

## 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 Lago di Bolsena OdV, rappresentata dal presidente Dott. Enrico Calvario 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

## OSSERVAZIONE 1

### **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 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.”

Lo Studio di Incidenza (pag. 36): “4.3.5 COLLISIONE ED ELETTRUCUZIONE: 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 aerogeneratori 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, chiropteri 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](http://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 preseti 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 trarre 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) - secondo i dati FBI, si è osservato un crollo di specie in passato molto presenti, "come la rondine (-51%), l'allodola (-54%) o la passera d'Italia (-64%), più che dimezzate, e la quasi scomparsa di specie come l'averla piccola (-72%), il saltimpalo (-73%), il torcicollo (-78%), il calandro (-78%)."

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 chiropteri 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 chiropteri), 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 2**

### **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, chiroterti 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 referenza 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 e di prendere in considerazione i progetti approvati e/o in itinere riguardo gli impianti eolici e i progetti di impianti FER, all'interno dell'area vasta, in riferimento a quanto già evidenziato dalla DGR 171/2023 in relazione all'elevata collocazione percentuale di tali impianti all'interno della Provincia di Viterbo, ed in particolare all'interno della Tuscia viterbese (cfr. allegato 3), area limitrofa a quella in progetto.

- 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 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 riportata. 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:**

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 e nell'area vasta di riferimento.

### **Per quel che concerne l'Osservazione 2:**

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

### **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 Sottoscritto Enrico Calvario 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](http://www.va.minambiente.it)).

#### **ELENCO ALLEGATI**

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

Allegato 2 - Copia del documento di riconoscimento in corso

Allegato 3 – Elenco dei progetti di impianti FER presenti, approvati ed in iter approvativo nel comprensorio della Tuscia viterbese.

Luogo e data

Bolsena, 22 febbraio 2024

Il dichiarante



<b>CODICE PRATICA</b>	<b>TIPO IMPIANTO</b>	<b>MEGAWATT</b>
1	BIOMASSE	10.00
2	BIOMASSE	25.60
3	FOTOVOLTAICO	6.00
4	EOLICO	96.00
5	BIOMASSE	1.00
6	EOLICO	60.00
7	FOTOVOLTAICO	0.42
8	FOTOVOLTAICO	24.00
9	FOTOVOLTAICO	4.00
10	FOTOVOLTAICO	
11	FOTOVOLTAICO	
12	FOTOVOLTAICO	0.60
13	FOTOVOLTAICO	0.25
14	FOTOVOLTAICO	1.00
15	FOTOVOLTAICO	2.50
16	FOTOVOLTAICO	
17	FOTOVOLTAICO	
18	FOTOVOLTAICO	1.00
19	FOTOVOLTAICO	
20	FOTOVOLTAICO	4.00



21	EOLICO	40.00
22	EOLICO	10.00
23	EOLICO	70.00
24	FOTOVOLTAICO	
25	FOTOVOLTAICO	3.00
26	EOLICO	80.00
27	FOTOVOLTAICO	25.00
28	FOTOVOLTAICO	13.24
29	FOTOVOLTAICO	6.00
30	FOTOVOLTAICO	45.00
31	FOTOVOLTAICO	3.00
32	FOTOVOLTAICO	10.00
33	EOLICO	58.00
34	FOTOVOLTAICO	1.64
35	FOTOVOLTAICO	2.40
36	FOTOVOLTAICO	2.17
37	FOTOVOLTAICO	1.93
38	FOTOVOLTAICO	4.14
39	FOTOVOLTAICO	1.52
40	FOTOVOLTAICO	2.00
41	FOTOVOLTAICO	37.00

42	FOTOVOLTAICO	2.00
43	FOTOVOLTAICO	18.00
44	FOTOVOLTAICO	13.00
45	FOTOVOLTAICO	6.00
46	FOTOVOLTAICO	4.00
47	FOTOVOLTAICO	8.00
48	FOTOVOLTAICO	5.30
49	BIOMASSE	0.96
50	FOTOVOLTAICO	3.00
51	FOTOVOLTAICO	17.00
52	FOTOVOLTAICO	0.60
53	FOTOVOLTAICO	4.00
54	FOTOVOLTAICO	0.39
55	FOTOVOLTAICO	0.81
56	FOTOVOLTAICO	0.68
57	FOTOVOLTAICO	0.65
58	FOTOVOLTAICO	2.17
59	EOLICO	46.00
60	FOTOVOLTAICO	0.50
61	FOTOVOLTAICO	6.00
62	FOTOVOLTAICO	0.99
63	FOTOVOLTAICO	2.04

64	FOTOVOLTAICO	6.00
65	FOTOVOLTAICO	6.00
66	FOTOVOLTAICO	5.00
67	FOTOVOLTAICO	6.00
68	FOTOVOLTAICO	6.00
69	FOTOVOLTAICO	6.00
70	FOTOVOLTAICO	9.00
71	FOTOVOLTAICO	1.21
72	FOTOVOLTAICO	1.59
73	FOTOVOLTAICO	0.34
74	FOTOVOLTAICO	8.03
75	FOTOVOLTAICO	5.08
76	FOTOVOLTAICO	6.00
77	FOTOVOLTAICO	4.00
78	FOTOVOLTAICO	6.80
79	FOTOVOLTAICO	24.19
80	FOTOVOLTAICO	3.92
81	FOTOVOLTAICO	2.00
82	FOTOVOLTAICO	2.94
83	FOTOVOLTAICO	0.99
84	FOTOVOLTAICO	5.93
85	FOTOVOLTAICO	1.00

86	FOTOVOLTAICO	0.97
87	FOTOVOLTAICO	1.75
88	FOTOVOLTAICO	1.00
89	FOTOVOLTAICO	20.00
90	FOTOVOLTAICO	1.00
91	FOTOVOLTAICO	0.99
92	FOTOVOLTAICO	1.00
93	FOTOVOLTAICO	10.00
94	FOTOVOLTAICO	1.76
95	FOTOVOLTAICO	1.00
96	FOTOVOLTAICO	1.00
97	FOTOVOLTAICO	1.00
98	FOTOVOLTAICO	12.00
99	FOTOVOLTAICO	2.65
100	FOTOVOLTAICO	0.97
101	FOTOVOLTAICO	1.00
102	FOTOVOLTAICO	5.40
103	FOTOVOLTAICO	5.99
104	FOTOVOLTAICO	0.67
105	FOTOVOLTAICO	2.19

106	FOTOVOLTAICO	3.20
107	FOTOVOLTAICO	0.80
108	FOTOVOLTAICO	0.83
109	FOTOVOLTAICO	0.95
110	FOTOVOLTAICO	0.95
111	FOTOVOLTAICO	0.88
112	FOTOVOLTAICO	14.52
113	FOTOVOLTAICO	0.90
114	FOTOVOLTAICO	0.98
115	FOTOVOLTAICO	0.88
116	FOTOVOLTAICO	0.90
117	FOTOVOLTAICO	0.95
118	FOTOVOLTAICO	14.60
119	FOTOVOLTAICO	1.00
120	FOTOVOLTAICO	15.00
121	FOTOVOLTAICO	0.72
122	FOTOVOLTAICO	0.87
123	FOTOVOLTAICO	3.00
124	FOTOVOLTAICO	1.00
125	FOTOVOLTAICO	1.80
126	FOTOVOLTAICO	0.99
127	BIOMASSE	0.50

128	<b>BIOMASSE</b>	<b>0.50</b>
129	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>5.90</b>
130	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>5.90</b>
131	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>5.90</b>
132	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
133	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
134	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
135	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>3.80</b>
136	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
137	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>2.30</b>
138	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
139	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
140	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>0.99</b>
141	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
142	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>0.99</b>
143	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>9.43</b>
144	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>1.00</b>
145	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>3.60</b>
146	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>0.99</b>
147	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>2.01</b>
148	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>3.24</b>
149	<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>2.00</b>

150	FOTOVOLTAICO	0.50
151	FOTOVOLTAICO	0.99
152	FOTOVOLTAICO	0.99
153	FOTOVOLTAICO	0.99
154	FOTOVOLTAICO	0.97
155	FOTOVOLTAICO	1.00
156	FOTOVOLTAICO	0.96
157	FOTOVOLTAICO	1.99
158	FOTOVOLTAICO	5.67
159	FOTOVOLTAICO	1.00
160	FOTOVOLTAICO	1.00
161	FOTOVOLTAICO	3.45
162	FOTOVOLTAICO	0.99
163	FOTOVOLTAICO	0.99
164	FOTOVOLTAICO	1.00
165	FOTOVOLTAICO	2.99
166	FOTOVOLTAICO	4.90
167	FOTOVOLTAICO	0.99
168	FOTOVOLTAICO	1.00
169	FOTOVOLTAICO	0.99
170	FOTOVOLTAICO	0.83
171	FOTOVOLTAICO	1.00

172	FOTOVOLTAICO	5.06
173	FOTOVOLTAICO	3.53
174	FOTOVOLTAICO	1.00
175	FOTOVOLTAICO	6.11
176	FOTOVOLTAICO	0.72
177	FOTOVOLTAICO	2.57
178	FOTOVOLTAICO	0.99
179	FOTOVOLTAICO	4.48
180	FOTOVOLTAICO	3.57
181	FOTOVOLTAICO	1.00
182	FOTOVOLTAICO	1.00
183	FOTOVOLTAICO	3.08
184	FOTOVOLTAICO	1.00
185	FOTOVOLTAICO	10.10
186	FOTOVOLTAICO	22.50
187	FOTOVOLTAICO	19.00
188	FOTOVOLTAICO	19.90
189	FOTOVOLTAICO	1.00
190	BIOMASSE	1.00
191	FOTOVOLTAICO	2.06
192	FOTOVOLTAICO	0.50
193	FOTOVOLTAICO	2.88



194	FOTOVOLTAICO	0.99
195	FOTOVOLTAICO	4.90
196	FOTOVOLTAICO	1.00
197	FOTOVOLTAICO	0.70
198	FOTOVOLTAICO	2.49
199	FOTOVOLTAICO	0.98
200	FOTOVOLTAICO	1.00
201	FOTOVOLTAICO	2.60
202	FOTOVOLTAICO	1.00
203	FOTOVOLTAICO	0.98
204	FOTOVOLTAICO	2.97
205	FOTOVOLTAICO	1.00
206	FOTOVOLTAICO	0.92
207	FOTOVOLTAICO	1.00
208	FOTOVOLTAICO	0.95
209	FOTOVOLTAICO	0.95
210	FOTOVOLTAICO	0.95
211	FOTOVOLTAICO	0.95
212	FOTOVOLTAICO	0.99
213	FOTOVOLTAICO	0.98
214	FOTOVOLTAICO	3.18
215	FOTOVOLTAICO	0.32

216	FOTOVOLTAICO	0.79
217	FOTOVOLTAICO	1.00
218	FOTOVOLTAICO	1.00
219	FOTOVOLTAICO	1.00
220	FOTOVOLTAICO	3.50
221	FOTOVOLTAICO	2.86
222	FOTOVOLTAICO	5.99
223	FOTOVOLTAICO	1.00
224	FOTOVOLTAICO	21.00
225	FOTOVOLTAICO	25.00
226	FOTOVOLTAICO	0.50
227	FOTOVOLTAICO	1.00
228	FOTOVOLTAICO	1.00
229	FOTOVOLTAICO	1.00
230	FOTOVOLTAICO	1.00
231	FOTOVOLTAICO	0.57
232	BIOMASSE	0.50
233	FOTOVOLTAICO	1.60
234	FOTOVOLTAICO	1.00
235	FOTOVOLTAICO	1.00
236	FOTOVOLTAICO	1.00
237	FOTOVOLTAICO	1.00

238	FOTOVOLTAICO	9.99
239	FOTOVOLTAICO	8.00
240	FOTOVOLTAICO	9.00
241	FOTOVOLTAICO	21.00
242	FOTOVOLTAICO	25.00
243	FOTOVOLTAICO	9.50
244	FOTOVOLTAICO	35.00
245	FOTOVOLTAICO	45.00
246	FOTOVOLTAICO	6.99
247	FOTOVOLTAICO	1.00
248	FOTOVOLTAICO	1.00
249	FOTOVOLTAICO	1.00
250	FOTOVOLTAICO	1.66
251	FOTOVOLTAICO	0.99
252	FOTOVOLTAICO	0.99
253	FOTOVOLTAICO	0.99
254	FOTOVOLTAICO	1.00
255	FOTOVOLTAICO	1.00
256	FOTOVOLTAICO	11.98
257	FOTOVOLTAICO	4.99
258	FOTOVOLTAICO	4.93
259	FOTOVOLTAICO	0.98

260	FOTOVOLTAICO	1.00
261	FOTOVOLTAICO	1.00
262	FOTOVOLTAICO	3.00
263	FOTOVOLTAICO	0.86
264	FOTOVOLTAICO	0.97
265	FOTOVOLTAICO	0.92
266	FOTOVOLTAICO	0.99
267	FOTOVOLTAICO	1.00
268	FOTOVOLTAICO	3.60
269	FOTOVOLTAICO	2.50
270	FOTOVOLTAICO	1.30
271	FOTOVOLTAICO	1.61
272	FOTOVOLTAICO	0.99
273	FOTOVOLTAICO	0.99
274	FOTOVOLTAICO	0.99
275	FOTOVOLTAICO	0.20
276	FOTOVOLTAICO	4.96
277	FOTOVOLTAICO	9.00
278	FOTOVOLTAICO	0.91
279	FOTOVOLTAICO	0.60
280	FOTOVOLTAICO	15.00

281	FOTOVOLTAICO	0.91
282	FOTOVOLTAICO	0.83
283	FOTOVOLTAICO	1.00
284	FOTOVOLTAICO	15.00
285	FOTOVOLTAICO	0.40
286	FOTOVOLTAICO	8.10
287	FOTOVOLTAICO	4.63
288	FOTOVOLTAICO	3.91
289	FOTOVOLTAICO	0.95
290	FOTOVOLTAICO	5.98
291	FOTOVOLTAICO	3.00
292	FOTOVOLTAICO	1.00
293	FOTOVOLTAICO	1.00
294	FOTOVOLTAICO	1.00
295	FOTOVOLTAICO	1.00
296	FOTOVOLTAICO	2.59
297	FOTOVOLTAICO	1.80
298	FOTOVOLTAICO	1.00
299	FOTOVOLTAICO	0.96
300	FOTOVOLTAICO	0.96
301	FOTOVOLTAICO	4.65
302	FOTOVOLTAICO	0.40

303	FOTOVOLTAICO	0.99
304	FOTOVOLTAICO	4.00
305	FOTOVOLTAICO	0.99
306	FOTOVOLTAICO	12.00
307	FOTOVOLTAICO	4.94
308	FOTOVOLTAICO	0.99
309	FOTOVOLTAICO	1.00
310	FOTOVOLTAICO	0.99
311	FOTOVOLTAICO	1.00
312	FOTOVOLTAICO	9.30
313	FOTOVOLTAICO	2.09
314	FOTOVOLTAICO	0.99
315	FOTOVOLTAICO	1.00
316	FOTOVOLTAICO	2.00
317	FOTOVOLTAICO	2.48
318	FOTOVOLTAICO	5.30
319	FOTOVOLTAICO	0.20
320	FOTOVOLTAICO	0.60
321	FOTOVOLTAICO	5.90
322	FOTOVOLTAICO	5.90
323	FOTOVOLTAICO	5.90
324	FOTOVOLTAICO	1.00

325	FOTOVOLTAICO	4.52
326	FOTOVOLTAICO	7.00
327	BIOGAS	0.99
328	FOTOVOLTAICO	2.56
329	FOTOVOLTAICO	2.40
330	FOTOVOLTAICO	3.89
331	FOTOVOLTAICO	1.00
332	FOTOVOLTAICO	2.91
333	EOLICO	10.00
334	FOTOVOLTAICO	45.65
335	EOLICO	48.00
336	FOTOVOLTAICO	1.80
337	FOTOVOLTAICO	0.20
338	FOTOVOLTAICO	1.00
339	FOTOVOLTAICO	1.00
340	FOTOVOLTAICO	0.99
341	FOTOVOLTAICO	1.00
342	FOTOVOLTAICO	1.00
343	FOTOVOLTAICO	0.20
344	FOTOVOLTAICO	0.10
345	FOTOVOLTAICO	0.20
346	FOTOVOLTAICO	0.88

347	FOTOVOLTAICO	4.97
348	FOTOVOLTAICO	1.95
349	FOTOVOLTAICO	4.99
350	FOTOVOLTAICO	4.99
351	FOTOVOLTAICO	4.95
352	FOTOVOLTAICO	11.93
353	FOTOVOLTAICO	14.90
354	FOTOVOLTAICO	14.80
355	FOTOVOLTAICO	1.00
356	FOTOVOLTAICO	0.99
357	EOLICO	144.00
358	FOTOVOLTAICO	3.60
359	FOTOVOLTAICO	1.72
360	FOTOVOLTAICO	3.90
361	FOTOVOLTAICO	2.03
362	FOTOVOLTAICO	4.97
363	FOTOVOLTAICO	4.87
364	FOTOVOLTAICO	1.51
365	FOTOVOLTAICO	3.53
366	FOTOVOLTAICO	2.25
367	FOTOVOLTAICO	0.61



368	FOTOVOLTAICO	0.98
369	FOTOVOLTAICO	2.00
370	FOTOVOLTAICO	1.00
371	FOTOVOLTAICO	
372	FOTOVOLTAICO	15.00
373	FOTOVOLTAICO	10.00
374	FOTOVOLTAICO	0.73
375	FOTOVOLTAICO	1.00
376	FOTOVOLTAICO	10.10
377	FOTOVOLTAICO	2.21
378	FOTOVOLTAICO	0.78
379	FOTOVOLTAICO	1.00
380	FOTOVOLTAICO	1.00
381	FOTOVOLTAICO	1.00
382	FOTOVOLTAICO	1.00
383	FOTOVOLTAICO	1.00
384	FOTOVOLTAICO	1.00
385	FOTOVOLTAICO	10.00
386	FOTOVOLTAICO	10.00
387	FOTOVOLTAICO	7.35
388	FOTOVOLTAICO	6.54
389	FOTOVOLTAICO	2.40

390	EOLICO	40.00
391	FOTOVOLTAICO	0.99
392	FOTOVOLTAICO	8.91
393	EOLICO	24.00
394	FOTOVOLTAICO	1.00
395	FOTOVOLTAICO	2.97
396	FOTOVOLTAICO	3.40
397	FOTOVOLTAICO	3.91
398	FOTOVOLTAICO	5.00
399	FOTOVOLTAICO	3.99
400	FOTOVOLTAICO	18.92
401	FOTOVOLTAICO	0.41
402	FOTOVOLTAICO	0.99
403	FOTOVOLTAICO	1.00
404	FOTOVOLTAICO	50.00
405	FOTOVOLTAICO	0.99
406	FOTOVOLTAICO	3.00
407	BIOMASSE	1.00
408	FOTOVOLTAICO	0.99
409	FOTOVOLTAICO	0.08
410	FOTOVOLTAICO	0.06
411	FOTOVOLTAICO	0.05

412	FOTOVOLTAICO	0.10
413	FOTOVOLTAICO	0.06
414	IDROELETTRICO	0.21
415	BIOMASSE	0.89
416	FOTOVOLTAICO	0.10
417	BIOMASSE	1.00
418	FOTOVOLTAICO	0.10
419	FOTOVOLTAICO	0.46
420	FOTOVOLTAICO	0.20
421	BIOMASSE	1.00
422	BIOGAS	1.00
423	BIOMASSE	0.25
424	BIOMASSE	0.20
425	BIOMASSE	1.00
426	BIOGAS	1.00
427	CAVIDOTTO	
428	EOLICO	0.06
429	BIOMASSE	1.00
430	FOTOVOLTAICO	0.04
431	IDROELETTRICO	3.67
432	BIOMETANO	
433	IDROELETTRICO	0.07
434	IDROELETTRICO	0.22

