

Novità della versione 14.00

Nuovo archivio con circa 25.000 moduli e 3.000 inverter

L'archivio di Solarius-PV è ancora più ricco e completo. Nella nuova versione sono disponibili circa 25.000 moduli (poli e mono cristallini) e 3.000 inverter (trifase e monofase) utilizzabili sia per gli impianti ubicati in Italia che per quelli ubicati all'estero.

Progettazione di impianti fotovoltaici ubicati all'estero

Il nuovo Solarius-PV 14.00 consente all'utente di gestire anche progetti di impianti fotovoltaici ubicati all'estero.

Il software consente di:

selezionare dall'archivio in dotazione la nazione in cui sarà ubicato l'impianto (per Regno Unito e Spagna sono presenti le località con i valori di irradiazione)

- ottenere i dati GPS direttamente da Google Maps
- importare - per l'Europa, Africa, il Bacino del Mediterraneo e il Sud-Ovest Asiatico - i dati di irradiazione dal PVGIS (Photovoltaic Geographical Information System)
- acquisire i profili di consumo in varie lingue
- scegliere la valuta del budget annuale

Relazione tecnica ed economica in lingua straniera

Per gli impianti ubicati all'estero, il nuovo Solarius-PV compila e stampa la relazione tecnica ed economica del progetto anche in:

- inglese
- francese
- spagnolo
- portoghese brasiliano

Dimensionamento dei cavi secondo la norma IEC 60364

La definizione della portata dei cavi può essere ottenuta con riferimento alla norma IEC 60364 in alternativa alle norme CEI UNEL 35024-35026.

Altre novità e aggiornamenti

- Nuove sigle di designazione per i cavi conformi al Regolamento Europeo sui Prodotti da Costruzione (CPR)
- Aggiornamento dell'help normativo
- Aggiornamento dell'archivio delle tariffe dell'energia, dei prezzi zonali e dei prezzi minimi

Novità della versione 13.00

Aggiornamento alle nuove norme UNI 10349:2016

Solarius-PV 13.00 recepisce le nuove norme UNI 10349:2016 con riferimento all'aggiornamento:

- dei dati di irradiazione
- del metodo per il calcolo della località di riferimento

Aggiornamento degli archivi di batterie, inverter e moduli

Gli archivi in dotazione di batterie, moduli e inverter sono stati aggiornati e ulteriormente arricchiti con riferimento alle più recenti indicazioni di mercato. Con la versione 13.00, l'archivio di Solarius-PV conta 970 nuovi moduli, 370 nuovi inverter e 58 nuove batterie.

Aggiornamenti delle tariffe e dei prezzi

Solarius-PV 13.00 è aggiornato alle tariffe per il fotovoltaico emanate e modificate fino ad giugno 2016. In dettaglio, sono state aggiornate:

- le tariffe di acquisto Enel
- i prezzi minimi 2016
- prezzi medi mensili fino ad aprile 2016

Nuovi modelli: iter semplificato e Modello Unico

Dalla versione 12.00 Solarius-PV prevede la compilazione automatica del nuovo Modello Unico previsto dal decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 19 maggio 2015 che ha introdotto l'iter semplificato per la realizzazione, la connessione e l'esercizio di nuovi impianti fotovoltaici per i quali sia richiesto contestualmente l'accesso al regime dello Scambio sul Posto.

Nella nuova versione sono stati aggiunti il Mandato di Rappresentanza e la Qualifica di Pubblica Amministrazione.

Nuovi modelli: relazione SEU

Dalla versione 12.00 Solarius-PV prevede, in fase di analisi economica e di definizione del business plan, la possibilità di gestire l'eventuale presenza di qualifiche SEU (Sistemi Efficienti di Utente). Ricordiamo che la qualifica SEU è un particolare regime di autoconsumo; l'ottenimento della qualifica di SEU (o SEESEU) da parte del GSE comporta il riconoscimento di condizioni tariffarie agevolate sull'energia elettrica auto consumata e non prelevata dalla rete, limitatamente alle parti variabili degli oneri generali di sistema. Con la versione 13.00 Solarius-PV consente di compilare anche la relazione tecnica descrittiva da allegare alla richiesta di qualifica del SEU.

