

SOLARE B2B WEEKLY



VALORI REALI
 INNOVAZIONI CHE FACILITANO IL VOSTRO LAVORO
 WWW.SOLARWORLD-ITALIA.COM

DOMANDA ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA

APRILE 2016
 Totale: 23.549 GWh
 Fotovoltaico: 2.202 GWh
 Peso FV: 9,3%

APRILE 2015
 Peso FV: 11,1%

GEN-APR 2016
 Totale: 101.181 GWh
 Fotovoltaico: 6.168 GWh
 Peso FV: 6,1%

GEN-APR 2015
 Peso FV: 6,9%

SEGUI LE NEWS SUL SITO
 WWW.SOLAREBUSINESS.IT
 ANCHE CON IL TELEFONINO



INQUADRA IL QR CODE
 COL CELLULARE COMPATIBILE

SOLARE B2B

Registrazione al Tribunale di Milano
 n. 195 del 2 aprile 2010

Direttore Responsabile:
 Davide Bartesaghi
 bartesaghi@solareb2b.it

Responsabile commerciale:
 Marco Arosio
 arosio@farlastrada.it

Editore:
 Editoriale Farlastrada Srl
 Redazione: Via Don Milani, 1
 20833 Giussano (MB)
 Tel. 0362/332160

News dal 18 al 20 maggio

Solarit: nuovi servizi per il revamping con SMA

20/05. Il distributore Solarit sta puntando con decisione sul mercato del revamping. E lo fa in collaborazione con SMA Italia, proponendo al mercato delle soluzioni specifiche per questa attività come i modelli Sunny Tripower STP25000TL-30 e STP20000TL-30.

Mentre la filiale italiana di SMA Solar Technology è in grado di intervenire su attività di miglioramento dell'efficienza di diversi impianti, Solarit offre soluzioni commerciali competitive che vanno ad integrare l'eccellenza e l'affidabilità tecnologica del partner.

«Un intervento di revamping si rende necessario quando la produzione prevista dal business plan non corrisponde a quanto effettivamente prodotto dagli impianti e conseguentemente remunerato» spiega Andrea Milan, titolare di Solarit.

«Ciò ha un impatto importante sull'IRR dell'investimento anche solo dopo pochi anni di vita dell'impianto, che può solo aggravarsi con il passare del tempo. Infatti, oggi molti produttori non esistono più, sono falliti o hanno abbandonato il settore del fotovoltaico.

I gestori degli impianti, e di conseguenza gli investitori, si trovano di fronte ad impianti con tecnologia obsoleta o che non hanno più un'assistenza tecnica tale da garantire il corretto funzionamento delle macchine. In questo contesto, si inserisce e si rende necessaria l'operazione di revamping: sostituendo l'inverter, si ha un impatto diretto e rapido sull'IRR dell'impianto e si aumenta immediatamente il valore sul mercato secondario del fotovoltaico».

Per maggiori informazioni sulle soluzioni di revamping:

www.solarit.it

Cuter (JinkoSolar) premiato per lo sviluppo del FV in America Latina

20/05. Alberto Cuter, general manager Italia e America Latina di JinkoSolar, ha ricevuto l'award "Mexican Renewable Business Person of the Year" per il contributo offerto allo sviluppo del fotovoltaico in America Latina. Cuter è stato premiato durante il Mexico's Leading Renewable Energy Congress (Mirec), che si è tenuto dal 16 al 20 maggio a Città del Messico.

"Grazie all'impegno di Alberto Cuter", è quanto emerso durante la premiazione, "oggi JinkoSolar detiene una market share, in Messico, del 20%".

AZIENDE E BRAND CITATI IN QUESTO NUMERO

- Aeegsi
- Adler Solar Service
- Aleo Solar
- Assoesco
- Fiamm
- JinkoSolar
- Omron
- Prometeo Energy
- S.e.v.a.
- Samil Power
- SMA
- Solar-Log
- Solarit
- Steca
- Studer
- Tarom
- Waris

APPUNTAMENTI

- ENERGY EFFICIENCY REPORT
 9 giugno 2016
 Milano
- INTERSOLAR EUROPE
 22-24 giugno
 Monaco di Baviera



TRIO-50.0-TL.
 Non ci crederai,
 ma è un inverter
 di stringa. ▶



Power and productivity
 for a better world™



**Scarica o sfoglia
il numero di maggio
di Solare B2B**



Revamping Omron, produzione a +10% in un mese per impianto da 70 kW

20/05. Omron ha fornito tre inverter senza trasformatore KP100L per la sostituzione di un inverter centralizzato installato presso un impianto fotovoltaico da 70,20 kWp. L'installazione, realizzata nel 2011 per un'azienda agricola e in regime di Conto Energia, è costituita da moduli a film sottile. Per questo la scelta è ricaduta sui prodotti KP100L, che grazie al circuito proprietario ZCC sono ideali negli interventi di revamping di impianti con moduli a film sottile.