435	FOTOVOLTAICO	0.41
438	EOLICO	0.06
<b>ANNO 2014</b>		
	IDROELETTRICO	250
	IDROELETTRICO	250
	IDROELETTRICO	200.1
	IDROELETTRICO	71.27
<b>ANNO 2015</b>		
	IDROELETTRICO	
	RIFIUTI	
<b>ANNO 2016</b>		
VT	GEOTERMIA	
<b>ANNO 2017</b>		
VT	GEOTERMIA	
<b>ANNO 2018</b>		
VT	FTV	54.2

VT	FTV	90
VT	FTV	150
VT	FTV	17.28
VT	FTV	21.5
ANNO 2019 -		
VT	FTV	6.4
VT	FTV	4.4
VT	FTV	68
VT	FTV	36
VT	FTV	23.182
VT	FTV	46.192
VT	FTV	64,735 KW agricolo
VT	FTV	112

VT	FTV	<b>113.5</b>
VT	FTV	<b>187.16</b>
VT	FTV	<b>35.921</b>
VT	FTV	<b>potenziament o impianto MORODER</b>
VT	FTV	<b>44 MW</b>
LT	FTV	<b>4.59</b>
VT	FTV	<b>20.16</b>
VT	FTV	<b>35.424</b>
VT	FTV	<b>70</b>
VT	FTV	<b>82</b>
VT	FTV	<b>49</b>
VT	FTV	<b>12</b>
VT	FTV	<b>81.9</b>
VT	FTV	<b>72.64</b>
VT	FTV	<b>46.2</b>

<b>ANNO 2020</b>		
VT	FTV	<b>74</b>
VT	FTV	<b>6.474</b>
VT	FTV	<b>2.989</b>
VT	FTV	<b>139.56</b>
VT	FTV	<b>23.6</b>
VT	FTV	<b>41 Mw in AC e 51 Mw in DC</b>
VT	FTV	<b>84</b>
VT	FTV	<b>39 Mw in AC e 40 Mw in DC</b>
VT	FTV	<b>9.853</b>
VT	FTV	<b>7.63</b>
VT	FTV	<b>30</b>

VT	FTV	20
VT	FTV	50
VT	FTV	65.134
VT	FTV	56.314
VT	FTV	35.33
VT	FTV	7.0124
VT	FTV	12
VT	FTV	53
VT	FTV	20
VT	FTV	12.138
VT	FTV	50
VT	FTV	25
VT	FTV	5.59
VT	FTV	4
RM	FTV	15
VT	FTV	105.568
VT	FTV	0.99
VT	FTV	8.9
VT	FTV	100
<b>ANNO 2021</b>		



VT	FTV	<b>30</b>
VT	FTV	<b>32</b>
	FTV	<b>0.941</b>
	FTV	<b>48.3</b>
	FTV	<b>44.7</b>
	FTV	<b>49.3</b>
	FTV	<b>35</b>
	FTV	<b>41</b>
	FTV	<b>33.77</b>
	FTV	<b>7.87</b>
	FTV	<b>57</b>

	<b>FTV</b>	<b>14</b>
	<b>FTV</b>	<b>23.6</b>
	<b>FTV</b>	<b>8.135</b>
	<b>FTV</b>	<b>36.2</b>
	<b>FTV</b>	<b>15.5</b>
	<b>FTV</b>	<b>10.4</b>
	<b>EOLICO</b>	<b>0.6</b>
	<b>EOLICO</b>	<b>0.6</b>
	<b>FTV</b>	<b>33.7</b>
	<b>FTV</b>	<b>2.8</b>
	<b>FTV</b>	<b>10.118</b>
	<b>FTV</b>	<b>2 LOTTI DA 19,754 E 22,534</b>

	<b>FTV</b>	<b>25.82</b>
	<b>FTV</b>	<b>50</b>
	<b>FTV</b>	<b>41.34</b>
	<b>FTV</b>	<b>52.25</b>
	<b>FTV</b>	<b>43.8</b>
	<b>FTV</b>	<b>44</b>
	<b>FTV</b>	<b>25.05</b>
	<b>FTV</b>	<b>66,231</b>
	<b>FTV</b>	<b>35</b>
	<b>FTV</b>	<b>82</b>
	<b>FTV</b>	<b>13,916</b>

	<b>FTV</b>	<b>50.99</b>
	<b>FTV</b>	<b>29.4</b>
	<b>FTV</b>	<b>2.43</b>
	<b>FTV</b>	<b>7.328</b>
	<b>FTV</b>	<b>7.785</b>
<b>ANNO 2022</b>		
	<b>AGRI FTV</b>	<b>9.9</b>
	<b>FTV</b>	<b>4.93</b>
	<b>FTV</b>	<b>3,899</b>
	<b>EOLICO</b>	<b>29</b>
	<b>AGRI FTV</b>	<b>9,984</b>

	<b>EOLICO</b>	<b>28.8</b>
--	---------------	-------------

**ULTIMA  
INTEGRA  
ZIONE**

Progetti di impianti fotovoltaici e agrivoltaici soggetti a VIA in fase

	Fotovoltaico o Agrivoltaico	Potenza Complessiva (MW)
	agrivoltaico	43
	fotovoltaico	37.15
	fotovoltaico	65.29
	agrivoltaico	11.21
	fotovoltaico	44.7
		57
		77.69
	agrivoltaico	30.5
	agrivoltaico	18.21
	agrivoltaico	21.83
	agrivoltaico	29.52
	agrivoltaico	56.37
	agrivoltaico fotovoltaico	12
	fotovoltaico	57.517
	fotovoltaico	12
	agrivoltaico	23.212
		125.51
		44.67
		46.2
	agrivoltaico	42.213
	agrivoltaico	22.45
	agrivoltaico	





<b>N°PROT ISTANZA</b>	<b>DATA PROTOCOL</b>	<b>COMUNE</b>	<b>LOCALITA'</b>
		<b>TUSCANIA</b>	SP DOGANA
120190	13-Dec-07	<b>BARBARANO ROMANO</b>	INCOMPENSO
124424	28-Dec-07	<b>MONTALTO DI CASTRO</b>	EX CENTRALE NUCLEARE
		<b>TUSCANIA</b>	
19139	8-Feb-08	<b>SUTRI</b>	SAN MARTINO
24749	22-Feb-08	<b>PIANSANO</b>	
39328	8-Apr-08	<b>VETRALLA</b>	FOSSATELLO
40791	10-Apr-08	<b>MONTALTO DI CASTRO</b>	QUARTUCCIO
46240	29-Apr-08	<b>TARQUINIA</b>	
46242	29-Apr-08	<b>TARQUINIA</b>	
46298	29-Apr-08	<b>TARQUINIA</b>	
46299	29-Apr-08	<b>TARQUINIA</b>	GRAMICCIA-LA CESA
46301	29-Apr-08	<b>TARQUINIA</b>	GRAMICCIA-LA CESA
53932	22-May-08	<b>MONTALTO DI CASTRO</b>	
56651	28-May-08	<b>MONTALTO DI CASTRO</b>	PIAN DI MAGGIO
		<b>VITERBO</b>	CIPOLLARA SP TUSCANESE
		<b>BLERA</b>	COMUNALETTO-DENTE DI CAVALLINO
		<b>ARLENA DI CASTRO</b>	
		<b>TARQUINIA</b>	OLIVASTRO
75702	4-Aug-08	<b>MONTALTO DI CASTRO</b>	CAMPOSCALA



76551	8-Aug-08	ARLENA DI CASTRO	
76547	8-Aug-08	TESSENNANO	
76533	8-Aug-08	TUSCANIA	
79187	26-Aug-08	TARQUINIA	VALLILARDA
81756	9-Sep-08	PIANSANO	IL PIANO
		FARNESE	CARCANO
97670	10-Nov-08	TARQUINIA	PIAN DEGLI ORGANI
99747	14-Nov-08	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO-MANDRIA DEI FRATINI
104298	2-Dec-08	MONTALTO DI CASTRO	PRATAZIONE
104284	2-Dec-08	MONTALTO DI CASTRO	SCOPETTONE
108964	19-Dec-08	MONTALTO DI CASTRO	SANTA MARIA
640	7-Jan-09	MONTALTO DI CASTRO	MEZZAGNONE
1698	12-Jan-09	CELLERE	
13180	19-Feb-09	TESSENNANO	VIA VICINALE VALLICELLE
13184	19-Feb-09	TUSCANIA	LA TOMBA
13191	19-Feb-09	ARLENA DI CASTRO	VALLE CAPARRA
13197	19-Feb-09	TUSCANIA	LA TOMBA
13201	19-Feb-09	TESSENNANO	NETTA DEGLI SCARPONI
13208	19-Feb-09	TESSENNANO	RISERVA
13210	19-Feb-09	VITERBO	VECCHIA CASA DEI CURBARI
33572	4-May-09	TARQUINIA	PIAN DEGLI ORGANI

23674	26-Mar-09	TARQUINIA	VALLILARDA
29862	17-Apr-09	TARQUINIA	PANTANO DI SOPRA
31624	24-Apr-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO-CAMPO SCALA
33206	4-May-09	MONTALTO DI CASTRO	SANT'AGOSTINO
33578	4-May-09	CANINO	FORMA DI MAZZAGRUGNO
35079	8-May-09	TARQUINIA	PANTANO
47952	29-Jun-09	TUSCANIA	MANDRIA PANTALLA
37820	18-May-09	FABRICA DI ROMA	QUARTACCIO
41462	1-Jun-09	NEPI	MORTALE
42472	4-Jun-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO-MANDRIA DEI FRATINI
42471	4-Jun-09	VETRALLA	CARROZZA
45447	17-Jun-09	SAN LORENZO NUOVO	PIANA DELLA STELLA
47295	25-Jun-09	GROTTE DI CASTRO	MOETO
47297	25-Jun-09	ACQUAPENDENTE	CAMPOMORINO
49281	3-Jul-09	SAN LORENZO NUOVO	POGGIO CASTAGNOLO
49451	6-Jul-09	SAN LORENZO NUOVO	POGGIO CASTAGNOLO
48171	30-Jun-09	MONTE ROMANO	
		MONTE ROMANO	POGGIO VITERBESE
82512	10-Dec-09	BLERA	PIAN FAGIANO
51498	15-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	SANT'AGOSTINO - LA FICONACCIA
51875	16-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO
53053	23-Jul-09	VITERBO	LAGACCIONE

53043	23-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
53008	23-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
53005	23-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
53004	23-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
53000	23-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
52995	23-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
53308	24-Jul-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
53524	27-Jul-09	CIVITA CASTELLANA	CAGNANELLO
54370	31-Jul-09	MONTE ROMANO	DOGANELLE
57524	20-Aug-09	ACQUAPENDENTE	VIGNOLO-BUONUMORE
55433	7-Aug-09	ORTE	BAGNOLO
55431	7-Aug-09	NEPI	VALLESCURA
55777	10-Aug-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
57223	19-Aug-09	ARLENA DI CASTRO	POGGIO DELLA MADONNA
57193	19-Aug-09	BAGNOREGIO	STERPETI
59621	2-Sep-09	CANINO	LA SUGARELLA
59031	31-Aug-09	MONTALTO DI CASTRO	POGGI ALTI
62428	15-Sep-09	ACQUAPENDENTE	PECORARECCIA
63712	21-Sep-09	PROCENO	VIA CASSIA KM 139,7
66697	30-Sep-09	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO
71811	22-Oct-09	ACQUAPENDENTE	SAN LUCA
73356	29-Oct-09	CANINO	MONTE DFELL'ORO

73781	2-Nov-09	VETRALLA	PODERE SAN LORENZO
74232	3-Nov-09	TARQUINIA	BANDITACCIA
71941	23-Oct-09	CIVITA CASTELLANA	S. SUSANNA
76327	11-Nov-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
74020	2-Nov-09	LATERA	PRATI
75654	9-Nov-09	LATERA	CAMPO DELL'ESCHIO
75657	9-Nov-09	VALENTANO	BOTTARA
76923	16-Nov-09	CIVITA CASTELLANA	CAGNANELLO
76927	16-Nov-09	CIVITA CASTELLANA	MONTE MARRACCIO
76718	13-Nov-09	TUSCANIA	MONTEBELLO
76916	16-Nov-09	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO
77400	17-Nov-09	VITERBO	CASTEL DI SALCE
77130	16-Nov-09	MONTALTO DI CASTRO	CAPRARECCE
77401	17-Nov-09	PIANSANO	PIANETTO
77377	17-Nov-09	VETRALLA	PODERE SAN LORENZO
77433	17-Nov-09	LATERA	
76879	13-Nov-09	VITERBO	
79498	26-Nov-09	VALENTANO	PIANO
77021	16-Nov-09	GRAFFIGNANO	SELVE - STRADA COMUNALE DELLE CARROZZE
79802	26-Nov-09	ACQUAPENDENTE	CAMPO MORINO

79920	26-Nov-09	VITERBO	GROTTE S STEFANO - STRADA GROTANA
81419	3-Dec-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPO MORTO
81415	3-Dec-09	PIANSANO	GIROLODO
82136	9-Dec-09	CANINO	SUGARELLA
82134	9-Dec-09	CANINO	SUGARELLA
81956	7-Dec-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
81830	4-Dec-09	TUSCANIA	STRADA POGGIO DELLA GINESTRA
81422	3-Dec-09	TUSCANIA	COLLE QUARTICCILO
82507	10-Dec-09	VITERBO	FICONCELLA
82611	11-Dec-09	TUSCANIA	PIANACCIO
83256	15-Dec-09	FARNESE	PONCORVO
83208	15-Dec-09	GROTTE DI CASTRO	STRADA CRISTINA
83395	15-Dec-09	CELLERE	CHIOVANO
82559	10-Dec-09	CASTIGLIONE IN TEVERINA	CERRETO
85508	24-Dec-09	MONTALTO DI CASTRO	GRASCETELLE
85446	24-Dec-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
85448	24-Dec-09	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
85652	28-Dec-09	MONTALTO DI CASTRO	GUINZA GRANDE
1082	8-Jan-10	BLERA	LE PIANE
785	7-Jan-10	TUSCANIA	MONTEBELLO
1782	12-Jan-10	TUSCANIA	LE GUINSE
85432	24-Dec-09	SUTRI	VIA NEPISINA SNC

85434	24-Dec-09	NEPI	PIAN DELLE ROSE
5996	28-Jan-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
1170	11-Jan-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
5990	28-Jan-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
4000	20-Jan-10	MONTALTO DI CASTRO	PESCIA ROMANA
4003	20-Jan-10	MONTALTO DI CASTRO	SANTA MARIA
2885	15-Jan-10	MONTALTO DI CASTRO	IL QUARTUCCIO
779	7-Jan-10	CANINO	MAZZAGRUGNO
907	8-Jan-10	LATERA	CAMPO DELL'ESCHIO
3916	20-Jan-10	TARQUINIA	PIANTORGANI
2776	14-Jan-10	MONTE ROMANO	MADONNELLA
5435	26-Jan-10	TARQUINIA	FONTANILE DEL CUPELLARO
7601	3-Feb-10	ARLENA DI CASTRO	BANDITELLA
7535	3-Feb-10	MONTALTO DI CASTRO	I QUATTRO PINI
7970	4-Feb-10	ACQUAPENDENTE	CAMPO MORINO
10594	15-Feb-10	NEPI	PIANETTI
12124	22-Feb-10	BAGNOREGIO	MONTERADO
12493	23-Feb-10	GROTTE DI CASTRO	PIAN DELLA SELLA
12507	23-Feb-10	GROTTE DI CASTRO	SANTA GIULIA
13480	26-Feb-10	TUSCANIA	MONTEBELLO
13485	26-Feb-10	CAPRANICA	PECUIARO - SUGHERA
15032	4-Mar-10	TARQUINIA	PIAN D'ORGANO

14431	2-Mar-10	BLERA	PIAN FAGIANO
15305	5-Mar-10	TUSCANIA	MONTEBELLO
13644	26-Feb-10	TUSCANIA	POGGIO DEL DIAVOLO
10948	16-Feb-10	VALENTANO	CASALONE
15547	8-Mar-10	CAPODIMONTE	BACELLI
16208	11-Mar-10	BAGNOREGIO	MONTEGRADO
17361	16-Mar-10	CELLERE	POGGIO ALLE VIGNE
13883	1-Mar-10	VITERBO	CAMPO LONGO
20261	9-Mar-10	VITERBO	FONTANA PARADISO
20434	29-Mar-10	TUSCANIA	CERQUA BELLA
20431	29-Mar-10	TUSCANIA	CERQUA BELLA
15607	8-Mar-10	CELLERE	
15572	8-Mar-10	TUSCANIA	
15665	8-Mar-10	TUSCANIA	
15683	8-Mar-10	PIANSANO	PIANELLO
15672	8-Mar-10	VITERBO	GROTTE SANTO STEFANO
15692	8-Mar-10	VITERBO	GROTTE SANTO STEFANO
20798	30-Mar-10	BAGNOREGIO	PASSEANO
20729	30-Mar-10	VITORCHIANO	STRADA PIANO
22455	6-Apr-10	VALENTANO	CASALONE
22433	6-Apr-10	BAGNOREGIO	PASSEANO
22930	8-Apr-10	VITERBO	MONTERAZZANO

23629	9-Apr-10	VITERBO	PANTACCIANO
23572	9-Apr-10	MONTALTO DI CASTRO	QUARTUCCIO - MEZZAGNONE
23525	9-Apr-10	NEPI	MORTALE - STRADA COMUNALE SALIVOTTA
24934	14-Apr-10	CIVITA CASTELLANA	SASSACCI
22588	7-Apr-10	TUSCANIA	SAN GIULIANO
24870	14-Apr-10	VITERBO	LAGACCIONE
24794	14-Apr-10	MONTALTO DI CASTRO	STRADA VACCARECCIA
19965	26-Mar-10	CELLERE	MONTE MARANO
19962	26-Mar-10	CELLERE	SAN NICOLA
25365	15-Apr-10	MONTALTO DI CASTRO	GIUNZA BELLA
25373	15-Apr-10	CANINO	POGGI
25849	16-Apr-10	TUSCANIA	PANTALLA
25822	16-Apr-10	CANINO	ROGGI
26062	19-Apr-10	TUSCANIA	CAMPOVILLANO
26067	19-Apr-10	TUSCANIA	SUGHERELLO
26072	19-Apr-10	TUSCANIA	PIANACCIO DI MONTEBELLO
26065	19-Apr-10	TUSCANIA	FORMICONE
26060	19-Apr-10	VITERBO	SEMINARIO
27513	22-Apr-10	CAPRAROLA	SAN VALENTINO
28670	27-Apr-10	VITERBO	PRATOLEVA
28721	27-Apr-10	VITERBO	PANTANE
29489	29-Apr-10	VITERBO	CAMORELLE-SANTA CATERINA