Altre novità

- Aggiornamento dell'HELP normativo
- Aggiornamento dell'archivio dei comuni italiani

Novità della versione 12.00

Gestione dei sistemi SEU (Sistemi Efficienti di Utenza)

Solarius-PV 12.00 prevede, in fase di analisi economica e di definizione del business plan, la possibilità di gestire l'eventuale presenza di qualifiche SEU (Sistemi Efficienti di Utenza).

Solarius-PV gestisce la qualifica SEU sia in regime di scambio sul posto che in regime di ritiro dedicato per quattro possibili profili:

- il produttore e il cliente finale coincidono
- il produttore gestisce i contratti per la vendita e l'acquisto dell'energia elettrica dalla rete pubblica
- il cliente gestisce i contratti per la vendita e l'acquisto dell'energia elettrica dalla rete pubblica
- il produttore gestisce i contratti per la vendita dell'energia elettrica immessa in rete e il cliente gestisce i contratti per l'acquisto dell'energia elettrica prelevata dalla rete pubblica

Aggiornamenti normativi

Solarius-PV 12.00 è aggiornato alle specifiche norme inerenti al fotovoltaico ed alle tariffe per il fotovoltaico emanate e modificate fino al 20 ottobre 2015. In dettaglio, sono state aggiornate:

- le tariffe di acquisto Enel
- i prezzi minimi garantiti
- i prezzi zonali
- i regimi fiscali per gli imprenditori
- le relazioni tecniche ed economiche con riferimento al:
- Conto Energia (Allegato 1, punto 1 al DM 24/12/2014)
La tariffa da corrispondere al GSE dal 1° gennaio 2015, è calcolata sulla base della potenza incentivata dell'impianto fotovoltaico riportata nella Convenzione, applicando corrispettivi unitari variabili in funzione degli scaglioni progressivi di potenza.
- Ritiro Dedicato (Allegato 1, punto 3 al DM 24/12/2014)
La tariffa da corrispondere al GSE dal 1° gennaio 2015, differenziata per fonte di alimentazione, è calcolata sulla base della potenza nominale di ciascun impianto, applicando corrispettivi unitari variabili in funzione degli scaglioni progressivi di potenza.

- Scambio sul Posto (Allegato 1, punto 4, del DM 24 dicembre 2014)

La tariffa da riconoscere al GSE a partire dal 1° gennaio 2015 è costituita da un corrispettivo fisso per ciascuna Convenzione e da un corrispettivo variabile in funzione della potenza dell'impianto.

Gestione dei sistemi di accumulo in base alle norme CEI 0-16 e CEI 0-21 e alle regole tecniche GSE

Solarius-PV 12.00 consente la gestione dei sistemi di accumulo secondo le "Regole tecniche per l'attuazione delle disposizioni relative all'integrazione di sistemi di accumulo di energia elettrica nel sistema elettrico nazionale ai sensi della delibera AEEGSI 574/2014/r/eel". È possibile:

- scegliere il sistema di accumulo sia sul lato produzione c.a. che sul lato produzione c.c.
- progettare e dimensionare il sistema di accumulo con un apposito wizard

Nuove potenti funzioni per il disegno dello schema elettrico

Con Solarius-PV 12.00 è possibile:

- definire lo schema elettrico scegliendo nell'archivio lo specifico articolo
- scegliere i componenti per ogni singolo quadro
- personalizzare il layout dello schema elettrico

Modello unico per la realizzazione, la connessione e l'esercizio di piccoli impianti fotovoltaici fino a 20 kW integrati sui tetti degli edifici

Solarius-PV supporta la compilazione del nuovo modello Unico, in vigore dal 24 novembre 2015, da utilizzare per la richiesta di realizzazione di piccoli impianti fotovoltaici fino a 20 kW integrati sui tetti degli edifici.

