330			SI	72/ENERG	02/08/2011	209
17/12/2010	75337						1
20/12/2010	76571				44/ENERG	14/06/2011	60
21/02/2011	7664				47/ENERG	15/06/2011	4
19/01/2011	82154				13/ENERG	26/04/2011	4
							89
29/04/2011	23290				67/ENERG	29/06/2011	6,7
09/03/2011	12099				56/ENERG	17/06/2011	113
09/03/2011	12173				57/ENERG	17/06/2011	113

							21
							17
26/01/2011	1369				112/ENERG	30/11/2011	73
17/12/2010	75318				85/ENERG	27/09/2011	2,4
17/12/2010	75326				87/ENERG	18/10/2011	4
09/02/2011	4949				111/ENERG	30/11/2011	1
30/03/2011	16526				104/ENERG	25/11/2011	61
30/03/2011	16559				103/ENERG	25/11/2011	61
30/03/2011	16587				105/ENERG	28/11/2011	61
30/03/2011	16590				106/ENERG	28/11/2011	61
18/05/2011	28547			SI	74/ENERG	11/08/2011	18
20/12/2010	76578						84
							2
							110

20/12/2010	76584			SI	71/ENERG	29/06/2011	151 / 184
							30
04/05/2011	24274						113
							8
							105 / 108
							28
20/12/2010	76639						58,75a
							86
22/04/2011	21892				115/ENERG	21/12/2011	28
22/04/2011	21878						4
20/12/2010	76641				25/ENERG	13/05/2011	31
							84
							103
							103

							13
							14
							85
12/01/2011	80937			SI	54/ENERG	17/06/2011	56
12/01/2011	80937	29/04/2011	23300	SI	70/ENERG	29/06/2011	4
20/10/2010	59633				01/ENERG	17/01/2012	12,17
20/10/2010	59630				02/ENERG	17/01/2012	6,7
23/02/2011	9486				55/ENERG	17/06/2011	16
							61
							31
28/09/2011	52579						125
							4
18/05/2011	28649				84/ENERG	21/09/2011	29
							30,31

							27
							22
							33
09/02/2011	3787			SI	62/ENERG	27/06/2011	62
09/02/2011	3789			SI	66/ENERG	29/06/2011	1
20/04/2011	19774				90/ENERG	27/10/2011	18
							12,19
04/05/2011	24311				113/ENERG	30/11/2011	4
04/05/2011	24312				18/ENERG	06/09/2012	31
18/05/2011	28589				108/ENERG	29/11/2011	22
23/03/2011	15364			SI	69/ENERG	29/06/2011	3
20/04/2011	19717						20
							89
28/01/2011	1687				75/ENERG	11/08/2011	

28/01/2011	1692				76/ENERG	19/08/2011	
28/01/2011	1700				77/ENERG	19/08/2011	
09/03/2011	12213				41/ENERG	08/06/2011	22
23/03/2011	15319				07/ENERG	06/03/2012	238
23/03/2011	15419				116/ENERG	22/12/2011	9
27/07/2011	43686				15/ENERG	10/05/2012	112
							56 / 71
16/03/2011	13949				110/ENERG	29/11/2011	93
09/03/2011	12271			SI	37/ENERG	06/06/2011	11,17
29/04/2011	22984			SI	61/ENERG	27/06/2011	27
29/04/2011	22955				02/ENERG	24/06/2014	
							5,11,18
09/03/2011	12314				43/ENERG	10/06/2011	20,22

							74
16/12/2011	71484						19
16/03/2011	14055						5
							13
							18
16/03/2011	13997				102/ENERG	25/11/2011	93
10/08/2011	46997				107/ENERG	29/11/2011	12
22/04/2011	21941				42/ENERG	09/06/2011	30
20/04/2011	20296				60/ENERG	24/06/2011	10
							91
15/12/2011	70818						30
							13

							63
							30
							82
							70
16/12/2011	71487				14/ENERG	22/03/2012	93
26/08/2011	49077				19/ENERG	22/11/2012	129/130/ 147
							129-131- 128- 108/3-2-6- 1-5-4-11- 13-16
							6
							6
							4
							6
							113
							113