«Vista l'impossibilità di riparare convenientemente l'inverter è stato necessario procedere con la sostituzione», spiega Filippo Agriman, responsabile tecnico-commerciale di Solarit, che ha scelto gli inverter Omron per la sostituzione. «I requisiti erano la messa a terra del polo negativo, e il mantenimento del numero di moduli per stringa: 26 stringhe da 10 moduli ciascuna. La scelta è andata subito sul KP100L, l'unico inverter di questa taglia tuttora presente sul mercato che può sostituire inverter con trasformatori, pur non essendone dotato, in quanto il circuito ZCC garantisce la messa a terra del polo negativo, senza nemmeno richiedere l'aggiunta di un grounding kit o la rilavorazione in fabbrica del dispositivo. Da stime eseguite in 30 giorni di attività possiamo affermare che la produzione della sezione di impianto servita dai tre inverter di stringa Omron è del 10% superiore rispetto a quella servita dal vecchio inverter centralizzato»

«È stata un'esperienza interessante», ha aggiunto Eleonora Denna, product marketing manager di Omron, «e una prova che dimostra come il nostro inverter, pur senza trasformatore, possa essere utilizzato per sostituire inverter in installazioni che richiedono la messa a terra del polo negativo, situazione ricorrente in impianti con moduli a film sottile. È opportuno inoltre ricordare che l'inverter Omron, grazie ai 3 Mppt, è agevolmente configurabile via tastierino, e ha un ampio campo di tensione in ingresso per cui è adattabile a un vasto numero di installazioni senza richiedere modifiche architettoniche degli impianti».

>>>> SONDAGGIO <<<<

ALLE SOGLIE DEL FOTOVOLTAICO 3.0 10 DOMANDE PER GLI INSTALLATORI

In una fase delicata e decisiva per il futuro del mercato, Solare B2B lancia un sondaggio rivolto agli installatori

**Clicca qui per partecipare
al sondaggio**

I risultati saranno pubblicati sul numero di giugno della rivista mensile Solare B2B



2.400 moduli ad alta efficienza Aleo per impianto FV da 700 kW a San Marino

20/05. Aleo Solar ha fornito 2.400 moduli ad alta efficienza per un impianto da 700 kW a San Marino. L'installazione è stata realizzata sul tetto del Colorificio Sammarinese, azienda che opera nella produzione di vernici e smalti.

«Installare un proprio impianto fotovoltaico è stato un passo logico sulla strada della produzione sostenibile», ha dichiarato Giulio Caramaschi, amministratore delegato del Colorificio Sammarinese. L'impianto è stato realizzato da Prometeo Energy Srl di Serravalle. «L'elevata produttività dei moduli Aleo assicura un ottimo investimento», conferma lo staff tecnico di Prometeo Energy, «consentendo così l'utilizzo di energia verde per il fabbisogno produttivo ed un abbattimento significativo dei costi energetici».

Conergy PowerPlus

- | Tra i migliori moduli FV in Europa dal 2008
- | Tasso di affidabilità > 99,996%
- | Massima resistenza meccanica (6000 Pa)

Nuova versione: 4 BusBar per un'affidabilità ancora maggiore



MADE IN GERMANY



**Vuoi che inviamo ad altri tuoi colleghi
Solare B2B Weekly? Segnalaci la loro
e-mail all'indirizzo:**

solare@solareb2b.it

Piccoli impianti: in consultazione le proposte di semplificazione dell'Aeegsi

19/05. Sarà in consultazione fino al 13 giugno il documento 234/2016/R/eel "Orientamenti in merito alla semplificazione delle procedure per la connessione nel caso di impianti di produzione di energia elettrica di piccola taglia", pubblicato dall'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (Aeegsi). Le proposte riguardano gli impianti di potenza compresa entro i 60 kW, in regime di scambio sul posto, diversi da quelli cui sono state destinate le semplificazioni introdotte dal decreto ministeriale 19 maggio 2015, con il modello unico. Il documento riguarda inoltre la gestione delle attività di messa in conservazione, riattivazione e dismissione di impianti di produzione nel sistema Gaudi. Ai fini della semplificazione nella gestione della procedura riguardante la connessione e l'accesso allo scambio sul posto, l'Autorità prospetta due opzioni tra loro alternative. La prima prevede la predisposizione di un documento simile al modello unico che sostituisca quelli precedentemente adottati dai gestori di rete, che diventerebbe l'unico referente per il produttore. La seconda opzione prevede l'accesso al sistema Gaudi e la successiva presentazione da parte del produttore della richiesta di connessione semplificata al gestore di rete tramite un documento specifico simile al modello unico. Poiché sfrutta sistemi già esistenti, l'Autorità ritiene che questa seconda opzione possa essere implementata in tempi più rapidi e a minori costi rispetto alla prima. Il documento prospetta, inoltre, ulteriori semplificazioni in relazione al corrispettivo onnicomprensivo per la connessione nonché al corrispettivo per l'ottenimento del preventivo nel caso di potenze in immissione fino a 50 kW. I nuovi corrispettivi onnicomprensivi, ove applicabili, nel caso di impianti fotovoltaici e di altri impianti di produzione semplici, potrebbero essere pari a 30 euro per potenze nominali o di picco fino a 6 kW, 50 euro per potenze superiori a 6 kW e fino a 10 kW, 100 euro per potenze comprese tra 10 e 50 kW e 200 euro per potenze in immissione richieste superiori a 50 kW e fino a 60 kW. I soggetti interessati sono invitati ad inviare all'Autorità le proprie osservazioni entro il 13 giugno 2016.