Altre novità

- Nuovo archivio "Elenco dispositivi" per i consumi
- Aggiornamento degli archivi di inverter, moduli e sistemi di accumulo

Novità della versione 11.00

Gestione del nuovo Scambio sul Posto

È stato aggiornato il limite massimo per la restituzione degli oneri generali di sistema nel caso di impianti alimentati da fonti rinnovabili. Il contributo in conto scambio viene calcolato ai sensi della nuova delibera 570/2012/R/EFR così come aggiornata dalle delibere AEEG 578/2013/R/EEL - 614/2013/R/EEL, dove si prescrive il calcolo del CUSfreti e CUSfogs a scaglioni e non più puntuali. Sarà possibile implementare scambi sul posto con potenze fino a 500 kW.

Gestione del nuovo Ritiro Dedicato

Il ritiro dedicato è stato aggiornato alla legge del 21 febbraio 2014, n.9 che ha introdotto una nuova remunerazione dei prezzi minimi garantiti.

Gestione del nuovo Regime Fiscale

Con la circolare del 19/12/2013 n. 36/E, l'Agenzia delle Entrate ha chiarito la qualificazione mobiliare o immobiliare degli impianti fotovoltaici e le conseguenze che ne derivano in materia catastale e tributaria (imposte dirette, IVA e imposte di registro e catastali).

Aggiornamento degli archivi di inverter e moduli, implementazione del nuovo archivio delle batterie

A supporto delle nuove funzioni per la progettazione di sistemi di accumulo, il software dispone di un nuovo archivio di batterie; anche gli archivi dei moduli e degli inverter sono stati aggiornati e ulteriormente arricchiti con riferimento alle più recenti indicazioni di mercato.

Modelli generali e modelli ENEL aggiornati alle nuove norme

Sono stati aggiornati i modelli generali, la relazione tecnica e la relazione economica e i modelli per la presentazione della domanda all'ENEL [Allegato H - Allegato I - Allegato P - Allegato P1 - Allegato Q].

Nuova interfaccia

L'interfaccia è stata rinnovata secondo i nuovi standard grafici definiti da Windows 8. La nuova Home consente l'accesso immediato a tutte le risorse e offre nuovi strumenti per rendere il lavoro del tecnico ancora più veloce e produttivo.

Parametri ambientali aggiornati al Rapporto Ambientale ENEL 2013

Sono stati aggiornati i parametri di emissioni specifiche in atmosfera (CO₂, SO₂, NO_x, Polveri).

Aggiornamento di tariffe di acquisto, prezzi minimi garantiti e prezzi zonali

Le tariffe sono state aggiornate alle nuove prescrizioni del 2014. Introdotta, in particolare, la nuova tariffa "Pompa di Calore - Bioraria".

Progettazione di impianti con sistemi di accumulo e gestione di inverter con accumulo integrato

Il nuovo Solarius-PV consente di progettare e simulare impianti fotovoltaici con accumulo usando sia inverter con accumulo integrato sia sistemi di accumulo indipendente con batterie esterne.

L'archivio degli inverter è stato arricchito inserendo i più diffusi inverter con accumulo integrato presenti sul mercato.

Il software consente di progettare il sistema di accumulo indipendente accedendo ad un ricco database di batterie e calcolando in automatico la migliore configurazione serie-parallelo per ottenere la capacità di accumulo utile desiderata. Uno speciale tool di analisi consente, inoltre, di calcolare i parametri di redditività (VAN, TIR, ecc.) dell'impianto al variare della capacità di accumulo utile al fine di ottenere un dimensionamento ottimale.

Nuovi servizi on line di supporto

Gli utenti del software possono accedere liberamente ai seguenti servizi on line:

- Video Tutorial
Una piattaforma interattiva per imparare velocemente ad usare il software, con i problemi più frequenti risolti mediante appositi video
- Forum
Uno spazio virtuale dedicato allo scambio di esperienze, al confronto e alla discussione.
- Help
Un motore di ricerca per trovare le soluzioni nel Video Tutorial e nel Forum.

Novità della versione 10.00

Aggiornamento alle nuove norme per lo scambio sul posto

Solarius-PV 10.00 è aggiornato alla Delibera AEEG 570/2012/R/EFR del 20 dicembre 2012 che, dando attuazione al Decreto Interministeriale del 6 luglio 2012, rivede le modalità di restituzione degli oneri generali di sistema e semplifica i meccanismi di fruizione anche per gli impianti già entrati in esercizio.