29882	3-May-10	VITERBO	MALNOME
30775	5-May-10	TUSCANIA	LE GUINZE
30935	6-May-10	ISCHIA DI CASTRO	LE FARINE
31705	10-May-10	TARQUINIA	BANDITA SAN PANTALEO
30301	4-May-10	BAGNOREGIO	MONANO
32264	11-May-10	TUSCANIA	PONTON DEL BIBBIO
32705	13-May-10	MONTEFIASCONE	PIAN CARDETO-COMMENDA
32937	14-May-10	FARNESE	CHIUSA DEL BELLI
32958	14-May-10	VETRALLA	CARROZZA
33859	18-May-10	TESSENNANO	TOMBA
33545	18-May-10	VITERBO	CASSETTE
34770	21-May-10	GALLESE	STRADA CORTECCOLI
34709	21-May-10	BASSANO ROMANO	PRATOLUNGO
34716	21-May-10	BASSANO ROMANO	AIOLA
43459	1-Jul-10	ISCHIA DI CASTRO	FORTEMONTE DONATO
43458	1-Jul-10	ISCHIA DI CASTRO	S. LUCIA
43454	1-Jul-10	ONANO	LA FRATTA
39294	14-Jun-10	TUSCANIA	LE MANDRIE
37602	7-Jun-10	TARQUINIA	IL SORBO
40390	17-Jun-10	VITERBO	LA CASACCIA
37753	7-Jun-10	CANINO	MORGANTINA
38662	10-Jun-10	CELLENO	SELVA

37345	4-Jun-10	CELLENO	SALCIONE
37356	4-Jun-10	CELLENO	SALCIONE
44939	7-Jul-10	VITERBO	BAGNACCIO
46531	14-Jul-10	VITERBO	BUSSETE
46334	13-Jul-10	VITERBO	PIAN AUTA
45325	8-Jul-10	VEJANO	CROCIARA
48519	22-Jul-10	VITERBO	LE CAMORELLE
48725	22-Jul-10	MONTALTO DI CASTRO	GUINSA GRANDE
48647	22-Jul-10	CIVITA CASTELLANA	VALLE TAVOLA
48646	22-Jul-10	CIVITA CASTELLANA	SAN GIORGIO
48775	23-Jul-10	BLERA	DENTE CAVALLINO
48034	20-Jul-10	MONTEFIASCONE	VALFERONE
49537	28-Jul-10	VITERBO	CAMPO DEL PERO GROTTE SANTO STEFANO
49533	28-Jul-10	VITERBO	PALOMBELLA
49531	28-Jul-10	VITERBO	MONTENORO GROTTE SANTO STEFANO
49529	28-Jul-10	CIVITELLA D'AGLIANO	SARTEI
49525	28-Jul-10	VITERBO	FASTELLO
49517	28-Jul-10	MONTE ROMANO	VIA DELLA ROCCA E CANTINACCIA
50072	30-Jul-10	MONTALTO DI CASTRO	BOSCO DEL GHIACCIALONE
50068	30-Jul-10	MONTALTO DI CASTRO	S. MARIA
50063	30-Jul-10	MONTALTO DI CASTRO	SANTA MARIA
50060	30-Jul-10	MONTALTO DI CASTRO	S. MARIA

49976	30-Jul-10	FABRICA DI ROMA	PIAN DELLA BADESSA
49956	30-Jul-10	BAGNOREGIO	CAMPA NOLO
49955	30-Jul-10	BAGNOREGIO	MONTERADO
49964	30-Jul-10	CIVITA CASTELLANA	VALLE TAVOLA
49957	30-Jul-10	CIVITA CASTELLANA	SAN GIORGIO
50972	5-Aug-10	TUSCANIA	LE GUINSE
51125	5-Aug-10	MONTALTO DI CASTRO	PRATACCIONE
51126	5-Aug-10	MONTALTO DI CASTRO	SCOPETTONE
50665	4-Aug-10	CANINO	MUSIGNANO
51436	6-Aug-10	VASANELLO	MORENICE
51434	6-Aug-10	SORIANO NEL CIMINO	BASSO DELLA CAMPANA
51439	6-Aug-10	GRAFFIGNANO	CASONE
51500	9-Aug-10	ISCHIA DI CASTRO	PRATACCIO
51481	9-Aug-10	ISCHIA DI CASTRO	STRADA SOGANALE DI PIANSANO
51483	9-Aug-10	TUSCANIA	QUARTACCIO
51484	9-Aug-10	GROTTE DI CASTRO	SALCINELLA
49056	26-Jul-10	CIVITA CASTELLANA	CASE MARCHETTI
49060	26-Jul-10	CIVITA CASTELLANA	PIAN DI PARADISO
51657	9-Aug-10	MONTALTO DI CASTRO	PUNTONCINO
51654	9-Aug-10	VITERBO	STERPAIO
51652	9-Aug-10	CIVITACASTELLANA	TORRE DI GROTTA PURCIOSA
51629	9-Aug-10	ORTE	BAGNOLI

52160	11-Aug-10	BASSANO IN TEVERINA	ROFIGLIANO
52162	11-Aug-10	BASSANO IN TEVERINA	ROFIGLIANO
52493	13-Aug-10	TUSCANIA	PIANIACCIO
52702	16-Aug-10	BOMARZO	VALLEBONA
53050	18-Aug-10	TARQUINIA	OLIVASTRO
52958	18-Aug-10	TARQUINIA	OLIVASTRO
52967	18-Aug-10	MONTEFIASCONE	BUDRIONE
52960	18-Aug-10	MONTE ROMANO	
53285	20-Aug-10	VITERBO	GROTTE SANTO STEFANO
53283	20-Aug-10	VITORCHIANO	STRADA PIANO
53286	20-Aug-10	VITORCHIANO	STRADA PIANO
53287	20-Aug-10	VITORCHIANO	VALLE DELLA VEZZA
53278	20-Aug-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
53280	20-Aug-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
53277	20-Aug-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
53275	20-Aug-10	MONTEFIASCONE	CAPANNACCE
53536	23-Aug-10	TARQUINIA	VIA LITORANEA NORD INCROCIO AURELIA
53537	23-Aug-10	VITERBO	MOGLIANE
53535	23-Aug-10	VITERBO	MALACACCIA
53550	23-Aug-10	TUSCANIA	CARCARELLA
53392	20-Aug-10	VITERBO	SIGNORELLI

53695	24-Aug-10	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOSCALA
53678	24-Aug-10	TARQUINIA	PIANA DELLA MARRUCA
53693	24-Aug-10	CANINO	
53694	24-Aug-10	VITERBO	
53691	24-Aug-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
53620	24-Aug-10	ACQUAPENDENTE	GALLICELLA
54008	26-Aug-10	ACQUAPENDENTE	COTONE
54173	30-Aug-10	CELLERE	CHIOVANO
54177	30-Aug-10	SUTRI	PETTATE DI SUTRI - ROMAGNANO
54175	30-Aug-10	VALENTANO	CASALONE
53616	24-Aug-10	VITERBO	PETRIGNELLA
54373	30-Aug-10	VITERBO	GROTTE BASSE
54376	30-Aug-10	VITERBO	GROTTE BASSE
54371	30-Aug-10	LATERA	SAN MARTINO
54369	30-Aug-10	MARTA	PALAZZI
55150	3-Sep-10	CANINO	SUGARELLA
55222	6-Sep-10	VETRALLA	LE DOGANE
56309	10-Sep-10	CAPRANICA	VICO MATRINO
57560	16-Sep-10	BARBARANO ROMANO	COLOMBELLA
57559	16-Sep-10	BARBARANO ROMANO	SAN BENEDETTO
59094	23-Sep-10	NEPI	COLLE FARNESE
60907	30-Sep-10	TUSCANIA	

59409	23-Sep-10	CANINO	
63263	11-Oct-10	VITERBO	TUSCANESE
64497	14-Oct-10	PIANSANO	VIA DELLA VALLE
62792	7-Oct-10	MONTALTO DI CASTRO	PRATACCIONE
68226	1-Oct-10	TUSCANIA	TUSCANIA
68623	3-Nov-10	NEPI	PIANETTI
70477	9-Nov-10	MONTALTO DI CASTRO	MONTALTO DI CASTRO
71126	1-Nov-10	TARQUINIA	FONTANILE DEL CUPELLARO
74092	23-Nov-10	BAGNOREGIO	CASTEL CELLESI
78079	10-Dec-10	BOMARZO	AZIENDA AGRICOLA ROSATINI
70876	11-Nov-10	ARLENA DI CASTRO	POLLEDRARA
79059	14-Dec-10	MONTALTO DI CASTRO	PIAN DI MAGGIO
81000	22-Dec-10	CAPRANICA	VICO MATRINO
81005	22-Dec-10	CIVITELLA D'AGLIANO	SOR ASTOLFO
81158	22-Dec-10	CASTIGLIONE IN TEVERINA	PODERACCIO
82504	29-Dec-10	CIVITA CASTELLANA	SAN SILVESTRO
423	4-Jan-11	MONTALTO DI CASTRO	CAMPOSCALA
1368	11-Jan-11	TUSCANIA	PIANACCIO
74108	23-Nov-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
74104	23-Nov-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
74105	23-Nov-10	ISCHIA DI CASTRO	VEPRE
1511	11-Jan-11	CIVITA CASTELLANA	PONZANO CAVE

1690	12-Jan-11	VITERBO	VALLE STRACCIA
2566	14-Jan-11	NEPI	PECORONE
82453	29-Dec-10	VITERBO	LE FORNACI
3993	20-Jan-11	BOMARZO	COLONNA
3988	20-Jan-11	VITERBO	CAMPOLUNGO
4668	21-Jan-11	VITERBO	RINALDONE - VIA DELLA CHIMICA
5711	26-Jan-11	BASSANO ROMANO	PASSO DELLIACQUAVITE
5680	16-Jan-11	NEPI	PIANETTI
6835	31-Jan-11	ARLENA DI CASTRO	
7549	1-Feb-11	MONTALTO DI CASTRO	
7684	2-Feb-11	CELLERE	
8352	3-Feb-11	ONANO	LE CAVE
7641	2-Feb-11	VITERBO	SEMINARIO
5629	26-Jan-11	LATERA	PRATO DEL CANTONE
5635	26-Jan-11	BLERA	LE COSTE
6103	27-Jan-11	LUBRIANO	TORRACCIA
9810	10-Feb-11	CELLENO	SALCIONE
10277	11-Feb-11	VITERBO	RINALDONE - VIA DELLA CHIMICA NORD
9424	9-Feb-11	TARQUINIA	FONTANILE DELLA TORRE
11652	17-Feb-11	TARQUINIA	VALLILARDA
12229	21-Feb-11	BASSANO ROMANO	PRATO CECCO
13410	24-Mar-11	TUSCANIA	PIANACCIO

14489	2-Mar-11	MONTALTO DI CASTRO	GUINZA GRANDE QUARTUCCIO
14351	1-Mar-11	TUSCANIA	PONTON DEL BIBBIO
		CELLERE	PIAN DI STEFANO
		CELLERE	PIAN DI STEFANO
14753	2-Mar-11	MONTEFIASCONE	CAVALLONE
		MONTALTO DI CASTRO	PRATACCIONE
		MONTALTO DI CASTRO	MANDRIONE
		MONTALTO DI CASTRO	CAMPOMORTO
15212	4-Mar-11	VITERBO	RINALDONE - VIA DELLA CHIMICA
15615	7-Mar-11	VITERBO	CAMPO FERRO
16793	10-Mar-11	TARQUINIA / TUSCANIA	LESTRE DELLA ROCCACCIA / PIANACCIO DI MONTEBELLO
15146	3-Mar-11	CIVITA CASTELLANA	
15148	3-Mar-11	BASSANO ROMANO	
15149	3-Mar-11	BASSANO ROMANO	
15155	3-Mar-11	CIVITA CASTELLANA	
15151	3-Mar-11	VITERBO	
15002	3-Mar-11	VITERBO	
14999	3-Mar-11	BASSANO ROMANO	STRADA VICINALE VIA PRIMO MONTI
14997	3-Mar-11	CIVITA CASTELLANA	
14991	3-Mar-11	VITERBO	
14995	3-Mar-11	CIVITA CASTELLANA	STRADA GABELLETTA



15340	4-Mar-11	ACQUAPENDENTE	
16169	8-Mar-11	TUSCANIA	
15909	8-Mar-11	BASSANO ROMANO	POGGIO VIGNALE
16143	8-Mar-11	TUSCANIA	PIANACCI
16168	8-Mar-11	TUSCANIA	PIEVE TORINA
16147	8-Mar-11	ONANO	POGGIO SAN MARTINO
19401	28-Mar-11	VITERBO	CASALE SCIERRA
16128	8-Mar-11	MONTALTO DI CASTRO	
16131	8-Mar-11	TARQUINIA	SELVACCIA
16676	10-Mar-11	CAPRANICA	VIA PADRE PIO DA PIETRALCINA
16539	10-Mar-11	GRAFFIGNANO	
16542	10-Mar-11	VITERBO	
16541	10-Mar-11	SORIANO	
16536	10-Mar-11	SORIANO	
16534	10-Mar-11	SORIANO	
16531	10-Mar-11	SORIANO	SORIANO NEL CIMINO
17054	11-Mar-11	TUSCANIA	
17050	11-Mar-11	TARQUINIA	
17153	14-Mar-11	VITERBO	
22697	11-Apr-11	NEPI	SETTEVENE PALO
22690	11-Apr-11	VETRALLA	GROTTA PORCINA

22915	12-Apr-11	BAGNOREGIO	
18061	18-Mar-11	VITERBO	PASSO PANTANE
18107	18-Mar-11	TUSCANIA	SPALLE DELLA CIUFFA
21920	7-Apr-11	VITERBO - TUSCANIA	PANTACCIANO
15431	4-Mar-11	VITERBO	STRADA CASSETTA
15430	4-Mar-11	CIVITA CASTELLANA	VIA DELLA GABELLETTA
22979	12-Apr-11	VITERBO	CASSETTA
22996	12-Apr-11	TARQUINIA	CARCARELLO
20542	1-Apr-11	TUSCANIA	PIANACCIO
20545	1-Apr-11	TUSCANIA	PIANACCIO
20541	1-Apr-11	TUSCANIA	PIANACCIO
26949	28-Apr-11	BASSANO ROMANO	PANTANO
27054	29-Apr-11	TARQUINIA	CUNICCHIO-OLIVASTRO
27720	3-May-11	VITERBO	CASSETTA
25044	20-Apr-11	VITERBO	PIAN DI GIORGIO
26416	27-Apr-11	MARTA	MEZZAGNA DEL LEONE
25039	20-Apr-11	VITERBO	PIAN DI CERRETA
30929	13-May-11	GROTTE DI CASTRO	PIAN DI CERRETA
34164	27-May-11	FALERIA	PATERNO
35262	6-Jun-11	SAN LORENZO NUOVO	SAN LORENZO NUOVO
34867	1-Jun-11	MONTALTO DI CASTRO	STRADA VALLELUNGA
39048	22-Jun-11	PIANSANO	STRADA PIANSANESE

38326	17-Jun-11	TARQUINIA	TACCONI DI SUPRA
42769	7-Jul-11	FABBRICA DI ROMA	FIGNANO
48572	5-Aug-11	VITERBO	LUMACHELLE -COSTA PALOMBARA
50902	23-Aug-11	CAPRANICA	VILLA PAOLA
56105	19-Sep-11	MONTALTO DI CASTRO	MATTEACCIO
58556	29-Sep-11	VITERBO	CIPOLLARA
58575	29-Sep-11	VALENTANO	VIA DELLA VILLA
59799	4-Oct-11	GRAFFIGNANO	
72060	29-Nov-11	CANINO	BANDITELLA
78043	23-Dec-11	MONTALTO DI CASTRO	MANDRIONE
16599	22-Mar-12	ACQUAPENDENTE	TORRE ALFINA-PULICARO
22200	17-Apr-12	BAGNOREGIO	STERPETI
38275	20-Jun-12	TESSENNANO	GALLETTA
37493	15-Jun-12	CANINO	BANDITELLA
		TUSCANIA	FONTANILE DELLE DONNE
		TUSCANIA	
		MONTEFIASCONE	CASONE
		TARQUINIA	OLIVASTRO
5557	4-Feb-14	VETRALLA	CARROZZA
13665		CANINO - MONTALTO DI CASTRO	VULCI
38173		VITERBO	GROTTE S. STEFANO
		TARQUINIA	
		TARQUINIA	

		<b>TUSCANIA</b>	
28258		<b>MONTE ROMANO</b>	
Det. G06523 del 27/05/2014		<b>Tarquinia</b>	loc. Piane Maria
Det. G06547 del 27/05/2014		<b>Tarquinia</b>	loc. Piane Maria
Det. G06527 del 27/05/2015		<b>Tarquinia</b>	loc. Cartiera
Det. G06529 del 27/05/2015		<b>Tarquinia</b>	loc. Ponte del Diavolo
Det. G14855 del 1/12/15		<b>Acquapendente</b>	Nuovo impianto idroelettrico Elvella Sud con captazione della diga Elvella e restituzione al Torrente Elvella tramite il Rio Trasecco in loc. Centeno
Det. G00403 del 19/01/2017 Pubblicato su B.U.R.L. n. 8 del 26/01/2017 Supplemento 1		<b>Viterbo</b>	Impianto già esistente di recupero energetico del biogas di discarica in loc. Le Fornaci. Rinnovo Autorizzazione.
		<b>Ischia di Castro e Farnese</b>	Realizzazione di pozzi esplorativi nel PR Piana del Diavolo in loc. Chiusa dei Belli e Intiego
		<b>Farnese, Ischia di Castro, Valentano, Latera, Gradoli, Onano, Grotte di Castro e Acquapendente</b>	Realizzazione centrale geotermoelettrica nuova Latera, recupero e valorizzazione del patrimonio industriale esistente, nella concessione mineraria Valentano
Det. G12708 del 25/09/2019		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Camposcala

Det. G06920 del 22/05/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 46 del 06/06/2019		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Campomorto
Det. G01048 del 06/02/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 28 del 04/04/2019		<b>Tuscania</b>	loc. Pian di Vico
Det. G12208 del 16/09/2019		<b>Tuscania</b>	loc. Poggio della Ginestra
Det. G12653 del 30/10/2020		<b>Tuscania</b>	loc. Casalino
Det. G00443 del 21/01/2021		<b>Canino</b>	loc. Pantanella
Det. G00542 del 22/01/2021		<b>Latera</b>	loc. Campo dell'Eschio
Det. G08773 del 24/07/2020		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Guinza Grande e Vaccareccia
Det. G08694 del 22/07/2020		<b>Montalto di Castro</b>	loc. La Viola
Det. G00712 del 29/01/2020		<b>Montalto di Castro</b>	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
Det. G10741 del 21/09/2020		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Galeotti Ponton - Giovanna
Det. G12339 del 23/10/2020		<b>Montalto di Castro</b>	denominato MONTALTO I in loc. Poggi Alti
Det. G14612 del 25/10/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 92 del 14/11/2019		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Vaccareccia di S. Agostino, Caprarecce

Det. G14613 del 25/10/2019 Pubblicato su B.U.R.L. n. 92 del 14/11/2019		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Macchia Grande, Baccareccia, Gazarola
Det. G10779 del 22/09/2020		<b>Tarquinia</b>	in località Pian d'Arcione
		<b>Tarquinia</b>	loc. Lestre della Roccaccia
Det. G01068 del 05/02/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 23 del10/03/2020		<b>Tarquinia</b>	loc. Bandita Pantaleo snc
Det. G16388 del 29/12/2020		<b>Tarquinia</b>	località Pantano di Sopra.
Det. G08576 del 21/07/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 102 del 18/08/2020		<b>Terracina</b>	loc. Borgo Hermada, Via Migliara 57
Det. G07810 del 03/07/2020		<b>Tessennano</b>	loc. Macchione
Det. G08090 del 03/07/2020		<b>Tessennano</b>	in loc. Riserva
Det. G14718 del 28/10/2019		<b>Tuscania</b>	loc. Le Tre Sughere, Poggio Tondo (in parte), Prato Levantino, Fabbrichella, Rimessa del Casale, Castel Ghezzo
Det. G14717 del 28/10/2019		<b>Tuscania</b>	loc. Pianaccio di Montebello, Campo, Pagano, Mostarella
Det. G08774 del 24/07/2020		<b>Tuscania e Arlena di Castro</b>	loc. Le Mandrie, Mandria Paoletti, Mandria Consalvi
Det. G13383 del 12/11/2020		<b>Viterbo</b>	loc. Petrignella
Det. G00533 del 22/01/2020		<b>Viterbo</b>	in loc. Cipollaretta
		<b>Viterbo</b>	loc. Pian di Giorgio
Det. G10950 del 25/09/2020		<b>Viterbo</b>	loc. Rinaldone