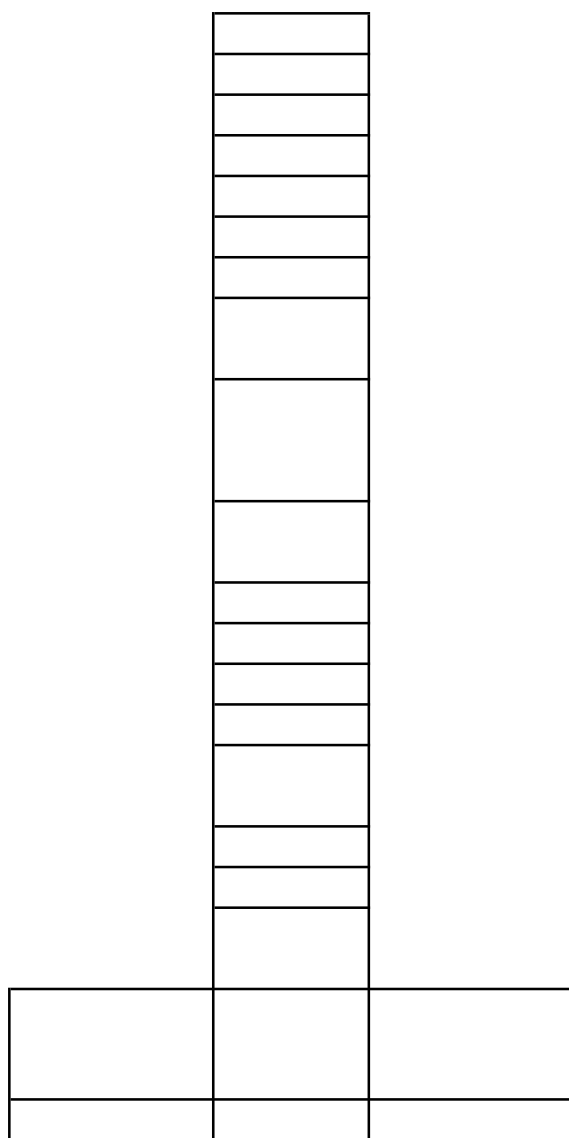
18/01/2012	78007						6
08/06/2011	31715						9
							113
08/06/2011	33228						7
							76
							1
							9
							29 / 30 / 31
23/11/2011	66446				11/ENERG	21/03/2012	22
26/08/2011	49477				88/ENERG	21/10/2011	135
							28
							20

							19
							4
							100
							14
							22/13
							13
							9
							74/61
23/11/2011	66792				06/ENERG	05/03/2012	57
							78
							113

22/12/2011	74587						125/107
							113
08/06/2011							7
							208
							112
							88
							88
							88/89/90/ 91/129/1 31
26/08/2011	49481				114/ENERG	14/12/2011	27
							113
08/02/2012	3925				13/ENERG	22/03/2012	113/88
							79
							16
							18

27/07/2011	43446						18
							54
26/10/2011	62396	18/01/2012	77686				5
10/08/2011	47002				93/ENERG	16/11/2011	2
28/09/2011	53416				05/ENERG	24/02/2012	2
28/09/2011	52583				100/ENERG	18/11/2011	90
28/09/2011	52585						4
23/11/2011	66467	08/02/2012	2954				27
							7
14/05/2012	25628				16/ENERG	19/07/2012	107
15/12/2011	70927				08/ENERG	08/03/2012	19
15/12/2011	70935						11
08/02/2012	2973				09/ENERG	13/03/2012	63
							82

18/04/2012	18309						64
23/05/2012	25835				15BIS/ENERG	06/07/2012	59
18/07/2012	40471				02/ENERG	01/07/2013	4
27/06/2012	37495				17/ENERG	24/08/2012	
					01/ENERG	27/06/2013	
26/07/2013	46662				03/ENERG	17/09/2013	
					01/ENERG	13/05/2014	
04/02/2014							
16/06/2014	28168	23/07/2014	40185				
							47