Assoesco: "La ripartizione degli oneri di sistema non penalizzi l'efficienza energetica"

18/05. La ripartizione degli oneri di sistema non deve penalizzare l'autoproduzione e l'efficienza energetica.

Da questi presupposti ha preso il via l'intervento dell'Associazione delle Energy Service Company (Assoesco) dello scorso 16 maggio, svoltosi nell'ambito delle audizioni periodiche dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (Aeegsi), finalizzate alla raccolta di osservazioni e proposte da parte degli stakeholder per il quadro strategico 2015-2018.

In questa occasione Roberto Olivieri, presidente di Assoesco, ha posto l'attenzione sulla ripartizione degli oneri di sistema da parte dell'Autorità, che rischia di penalizzare gli interventi di efficienza energetica, già in difficoltà per la mancanza di certezze legate al sistema dei Certificati Bianchi. "Appesantire sulle utenze non domestiche la componente fissa della tariffa elettrica, riducendo l'impatto percentuale sulla bolletta dei costi legati all'effettivo consumo", spiega l'associazione, "diminuisce i vantaggi degli interventi in efficienza in termini di risparmio sulla spesa energetica, con evidente allungamento dei tempi di rientro dell'investimento". Assoesco ha dunque chiesto all'Autorità di approvare in tempi molto rapidi il criterio di ripartizione degli oneri generali di sistema elettrico senza creare ostacoli allo sviluppo dell'efficienza e all'autoproduzione. Infine, è stata sottolineata l'urgenza di proporre misure di potenziamento del meccanismo dei Certificati Bianchi.

«Le istituzioni sono favorevoli all'efficienza energetica, che oltre a ridurre la spesa delle aziende contribuisce a contenere l'inquinamento, in linea con gli impegni presi a fine 2015 a Parigi nelle conferenze sul clima», ha spiegato Roberto Olivieri. «Se questa posizione non si riflette adeguatamente sul sistema incentivante, le imprese si troveranno a dover contribuire a loro spese alla riduzione dell'inquinamento. La nostra associazione è impegnata, oltre che sul piano istituzionale, sullo sviluppo del mercato dell'efficienza energetica e sulla promozione delle tecnologie atte a realizzarla».

Solar-Log e Adler siglano partnership per il monitoraggio degli impianti FV

18/05. Solare Datensysteme e Adler Solar Service hanno siglato una partnership per offrire a livello globale soluzioni per il monitoraggio degli impianti fotovoltaici.

In particolare, Solar-Log fornirà i propri dispositivi per il controllo delle installazioni solari, e la segnalazione di eventuali problematiche verrà inviata ai tecnici di Adler, che mira a garantire interventi sul campo in poche ore.

SOLARIT POWERIT

Via Provinciale 31/E (fronte FF.SS.) - 35010 Carmignano di Brenta (PD)

Tel. +39 049 9455378 - Fax. +39 049 9459035 - E-mail: info@solarit.it - www.solarit.it



Samil Power presenta SolarTank, dispositivo elettronico per lo storage

18/05. Sarà disponibile sul mercato italiano a partire dal mese di giugno Solar Tank, il dispositivo elettronico intelligente di Samil Power che consente di aggiungere le batterie per lo storage all'impianto fotovoltaico residenziale, potenziando l'utilizzo in autoconsumo dell'energia pulita prodotta. Solar Tank è costituito da un doppio convertitore DC/DC composto da una sezione caricabatterie da moduli fotovoltaici a pacco batteria completamente programmabile dall'installatore e da una sezione booster da pacco batteria ad inverter grid. Il dispositivo è in grado di dialogare con batterie al piombo gel, al litio e anche con le batterie Acquion agli ioni di sale.