		<b>Latera e Valentano</b>	denominato EG DA VINCI
		<b>Acquapendente</b>	loc. Podere Palazzetta- Podere Lazzano
Det. G12229 del 22/10/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 133 del 05/11/2020		<b>Acquapendente</b>	loc. Ceraso
		<b>Canino</b>	loc. Sugarella
Det. G09184 del 31/07/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 105 del 27/08/2020		<b>Ischia di Castro</b>	località La Selva
		<b>Montalto di Castro</b>	denominato "EG NASCITA" in località Arcipretur
		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Puntone
		<b>Montalto di Castro</b>	denominato "EG MARCONI"
Det. G13093 dell'06/11/2020 Pubblicato su B.U.R.L. n. 142 del 24/11/2020		<b>Montalto di Castro</b>	all'interno della centrale Alessandro Volta in località Pian dei Gangani
		<b>Montalto di Castro</b>	località Camposcala
<a href="#">Provvedimento Auto</a>		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Grascetelle

		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Mezzagnone Fosso del Sasso
		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Mezzagnone
		<b>Montalto di Castro</b>	fotovoltaico della potenza di 65,134 MWp connesso alla rtm in località Campomorto
		<b>Montalto di Castro</b>	denominato "VULCI", in località Camposcala
		<b>Montalto di Castro</b>	località Mandrione
		<b>Montefiascone</b>	loc. Savignone
		<b>San Lorenzo Nuovo</b>	loc. Lagaccione
		<b>Tarquinia</b>	loc. Pian d'Organi
		<b>Tarquinia</b>	località Carcarello
		<b>Tessennano</b>	loc. Riserva - Muraccio
		<b>Tuscania</b>	località Formiconcino
		<b>Tuscania</b>	denominato "EG VOLTA"
		<b>Tuscania</b>	località Ponton del Bibbio
		<b>Valentano</b>	impianto FV Valentano 2 da 4 MWp in loc. Poggio Cantinaccio
		<b>Velletri</b>	in loc. Giannettoli connesso nel comune di Cisterna di Latina (LT)
		<b>Vetralla</b>	a Scopi Agricoli dell'Area, Denominato VETRALLA 1 in loc. Poggi Cinelli e Querciabella
		<b>Viterbo</b>	loc. Palombara
		<b>Viterbo</b>	Realizzazione impianto FV di circa 8.9 MWp in loc. Fosso Rubinaccio
		<b>Viterbo, Vitorchiano e Bomarzo</b>	Realizzazione Impianto di produzione di energia da fonte fotovoltaica - Potenza Nominale 100,13 MWp loc. Marcolino



		<b>Montalto di Castro</b>	loc. Poggi Alti
		<b>Tyscania</b>	lo. Formiconcino e Catafecce
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>3/2/21</b>	<b>Arlena di Castro</b>	loc. Banditaccia
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>4/3/21</b>	<b>Montefiascone e Viterbo</b>	Viterbo e Montefiascone, Provincia di Viterbo, in località "Spessa" e "Pozzitella"
	<b>16.02.2021</b>	<b>PROCENO</b>	località Valle - Doganella.
Determinazione n°G12714 del 23/09/2022- Favorevole con prescrizioni	<b>25.03.2021</b>	<b>BOMARZO</b>	LOC VALLEBONA
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>7/4/21</b>	<b>CIVITA CASTELLANA</b>	LOC CAGNANELLO
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>4/30/2021</b>	<b>Piansano</b>	loc. Benefizio
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>5/1/2021</b>	<b>Montalto di Castro</b>	loc. La Viola-Puntoncino denominato EG Natura
	<b>05.05.2021</b>	<b>ACQUAPENDENTE</b>	VENCAIOLA
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>5/5/2021</b>	<b>Piansano</b>	Realizzazione centrale FV Bee Solar potenza 57 MWp

<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>5/24/2021</b>	<b>Montalto di Castro</b>	località Prataccione e Caprarecce
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>5/26/2021</b>	<b>Ischia di Castro e Cellere</b>	località La Selva
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>14.06.2021</b>	<b>NEPI</b>	
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>7/1/2021</b>	<b>Tuscania e Arlena di Castro</b>	località Casale Bello e Banditell
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>7/1/2021</b>	<b>Tuscania</b>	località Marufana
	<b>01.07.2021</b>	<b>GALLESE</b>	
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>7/2/2021</b>	<b>Cellere</b>	loc. Poggio Grispignano
<a href="https://regionelazio.it">https://regionelazio.it</a>	<b>7/5/2021</b>	<b>Cellere</b>	IMPIANTO EOLICO "PURPLE WIND" CON SINGOLO AEROGENERATORE in località POGGIO GRISPIGNANO
	<b>06.07.2021</b>	<b>SERMONETA</b>	località compresa tra "Pantano d'Inferno" e "Tor tre Ponti"
<a href="#">Provvedimento Auto</a>	<b>7.7.2021</b>	<b>VITERBO</b>	LOC POGGIO FICONA AUTORIZZATO
<a href="#">Provvedimento Auto</a>	<b>07.07.2021</b>	<b>VITERBO</b>	
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>12.07.21</b>	<b>TUSCANIA</b>	località Marrucheto

	<b>14.07.2021</b>	<b>LATERA</b>	
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>23.07.2021</b>	<b>CELLERE</b>	località Banditella
<a href="#">Provvedimento Auto</a>	<b>27.07.2021</b>	<b>MONTALTO DI C.</b>	località Campomorto
<a href="#">• Determinazione n.</a>	<b>27.07.2021</b>	<b>TUSCANIA</b>	località Pian di Vico (Lotto A) e Penitenzeria (Lotto B).
	<b>28.07.2021</b>	<b>VITERBO</b>	località Grotte Santo Stefano.
	<b>30.07.2021</b>	<b>BAGNOREGIO</b>	DENOMINATO BAGNOREGIO 2
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>30.07.2021</b>	<b>BAGNOREGIO</b>	DENOMINATO BAGNOREGIO 1
	<b>30.07.2021</b>	<b>MONTALTO DI C.</b>	S.S. 1 "Aurelia" Località S. Maria e S.S. 1 "Aurelia" Località Frangiunti.
	<b>30.07.2021</b>	<b>CELLERE</b>	Località Strada di Piansano e in Località Strada Regionale Castrense.
	<b>30.07.2021</b>	<b>CELLENO</b>	ella Morte e Pianale Camp
<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>30,07.2021</b>	<b>CANINO</b>	in Località "Santa Lucia"

<a href="#">• Determinazione n.</a>	<b>31.07.2021</b>	<b>ISCHIA DI CASTRO</b>	località Prato Stefanaccio
<a href="#">Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale n° G08619 del 21/06/2023 Determinazione n° G02956 del 06/03/2023 Favorevole con prescrizioni</a>	<b>04.10.2021</b>	<b>ARLENA DI C.</b>	LOC LA BANDITACCIA
<a href="#">Provvedimento Auto</a>	<b>03.11.2021</b>	<b>TARQUINIA</b>	
	<b>26.11.2021</b>	<b>MONTALTO DI C.</b>	DENOMINATO MONTALTO 7
	<b>03.12.2021</b>	<b>VITRBO</b>	MONTEAZZANO
<a href="#">• Determinazione n.</a>	<b>05.04.2022</b>	<b>MONTEFIASCONE</b>	località Piano dei Dolci
	<b>27.07.2022</b>	<b>CIVITA CASTELLANA</b>	località Via della Ferrovia snc, Via Cava Cacciano snc
		<b>VITERBO</b>	LOC MANDOLINETO
	<b>23.05.2022</b>	<b>VALENTANO</b>	località "Le Fornaci"
	<b>27.07.2022</b>		
	<b>13.09.2022</b>	<b>TUSCANIA</b>	DENOMINATO TUSCANIA F2

<a href="#">Determinazione n°G</a>	<b>23.11.2022</b>	<b>MONTALTO DI C.</b>	loc. Vaccareccia, Puntone, La Viola
------------------------------------	-------------------	-----------------------	--

e di autorizzazione nella Tuscia laziale e umbra (elenco non esaust

Codice procedura	Presentazione istanza	COMUNE	DENOMINAZIONE O LOCALITÀ
<a href="#">7368</a>	<b>8/10/2021</b>	<b>Acquapendente</b>	Solar Cashmere Goat
<a href="#">8009</a>	<b>1/21/2022</b>	<b>Acquapendente</b>	Acquapendente
<a href="#">8510</a>	<b>5/30/2022</b>	<b>Montalto di Castro, Manciano</b>	Montalto Pesca
<a href="#">8562</a>	<b>6/20/2022</b>	<b>Ischia di Castro, Cellere (****)</b>	FANTI e ROSSI
<a href="#">8315</a>	<b>4/6/2022</b>	<b>Acquapendente, Proceno</b>	EG GEMMA
<a href="#">8535</a>	<b>6/1/2022</b>	<b>Montalto di Castro</b>	Querciolare
<a href="#">10011</a>	<b>7/10/2023</b>	<b>Valentano, Ischia di Castro</b>	GreenHill
<a href="#">9957</a>	<b>6/23/2023</b>	<b>Roma</b>	Via Boccea
<a href="#">8743</a>	<b>6/16/2023</b>	<b>Tuscania, Arlena</b>	Pantalla
<a href="#">9566</a>	<b>5/31/2023</b>	<b>Viterbo</b>	
<a href="#">9584</a>	<b>5/24/2023</b>	<b>Arlena, Tuscania (Canino)</b>	Coriandoli solari
<a href="#">9658</a>	<b>3/31/2023</b>	<b>Montalto di Castro</b>	Montalto Mandria Agrosolare
<a href="#">9778</a>	<b>5/2/2023</b>	<b>Marta, Capodimonte, Tuscania</b>	Vermigliesca
<a href="#">9658</a>	<b>3/31/2023</b>	<b>Montalto di Castro</b>	Montalto Marina Agrisolare
<a href="#">9636</a>	<b>3/24/2023</b>	<b>Velletri</b>	Velletri 19.2
<a href="#">10096</a>	<b>7/27/2023</b>	<b>Viterbo</b>	Monterazzano
<a href="#">10101</a>	<b>7/27/2023</b>	<b>Roma</b>	Valle Fusano
<a href="#">10099</a>	<b>7/26/2023</b>	<b>Valentano, Latera</b>	Poggio del Mulino
<a href="#">10142</a>	<b>8/2/2023</b>	<b>Montalto di Castro (Manciano)</b>	
<a href="#">10007</a>	<b>7/6/2023</b>	<b>Bagnoregio (****)</b>	FV Bagnoregio 2
<a href="#">9993</a>	<b>7/5/2023</b>	<b>Gallese (VT) (****)</b>	FV Gallese





ESITO	PEC	DITTA/SOCIETA'
AUTORIZZATA	enambie@pec.it	TUSCANIA BIOENERGIA SRL
CHIUSA		ME.TA. SAS
COSTRUITA		ENEL PRODUZIONE SPA
CHIUSA		TUSCANIA ENERGY SRL
COSTRUITA	ALEA.LAZIO@LEGA LMAIL.IT	AREA SRL
COSTRUITA		ETRURIA ENERGY SRL
CHIUSA		DELLE MONACHE ENRICO
COSTRUITA		SUNRAY ITALY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
COSTRUITA		SUNRAY ITALY SRL
COSTRUITA		GEIPA SRL
CHIUSA		ME.TA. SAS
COSTRUITA		OFFICINE ELETTRICHE NUOVE SRL
CHIUSA		MAURI ENRICO
CHIUSA		INOCLAF SNC
CHIUSA		TUSCIA ENERGY SRL
CHIUSA		REN ELECTRON SRL
COSTRUITA		COMPAGNIA DELLE AFRICHE SRL





COSTRUITA		REN ELECTRON SRL
CHIUSA		PANTANO ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		ENERGIE SRL
CHIUSA		ENERSI SRL
CHIUSA		POWER FIELDS SRL
CHIUSA		RENOVALIA ITALIA SRL
CHIUSA		OLIVE SRL
CHIUSA		ECOCIRIONI SRL
COSTRUITA		SUNEON SRL
CHIUSA		MEGASOL SRL
COSTRUITA		CENTRUM PARK SRL
COSTRUITA		COMUNE DI SAN LORENZO NUOVO
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL
CHIUSA		ESC INTERNATIONAL SRL
ISTRUTTORIA		ENEL GREEN POWER
ISTRUTTORIA		BIOTECHNO ENERGY SRL
ISTRUTTORIA		TUSCIA ENERGY SRL
COSTRUITA		TPE TRADING PER L'ENERGIA SPA
CHIUSA		SETTIMASUN SRL

AUTORIZZATA		OTTAVASUN SRL
AUTORIZZATA		NONASUN SRL
AUTORIZZATA		DECIMASUN SRL
AUTORIZZATA		UNDICESIMASUN SRL
AUTORIZZATA		DODICESIMASUN SRL
CHIUSA		TREDICESIMASUN SRL
ISTRUTTORIA		ELIOS 01 SRL
COSTRUITA		ECOCIRIONI SRL
ISTRUTTORIA		SOLUZIONI ENERGETICHE SRL
COSTRUITA		COSTANTINI FRANCESCO
COSTRUITA		VENUSIA SRL
COSTRUITA		LUMINAR SRL
ISTRUTTORIA		RESOLAR SRL
AUTORIZZATA		CAZZOLA GAETANO & C SNC
AUTORIZZATA		SUNEON SRL
COSTRUITA		PHENIX RENEWABLES SRL
AUTORIZZATA		ELIOS 02 SRL
CHIUSA		SOLARFIELDS TRE SRL
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS DUE SRL
ISTRUTTORIA		TPE TRADING PER L'ENERGIA SPA
CHIUSA		GREEN CONSULTING SRL
CHIUSA		MAFFEI PIERO

ISTRUTTORIA		OFFICINE ELETTRICHE NUOVE SRL
COSTRUITA		SUN DREAM SRL
COSTRUITA		ECOCIRIONI SRL
AUTORIZZATA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
COSTRUITA		ESC INTERNATIONAL SRL
AUTORIZZATA		ESC INTERNATIONAL SRL
AUTORIZZATA		ESC INTERNATIONAL SRL
AUTORIZZATA		ECOCIRIONI SRL
COSTRUITA		ECOCIRIONI SRL
COSTRUITA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL
COSTRUITA	ELIOLUX@LEGALM AIL.IT	COCOZZA CLAUDIO
AUTORIZZATA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL
COSTRUITA	SUNEDISON-ITALIA- CONSTRUCTION@P EC.IT	ALBANO ALTERNATIVE ENERGIM SRL
AUTORIZZATA		AKS PIANSANO SRL
ISTRUTTORIA		CAMILLI MARCELLO
CHIUSA		ESC INTERNATIONAL SRL
CHIUSA		MEGASOLARE SRL
COSTRUITA		RADIANT SRL
COSTRUITA		SUN TIME RENEWABLE SAS
CHIUSA		S.A.C.C.I.R. SPA

COSTRUITA		JER-04 SRL
COSTRUITA	renevasrl@legalmail.it	RENEVA SRL
AUTORIZZATA		RATIO SRL
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL
COSTRUITA	renevasrl@legalmail.it	CIVET SRL
AUTORIZZATA		ELE ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		PARAMA COSTRUZIONI SRL
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA TUSCANESE
COSTRUITA		SUNNYENERGY SRL
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SEI SRL
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SEI SRL
ISTRUTTORIA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
COSTRUITA		TUNNELING SERVICES SRL
ISTRUTTORIA		AKS CUGINI SRL
COSTRUITA	renevasrl@legalmail.it	HANDLING SERVICE SRL
COSTRUITA	renevasrl@legalmail.it	BAZZOLI VITTORIO
AUTORIZZATA		FOTOSOLARE SRL
COSTRUITA		ORION STARS SRL
ISTRUTTORIA		LUCES SPA
COSTRUITA		JER-02 SRL
COSTRUITA		BRUNI ENRICO E ALDO

COSTRUITA		SOCIETA' AGRICOLA PALOMBINI FILIPPO E ANDREA
CHIUSA		VEPRE EST SRL
CHIUSA		VEPRE CENTRALE SRL
CHIUSA		VEPRE OVEST SRL
ISTRUTTORIA		VANTAGGIO 22 SRL
COSTRUITA	photovoltone@pec imprese.it	GAZZELLA ROBERTO
COSTRUITA	ELIOLUX@LEGALM AIL.IT	BOCCACCI SERGIO
ISTRUTTORIA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
AUTORIZZATA		NEW BUILDING SISTEM LTD
COSTRUITA		RETE RINNOVABILE SPA
ISTRUTTORIA		ESC INTERNATIONAL SRL
COSTRUITA		MORODER CARL CONRAD
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL
COSTRUITA		LA ROCCA ENERGY SAS
COSTRUITA		SOLARFIELDS TRE SRL
COSTRUITA		ZISA SRL
COSTRUITA		RATIO SRL
COSTRUITA		COMUNE DI GROTTI DI CASTRO
COSTRUITA		COMUNE DI GROTTI DI CASTRO
ISTRUTTORIA		CONVERT ITALIA SPA
AUTORIZZATA		HADAR SRL
COSTRUITA		VOLTA SRL

ISTRUTTORIA		NATURALLY ITALIAN SRL
ISTRUTTORIA		JER-02 SRL
AUTORIZZATA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SETTE SRL
AUTORIZZATA		LA ROCCA ENERGY SAS
COSTRUITA	pandorasrl@legalm ail.it	LEONARDO IMPIANTI SRL
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS SETTE SRL
COSTRUITA		P & G SERVICE SRL
COSTRUITA	SR11@PEC.IT	CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
COSTRUITA		LA ROCCA ENERGY SAS di Marinelli Andrea & C
COSTRUITA		SUN TIME RENEWABLE ENERGY SAS
ISTRUTTORIA		FOTOSOLARE SRL
CHIUSA		GREEN ENERGY SRL
CHIUSA		GREEN ENERGY SRL
COSTRUITA		PADULEDDI ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		CAPICCIOLU ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		PRESA ENERGIA SRL
COSTRUITA	reneva@pec.it	CIVET SRL
COSTRUITA		GRUPPO VISALIA SRL
AUTORIZZATA		SOLARFIELDS SETTE SRL
COSTRUITA		RENEVA SRL
COSTRUITA		ECOGEI SRL

AUTORIZZATA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
COSTRUITA		RETE RINNOVABILE SRL
COSTRUITA		H & G ENERGY
AUTORIZZATA		VENTITREESIMASUN SRL
COSTRUITA		LA ROCCA ENERGY SAS di Marinelli Andrea & C
AUTORIZZATA		SETTIMASUN SRL
COSTRUITA		JER-02 SRL
COSTRUITA	deltasunenergy@le galmail.it	F-SOLAR SRL
COSTRUITA	tulipsrl@pec.it	TULIP SRL
CHIUSA		RATIO SRL
COSTRUITA		TOSCASOLAR SRL
AUTORIZZATA		TESSENNANO ENERGY SRL
COSTRUITA		NUOVA TOMASSELLI SAS
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
AUTORIZZATA		SCOPONI ENRICO
AUTORIZZATA		SORGENIA BIOENERGY SPA
COSTRUITA		EULERO SRL
COSTRUITA		MECALI GIGLIOLA
AUTORIZZATA		VICTORIA SOLAR SRL