PARTICELLE	NOTE	TICA	PROT TICA
15	INIZIO LAVORI DEL 25/11/11		
2,3p	INVIATA ISTANZA DI RIGETTO		
43,52,53,54,55,235,236,56,57,58,59,582,67,68,69,70,71,72,42,73,61,473,525,384,287,289,291,10,66,87,119,377,88,395,93,397,94,399,499,531,242,243,494,89,534	AUTORIZZATA		
168-169-170-172-173-174-209			Enel-DIS-03/07/2008-68279
	AUTORIZZATA		
265			
4,13,22,23,24,46,69,70,112	AUTORIZZATA		
45,107; 48,55,56,57,58,59,60,99,101,105,178,179			
82,129,165,166,167,168,169,170,171,172,173,174			
65,194,198			
	AUTORIZZATA		
74	AUTORIZZATA		Enel-DIS-24/09/08-0457873

		/	/
40, 186	AUTORIZZATA		Enel-DIS-04/11/08-0544178
-----	NON NECESSITA DI A.U.	/	/
	NON C'è ISTANZA	/	/
	NON C'è ISTANZA	/	/
47, 690	NON NECESSITA DI A.U.	/	/
65, 51, 264, 49			Enel-DIS-06/02/2009-0065466
		/	/
	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
89p	ANNULLATA DALLA DITTA IN DATA 29/01/09 PROT 6952	/	/
1		/	/
	HA PRESENTATO SOLO LA VALUTAZIONE PER IMPATTO AMBIENTALE	/	/
14,26,28,32,51,53,3,40,47,52,46,50	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P200800198241-17/12/2008

35,42,69,70,72,73,80,85,93,116,117,137			TE/P20090004398-06/04/2009
(29)22,144,146,147,148,150,152,155,157(30) 199,201,203,205			TE/P20090003266-11/03/2009
(4)37(11)32,34,47,48,49,50,51,69,86,88,92,9 5,96,119,120,123,125,126,128,135,136,137,1 38,139,140,141,142,143(18)1,2,3,4,9,10,11,1 2,13,14,15,16,17,19,42,135,141			TE/P20090003265-11/03/2009
26p , 33			Enel-DIS-22/10/2008-519424
15,19,69(parte),70(parte),71,72,110,111	AUTORIZZATA		TE/P20090001837-17/02/2009
		/	/
39,83,40,41,77,84,78,79,27	IN ATTESA DELLA V.I.A. ritirato e ridotto	/	/
4,5	PARERE NEGATIVO ARCHEOLOGICA	/	/
443,326,352,350	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
104	PARERE NEGATIVO ARCHEOLOGICA	/	/
28,29,67,68	IN ATTESA DELLA V.I.A.		Enel-DIS-26/08/2009-0580178
89	IN ATTESA DELLA V.I.A. ritirato e ridotto	/	/
55,56,129	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/

4,11,13,21,22,23,24,33,35,37	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P20090007511-08/06/2009
89	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P20090008694-02/07/2009
22,55,160,162,167,212,222,223,225,226,227, 228,330 e 278p	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P20090007507-08/06/2009
51, 57, 72, 74, 121, 122	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
4,6,7,9,11,12,21	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
15,16,17,19,27,28,33,46,47,48,49,50,51,54,6 0,63,64,74,76; 20,98,99,100,107	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P20090008377-24/06/2009
93	ARCHIVIATA DALLA VIA - PREAVVISO CHIUSURA	T0005972	Enel-DIS-12/06/2009-0374740
31/sub3		/	/
462	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0008122	Enel-DIS-02/07/2009-0428224
57,85- 80,155,161,162,165,168,153,163,167,36,41,9 0,154,193,194		/	/
123,127			Enel-DIS-16/03/2009-0156581
4,43,64,65,73,76,78	IN ATTESA DELLA V.I.A.		Enel-DIS-03/04/2009-0208340
20,84,110,179			Enel-DIS-31/08/2009-0588577

6,8,9			Enel-DIS-26/08/2009-0580178
317			Enel-DIS-28/08/2009-0584389
26,27,28			Enel-DIS-03/09/2009-0597156
38	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
	PRESENTATA ISTANZA DI VIA	/	/
56	PRESENTATA ISTANZA DI VIA	T0013726	Enel-DIS-26/08/2009-0580093
41, 48, 52, 215	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
93		T0019482	Enel-DIS-29/09/2009-0665101
204,205	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0025047	Enel-DIS-21/10/2009-0741871
56,70	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024181	Enel-DIS-13/10/2009-0714279
278	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024169	Enel-DIS-13/10/2009-0714134
63,237(EX213),316	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024191	Enel-DIS-13/10/2009-0714141
300	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024197	Enel-DIS-13/10/2009-0714167
307,359	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024211	Enel-DIS-13/10/2009-0714175
78	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024206	