Tra le novità introdotte dalla nuova delibera, in vigore dal 1° gennaio 2013, segnaliamo:

- l'eliminazione dei dati relativi alle singole bollette;
- la standardizzazione del corrispettivo unitario di scambio forfetario, espresso in c€/kWh e pari alla somma delle componenti tariffarie variabili "rimborsabili";
- la definizione, per la quota parte di energia scambiata con la rete, di un limite massimo (definito di anno in anno) per la restituzione degli oneri di sistema (solo per il 2013 il limite massimo si applica soltanto agli impianti di potenza superiore a 20 kW).

Con riferimento a questi aggiornamenti normativi, Solarius-PV permette di redigere il Business Plan da comunicare al Cliente valorizzato con le nuove specifiche dettate dalla Delibera AEEG e le prescrizioni contenute nella risoluzione dell'Agenzia delle Entrate N.88/E (vedi paragrafo successivo).

Adeguamento alla nuova fiscalità per le tariffe onnicomprensive e le tariffe "autoconsumo"

Come stabilito dall'Agenzia delle Entrate in risposta all'istanza presentata dal GSE il 6 dicembre 2012, la "tariffa premio" per l'autoconsumo viene erogata per rimborsare parte dei costi sostenuti per l'installazione e per favorire la produzione e l'autoconsumo di energia pulita e, pertanto, ha lo stesso trattamento della "tariffa incentivante" dei precedenti Conto Energia.

La "tariffa onnicomprensiva" costituisce un corrispettivo riconosciuto per l'immissione di energia in rete, rappresentando di fatto il prezzo dell'energia immessa in rete e, pertanto, viene assimilata alla "tariffa fissa onnicomprensiva" già riconosciuta per le altre fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico e già regolata (Risoluzione 88/E del 25 agosto 2010).

Aggiornamento dell'archivio dei Moduli degli Inverter e delle tariffe

L'archivio dei moduli e degli inverter, in dotazione con il programma, è stato aggiornato e ulteriormente arricchito con l'inserimento di nuovi modelli.

Anche gli archivi relativi alla fiscalità di acquisto/vendita energia elettrica sono stati aggiornati alle ultime tariffe di riferimento.

Schema elettrico: misuratore di energia prodotta

Nella sezione relativa allo schema elettrico è prevista la possibilità di indicare la presenza del Contatore Fotovoltaico, misuratore dell'energia elettrica prodotta, che potrà comunque essere omesso quando ad esempio nell'espletamento della pratica fotovoltaica non si è tenuto conto dell'applicazione di eventuali incentivi attribuiti all'energia elettrica prodotta. Un ulteriore elemento di flessibilità alla creazione automatica dello schema elettrico unifilare.

Aggiornamento alla Legge 24 dicembre 2012, n. 228 (Legge di Stabilità) in merito alla proroga del IV Conto Energia per gli impianti su edifici pubblici

L'ultima legge di Stabilità ha stabilito che gli impianti fotovoltaici realizzati su edifici pubblici o su aree delle amministrazioni pubbliche possono continuare ad usufruire degli incentivi del Quarto Conto Energia nei casi in cui:

- l'autorizzazione sia stata richiesta e ottenuta entro il 31 marzo 2013;
- al 30 giugno 2013 tali impianti siano sottoposti alle procedure di valutazione di impatto ambientale.

In quest'ultimo caso, qualora l'autorizzazione sia rilasciata successivamente al 31 marzo 2013, al fine di consentire l'allaccio alla rete dei medesimi, il termine di entrata in esercizio è prorogato al 30 ottobre 2013.

Compatibilità a Windows 8

Dalla versione 10 Solarius-PV è compatibile anche con il nuovo sistema operativo Windows 8.

Aggiornamento dell'Help Normativo

L'Help normativo è stato allineato alle recenti disposizioni normative.