AUTORIZZATA		E.ECO SRL
CHIUSA		WINDMANAGEMENT ITALIA SRL
ISTRUTTORIA		ARCHIMEDES SRL
COSTRUITA		ISAM SRL
CHIUSA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
AUTORIZZATA		CASACCIA MARTA
ISTRUTTORIA		ECOGEI SRL
AUTORIZZATA		EPURON 2 SRL
AUTORIZZATA		TURENUM PARK SRL
AUTORIZZATA		E.ECO SRL
COSTRUITA	protheasolar@legal mail.it	PROTHEA SOLAR SRL
AUTORIZZATA		P & G SERVICE SRL
COSTRUITA		ENERGIA 2020
AUTORIZZATA		ENERGIA 2020
AUTORIZZATA		SPTRE SRL
AUTORIZZATA		CENTRALI SOLARI SEI SRL
AUTORIZZATA		SPTRE SRL
AUTORIZZATA		CENTRALI SOLARI 3 SRL
ISTRUTTORIA		LATTANZI ALESSANDRO
COSTRUITA		ALPAN DI PIERO CESAREI E C SNC
COSTRUITA	lotossrl@pec.it	LOTOS SRL
COSTRUITA		IL GIRASOLE COSTRUZIONI

COSTRUITA		RANUCCI ROSA
COSTRUITA		RANUCCI ANNA
CHIUSA		ECOCIRIONI SRL
COSTRUITA		GERONZI ILARIA E FRANCESCO
CHIUSA		PROTHEA SOLAR SRL
ISTRUTTORIA		ERGYCA SUN SRL
ISTRUTTORIA		CENTRAL SOLAR CAPITAL SRL
ISTRUTTORIA		ELIOLUX SRL
CHIUSA		GEIPA SRL
CHIUSA		GEIPA SRL
COSTRUITA		INOCLAF SNC
ISTRUTTORIA		SCOPONI ENRICO
AUTORIZZATA		ECOCIRIONI SRL
ISTRUTTORIA		ECOCIRIONI SRL
ISTRUTTORIA		ECOCIRIONI SRL
AUTORIZZATA		ECOCIRIONI SRL
COSTRUITA		EPI VITERBO SOCIETA' AGRICOLA
AUTORIZZATA		PGB SOLAR SRL
ISTRUTTORIA		STRAMACCI ILARIA
ISTRUTTORIA		MACRI' ANNALISA
ISTRUTTORIA		LOY BENEDETTA
ISTRUTTORIA		PROVERA ROSA

AUTORIZZATA		ALBACHIARA AGRICOLA SRL
ISTRUTTORIA		IMPIANTO EPSILON SRL
ISTRUTTORIA		IMPIANTO EPSILON SRL
AUTORIZZATA		SUN ECLIPSE SRL
AUTORIZZATA		SUN ECLIPSE SRL
AUTORIZZATA		WINDMANAGEMENT ITALIA SRL
AUTORIZZATA		SGF SRL
AUTORIZZATA		SUNRAY ITALY SRL
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA MUSIGNANO SRL
CHIUSA		GEI SRL
COSTRUITA		GEI SRL
COSTRUITA		GEI SRL
AUTORIZZATA		SP2 SRL
ISTRUTTORIA		SENS ITALIA SRL
ISTRUTTORIA		SENS ITALIA SRL
ISTRUTTORIA		SENS ITALIA SRL
COSTRUITA		GE PROGETTI & 31 SPA
COSTRUITA		GE PROGETTI & 31 SPA
ISTRUTTORIA		DENVER SRL
AUTORIZZATA		KLEOS SRL
ISTRUTTORIA		ALENA SRL
COSTRUITA		HERA ENERGIA

COSTRUITA		CORSI RICCARDO
COSTRUITA		G.E.I. SRL
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL
COSTRUITA		RASENA SOLARE SAS
AUTORIZZATA		OFFICINE ELETTRICHE NUOVE SRL
AUTORIZZATA		ELIOLUX SRL
ISTRUTTORIA		KUMA SRL
ISTRUTTORIA		NEW BUILDING SISTEM LTD
AUTORIZZATA		CALASETTA ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		SPARGI ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		STRAMANARI ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		GONONE ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		NARDINI FRANCO
AUTORIZZATA		NARDINI BARBARA
AUTORIZZATA		NARDINI ARREDA SRL
AUTORIZZATA		NARDINI CINZIA
AUTORIZZATA		RENEN SRL
ISTRUTTORIA		IMPIANTO EPSILON SRL
ISTRUTTORIA		EULERO SRL
ISTRUTTORIA		PARAMA COSTRUZIONI SRL
AUTORIZZATA		IMPIANTO GAMMA SRL

ISTRUTTORIA		ELIOLUX SRL
ISTRUTTORIA		MICHELLI DIEGO
ISTRUTTORIA		COSTRUZIONI ELETTRICHE NUOVE SRL
ISTRUTTORIA		SKY CONVERSANO SRL
ISTRUTTORIA		MONNI RAIMONDO
ISTRUTTORIA		TURRA ENERGIA SRL
ISTRUTTORIA		ESC INTERNATIONAL SRL
AUTORIZZATA		GIF 4 SRL
ISTRUTTORIA		CENTRALI SOLARI 6 SRL
AUTORIZZATA		CINQUE SOLI SRL
ISTRUTTORIA		SUNEON SRL
ISTRUTTORIA		MORIGGL SRL****
ISTRUTTORIA		MORIGGL INVEST SRL****
ISTRUTTORIA		MORIGGL SRL****
ISTRUTTORIA		MORIGGI SRL*****
ISTRUTTORIA		SOLAR FIELDS CINQUE SRL
AUTORIZZATA		ENERGIA PROGETTAZIONE SVILUPPO SRL
AUTORIZZATA		ENERGIA PROGETTAZIONE SVILUPPO SRL
AUTORIZZATA		COMUNE DI BARBARANO ROMANO
AUTORIZZATA		COMUNE DI BARBARANO ROMANO
COSTRUITA		ENERGIA SPA SRL
ISTRUTTORIA		NASSI GIUSEPPE

ISTRUTTORIA		SALVIATINO IMMOBILIARE SRL
ISTRUTTORIA		ENERGHELIOS SRL
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL
COSTRUITA	ecodelmsrl@pec.it	AENERGICA SOLAR SYSTEM SRL
ISTRUTTORIA		ENERGY NAT SRL
ISTRUTTORIA		QUADRA ENERGIA SRL
ISTRUTTORIA		FUTURE ENERGY
ISTRUTTORIA		MORODER CARL CONRAD
AUTORIZZATA		PIU' SOLARE SRL
AUTORIZZATA		WINDARIA ENERGIE SRL
AUTORIZZATA		CASTRUM PARK SRL
ISTRUTTORIA		ICS ITALIAN CONSULTING SERVICES SRL
COSTRUITA		TISOL SRL
COSTRUITA		TISOL SRL
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA SANTA GIULIA SRL
AUTORIZZATA		QUADRA ENERGIA SRL
ISTRUTTORIA		CAMPOSCALA SRL
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL
COSTRUITA		VEPRE EST SRL
COSTRUITA		VEPRE CENTRALE SRL
COSTRUITA		VEPRE OVEST SRL
COSTRUITA		SARAS SRL

AUTORIZZATA		IPTENUSA SRL
AUTORIZZATA		QUADRA ENERGIA SRL
COSTRUITA		MARCOPOLO ENGINEERING SPA
ISTRUTTORIA		ASM ENERGIA SRL
ISTRUTTORIA		ASM ENERGIA SRL
AUTORIZZATA		GREEN INVEST SRL
AUTORIZZATA		ERON SRL
AUTORIZZATA		BARINGTON REAL ESTATE SRL
AUTORIZZATA		ARLENA ENERGY SRL
CHIUSA		SUNRAY ITALY SRL
ISTRUTTORIA		SORGENIA SPA
COSTRUITA		LE CAVE S.E. SAS
ISTRUTTORIA		SCOPONI PIETRO
ISTRUTTORIA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL
ISTRUTTORIA		PLAIN ENERGY ITALIA SRL
ISTRUTTORIA		JER-05 SRL
ISTRUTTORIA		BELLOMARINI GIUSEPPE
AUTORIZZATA		GREEN ENERGY SRL
COSTRUITA		MENOTTI DEMICHELIS
COSTRUITA		SOCIETA' AGRICOLA SABBATINI FABIO
COSTRUITA	BASSANONATURA @LEGALMAIL.IT	BASSANO NATURA SOCIETA' AGRICOLA SRL
ISTRUTTORIA		SRH ITALIA SAS

ISTRUTTORIA		MELFI SRL
ISTRUTTORIA		CASACCIA MARTA
ISTRUTTORIA		E4E SRL
ISTRUTTORIA		ENERDEV SRL
ISTRUTTORIA		ATON PROJECT SRL
CHIUSA		S.G.F. SRL
ISTRUTTORIA		SUN ECLIPSE SRL
ISTRUTTORIA		SUN ECLIPSE SRL
AUTORIZZATA		GREEN INVEST SRL
AUTORIZZATA		INFIN SRL
ISTRUTTORIA		WINDMANAGEMENT TUSCANIA TARQUINIA SRL
ISTRUTTORIA		SCANERGIA SRL
ISTRUTTORIA		GREEN INVEST SRL
ISTRUTTORIA		GREEN INVEST SRL
ISTRUTTORIA		CIVI TOPPI SRL
ISTRUTTORIA		GREEN ENERGY SRL
ISTRUTTORIA		VITERBO ENERGY SRL
ISTRUTTORIA		GREEN INVEST SRL
ISTRUTTORIA		JMD ENERGY SRL
ISTRUTTORIA		FRANCOLINI SRL
ISTRUTTORIA		CIVI TOPPI SRL



ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS TRE SRL
ISTRUTTORIA		LADY SOLARE SRL
ISTRUTTORIA		AGRICOLA 2050 SRL
ISTRUTTORIA		----- VUOTO-----
ISTRUTTORIA		TUSCANIA PV SRL
ISTRUTTORIA		LADY SOLARE SRL
AUTORIZZATA		ARAMIS SRL
AUTORIZZATA		E.C.M. SRL
ISTRUTTORIA		ATIK SRL
ISTRUTTORIA		TABIT SRL
ISTRUTTORIA		ORietta BATOCCO
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL
ISTRUTTORIA		JER-05 SRL
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL
ISTRUTTORIA		BRUNELLESCHI 2010
ISTRUTTORIA		BRAMANTE 2010
ISTRUTTORIA		JSI-03 SRL
ISTRUTTORIA		RENERGIA SOLARE NEPI SRL
AUTORIZZATA		GROTTA SAS DI RAVO SRL

ISTRUTTORIA		ENEL GREEN POWER
ISTRUTTORIA		ETUSA SRL
ISTRUTTORIA		INGENIUM INVESTMENT & CONSULTING SRL
ISTRUTTORIA		WINDMENAGEMENT VITERBO SRL
ISTRUTTORIA		GREENENERGY SRL
ISTRUTTORIA		CIVI TOPPI SRL
ISTRUTTORIA		QUASAR SETTE
ISTRUTTORIA		PULSAR OTTO
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL
ISTRUTTORIA		SOLARLENA SRL
ISTRUTTORIA		BIOWAATT ENGINEERING
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRARIA PLACIDO WILLIAM
ISTRUTTORIA		FATTORIA VOLTONE SRL
AUTORIZZATA		TSCHIGAT SAS DI JASEMBA
ISTRUTTORIA		ORION GATE SRL
ISTRUTTORIA		SOLARFIELDS CINQUE SRL
ISTRUTTORIA		VEGA SOLAR SRL
ISTRUTTORIA		CASTRO ENERGIE RINNOVABILI
ISTRUTTORIA		GIUSTI FRANCESCO
ISTRUTTORIA		BAGLIONI MASSIMILIANO
AUTORIZZATA		IMPRESA AGRICOLA SIGNORI STEFANO
AUTORIZZATA		SOC AGRICOLA ZONA FRANCA SS

COSTRUITA		SOCIETA AGRICOLA SAMA SRL
ISTRUTTORIA		MAZZASETTE EMANUELE E MAURIZIO SA
ISTRUTTORIA		LUMACHELLE SRL
CHIUSA		DELTA PETROLI SPA
ISTRUTTORIA		GALLUCCIO DOMENICO
COSTRUITA		GREEN POWER ONE VT SOCIETA' AGRICOLA SRL
COSTRUITA		MILANO FAUSTO
ISTRUTTORIA		URSULA KATHARINA BRAUN
AUTORIZZATA		SONNE SRL
CHIUSA		SOCIETA' AGRICOLA MONTALTO SRL
ISTRUTTORIA		SOCIETA' AGRICOLA TUSCIA BIO ENERGIE SRL
AUTORIZZATA		AGRICOLA PICCARELLO SRL
AUTORIZZATA		AZIENDA AGRICOLA-AGRITURISTICA DEL TIGNANODI CROCE
COSTRUITA	UDIMANDRIONEALTO@LEGALMAIL.IT	AGRICOLA MACCHIA ALTA SRL
AUTORIZZATA		TUSCIA AMBIENTE SRL
AUTORIZZATA		ENEL DISTRIBUZIONE SPA LINEA 20KV
AUTORIZZATA		VASTOLA ELISA
ISTRUTTORIA		CONSORZIO PELLICANO
ISTRUTTORIA		CENTRUM PARK SRL
ISTRUTTORIA		ENEL GREEN POWER SPA
ISTRUTTORIA		COSMO ENERGY SOC. AGR. SRL
RIGETTATA		IES
RIGETTATA		IES

AUTORIZZATA		TUSCIA AMBIENTE SRL
ISTRUTTORIA		A&A
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	Procedimento di V.I.A. con Prescrizioni se Condizione A, Rinviate a V.I.A. se	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 Supplemento 1	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	<b>BOCCIATO DAL C.d.M.</b> 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	<b>APPROVATO FUORI AREA DELIBERA</b> 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		<b>EG RINNOVABILI SRL</b>
VIA		<b>SF CELESTE SRL</b>
VERIFICA	Det. G09166 del 08/07/2021 Pubblicato su B.U.R.L. n. 72 del 20/07/2021	<b>PV LAZIO SRL</b>
VIA		<b>ATON 19 SRL</b>
VIA		<b>EG GEMMA SRL</b>
	FAVOREVOLE CON PRESCR	<b>BOMARZO SRL</b>
	<a href="#">Provvedimento Auto</a>	<b>CIVITA SOLAR SRL</b>
VIA	FAVOREVOLE CON PRESCR	<b>EG IRIS SRL</b>
VIA		<b>EG NATURA SRL</b>
VIA		<b>GRUPOTEC SOLAR ITALIA 14 SRL</b>
VIA		<b>KINGDOM SOLAR 3 SRL</b>

VIA		<b>SF CELESTE SRL</b>
VIA		<b>UNICABLE SRL</b>
		<b>VPD SOLAR I SRL</b>
VIA		<b>SF CELESTE SRL</b>
VIA		<b>EG RIEMERGERE SRL</b>
VIA		<b>VPD SOLAR 4 SRL</b>
VERIFICA		<b>IFA FINANCIAL SERVICE SRL</b>
VERIFICA		<b>PURPLE WIND SRL</b>
VIA		<b>EL 3.0 SRL</b>
		<b>TRINA SOLAR VETUS SRL</b>
		<b>VPD SOLAR 6 SRL</b>
		<b>IBERDROLA RENOVABLES ITALIA SPA</b>

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
<a href="#">Provvedimento Autorizz</a>		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
--	--	-------------------

ivo, in quanto in continua evoluzione)

Avvio consultazione	Termine fine consultazione	Proponente
7/12/2022	8/11/2022	Kingdom Solar 3 s.r.l
7/7/2022	8/6/2022	Ica For S.r.l.
12/12/2022	1/11/2023	IBERDROLA RENOVABLES ITALIA S.p.A
6/23/2023	8/22/2023	MYT ENERGY DEVELOPMENTS S.R.L.
3/3/2023	4/2/2023	EG GEMMA S.r.l.
11/21/2022	12/21/2022	ALCIONE RINNOVABILI S.r.l.
7/24/2023	8/23/2023	ICA NOU SRL
		SWE IT 09 SRL
		Pantalla Solar S.r.l.
7/24/2023	8/23/2023	Solarta s.r.l
6/26/2023	7/26/2023	Pacifico Olivina S.r.l.
5/8/2023	6/7/2023	SF Ele I S.r.l.
7/24/2023	8/23/2023	Open Lazio Srl
5/8/2023	6/7/2023	SF Ele I S.r.l.
5/15/2023	6/14/2023	RNE4 S.R.L
8/7/2023	9/6/2023	E-Solar 7 S.r.l.
		E-SOLAR 6 S.R.L.
		Poggio del Mulino S.r.l.
8/8/2023	9/7/2023	Energia Ecosostenibile S.r.l.
		Solar Energy 3 S.r.l.
		SOLAR ENERGY 2 S.r.l.