25,205	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0025204	Enel-DIS-28/10/2009-0765025
203		T0022220	Enel-DIS-26/10/2009-0753691
19,21,30,31	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
110 122,124			Enel-DIS-14/12/2009-0920388
11	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0025559	Enel-DIS-26/10/2009-0753681
44,90,74,55,72	IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024401	Enel-DIS-19/11/2009-0839784
107,137(già 118a)	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
65	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
39,42,60,58 29,51,79	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P20090014018-29/10/2009
2,3,5,6,7;3,4;19;1,5,8,9,14,15;1,2;1	IN ATTESA DELLA V.I.A.		TE/P20100002394-01/03/2010
211	IN ATTESA DELLA V.I.A.	/	/
2,3,72,73,77	IN ATTESA DELLA ASSOGGETTABILITA' ALLA V.I.A.	T0026878	Enel-DIS-24/11/2009-0859467
33,29,32,31,30,28,27	IN ATTESA DELLA ASSOGGETTABILITA' ALLA V.I.A.	T0029271	Enel-DIS-24/11/2009-0859452
37, 43		/	/

5/46,58,63		T0034262	Enel-DIS-15/12/2009-0924244
6		T0000022	Enel-DIS-28/04/2009-0266950
60,61	IN ATTESA DOCUMENTAZIONE	/	/
48,49		T0044562	Enel-DIS-02/02/2010-0092902
68		T0062139	Enel-DIS-20/04/201-0360588
106,115,119,120,121			TE/P20090007455-04/06/2009
82,83		T0055774	Enel-DIS-29/04/2010-0395277
234		T0055790	Enel-DIS-04/12/2010-1425796
84,67,97		T0055832	Enel-DIS-28/07/2010-0777161
57,164		T0032090	Enel-DIS-26/11/2009-0868792
72		T0025864	Enel-DIS-20/11/2009-0845324
43	INIZIO LAVORI DEL 22/12/11 VOLTURATA A TITUS SRL	T0034610	Enel-DIS-26/11/2009-0868755
364	76/ENERG 24/12/2010 AU VARIANTE	T0049692	Enel-DIS-27/01/2010-0071815
404		T0034666	Enel-DIS-26/11/2009-0868735

25, 26, 27, 28, 58 E 64		T0006656	Enel-DIS-12/06/2009-0374815
125,138,139,140,141,142,143,146,147,150,152,153,271,345,95,105,106,107,108,110,123,124		T0083183	Enel-DIS-16/07/2010-0718057
		/	/
235	ritirata	/	/
260, 276	in attesa di colloquio con l'ing.Stella Comune di VT	T0024250	Enel-DIS-19/10/2009-0731307
89,137,128,84,132,59,144 e 201,38		T0044051	Enel-DIS-20/01/2010-0052659
158,159,160,240,241,359,162		/	/
63,64,65,67		/	/
18, 20, 116, 111, 52, 112, 53, 54, 65		T0026905	Enel-DIS-06/11/2009-0794367
199		T0049724	Enel-DIS-01/02/2010-0086032
76,77,78		T0048423	Enel-DIS-20/01/2010-0052566
4,5,6		/	/
7,10		/	/

201		T0049775	Enel-DIS-01/02/2010-0086009
6	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 08/11/11		TE/P20110000124-10/01/2011
19	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 27/12/11	T0014857	Enel-DIS-06/08/2009-0536892
15p		T0051694	Enel-DIS-15/02/2010-0134169
16	FINE LAVORI DEL 06/06/11		Enel-DIS-09/01/2009-0008831
151,179,181,183		T0048256	Enel-DIS-26/01/2010-0068138
61			Enel-DIS-26/01/2010- 068275
7,16			TE/P20090011064-01/09/2009
8,9,69		T0046721	Enel-DIS-18/01/2010-0042091
143,144,145,146,147,156,157,13,24,68,69,70,72,73			TE/P20090012953-08/10/2009
175		T0049755	Enel-DIS-01/02/2010-0086018
174		T0053160	Enel-DIS-23/03/2010-0265622
45		T0044115	Enel-DIS-18/02/2010-0150243
53,76			Enel-DIS-15/01/2009- 020435