Compatibile con la maggior parte degli inverter presenti sul mercato e delle batterie in commercio, consente la massima flessibilità nel retrofit di impianti esistenti e nella scelta dei componenti di impianti nuovi. Solar Tank è disponibile in versione monofase e trifase per impianti fino a 40 A per fase. Quando l'impianto fotovoltaico è in funzione il dispositivo privilegia sempre l'alimentazione diretta dei carichi, mentre le batterie vengono caricate della sola energia in eccesso. Durante la notte o nelle giornate nuvolose i carichi vengono alimentati dall'energia accumulata in batteria.

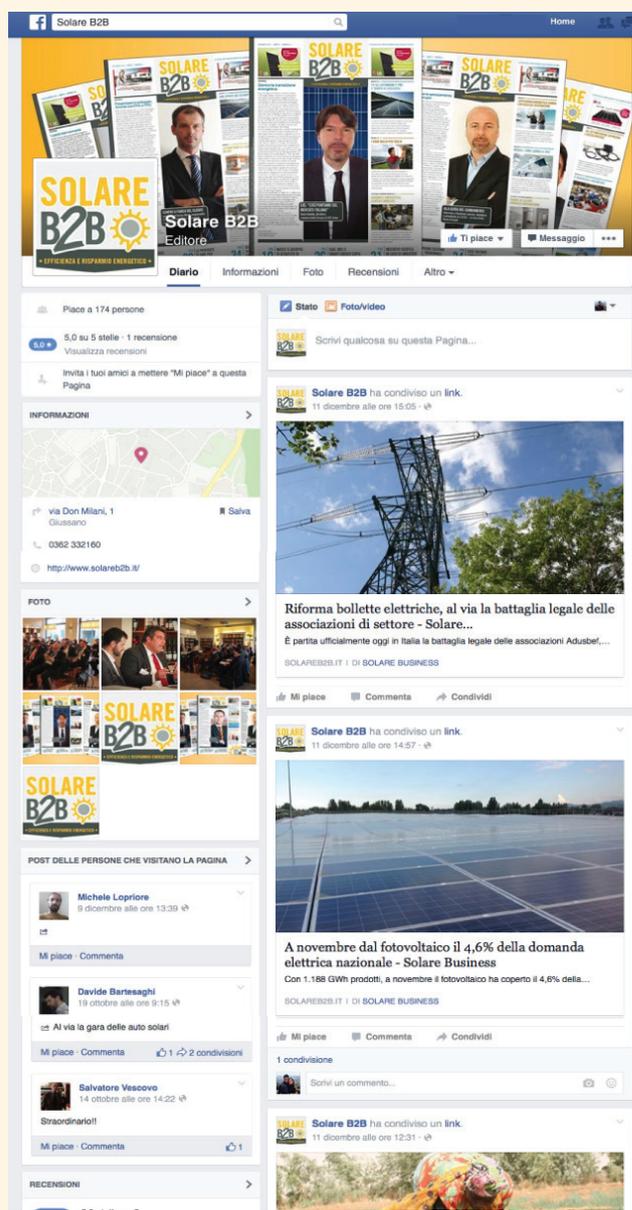
La valdostana S.e.v.a. realizza 15 impianti fotovoltaici off-grid in Africa

18/05. La società valdostana S.e.v.a. srl ha promosso la realizzazione di 15 impianti fotovoltaici off-grid distribuiti in diversi Paesi del continente africano, per un totale di circa 100 kWp, dei quali nove sono già stati installati e gli altri sei verranno completati entro la fine del 2016.

Le realizzazioni rientrano nell'ambito del progetto umanitario Seva for Africa, che si propone di portare l'energia elettrica fotovoltaica in piccoli centri gestiti e presidiati da gruppi laici o religiosi selezionati in base alla loro affidabilità, allo scopo di contribuire a migliorare gli standard di vita delle comunità locali. Gli impianti utilizzano componenti di qualità forniti da aziende partner quali Fiamm per i sistemi di storage, Waris per i moduli fotovoltaici, Tarom per i regolatori di carica, Steca e Studer per gli inverter.

I sistemi fotovoltaici, distribuiti tra Togo, Repubblica Centrafricana, Benin, Tanzania, Repubblica Democratica del Congo, Guinea Bissau, Tanzania e Madagascar, sono dedicati all'alimentazione elettrica di piccoli ospedali, dispensari, sale parto, missioni, scuole di formazione primaria e professionale e piccoli pozzi per il pompaggio di acqua pulita. Info: <http://www.sevasrl.it/index.php/it/seva-per-l-africa>

Clicca qui e metti mi piace alla pagina  di Solare B2B




inter solar connecting solar business | EUROPE

JUNE 22-24, 2016
MUNICH, GERMANY

25 YEARS OF INTERSOLAR