<b>NUOVA SOCIETA</b>	<b>INIZIO LAVORI</b>	<b>FINE LAVORI</b>	<b>CONSEGNA</b>	<b>SCADENZA</b>
BIOENERGIA E AMBIENTE SRL	25-Nov-11			
			5-Dec-07	2-Jun-08
			20-Dec-07	17-Jun-08
	15-Sep-10	6-Jun-13	5-Feb-08	3-Aug-08
PIANSANO ENERGY SRL	3-Aug-09	28-Mar-12	22-Feb-08	20-Aug-08
			3-Apr-08	30-Sep-08
CASSIOPEA PV SRL	20-Feb-09	28-Jan-13	7-Apr-08	4-Oct-08
			23-Apr-08	20-Oct-08
			23-Apr-08	20-Oct-08
			23-Apr-08	20-Oct-08
LEONE PV SRL	20-Apr-09	19-Mar-12	23-Apr-08	20-Oct-08
LEONE PV SRL	18-Nov-09	19-Mar-12	23-Apr-08	20-Oct-08
			15-May-08	11-Nov-08
OFFICINE ELETTRICHE SPA	30-Jul-09	30-Dec-10	28-May-08	24-Nov-08
			3-Jul-08	30-Dec-08
SOLAR FACTORY ONE SRL	19-May-10	21-Mar-11	25-Jul-08	21-Jan-09



			8-Aug-08	4-Feb-09
TESSENNANO ENERGY SRL			8-Aug-08	4-Feb-09
			8-Aug-08	4-Feb-09
			28-Aug-08	24-Feb-09
	2-Jul-10	20-Apr-11	8-Sep-08	7-Mar-09
			7-Nov-08	6-May-09
	2-Jul-10	27-Dec-10	14-Nov-08	13-May-09
ANDROMEDA PV SRL	12-Jun-10	4-Jul-12	26-Nov-08	25-May-09
ANDROMEDA PV SRL	8-Jul-10	13-Jul-12	26-Nov-08	25-May-09
INFRACLASS RENEWABLES ITALY SRL	16-Apr-10	20-Jul-11	19-Dec-08	17-Jun-09
CENTAURO PV SRL	25-May-10	23-Mar-11	22-Dec-08	20-Jun-09
			30-Dec-08	28-Jun-09
			12-Feb-09	11-Aug-09
			12-Feb-09	11-Aug-09
			12-Feb-09	11-Aug-09
			12-Feb-09	11-Aug-09
CROCETTI SANDRO SPADA GISELDA			12-Feb-09	11-Aug-09
CROCETTI SANDRO SPADA GISELDA			12-Feb-09	11-Aug-09
			12-Feb-09	11-Aug-09
			24-Apr-09	21-Oct-09

EUROSUN TARQUINIA SRL			26-Mar-09	22-Sep-09
			16-Apr-09	13-Oct-09
	14-Aug-13		24-Apr-09	21-Oct-09
			30-Apr-09	27-Oct-09
			4-May-09	31-Oct-09
			8-May-09	4-Nov-09
			29-Jun-09	26-Dec-09
			14-May-09	10-Nov-09
IULIA ENERGY SRL	15-Apr-11		28-May-09	24-Nov-09
			4-Jun-09	1-Dec-09
	21-Dec-10		4-Jun-09	1-Dec-09
		30-Dec-10	17-Jun-09	14-Dec-09
IFV ENERGY SRL	17-Feb-11	3-Jun-11	25-Jun-09	22-Dec-09
CGS RINNOVABILI SRL	22-Sep-10	28-Dec-10	25-Jun-09	22-Dec-09
IFV ENERGY SRL	18-Feb-11	29-Apr-11	29-Jun-09	26-Dec-09
IFV ENERGY SRL	8-Jul-10	29-Apr-11	29-Jun-09	26-Dec-09
			30-Jun-09	27-Dec-09
			16-Jun-09	
			3-Dec-09	1-Jun-10
			15-Jul-09	11-Jan-10
MONTALTO SOLAR SRL	14-Jun-11	30-Jul-11	10-Jul-09	6-Jan-10
			23-Jul-09	19-Jan-10

			23-Jul-09	19-Jan-10
			23-Jul-09	19-Jan-10
			23-Jul-09	19-Jan-10
			23-Jul-09	19-Jan-10
			23-Jul-09	19-Jan-10
			23-Jul-09	19-Jan-10
			24-Jul-09	20-Jan-10
MALBI ENERGY 4 SRL	11-May-11		27-Jul-09	23-Jan-10
			31-Jul-09	27-Jan-10
	28-May-10	21-Dec-10	3-Aug-09	30-Jan-10
	15-Oct-10	31-Dec-10	6-Aug-09	2-Feb-10
		27-Jul-12	6-Aug-09	2-Feb-10
			7-Aug-09	3-Feb-10
ENEXON ENERGIA WHITE SRL			7-Aug-09	3-Feb-10
			7-Aug-09	3-Feb-10
	12-Aug-10		31-Aug-09	27-Feb-10
			31-Aug-09	27-Feb-10
			7-Sep-09	6-Mar-10
			11-Sep-09	10-Mar-10
			22-Sep-09	21-Mar-10
			5-Oct-09	3-Apr-10
			23-Oct-09	21-Apr-10

			26-Oct-09	24-Apr-10
	2-May-11		29-Oct-09	27-Apr-10
COMUNE SAN NAZZARO	11-May-12		8-Nov-09	7-May-10
			2-Nov-09	1-May-10
NKIS ENERGY SRL	6-Jul-11		2-Nov-09	1-May-10
FUTURE INTERSOLAR LIMITED			2-Nov-09	1-May-10
EASY FV SRL			2-Nov-09	1-May-10
CAGNANELLO SRL			6-Nov-09	5-May-10
GO SUN SRL	11-May-11		6-Nov-09	5-May-10
PARCO FOTOVOLTAICO TITUS SRL	27-Dec-10		9-Nov-09	8-May-10
ELIOLUX SRL	26-Jul-10	29-Dec-10	12-Nov-09	11-May-10
LA 197 PLAIN ENERGY SRL			13-Nov-09	12-May-10
	15-Feb-11	29-Apr-11	16-Nov-09	15-May-10
			16-Nov-09	15-May-10
			13-Nov-09	12-May-10
			16-Nov-09	15-May-10
			6-Nov-09	5-May-10
	22-Apr-11		18-Nov-09	17-May-10
GRAFFIGNANO ENERGY SRL	7-Jul-12		16-Nov-09	15-May-10
			20-Nov-09	19-May-10

EPI VITERBO SARL	12-Apr-11	10-Jan-12	23-Nov-09	22-May-10
RENEVA SRL	29-Sep-11	22-Nov-11	26-Nov-09	25-May-10
			26-Nov-09	25-May-10
			27-Nov-09	26-May-10
			27-Nov-09	26-May-10
RENEVA SRL	29-Sep-11	22-Nov-11	30-Nov-09	29-May-10
			30-Nov-09	29-May-10
TUSCIA ENERGIA SRL			2-Dec-09	31-May-10
			3-Dec-09	1-Jun-10
MONTEBELLO PRIMA SRL	17-Nov-10		3-Dec-09	1-Jun-10
			4-Dec-09	2-Jun-10
			4-Dec-09	2-Jun-10
			10-Dec-09	8-Jun-10
CERRETO ENERGIA SRL	9-May-11		10-Dec-09	8-Jun-10
			11-Dec-09	
RENEVA SRL	29-Sep-11	22-Nov-11	11-Dec-09	9-Jun-10
RENEVA SRL	29-Sep-11	22-Nov-11	11-Dec-09	9-Jun-10
NOVALTEK SERVIZI SRL			15-Dec-09	14-Jun-10
	5-Dec-12		22-Dec-09	20-Jun-10
			23-Dec-09	21-Jun-10
ENERGY TENANT COMPANY SOLAR SRL	20-Sep-11	21-Sep-12	30-Dec-09	
			14-Dec-09	

			14-Dec-09	
			22-Dec-09	
			22-Dec-09	
			22-Dec-09	
			17-Jan-10	
PHOTO-VOLT ONE SRL	22-Jul-11		7-Jan-10	
ELIOLUX SRL	22-Nov-10	29-Dec-10	11-Jan-10	
			23-Oct-09	
			30-Dec-09	
	15-Sep-10	22-Dec-10	13-Jan-10	
			11-Jan-10	
	10-Sep-10	10-Dec-10	18-Jan-10	
			22-Jan-10	
LA ROCCA ENERGY DI CHORUS SOLAR 3 SRL	16-May-11		25-Jan-10	
	18-Nov-10		27-Jan-10	
	8-Aug-11	12-Dec-12	3-Feb-10	
	27-Apr-11	21-Jul-11	8-Feb-10	
	30-Oct-10	29-Dec-10	9-Feb-10	
	30-Oct-10	15-Dec-10	9-Feb-10	
			9-Feb-10	
			9-Feb-10	
VOLTA RENEWABLES SRL	20-Jun-11		15-Feb-10	

			15-Feb-10	
			17-Feb-10	
			11-Feb-10	
			15-Feb-10	
CAPODIMONTE ENERGY SRL			19-Feb-10	
PANDORA SRL	25-Nov-11		19-Feb-10	
			26-Feb-10	
MEDITERRANIAN POWER SAS	10-Mar-11		26-Feb-10	
SR11 SRL	19-Aug-11		1-Mar-10	
	26-Apr-11		2-Mar-10	
SUN TIME RENEWABLE ENERGY DI CHORUS...	26-Apr-11		2-Mar-10	
			16-Feb-10	
			8-Mar-10	
			8-Mar-10	
	7-Jun-11		8-Mar-10	
			8-Mar-10	
			8-Mar-10	
RENEVA SRL			8-Mar-10	
ATTILA SRL	8-Jul-11		8-Mar-10	
			12-Mar-10	
			12-Mar-10	
	3-Jun-11	3-Jun-11	16-Mar-10	

			19-Mar-10	
	19-Nov-10	28-Dec-10	19-Mar-10	
	7-Feb-11		19-Mar-10	
			16-Mar-10	
SAN GIULIANO ENERGY DI CHORUS SOLAR TOSCANA 5 ....	27-Sep-11		15-Mar-10	
			16-Mar-10	
ENERGY TENANT COMPANY SOLAR SRL	20-Sep-11		26-Mar-10	
DELTA SUN SRL	11-Nov-11		25-Mar-10	
	2-Sep-11		25-Mar-10	
SOLAR FACTORY FIVE SRL			31-Mar-10	
	8-Feb-11		31-Mar-10	
			6-Apr-10	
ELEKTROSOLAR SRL	4-Aug-11		7-Apr-10	
CASSO ENERGIA SRL			8-Apr-10	
CIKKA SOLAR SRL			8-Apr-10	
CEDICE RINNOVABILE SRL			8-Apr-10	
EMMATRA ENERGIA SRL			8-Apr-10	
SOLEWATT SRL			8-Apr-10	
			15-Apr-10	
PRATOLEVA SRL	27-Apr-11		20-Apr-10	
3-SOLAR SRL	19-Jul-11		21-Apr-10	
			27-Apr-10	



			27-Apr-10	
			4-May-10	
			5-May-10	
ISIMO SRL	24-Mar-11		6-May-10	
			28-Apr-10	
BIBBIO SRL			11-May-10	
			12-May-10	
			13-May-10	
			13-May-10	
			13-May-10	
	11-Oct-11		17-May-10	
			20-May-10	
ENERGIE 2020 SRL			20-May-10	
			20-May-10	
			11-Jun-10	
			11-Jun-10	
			11-Jun-10	
			11-Jun-10	
			4-Jun-10	
DEMETRA ENERGIA SRL	28-Jul-11		17-Jun-10	
	28-Jul-11		4-Jun-10	
	21-Oct-10	14-Dec-10	8-Jun-10	

	11-Dec-12		3-Jun-10	
	11-Dec-12		3-Jun-10	
			6-Jul-10	
BUSSETE FV SRL	11-Jun-12		8-Jul-10	
			13-Jul-10	
			8-Jul-10	
			20-Jul-10	
			20-Jul-10	
			20-Jul-10	
			20-Jul-10	
	16-Aug-12		22-Jul-10	
			14-Jul-10	
			27-Jul-10	
			27-Jul-10	
			27-Jul-10	
			27-Jul-10	
	11-Jun-12		27-Jul-10	
			27-Jul-10	
			29-Jul-10	
			29-Jul-10	
			29-Jul-10	
			29-Jul-10	

			29-Jul-10	
			29-Jul-10	
			29-Jul-10	
			29-Jul-10	
			29-Jul-10	
			3-Aug-10	
BK PV SRL			4-Aug-10	
			4-Aug-10	
			3-Aug-10	
			5-Aug-10	
AERTERMICA SRL			5-Aug-10	
COMUNE DI CONTRONE			5-Aug-10	
			5-Aug-10	
			5-Aug-10	
			5-Aug-10	
			5-Aug-10	
PVGE 2 SRL	29-Sep-11		26-Jul-10	
GOLD SUN SRL	29-Sep-11		26-Jul-10	
			5-Aug-10	
			5-Aug-10	
			5-Aug-10	
FRESIA ENERGIE SRL	17-Jul-12		6-Aug-10	

	20-Jun-11		10-Aug-10	
PANUNZI ENRICO IMPRESA INDIVIDUALE	6-Jun-11		10-Aug-10	
			12-Aug-10	
RASENA SOLARE SAS DI CHORUS SOLAR TOSCANA 5 SRL& C	3-Oct-11		12-Aug-10	
			17-Aug-10	
			17-Aug-10	
			17-Aug-10	
			17-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
			19-Aug-10	
ERG SOLARE ITALIA SRL			20-Aug-10	
			20-Aug-10	
			20-Aug-10	
			20-Aug-10	
			20-Aug-10	



			23-Sep-10	
			8-Oct-10	
			14-Oct-10	
ECODELM SRL	16-Dec-11		7-Oct-10	
			29-Oct-10	
			2-Nov-10	
			9-Nov-10	
			11-Nov-10	
			23-Nov-10	
			9-Dec-10	
			9-Nov-10	
			14-Dec-10	
PROGETTO GAMMA SRL	20-Mar-13		21-Dec-10	
PROGETTO GAMMA SRL	20-Mar-13		21-Dec-10	
			21-Dec-10	
			29-Dec-10	
			31-Dec-10	
			7-Jan-11	
	5-Dec-11		23-Nov-10	
	5-Dec-11		23-Nov-10	
	5-Dec-11		23-Nov-10	
	6-Oct-11		11-Jan-11	

			11-Jan-11	
			13-Jan-11	
	23-Oct-12		29-Dec-10	
			19-Jan-11	
			19-Jan-11	
			20-Jan-11	
			25-Jan-11	
			25-Jan-11	
			28-Jan-11	
			28-Jan-11	
			1-Feb-11	
	17-Aug-11		3-Feb-11	
			31-Jan-11	
			26-Jan-11	
			26-Jan-11	
			27-Jan-11	
			10-Feb-11	
			11-Feb-11	
ATON ENERGY SRL	14-Jan-14		8-Feb-11	
	21-Jul-11		17-Feb-11	
	22-Mar-12		18-Feb-11	
			24-Feb-11	





			3-Mar-11	
			7-Mar-11	
			7-Mar-11	
			8-Mar-11	
			7-Mar-11	
			8-Mar-11	
			25-Mar-11	
			8-Mar-11	
			8-Mar-11	
			9-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			10-Mar-11	
			14-Mar-11	
			22-Mar-11	
			22-Mar-11	

			23-Mar-11	
			15-Mar-11	
			18-Mar-11	
			24-Mar-11	
			3-Mar-11	
			3-Mar-11	
			24-Mar-11	
			24-Nov-11	
			31-Mar-11	
			31-Mar-11	
			31-Mar-11	
			12-Apr-11	
			14-Apr-11	
			21-Apr-11	
			4-Apr-11	
			12-Apr-11	
			4-Apr-11	
			12-May-11	
			26-May-11	
			6-Jun-11	
			31-May-11	
			21-Jun-11	

	26-Mar-12		17-Jun-11	
			5-Jul-11	
			5-Aug-11	
			18-Aug-11	
			16-Sep-11	
	29-May-13		27-Sep-11	
	11-Apr-12		29-Sep-11	
			4-Oct-11	
			23-Nov-11	
			22-Dec-11	
			21-Mar-12	
			12-Apr-12	
			14-Jun-12	
SOC AGR UDI MANDRIONE ALTO SRL	7-Nov-12		15-Jun-12	
			20-Jul-12	
			3-Jul-13	
			4-Feb-14	
			18-Mar-14	
			1-Jul-14	













Escluso dal procedimento di Via con prescrizioni Pubblicato su B.U.R.L. n. 72 del 20/07/2021				
Favorevole con prescrizioni				







--	--	--	--	--

Fine nuova consultazione	Stato procedura (***)	S lorda Ha (Ettari)	NOTE (*)
	IT	89	
8/10/2023	IT	55	
	IT	102	
	IT		
	IT		AC
			DC
	IT	158	
	IT	41	
	Vamm		
	Vamm		DC
	IT		
	IT	106	
	IT		
	IT	79	
	IT		
	IT		
	IT		42
	Vamm		10.5
	Vamm		
	IT		10
	C		
	C		





1 Conf. Dei Serv	PROT 1 CDS	DATA 2 CDS	PROT 2 CDS	SCADUTE	N AUTORIZZAZIONE
2/7/2008	5896	6/18/2008	50706		1
2/12/2008	609				
2/19/2008	4627	7/1/2008	55028		56/739/G
4/17/2008					08/ENERG
6/17/2008	46972	7/9/2008			56/717/G
7/16/2008					
6/19/2008	46974				56/718/G
7/15/2008	60324				02/ENERG
7/15/2008		9/18/2008	75881		01/ENERG
7/30/2008	68489	9/19/2008			01/ENERG
9/18/2008		12/15/2008	103524		07/ENERG



11/18/2008	94782	1/19/2011	82072		04/ENERG
11/18/2008	92305	1/19/2011	82116		
11/20/2008	94721				05/ENERG
12/18/2008	103316				
12/18/2008	103344	4/9/2009	19250		03/ENERG
12/22/2008	104667	4/9/2009	19149		04/ENERG
12/22/2008	104661	4/9/2009	19159		06/ENERG
2/18/2009	7242				09/ENERG
2/18/2009	7248	4/9/2009	19163		02/ENERG
4/23/2009					
4/7/2009	20814				
4/7/2009	20831				
4/7/2009	20832	7/21/2009	46259		
4/7/2009					
4/7/2009	20836	7/21/2009	46253		
4/7/2009	20840	7/21/2009	46276		
4/7/2009					
6/9/2009	35513				

5/19/2009	30674	5/25/2011	25149		03/ENERG
7/7/2009	40303				
6/9/2009	35519				18/ENERG
7/8/2009	41222				
7/8/2009	42375				
7/7/2009	42384				
10/20/2009					
7/21/2009					
7/22/2009					24/ENERG
7/22/2009				SI	66/ENERG
7/22/2009					21/ENERG
7/22/2009					01/ENERG
9/17/2009					02/ENERG
9/17/2009					09/ENERG
9/17/2009					03/ENERG
9/17/2009					04/ENERG
9/17/2009					
4/29/2010					
10/20/2009					
9/22/2009				SI	23/ENERG
9/25/2009				SI	35/ENERG

9/25/2009					95/ENERG
9/25/2009					96/ENERG
9/25/2009					97/ENERG
9/25/2009					98/ENERG
9/25/2009					99/ENERG
9/25/2009					
9/22/2009	59313				
9/22/2009	59323				47/ENERG
9/29/2009	61740				
9/29/2009					05/ENERG
9/29/2009					15/ENERG
9/29/2009		5/20/2010			31/ENERG
12/15/2009					
12/16/2009					109/ENERG
11/5/2009		10/13/2010		SI	20/ENERG
12/16/2009					08/ENERG
12/15/2009				SI	26/ENERG
11/5/2009					
11/5/2009	70538				12/ENERG
12/15/2009					
12/16/2009					

1/26/2010					
12/16/2009					38/ENERG
12/17/2009	77600				01/ENERG
12/15/2009	76327	4/20/2011			04/ENERG
1/26/2010					41/ENERG
1/26/2010				SI	28/ENERG
1/26/2010				SI	35/ENERG
12/17/2009					08/ENERG
12/17/2009					29/ENERG
1/26/2010					51/ENERG
1/27/2010					13/ENERG
1/27/2010		1/12/2011		SI	23/ENERG
1/27/2010					40/ENERG
1/27/2010	2219				42/ENERG
1/27/2010	2210				
2/3/2010					20/ENERG
1/28/2010					65/ENERG
1/28/2010	2660				

1/28/2010					58/ENERG
2/2/2010					18/ENERG
2/2/2010					14/ENERG
2/2/2010					
2/2/2010					
2/2/2010					19/ENERG
2/3/2010	3641				59/ENERG
2/3/2010					68/ENERG
4/29/2010	20822				43/ENERG
2/3/2010	3651				39/ENERG
2/4/2010	4299			SI	50/ENERG
2/4/2010				SI	36/ENERG
2/4/2010					
2/4/2010					25/ENERG
2/16/2010					
2/16/2010					16/ENERG
2/16/2010					17/ENERG
2/16/2010					101/ENERG
2/17/2010					28/ENERG
8/4/2010	46210				
2/17/2010					37/ENERG
					07/ENERG

					06/ENERG
3/2/2010					10/ENERG
3/2/2010					11/ENERG
3/2/2010					112/ENERG
2/18/2010	6490				
2/18/2010					16/ENERG
2/18/2010					22/ENERG
2/23/2010					
2/23/2010				SI	51/ENERG
2/17/2010					30/ENERG
5/11/2010	24516				
2/23/2010					26/ENERG
4/8/2010	16849				
4/8/2010	16863				45/ENERG
4/8/2010					49/ENERG
5/11/2010	24519				74/ENERG
5/11/2010					33/ENERG
5/11/2010					32/ENERG
5/11/2010					27/ENERG
6/21/2010	33965				
5/20/2010					44/ENERG
5/20/2010	28028				46/ENERG