5,16,291,220,224	ESCLUSO DALLA VIA, PARERE NEGATIVO ARCHITETTONICA	/	/
46	INIZIO LAVORI DEL 20/09/11	T0052747	Enel-DIS-03/03/2010-0191865
46,5,56		/	/
510		/	/
435,437			Enel-DIS-13/10/2009-0711903
425,436,429,427,434,438,435			Enel-DIS-13/10/2009-0711879
420,427,429,430,416,425			Enel-DIS-13/10/2009-0711848
109		T0053416	Enel-DIS-19/03/2010-0251573
60		T0059015	Enel-DIS-26/04/2010-0380576
365	75/ENERG DEL 24/12/2010 AU VARIANTE	T0049906	Enel-DIS-27/01/2010-071824
19,20,24,26,35,36		T0001770	Enel-DIS-23/04/2009-0257583
235		T0129648	Enel-DIS-04/12/2010-1425820
94		T0026070	Enel-DIS-30/10/2009-0772824
196,197		/	/

40		T0058767	Enel-DIS-25/03/2010-0275995
250,251,252,253,254,255,256,257,258,259,260,261,262,263		T0073552	Enel-DIS-24/08/2010-0896437
51,57,72,74,121,122		T0057900	Enel-DIS-13/03/2010-0251963
323,326,327,328,2,3		T0026878	Enel-DIS-24/11/2009-0859467
415,598,597		T0055427	Enel-DIS-01/04/2010-0300480
275		T0057417	Enel-DIS-15/03/2010-0236393
156,158,159,160,164,261,262,1,2,26,27		T0045784	Enel-DIS-08/02/2010-0111841
1,14		T0045802	Enel-DIS-13/01/2010-0027597
12,19	ESCLUSO DALLA VIA, RICHIESTA DOC NON ESAUDITA	T0022502	Enel-DIS-11/11/2009-0812694
3		T0027841	Enel-DIS-30-10-2009-0772848
40			Enel-DIS-17/02/2010-0144637
56		/	/
103	RICHIESTA INTEGRAZIONI NON ESAUDITA	T0054877	Enel-DIS-03/03/2010-0195394
9,10	AUTORIZZATA 16/06/11	T0052599	Enel-DIS-01/03/2010-0183395

297,299,336,337,347,350,339		T0058988	Enel-DIS-10/05/2010-0436025
139,23,24,25,26,27,28,29,17,18,19,20		/	/
276, 277, 279		T0059194	Enel-DIS-30/03/2010-0290584
102,103,121,123,124,125,126,188,189,190		T0064070	Enel-DIS-05/05/2010-0415417
2,3,8,9,10		T0046798	Enel-DIS-10/02/2010-0121699
25, 228 230		T0024725	Enel-DIS-19/10/2009-0731286
107 e 109	FINE LAVORI DEL 12/12/11	T0058618	Enel-DIS-22/03/2010-0257974
123	FINE LAVORI DEL 12/12/11	T0062054	Enel-DIS-19/04/2010-0355265
10		/	/
17,19,44	PREAVVISO DI CONCLUSIONE FEB-12, NON FATTA ISTANZA VIA	T0044047_ T0044446	Enel-DIS-31/12/2009-0971241
14-16	PREAVVISO DI CONCLUSIONE FEB-12, NON FATTA ISTANZA VIA	T0044047_ T0044446	Enel-DIS-31/12/2009-0971241
269,333		T0052144	Enel-DIS-15/02/2010-0134044
62, 66 67		T0052248	Enel-DIS-12/03/2010-0227615
52, 69, 81 82		T0107101	Enel-DIS-10/09/2010-0974723

88,152		T0061411	Enel-DIS-14/04/2010-0340696
111,155		T0067580	Enel-DIS-20/05/2010-0483225
264,246,347		T0058988	Enel-DIS-10/05/2010-0436025
153		T0061408	Enel-DIS-14/04/2010-0340592
21 e 225		T0071773	Enel-DIS-19/05/2010-0475759
307,323		T0025027	
79		T0026095	Enel-DIS-28/10/2009-0764846
532		T0081637	Enel-DIS-17/06/2010-0592228
19, 23, 64, 149, 189		/	/
42	FINE LAVORI DEL 15/11/11	T0059587	Enel-DIS-12/04/2010-0327756
37,196,200		/	/
39		T0052584	
6,28,41,42,20,32,194,1		T0040067	Enel-DIS-08/01/2010-0010958
168		T0040017	Enel-DIS-08/01/2010-0010970

290,120,319,322		T0065008	Enel-DIS-23/06/2010-0619132
18 19		T0044231	Enel-DIS-03/01/2010-0000132
26,133,38,134,147,130,37,132,158,159,162,163,166	AUTORIZZATA 16/05/11		TE/P20090001798-17/02/2009
123 126		T0053995	Enel-DIS-14/04/2010-0340542
1,10,62,69,70,71,79,80,81	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548	TE/P20090017253-22/12/2009
55,56,15	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548	TE/P20090017253-22/12/2009
9,11,15,122,176	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548	TE/P20090017253-22/12/2009
37,40,41,42,43,47,48,58,63,71,73,74,75,76	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548	TE/P20090017253-22/12/2009
47		T0076757	Enel-DIS-21/05/2010-0489805
902,903,905,907		T0083742	Enel-DIS-02/08/2010-0798467
59, 57, 30		T0050877	Enel-DIS-11/03/2010-0224293
29		T0065620	Enel-DIS-29/04/2010-0395501
195, 197/P, 367, 369, 372/P		/	/
20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30		T0076254	
54,55,58,102		/	/

63,137		T0085398	Enel-DIS-05/10/2010-1091930
56		T0097323	Enel-DIS-21/07/2010-0742026
7, 74		T0022383	Enel-DIS-15/10/2009-0723004
32	DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 15/11/11	T0080993	Enel-DIS-02/07/2010-0657840
158 206		T0095493	Enel-DIS-06/08/2010-0819524
57			Enel-DIS-10-11/2008-0557110
192		/	/
57,58		T0067776	Enel-DIS-03/08/2010-0803132
9		T0053071	Enel-DIS-16/03/2010-0240307
256,332,333		T0060913	Enel-DIS-14/04/2010-0340529
253		T0098715	Enel-DIS-21/07/2010-0742957
121		T0098798	Enel-DIS-10/09/2010-0978112
32,33,39,41,42,91,119		T0060524	
274,322,323,326,398		T0059726	

106		T0059636	
129,135	AUTORIZZATA 27/06/11	/	/
618,619,620,615,616,617,594		/	/
62,63		T0086669	Enel-DIS-29/06/2010-0642324
45,47,52,54,55,56,57,58,59,75,134,115(PART E)		T0059243	Enel-DIS-26/04/2010-0378444
65		T0084363	Enel-DIS-21/07/2010-0741120
70/P		T0128644	Enel-DIS-23/12/2010-1534157
22/P,23/P		T0128602	Enel-DIS-23/12/2010-1534143
82,83,84,85,86,35,36,107		T0125144	Enel-DIS-08/09/2010-0966443
166p,164p		T0216307	Enel-DIS-10/02/2011-0221730
242		T0064560	Enel-DIS-13/05/2010-0453557
86,366		T0011916	Enel-DIS-28/07/2009-0502743
1		T0022367	Enel-DIS-15/10/2009-0722947
267		/	/

20,29		/	/
1,3,11,12,13,14,15,19,21,26 4,9		/	/
228,5		T0066013	Enel-DIS-19/07/2010-0729749
40,26,58		/	/
177		T0135081	Enel-DIS-30/09/2010-1069751
37,107		T0135121	Enel-DIS-30/09/2010-1070969
37		T0137067	Enel-DIS-07/10/2010-1106259
26,27,28,74		T0137177	Enel-DIS-07/10/2010-1105735
124		T0129257	Enel-DIS-29/09/2010-1062060
65,66,80,38		T0021707	Enel-DIS-30/10/2009-0772841
109		/	/
65,25		T0059015	Enel-DIS-26/04/2010-0380576
65,25		T0059015	Enel-DIS-26/04/2010-0380576
65,25		T0059015	Enel-DIS-26/04/2010-0380576