4/29/2010					
5/20/2010	27805				
5/20/2010				SI	50/ENERG
5/26/2010		1/28/2011		SI	32/ENERG
5/26/2010					89/ENERG
5/26/2010					34/ENERG
5/26/2010	28784				
5/28/2010					56/ENERG
5/28/2010					14/ENERG
5/28/2010					03/ENERG
5/28/2010					05/ENERG
6/14/2010	32691				
6/9/2010	31644				
6/9/2010	31674				
6/9/2010		10/13/2010			07/ENERG
6/9/2010		10/13/2010		SI	15/ENERG
6/9/2010		10/13/2010		SI	06/ENERG
6/14/2010	32680				63/ENERG
6/14/2010	32701				53/ENERG
6/14/2010	32697	1/28/2011	2856	SI	33/ENERG
6/14/2010	32683				61/ENERG
6/16/2010	33514				57/ENERG

6/16/2010	33512				92/ENERG
8/4/2010	46212				60/ENERG
6/16/2010	33510				48/ENERG
6/16/2010	33515	6/8/2011	31651		94/ENERG
6/21/2010	33970				67/ENERG
6/16/2010	33507	6/8/2011	31614		91/ENERG
8/18/2010	79198				02/ENERG
8/4/2010	46208				19/ENERG
8/4/2010	46221				22/ENERG
8/18/2010	49197			SI	64/ENERG
6/21/2010	33968				54/ENERG
6/21/2010	33972				27/ENERG
8/6/2010	47834				78/ENERG
6/23/2010				SI	70/ENERG
6/23/2010				SI	71/ENERG
6/23/2010				SI	72/ENERG
6/23/2010				SI	73/ENERG
7/14/2010	43873				77/ENERG
7/14/2010	43499	1/18/2012	77688		10/ENERG
7/14/2010	43859				69/ENERG
7/14/2010	43853				65/ENERG
7/14/2010	43877			SI	11/ENERG



7/14/2010	43845			SI	46/ENERG
8/6/2010	47845				
8/6/2010	47849				55/ENERG
8/6/2010	47842				
8/4/2010	47327				62/ENERG
8/25/2010	49825	6/8/2011	32087		
8/25/2010	49829				86/ENERG
8/25/2010	49831				12/ENERG
8/25/2010	49834			SI	45/ENERG
9/1/2010	51378				24/ENERG
9/1/2010	51373			SI	36/ENERG
8/18/2010	49192				04/ENERG
8/18/2010	49183	1/12/2011	80800	SI	30/ENERG
8/26/2010	50298				59/ENERG
8/26/2010	50287				57BIS/ENERG
8/26/2010	50281				40/ENERG
8/26/2010	50277				63/ENERG
9/1/2010	51369				17/ENERG
9/1/2010	51381				21/ENERG
9/1/2010	52349				52/ENERG

2/21/2011	7673				38/ENERG
2/21/2011	7685				39/ENERG
11/24/2010	67421				
5/26/2011	31687				64/ENERG
12/1/2010	71969				
12/1/2010	71977				
12/1/2010	71987				53/ENERG
11/24/2010	67430			SI	68/ENERG
11/24/2010	67437				
11/24/2010	67442				
11/24/2010	67445			SI	48/ENERG
12/15/2010	74786	2/9/2011	5573		34/ENERG
12/1/2010	71972			SI	73/ENERG

1/26/2011	1404			SI	31/ENERG
12/10/2010	73334				
12/10/2010	73337				
2/23/2011	8865				78/ENERG
2/23/2011	8871				81/ENERG
12/10/2010	73426				58/ENERG
5/18/2011	28510				83/ENERG
5/4/2011	25046				79/ENERG
12/10/2010	73451				80/ENERG
1/19/2011	82157				09/ENERG
1/19/2011	82160				10/ENERG
12/15/2010	74788				29/ENERG
2/21/2011	7654				
12/15/2010	74862				49/ENERG
12/15/2010	74865				52/ENERG
12/17/2010	75317				
12/17/2010	75330			SI	72/ENERG
12/17/2010	75337				
12/20/2010	76571				44/ENERG

2/21/2011	7664				47/ENERG
1/19/2011	82154				13/ENERG
4/29/2011	23290				67/ENERG
3/9/2011	12099				56/ENERG
3/9/2011	12173				57/ENERG
1/26/2011	1369				112/ENERG
12/17/2010	75318				85/ENERG
12/17/2010	75326				87/ENERG
2/9/2011	4949				111/ENERG
3/30/2011	16526				104/ENERG
3/30/2011	16559				103/ENERG
3/30/2011	16587				105/ENERG
3/30/2011	16590				106/ENERG
5/18/2011	28547			SI	74/ENERG
12/20/2010	76578				
12/20/2010	76584			SI	71/ENERG

5/4/2011	24274				
12/20/2010	76639				
4/22/2011	21892				115/ENERG
4/22/2011	21878				
12/20/2010	76641				25/ENERG
1/12/2011	80937			SI	54/ENERG
1/12/2011	80937	4/29/2011	23300	SI	70/ENERG
10/20/2010	59633				01/ENERG
10/20/2010	59630				02/ENERG
2/23/2011	9486				55/ENERG

9/28/2011	52579				
5/18/2011	28649				84/ENERG
2/9/2011	3787			SI	62/ENERG
2/9/2011	3789			SI	66/ENERG
4/20/2011	19774				90/ENERG
5/4/2011	24311				113/ENERG
5/4/2011	24312				18/ENERG
5/18/2011	28589				108/ENERG
3/23/2011	15364			SI	69/ENERG
4/20/2011	19717				
1/28/2011	1687				75/ENERG
1/28/2011	1692				76/ENERG
1/28/2011	1700				77/ENERG
3/9/2011	12213				41/ENERG

3/23/2011	15319				07/ENERG
3/23/2011	15419				116/ENERG
7/27/2011	43686				15/ENERG
3/16/2011	13949				110/ENERG
3/9/2011	12271			SI	37/ENERG
4/29/2011	22984			SI	61/ENERG
4/29/2011	22955				02/ENERG
3/9/2011	12314				43/ENERG
12/16/2011	71484				
3/16/2011	14055				
3/16/2011	13997				102/ENERG
8/10/2011	46997				107/ENERG
4/22/2011	21941				42/ENERG
4/20/2011	20296				60/ENERG

12/15/2011	70818				
12/16/2011	71487				14/ENERG
8/26/2011	49077				19/ENERG
1/18/2012	78007				
6/8/2011	31715				
6/8/2011	33228				



11/23/2011	66446				11/ENERG
8/26/2011	49477				88/ENERG
11/23/2011	66792				06/ENERG

12/22/2011	74587				
6/8/2011					
8/26/2011	49481				114/ENERG
2/8/2012	3925				13/ENERG
7/27/2011	43446				
10/26/2011	62396	1/18/2012	77686		
8/10/2011	47002				93/ENERG
9/28/2011	53416				05/ENERG

9/28/2011	52583				100/ENERG
9/28/2011	52585				
11/23/2011	66467	2/8/2012	2954		
5/14/2012	25628				16/ENERG
12/15/2011	70927				08/ENERG
12/15/2011	70935				
2/8/2012	2973				09/ENERG
4/18/2012	18309				
5/23/2012	25835				15BIS/ENERG
7/18/2012	40471				02/ENERG
6/27/2012	37495				17/ENERG
					01/ENERG
7/26/2013	46662				03/ENERG
					01/ENERG
2/4/2014					
6/16/2014	28168	7/23/2014	40185		

























DATA AU	FOGLIO	PARTICELLE
4/16/2009	128	15
	18	2,3p
8/6/2008	37	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
8/20/2009	36	168-169-170-172-173-174-209
8/4/2008		
	11	265
8/4/2008	40	4,13,22,23,24,46,69,70,112
	48; 50	45,107; 48,55,56,57,58,59,60,99,101,105,178,179
	48	82,129,165,166,167,168,169,170,171,172,173,174
	50	65,194,198
11/20/2008	31	
11/20/2008	31	74
2/6/2009	19	40, 186
	-----	-----
	113	47, 690
8/13/2009	30	65, 51, 264, 49

10/28/2013		
	44	89p
7/3/2009	13	1
	127	14,26,28,32,51,53,3,40,47,52,46,50
6/15/2009	19	35,42,69,70,72,73,80,85,93,116,117,137
7/3/2009	29,30	(29)22,144,146,147,148,150,152,155,157(30)199,201,203,205
8/7/2009	4,11,18	(4)37(11)32,34,47,48,49,50,51,69,86,88,92,95,96,119,120,123,125,126,128,135,136,137,138,139,140,141,142,143(18)1,2,3,4,9,10,11,12,13,14,15,16,17,19,42,135,141
8/27/2009	40	26p , 33
5/12/2009	40	15,19,69(parte),70(parte),71,72,110,111
	14	39,83,40,41,77,84,78,79,27
	42	4,5
	19	443,326,352,350
	42	104
	13	28,29,67,68
	11	89
	77	55,56,129
	127	4,11,13,21,22,23,24,33,35,37



2/9/2012	44	89
	121,122,123	
4/29/2011	30 e 40	22,55,160,162,167,212,222,223,225,226,227,228,330 e 278p
	29,40	51, 57, 72, 74, 121, 122
	49	4,6,7,9,11,12,21
	123,121	15,16,17,19,27,28,33,46,47,48,49,50,51,54,60,63,64, 74,76; 20,98,99,100,107
	1	93
	23	31/sub3
6/29/2010	32	462
11/26/2010	11,19	57,85-80,155,161,162,165,168,153,163,167,36,41,90,154,193,194
6/18/2010	1	123,127
2/18/2010	4	4,43,64,65,73,76,78
2/19/2010	9	20,84,110,179
3/30/2010	101	6,8,9
2/22/2010	2	317
2/22/2010	2	26,27,28
	19	38
	36	56
	38	41, 48, 52, 215
6/29/2010	19	93
7/22/2010	73	204,205

11/16/2011	30	56,70
11/16/2011	30	278
11/16/2011	30	63,237(EX213),316
11/16/2011	30	300
11/16/2011	30	307,359
	30	78
	19	25,205
8/23/2010	22	203
	28	19,21,30,31
3/2/2010	73, 74	110 122,124
5/21/2010	71	11
7/16/2010	2	44,90,74,55,72
	18	107,137(già 118a)
11/29/2011	11	65
5/3/2011	58,59	39,42,60,58 29,51,79
3/15/2010	79,80,81,85, 86,87	2,3,5,6,7;3,4;19;1,5,8,9,14,15;1,2;1
5/16/2011	19	211
	74.76,89	2,3,72,73,77
3/22/2012	17	33,29,32,31,30,28,27
	12, 19	37, 43
	10/5	5/46,58,63
	46	6

	29	60,61
7/29/2010	49	48,49
1/28/2011	20	68
2/16/2012	18	106,115,119,120,121
8/12/2010	16	82,83
5/17/2011	13	234
5/27/2011	16	84,67,97
3/21/2011	22	57,164
7/14/2010	46	72
8/23/2010	112	43
4/30/2010	30	364
5/10/2011	238	404
8/12/2010	11	25, 26, 27, 28, 58 E 64
8/17/2010	62	125,138,139,140,141,142,143,146,147,150,152,153,271,345,95,105,106,107,108,110,123,124
	29	
	13	235
	108	260, 276
5/28/2010	12 e 17	89,137,128,84,132,59,144 e 201,38
6/28/2011	11	158,159,160,240,241,359,162
	89	63,64,65,67

10/29/2010	47 e 56	18, 20, 116, 111, 52, 112, 53, 54, 65
5/26/2010	55	199
5/13/2010	5	76,77,78
	84	4,5,6
	85	7,10
5/26/2010	55	201
11/17/2010	49	6
12/6/2010	132	19
8/18/2010	111	15p
8/10/2010	91	16
8/23/2010	40	151,179,181,183
7/23/2010	11	61
	19,20	7,16
6/30/2010	2	8,9,69
	21,33	143,144,145,146,147,156,157,13,24,68,69,70,72,73
5/26/2010	55	175
5/26/2010	55	174
11/25/2011	19	45
7/12/2010	13	53,76
	112	5,16,291,220,224
7/28/2010	25	46
3/4/2010	16,23	46,5,56

3/4/2010	13	510
4/13/2010	28	435,437
4/13/2010	28	425,436,429,427,434,438,435
4/13/2010	28	420,427,429,430,416,425
	9	109
4/26/2011	43	60
6/29/2010	30	365
	49	19,20,24,26,35,36
6/16/2011	13	235
7/15/2010	124	94
	17	196,197
7/5/2010	33	40
	11	250,251,252,253,254,255,256,257,258,259,260,261,262,263
8/19/2010	29,40	51,57,72,74,121,122
8/23/2010	74,76	323,326,327,328,2,3
12/24/2010	27	415,598,597
7/22/2010	23	275
7/20/2010	5,7	156,158,159,160,164,261,262,1,2,26,27
7/8/2010	3	1,14
	114	12,19
8/18/2010	41	3
8/20/2010	124	40

	36	56
	108	103
6/16/2011	60	9,10
5/24/2011	31	297,299,336,337,347,350,339
10/27/2011	30	139,23,24,25,26,27,28,29,17,18,19,20
7/22/2010	23	276, 277, 279
	21	102,103,121,123,124,125,126,188,189,190
10/26/2010	57	2,3,8,9,10
4/26/2011	93	25, 228 230
3/8/2011	122	107 e 109
3/10/2011	122	123
	15	10
	88	17,19,44
	88	14-16
3/15/2011	6	269,333
4/26/2011	56	62, 66 67
3/15/2011	56	52, 69, 81 82
11/23/2010	24	88,152
10/18/2010	2	111,155
5/24/2011	31	264,246,347
11/23/2010	24	153
10/27/2010	129	21 e 225

11/2/2011	107	307,323
11/8/2010	40	79
8/23/2010	27	532
11/16/2011	3	19, 23, 64, 149, 189
12/1/2010	42	42
10/28/2011	73	37,196,200
3/1/2011	10	39
5/2/2011	1,2,3	6,28,41,42,20,32,194,1
5/9/2011	6	168
11/23/2010	34	290,120,319,322
10/18/2010	8	18 19
5/16/2011	10	26,133,38,134,147,130,37,132,158,159,162,163,166
12/28/2010	8	123 126
12/9/2010	105	1,10,62,69,70,71,79,80,81
12/20/2010	88,127	55,56,15
12/20/2010	108	9,11,15,122,176
12/20/2010	104	37,40,41,42,43,47,48,58,63,71,73,74,75,76
12/24/2010	74	47
3/19/2012	36	902,903,905,907
12/6/2010	3	59, 57, 30
11/26/2010	91	29
4/7/2011	152	195, 197/P, 367, 369, 372/P

6/14/2011	56	20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30
	25	54,55,58,102
	60	63,137
10/22/2010	32	56
	46	7, 74
11/23/2010	19	32
	76	158 206
10/7/2011	21	57
4/19/2011	1	192
6/14/2011	15	57,58
5/11/2011	85	9
5/31/2011	31	256,332,333
3/10/2011	5	253
5/20/2011	4	121
6/23/2011	56	32,33,39,41,42,91,119
6/23/2011	45	274,322,323,326,398
6/8/2011	18	106
6/27/2011	1	129,135
	103	618,619,620,615,616,617,594
4/27/2011	189	62,63
5/9/2011	42	45,47,52,54,55,56,57,58,59,75,134,115(PARTE)
10/18/2010	13	65



6/8/2011	12	70/P
6/8/2011	18	22/P,23/P
	76	82,83,84,85,86,35,36,107
6/28/2011	154	166p,164p
	72	242
	1	86,366
	184	1
	19	267
	23	20,29
	43,45	1,3,11,12,13,14,15,19,21,26 4,9
6/17/2011	35	228,5
	29	40,26,58
6/29/2011	45	177
	76	37,107
	55	37
6/15/2011	20	26,27,28,74
5/27/2011	11	124
8/4/2011	18,19	65,66,80,38
	9	109
	40,43	65,25
	40,43	65,25
	40,43	65,25

5/20/2011	30	300
	22	12, 36
	33, 42	9,19,30,29 58
8/29/2011	23	20,29
9/2/2011	43,45	2,3,11,12,13,14,15,19,21,26,4,9
6/23/2011	25	6,42,44,45,48,49,54,55,58,102,103
9/20/2011	29	68,69,70,141,276
8/29/2011	11,18	3,71,72,39,66
8/31/2011	20	42
	15	47,49,307,46,48
4/5/2011	25	54,123,124,125,138,139,287
4/6/2011	5	69,220,221
5/18/2011	38	166
	48,38	1,2,3,181
	42	44
	9	94,356,357
6/16/2011	47	80/p
6/16/2011	47	80/p
	4	20,110,151,152,153
8/2/2011	209	13,49,91,255
	1	177
6/14/2011	60	17,22

6/15/2011	4	61,157,62
4/26/2011	4	41,356
	89	19, 20, 21, 22
6/29/2011	6,7	94,99,70
6/17/2011	113	818p
6/17/2011	113	818p
	21	153, 154, 207, 209
	17	176, 198, 199
11/30/2011	73	1,5,43,47,188,190,210,211,252
9/27/2011	2,4	49,109
10/18/2011	4	1,108
11/30/2011	1	51,64,66,69,70,74
11/25/2011	61	259
11/25/2011	61	260
11/28/2011	61	262
11/28/2011	61	263
8/11/2011	18	122
	84	2,5,38,98,105,180,181,222
	2	49
	110	105
6/29/2011	151 / 184	

	30	370
	113	450
	8	123
	105 / 108	
	28	327
	58,75a	13,14,15
	86	37, 38
12/21/2011	28	5, 11, 12, 13, 20
	4	55
5/13/2011	31	245, 333
	84	209p
	103	71/P
	103	71/P
	13	151,153,198
	14	214,333
	85	7,10
6/17/2011	56	3,6,7,8,78
6/29/2011	4	87,228
1/17/2012	12,17	35,39,25
1/17/2012	6,7	70,77,76,77
6/17/2011	16	41,42,120,122,89
	61	153

	31	337,338
	125	33
	4	63,83,158,159,169,170,171,172,173,174,175,176,180,181,182,183,184,18
9/21/2011	29	192,193,187
	30,31	6,28,30/24
	27	525
	22	349
	33	37
6/27/2011	62	228,229,233,234,235,446
6/29/2011	1	22,23
10/27/2011	18	34
	12,19	37;43
11/30/2011	4	45,50,51,52,53,129,223,225,227
9/6/2012	31	146-149
11/29/2011	22	6,31,124
6/29/2011	3	156
	20	199
	89	19,20,21,22
8/11/2011		
8/19/2011		
8/19/2011		
6/8/2011	22	105,280,7

3/6/2012	238	302,204,228,229
12/22/2011	9	27,28,29
5/10/2012	112	48
	56 / 71	51 / 4
11/29/2011	93	25 e 228
6/6/2011	11,17	96,97-3,213
6/27/2011	27	27
6/24/2014		
	5,11,18	13,40,74,78,75,79-3,71,72,4,63,76,77,20,75-39,66,71
6/10/2011	20,22	19,20,21,22,23,216,110
	74	35,56
	19	19,26,27,28,29,30
	5	138,139,140,141,142,143,144
	13	104
	18	22,23
11/25/2011	93	228
11/29/2011	12	276
6/9/2011	30	3
6/24/2011	10	141
	91	6

	30	6
	13	10
	63	14,15,16,66,78
	30	2,3,4,12,104,186,187,191,192,193
	82	5
	70	1,2,4,9,10,11
3/22/2012	93	228
11/22/2012	129/130/14 7	57,22/40,23/58,59
	129-131- 128-108/3- 2-6-1-5-4- 11-13-16	
	6	52
	6	1149,1040,309,24,25,70,71,72,74
	4	38,39,40,115,205,202,203,204,118,206,117,151
	6	60,63
	113	22
	113	24
	6	26,27,1040
	9	1357
	113	24
	7	189,191