300		T0117279	Enel-DIS-03/12/2010-1422587
12, 36		T0046382	Enel-DIS-11/03/2010-0223896
9,19,30,29 58		T0045192	Enel-DIS-09/02/2010-0118082
20,29			TE/P20100016726-01/12/2010
2,3,11,12,13,14,15,19,21,26,4,9			TE/P20100016726-01/12/2010
6,42,44,45,48,49,54,55,58,102,103	AUTORIZZATA 23/06/11	/	/
68,69,70,141,276			TE/P20090010097-04/08/2009
3,71,72,39,66		/	/
42		T0071161	Enel-DIS-27/08/2010-0913037
47,49,307,46,48		/	/
54,123,124,125,138,139,287			
69,220,221			
166		T0020881	Enel-DIS-16/09/2009-0630954
1,2,3,181		/	/

44	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/	/
94,356,357		T0113167	Enel-DIS-16/11/2010-1310731
80/p		T0121967	Enel-DIS-07/09/2010-0956105
80/p		T0121958	Enel-DIS-07/09/2010-0956091
20,110,151,152,153		T0081235	Enel-DIS-30/07/2010-0787548
13,49,91,255		/	/
177		T0119354	Enel-DIS-21/09/2010-1022791
17,22		T0130671	Enel-DIS-10/11/2010-1278619
61,157,62		T0195468	Enel-DIS-20/01/2011-0106854
41,356		T0163550	Enel-DIS-07/12/2010-1441704
19, 20, 21, 22	IN ATTESA DI VIA	T0124465	Enel-DIS-20/09/2010-1014379
94,99,70		T0077560	Enel-DIS-25/05/2010-0498426
818p		T0138902	Enel-DIS-20/12/2010-1507408
818p		T0136101	Enel-DIS-20/12/2010-1509411

153, 154, 207, 209		T0136900	21/10/2010-1179107
176, 198, 199		/	/
1,5,43,47,188,190,210,211,252		T0116677	Enel-DIS-20/10/2010-1170987
49,109		T0116828	Enel-DIS-19/10/2010-1167029
1,108		T0123891	Enel-DIS-20/10/2010-1171006
51,64,66,69,70,74		T0142694	Enel-DIS-09/11/2010-1273968
259		T0132742	Enel-DIS-28/12/2010-1550530
260		T0131883	Enel-DIS-28/12/2010-1550452
262		T0132788	Enel-DIS-28/12/2010-1550580
263		T0132681	Enel-DIS-28/12/2010-1550481
122		/	/
2,5,38,98,105,180,181,222		T0087275	Enel-DIS-13/08/2010-0854219
49		T0096067	Enel-DIS-15/07/2010-0709463
105	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/	/

		/	/
370		/	/
450		T0158376	Enel-DIS-23/11/2010-1357170
123		/	/
			TE/P20100003756-14/07/2010
327		/	/
13,14,15		T0066144	Enel-DIS-25/05/2010-0498645
37, 38		/	/
5, 11, 12, 13, 20	EX SP2 SRL	T0020816	Enel-DIS-15/09/2009-0630942
55		T0135378	Enel-DIS-28/09/2010-1058037
245, 333		T0067629	Enel-DIS-20/08/2010-0883814
209p		/	/
71/P		/	/
71/P		/	/

151,153,198		/	/
214,333		/	/
7,10		/	/
3,6,7,8,78		T0026115	Enel-DIS-27/10/2009-0760412
87,228		T0044582	Enel-DIS-10/02/2010-0121732
35,39,25		T0081664	Enel-DIS-21/06/2010-0608198
70,77,76,77		T0081666	Enel-DIS-21/06/2010-0608211
41,42,120,122,89		T0079124	Enel-DIS-16/06/2010-0589159
153	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/	/
337,338		/	/
33		T0053978	Enel-DIS-24/03/2010-0269476
63,83,158,159,169,170,171,172,173,174,175, 176,180,181,182,183,184,18		/	/
192,193,187		T0009454_ T0009467	Enel-DIS-15/07/2009-0468519_Enel- DIS-15/07/2009-0468536
6,28,30/24	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	T0083696	Enel-DIS-13/09/2010-0980396

525		T0099720	Enel-DIS-22/07/2010-0750213
349		T0101940	Enel-DIS-27/072010-0773213
37		T0169791	Enel-DIS-27/12/2010-1541489
228,229,233,234,235,446		T0119126	Enel-DIS-22/09/2010-1029251
22,23		T0091404	Enel-DIS-03/08/2010-0803713
34		T0023537	Enel-DIS-13/10/2009-0711809
37;43		/	/
45,50,51,52,53,129,223,225,227		T0037480	Enel-DIS-28/12/2009-0960722
146-149		T0043696	Enel-DIS-20/01/2010-0051991
6,31,124		T0140800	Enel-DIS-27/10/2010-1210760
156		T0159646	Enel-DIS-21/12/2010-1516370
199		T0230088	
19,20,21,22	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/	/
		/	/

		/	/
		/	/
105,280,7		T0174233	Enel-DIS-07/12/2010-1441616
302,204,228,229		T0136979	Enel-DIS-18/10/2010-1155658
27,28,29		T0206159	Enel-DIS-07/01/2010-0025136
48		/	/
		T0091317	Enel-DIS-30/08/2010-0923070
51 / 4		T0091294	Enel-DIS-31/08/2010-0926945
25 e 228	GE 6	T0184505	Enel-DIS-16/12/2010-1492137
96,97-3,213		T0183717	Enel-DIS-21/12/2010-1516488
27		/	/
			TE/P20090006599-14/05/2009
13,40,74,78,75,79-3,71,72,4,63,76,77,20,75-39,66,71			TE/P20100004168-01/04/2010
		/	/
19,20,21,22,23,216,110		T0059480	Enel-DIS-26/04/2010-0378405

35,56			
19,26,27,28,29,30			
138,139,140,141,142,143,144		T0075949	Enel-DIS-21/05/2010-0489766
104		T0064597	Enel-DIS-22/04/2010-0369622
22,23		T0185267	Enel-DIS-29/12/2010-1561145
228	GE 7	T0184523	Enel-DIS-16/12/2010-1492183
276		/	/
3		T0182536	Enel-DIS-07/12/2010-1441891
141		T0130280	Enel-DIS-22/09/2010-1029190
6	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10		Enel-DIS-23/06/2009-0402675
6		T0186007	Enel-DIS-17/01/2011-0083545
10	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10		

14,15,16,66,78			
2,3,4,12,104,186,187,191,192,193			
5			
1,2,4,9,10,11			
228	GE 8		
57,22/40,23/58,59			
52			
1149,1040,309,24,25,70,71,72,74			
38,39,40,115,205,202,203,204,118,206,117,1 51			
60,63			
22			
24			

26,27,1040			
1357			
24			
189,191			
4,78,82			
211	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10		
148,152,156,160,162			
30,39,40/5/33	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10		
	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10		
213,69,72			
557	LIBERA - ERRORE NELLA NUMERAZIONE		
95,100,101,102,104,105,106,108,109,112			
2,3,4,46,47,48,49,50,51			

174,207,32			
14,717,720,742,812,813,818,820			
143			
1,9			
151,43/41			
15,16,13,14,18,48,17,25			
19			
	DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10		
1,12,15,49,60,61,65,66,67,68/30,101			
192, 193, 220, 334 e 337			
38,39,126,127,128,129			
53,94,202,103	ARCHIVIATA DALLA VIA		

6-326			
22	GE 9		
181			
44			
260,261,262			
6,8,9 e parte delle 10,11,13,59,60,61	IN ATTESA DI VIA		
8,9,11,12,13,15,60	IN ATTESA DI VIA		
24,29,30,34,35,36,39/1,38,39/26,27,40/2,3/1,3,4,7/3	IN ATTESA DI VIA		
30			
749			
5-18			
25,31,37,38,56,78,103,109			
10			
210			

210			
28-29-30-31-32;287-288-289-290-291-292-293			
52-662			
509			
187			
216			
360,307,229			
107			
188			
236			
437			
153,351,352			
91			
7			

38-40-61-63-66-68-70-73-74			
2-3-4-77			
194			
	AMPLIAMENTO IMPIANTO PRAT. 52		
181			