	76	4,78,82
	1	211
	9	148,152,156,160,162
	29 / 30 / 31	30,39,40/5/33
3/21/2012	22	213,69,72
10/21/2011	135	557
	28	95,100,101,102,104,105,106,108,109,112
	20	2,3,4,46,47,48,49,50,51
	19	174,207,32
	4	14,717,720,742,812,813,818,820
	100	143
	14	1,9
	22/13	151,43/41
	13	15,16,13,14,18,48,17,25
	9	19
	74/61	1,12,15,49,60,61,65,66,67,68/30,101
3/5/2012	57	192, 193, 220, 334 e 337



	78	38,39,126,127,128,129
	113	53,94,202,103
	125/107	6-326
	113	22
	7	181
	208	44
	112	260,261,262
	88	6,8,9 e parte delle 10,11,13,59,60,61
	88	8,9,11,12,13,15,60
	88/89/90/91/129/131	24,29,30,34,35,36,39/1,38,39/26,27,40/2,3/1,3,4,7/3
12/14/2011	27	30
	113	749
3/22/2012	113/88	5-18
	79	25,31,37,38,56,78,103,109
	16	10
	18	210
	18	210
	54	28-29-30-31-32;287-288-289-290-291-292-293
	5	52-662
11/16/2011	2	509
2/24/2012	2	187

11/18/2011	90	216
	4	360,307,229
	27	107
	7	188
7/19/2012	107	236
3/8/2012	19	437
	11	153,351,352
3/13/2012	63	91
	82	7
	64	38-40-61-63-66-68-70-73-74
7/6/2012	59	2-3-4-77
7/1/2013	4	194
8/24/2012		
6/27/2013		
9/17/2013		
5/13/2014		
	47	181





















--	--	--

NOTE	TICA
INIZIO LAVORI DEL 25/11/11	
INVIATA ISTANZA DI RIGETTO	
AUTORIZZATA	
AUTORIZZATA	
AUTORIZZATA	
AUTORIZZATA	
AUTORIZZATA	
	/
AUTORIZZATA	
NON NECESSITA DI A.U.	/
NON C'è ISTANZA	/
NON C'è ISTANZA	/
NON NECESSITA DI A.U.	/

	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
ANNULLATA DALLA DITTA IN DATA 29/01/09 PROT 6952	/
	/
HA PRESENTATO SOLO LA VALUTAZIONE PER IMPATTO AMBIENTALE	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
AUTORIZZATA	
	/
IN ATTESA DELLA V.I.A. ritirato e ridotto	/
PARERE NEGATIVO ARCHEOLOGICA	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
PARERE NEGATIVO ARCHEOLOGICA	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
IN ATTESA DELLA V.I.A. ritirato e ridotto	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	

IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
ARCHIVIATA DALLA VIA - PREAVVISO CHIUSURA	T0005972
	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0008122
	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
PRESENTATA ISTANZA DI VIA	/
PRESENTATA ISTANZA DI VIA	T0013726
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
	T0019482
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0025047

IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024181
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024169
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024191
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024197
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024211
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024206
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0025204
	T0022220
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0025559
IN ATTESA DELLA V.I.A.	T0024401
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
IN ATTESA DELLA V.I.A.	
IN ATTESA DELLA V.I.A.	/
IN ATTESA DELLA ASSOGGETTABILITA' ALLA V.I.A.	T0026878
IN ATTESA DELLA ASSOGGETTABILITA' ALLA V.I.A.	T0029271
	/
	T0034262
	T0000022



IN ATTESA DOCUMENTAZIONE	/
	T0044562
	T0062139
	T0055774
	T0055790
	T0055832
	T0032090
	T0025864
INIZIO LAVORI DEL 22/12/11 VOLTURATA A TITUS SRL	T0034610
76/ENERG 24/12/2010 AU VARIANTE	T0049692
	T0034666
	T0006656
	T0083183
	/
ritirata	/
in attesa di colloquio con l'ing.Stella Comune di VT	T0024250
	T0044051
	/
	/

	T0026905
	T0049724
	T0048423
	/
	/
	T0049775
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 08/11/11	
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 27/12/11	T0014857
	T0051694
FINE LAVORI DEL 06/06/11	
	T0048256
	T0046721
	T0049755
	T0053160
	T0044115
ESCLUSO DALLA VIA, PARERE NEGATIVO ARCHITETTONICA	/
INIZIO LAVORI DEL 20/09/11	T0052747
	/

	/
	T0053416
	T0059015
75/ENERG DEL 24/12/2010 AU VARIANTE	T0049906
	T0001770
	T0129648
	T0026070
	/
	T0058767
	T0073552
	T0057900
	T0026878
	T0055427
	T0057417
	T0045784
	T0045802
ESCLUSO DALLA VIA, RICHIESTA DOC NON ESAUDITA	T0022502
	T0027841

	/
RICHIESTA INTEGRAZIONI NON ESAUDITA	T0054877
AUTORIZZATA 16/06/11	T0052599
	T0058988
	/
	T0059194
	T0064070
	T0046798
	T0024725
FINE LAVORI DEL 12/12/11	T0058618
FINE LAVORI DEL 12/12/11	T0062054
	/
PREAVVISO DI CONCLUSIONE FEB-12, NON FATTA ISTANZA VIA	T0044047_TO 044446
PREAVVISO DI CONCLUSIONE FEB-12, NON FATTA ISTANZA VIA	T0044047_TO 044446
	T0052144
	T0052248
	T0107101
	T0061411
	T0067580
	T0058988
	T0061408
	T0071773

	T0025027
	T0026095
	T0081637
	/
FINE LAVORI DEL 15/11/11	T0059587
	/
	T0052584
	T0040067
	T0040017
	T0065008
	T0044231
AUTORIZZATA 16/05/11	
	T0053995
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 01/12/11	090025548
	T0076757
	T0083742
	T0050877
	T0065620
	/

	T0076254
	/
	T0085398
	T0097323
	T0022383
DET PROROGA INIZIO LAVORI DEL 15/11/11	T0080993
	T0095493
	/
	T0067776
	T0053071
	T0060913
	T0098715
	T0098798
	T0060524
	T0059726
	T0059636
AUTORIZZATA 27/06/11	/
	/
	T0086669
	T0059243
	T0084363

	T0128644
	T0128602
	T0125144
	T0216307
	T0064560
	T0011916
	T0022367
	/
	/
	/
	T0066013
	/
	T0135081
	T0135121
	T0137067
	T0137177
	T0129257
	T0021707
	/
	T0059015
	T0059015
	T0059015

	T0117279
	T0046382
	T0045192
AUTORIZZATA 23/06/11	/
	/
	T0071161
	/
	T0020881
	/
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/
	T0113167
	T0121967
	T0121958
	T0081235
	/
	T0119354
	T0130671



	T0195468
	T0163550
IN ATTESA DI VIA	T0124465
	T0077560
	T0138902
	T0136101
	T0136900
	/
	T0116677
	T0116828
	T0123891
	T0142694
	T0132742
	T0131883
	T0132788
	T0132681
	/
	T0087275
	T0096067
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/
	/

	/
	T0158376
	/
	/
	T0066144
	/
EX SP2 SRL	T0020816
	T0135378
	T0067629
	/
	/
	/
	/
	/
	/
	T0026115
	T0044582
	T0081664
	T0081666
	T0079124
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/

	/
	T0053978
	/
	T0009454_TO 009467
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	T0083696
	T0099720
	T0101940
	T0169791
	T0119126
	T0091404
	T0023537
	/
	T0037480
	T0043696
	T0140800
	T0159646
	T0230088
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	/
	/
	/
	/
	T0174233

	T0136979
	T0206159
	/
	T0091317
	T0091294
GE 6	T0184505
	T0183717
	/
	/
	T0059480
	T0075949
	T0064597
	T0185267
GE 7	T0184523
	/
	T0182536
	T0130280
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	



DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	
LIBERA - ERRORE NELLA NUMERAZIONE	
DOCUMENTAZIONE CARENTE AL DM DEL 10/09/10	



AMPLIAMENTO IMPIANTO PRAT. 52	























--	--

PROT TICA	SOPRALLUOGO
Enel-DIS-03/07/2008-68279	
Enel-DIS-24/09/08-0457873	
/	
Enel-DIS-04/11/08-0544178	
/	
/	
/	
/	
/	
Enel-DIS-06/02/2009-0065466	

/	
/	
/	
/	
/	
/	
/	
TE/P200800198241-17/12/2008	
TE/P20090004398-06/04/2009	
TE/P20090003266-11/03/2009	
TE/P20090003265-11/03/2009	
Enel-DIS-22/10/2008-519424	
TE/P20090001837-17/02/2009	
/	
/	
/	
/	
/	
/	
Enel-DIS-26/08/2009-0580178	
/	
/	
TE/P20090007511-08/06/2009	

/	
TE/P20090008694-02/07/2009	
TE/P20090007507-08/06/2009	
/	
/	
TE/P20090008377-24/06/2009	
Enel-DIS-12/06/2009-0374740	
/	
Enel-DIS-02/07/2009-0428224	
/	
Enel-DIS-16/03/2009-0156581	
Enel-DIS-03/04/2009-0208340	
Enel-DIS-31/08/2009-0588577	
Enel-DIS-26/08/2009-0580178	
Enel-DIS-28/08/2009-0584389	
Enel-DIS-03/09/2009-0597156	
/	
/	
Enel-DIS-26/08/2009-0580093	
/	
Enel-DIS-29/09/2009-0665101	
Enel-DIS-21/10/2009-0741871	

Enel-DIS-13/10/2009-0714279	
Enel-DIS-13/10/2009-0714134	
Enel-DIS-13/10/2009-0714141	
Enel-DIS-13/10/2009-0714167	
Enel-DIS-13/10/2009-0714175	
Enel-DIS-28/10/2009-0765025	
Enel-DIS-26/10/2009-0753691	
/	
Enel-DIS-14/12/2009-0920388	
Enel-DIS-26/10/2009-0753681	
Enel-DIS-19/11/2009-0839784	
/	
/	
TE/P20090014018-29/10/2009	
TE/P20100002394-01/03/2010	
/	
Enel-DIS-24/11/2009-0859467	
Enel-DIS-24/11/2009-0859452	
/	
Enel-DIS-15/12/2009-0924244	
Enel-DIS-28/04/2009-0266950	

/	
Enel-DIS-02/02/2010-0092902	
Enel-DIS-20/04/201-0360588	
TE/P20090007455-04/06/2009	
Enel-DIS-29/04/2010-0395277	
Enel-DIS-04/12/2010-1425796	
Enel-DIS-28/07/2010-0777161	
Enel-DIS-26/11/2009-0868792	
Enel-DIS-20/11/2009-0845324	
Enel-DIS-26/11/2009-0868755	
Enel-DIS-27/01/2010-0071815	
Enel-DIS-26/11/2009-0868735	
Enel-DIS-12/06/2009-0374815	
Enel-DIS-16/07/2010-0718057	
/	
/	
Enel-DIS-19/10/2009-0731307	
Enel-DIS-20/01/2010-0052659	
/	
/	

Enel-DIS-06/11/2009-0794367	
Enel-DIS-01/02/2010-0086032	
Enel-DIS-20/01/2010-0052566	
/	
/	
Enel-DIS-01/02/2010-0086009	
TE/P20110000124-10/01/2011	
Enel-DIS-06/08/2009-0536892	
Enel-DIS-15/02/2010-0134169	
Enel-DIS-09/01/2009-0008831	
Enel-DIS-26/01/2010-0068138	
Enel-DIS-26/01/2010- 068275	
TE/P20090011064-01/09/2009	
Enel-DIS-18/01/2010-0042091	
TE/P20090012953-08/10/2009	
Enel-DIS-01/02/2010-0086018	
Enel-DIS-23/03/2010-0265622	
Enel-DIS-18/02/2010-0150243	
Enel-DIS-15/01/2009- 020435	
/	
Enel-DIS-03/03/2010-0191865	
/	



/	
Enel-DIS-13/10/2009-0711903	
Enel-DIS-13/10/2009-0711879	
Enel-DIS-13/10/2009-0711848	
Enel-DIS-19/03/2010-0251573	
Enel-DIS-26/04/2010-0380576	
Enel-DIS-27/01/2010-071824	
Enel-DIS-23/04/2009-0257583	
Enel-DIS-04/12/2010-1425820	
Enel-DIS-30/10/2009-0772824	
/	
Enel-DIS-25/03/2010-0275995	
Enel-DIS-24/08/2010-0896437	
Enel-DIS-13/03/2010-0251963	
Enel-DIS-24/11/2009-0859467	
Enel-DIS-01/04/2010-0300480	
Enel-DIS-15/03/2010-0236393	
Enel-DIS-08/02/2010-0111841	
Enel-DIS-13/01/2010-0027597	
Enel-DIS-11/11/2009-0812694	
Enel-DIS-30-10-2009-0772848	
Enel-DIS-17/02/2010-0144637	

/	
Enel-DIS-03/03/2010-0195394	
Enel-DIS-01/03/2010-0183395	
Enel-DIS-10/05/2010-0436025	
/	
Enel-DIS-30/03/2010-0290584	
Enel-DIS-05/05/2010-0415417	
Enel-DIS-10/02/2010-0121699	
Enel-DIS-19/10/2009-0731286	
Enel-DIS-22/03/2010-0257974	
Enel-DIS-19/04/2010-0355265	
/	
Enel-DIS-31/12/2009-0971241	
Enel-DIS-31/12/2009-0971241	
Enel-DIS-15/02/2010-0134044	
Enel-DIS-12/03/2010-0227615	
Enel-DIS-10/09/2010-0974723	
Enel-DIS-14/04/2010-0340696	
Enel-DIS-20/05/2010-0483225	
Enel-DIS-10/05/2010-0436025	
Enel-DIS-14/04/2010-0340592	
Enel-DIS-19/05/2010-0475759	

Enel-DIS-28/10/2009-0764846	
Enel-DIS-17/06/2010-0592228	
/	
Enel-DIS-12/04/2010-0327756	
/	
Enel-DIS-08/01/2010-0010958	
Enel-DIS-08/01/2010-0010970	
Enel-DIS-23/06/2010-0619132	
Enel-DIS-03/01/2010-0000132	
TE/P20090001798-17/02/2009	
Enel-DIS-14/04/2010-0340542	
TE/P20090017253-22/12/2009	
TE/P20090017253-22/12/2009	
TE/P20090017253-22/12/2009	
TE/P20090017253-22/12/2009	
Enel-DIS-21/05/2010-0489805	
Enel-DIS-02/08/2010-0798467	
Enel-DIS-11/03/2010-0224293	
Enel-DIS-29/04/2010-0395501	
/	

/	
Enel-DIS-05/10/2010-1091930	
Enel-DIS-21/07/2010-0742026	
Enel-DIS-15/10/2009-0723004	
Enel-DIS-02/07/2010-0657840	
Enel-DIS-06/08/2010-0819524	
Enel-DIS-10-11/2008-0557110	
/	
Enel-DIS-03/08/2010-0803132	
Enel-DIS-16/03/2010-0240307	
Enel-DIS-14/04/2010-0340529	
Enel-DIS-21/07/2010-0742957	
Enel-DIS-10/09/2010-0978112	
/	
/	
Enel-DIS-29/06/2010-0642324	
Enel-DIS-26/04/2010-0378444	
Enel-DIS-21/07/2010-0741120	

Enel-DIS-23/12/2010-1534157	
Enel-DIS-23/12/2010-1534143	
Enel-DIS-08/09/2010-0966443	
Enel-DIS-10/02/2011-0221730	
Enel-DIS-13/05/2010-0453557	
Enel-DIS-28/07/2009-0502743	
Enel-DIS-15/10/2009-0722947	
/	
/	
/	
Enel-DIS-19/07/2010-0729749	
/	
Enel-DIS-30/09/2010-1069751	
Enel-DIS-30/09/2010-1070969	
Enel-DIS-07/10/2010-1106259	
Enel-DIS-07/10/2010-1105735	
Enel-DIS-29/09/2010-1062060	
Enel-DIS-30/10/2009-0772841	
/	
Enel-DIS-26/04/2010-0380576	
Enel-DIS-26/04/2010-0380576	
Enel-DIS-26/04/2010-0380576	

Enel-DIS-03/12/2010-1422587	
Enel-DIS-11/03/2010-0223896	
Enel-DIS-09/02/2010-0118082	
TE/P20100016726-01/12/2010	
TE/P20100016726-01/12/2010	
/	
TE/P20090010097-04/08/2009	
/	
Enel-DIS-27/08/2010-0913037	
/	
Enel-DIS-16/09/2009-0630954	
/	
/	
Enel-DIS-16/11/2010-1310731	
Enel-DIS-07/09/2010-0956105	
Enel-DIS-07/09/2010-0956091	
Enel-DIS-30/07/2010-0787548	
/	
Enel-DIS-21/09/2010-1022791	
Enel-DIS-10/11/2010-1278619	

Enel-DIS-20/01/2011-0106854	
Enel-DIS-07/12/2010-1441704	
Enel-DIS-20/09/2010-1014379	
Enel-DIS-25/05/2010-0498426	
Enel-DIS-20/12/2010-1507408	
Enel-DIS-20/12/2010-1509411	
21/10/2010-1179107	
/	
Enel-DIS-20/10/2010-1170987	
Enel-DIS-19/10/2010-1167029	
Enel-DIS-20/10/2010-1171006	
Enel-DIS-09/11/2010-1273968	
Enel-DIS-28/12/2010-1550530	
Enel-DIS-28/12/2010-1550452	
Enel-DIS-28/12/2010-1550580	
Enel-DIS-28/12/2010-1550481	
/	
Enel-DIS-13/08/2010-0854219	
Enel-DIS-15/07/2010-0709463	
/	
/	

/	
Enel-DIS-23/11/2010-1357170	
/	
TE/P20100003756-14/07/2010	
/	
Enel-DIS-25/05/2010-0498645	
/	
Enel-DIS-15/09/2009-0630942	
Enel-DIS-28/09/2010-1058037	
Enel-DIS-20/08/2010-0883814	
/	
/	
/	
/	
/	
/	
Enel-DIS-27/10/2009-0760412	
Enel-DIS-10/02/2010-0121732	
Enel-DIS-21/06/2010-0608198	
Enel-DIS-21/06/2010-0608211	
Enel-DIS-16/06/2010-0589159	
/	



/	
Enel-DIS-24/03/2010-0269476	
/	
Enel-DIS-15/07/2009-0468519_Enel-DIS-15/07/2009-0468536	
Enel-DIS-13/09/2010-0980396	
Enel-DIS-22/07/2010-0750213	
Enel-DIS-27/07/2010-0773213	
Enel-DIS-27/12/2010-1541489	
Enel-DIS-22/09/2010-1029251	
Enel-DIS-03/08/2010-0803713	
Enel-DIS-13/10/2009-0711809	
/	
Enel-DIS-28/12/2009-0960722	
Enel-DIS-20/01/2010-0051991	
Enel-DIS-27/10/2010-1210760	
Enel-DIS-21/12/2010-1516370	
/	
/	
/	
/	
Enel-DIS-07/12/2010-1441616	

Enel-DIS-18/10/2010-1155658	
Enel-DIS-07/01/2010-0025136	
/	
Enel-DIS-30/08/2010-0923070	
Enel-DIS-31/08/2010-0926945	
Enel-DIS-16/12/2010-1492137	
Enel-DIS-21/12/2010-1516488	
/	
TE/P20090006599-14/05/2009	
TE/P20100004168-01/04/2010	
/	
Enel-DIS-26/04/2010-0378405	
Enel-DIS-21/05/2010-0489766	
Enel-DIS-22/04/2010-0369622	
Enel-DIS-29/12/2010-1561145	
Enel-DIS-16/12/2010-1492183	
/	
Enel-DIS-07/12/2010-1441891	
Enel-DIS-22/09/2010-1029190	
Enel-DIS-23/06/2009-0402675	





























--	--