Novità della versione 9.00

Aggiornamento al V Conto Energia ed implementazione di nuove funzioni

- Gestione di Inverter con più ingressi MPPT aventi caratteristiche differenti
- Aggiornamento dello schema unifilare in base alla CEI 0-21
- Personalizzazione dello schema unifilare attraverso diverse opzioni e la scelta del formato di stampa
- Disegno dello schema unifilare dei singoli quadri in continua e in alternata
- Introduzione del concetto di tavola per il raggruppamento di più generatori e sottoimpianti
- Raggruppamento di moduli e inverter per marca
- Possibilità di utilizzare inverter multi MPPT anche nei generatori semplici

Novità della versione 8.00

Gestione del Quarto Conto Energia

Il nuovo Solarius-PV consente di valutare la redditività dell'impianto e il periodo di ammortamento dell'investimento, considerando gli incentivi così come modificati dal QUARTO CONTO ENERGIA (D.M. 5 maggio 2011).

Wizard per la gestione dello schema elettrico e del disegno dello schema unifilare

Grazie ad un potente wizard, il software permette ora di generare in automatico lo schema elettrico dell'impianto e modificarlo con l'aggiunta di quadri elettrici (in CA e in CC) personalizzando il raggruppamento di inverter e stringhe. Oltre a riportare i quadri elettrici, lo schema unifilare presenta informazioni ulteriori quali le tensioni, le correnti, le potenze e le designazioni dei cavi.

Gestione e personalizzazione dell'archivio delle località con importazione dei dati da PVGIS

La versione 8 consente di creare un archivio personalizzato delle località e inserire dati di irradiazione solare diversi rispetto a quelli forniti dall'UNI e dall'ENEA. Implementata una specifica funzionalità di importazione dei dati dall'archivio europeo PVGIS (Photovoltaic Geographical Information System).

Inserimento dei consumi per fasce e per profilo di carico in percentuale

Solarius-PV 8 consente di inserire i consumi di energia elettrica per fasce orarie (Delibera AEEG 181/06) e per profilo di carico giornaliero dell'utente.

Nuovi strumenti a disposizione di tecnici ed imprese per rendere il lavoro più personalizzato ed appetibile per il cliente

Solarius-PV 9.00 è caratterizzato anche da un significativo aggiornamento degli archivi di moduli e inverter che consente al tecnico di avere maggiori indicazioni nelle soluzioni progettuali proposte dal programma.

Particolare attenzione, inoltre è stata posta alla presentazione del progetto al committente finale: con semplici operazioni di fotoraddrizzamento e fotocomposizione è possibile rappresentare i moduli fotovoltaici direttamente sul tetto dell'abitazione o esattamente dove dovranno essere disposti; le relazioni (tecnica ed economica), inoltre, possono essere personalizzate attraverso l'implementazione degli stili e delle opzioni di stampa...

Ogni preventivo sarà diverso da quello di un'altra impresa, potrà esprimere facilmente la vostra accuratezza e professionalità per essere sempre più competitivi degli altri!

Funzioni di confronto tra progetti

Con la versione 8.00 il software consente di confrontare i dati significativi del progetto corrente con quelli di altri progetti simili ed evidenziarne le differenze.

Diagnostica

Il software consente nell'Editor Diagnostica di visualizzare eventuali errori dovuti ad inputazione sbagliata o a una cattiva progettazione.

Altre novità

- Gestione dell'agricoltore come soggetto responsabile
- Gestione dell'eccezione riguardo allo scambio sul posto per gli impianti il cui soggetto responsabile è il Ministero della Difesa
- Riepilogo tabellare e grafico dei costi annuali
- Bilancio energetico dell'impianto con il confronto tra energia prodotta ed energia consumata
- Aggiornamento dell'archivio PROGRAMMA, della scheda tecnica finale di impianto e della modulistica ENEL
- Drag&Drop dei generatori, dei sottoimpianti, dei costi e dei consumi da un documento ad un altro
- Ordinamento dei generatori, dei sottoimpianti, dei moduli e degli inverter
- Esportazione dei dati per Praticus-37/08
- Aggiornamento dell'help normativo

Novità della versione 7.00b

Aggiornamento delle tariffe incentivanti al Conto Energia 2011

L'aggiornamento allinea Solarius-PV al Conto Energia 2011 pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 197 del 24 agosto 2010 con decreto interministeriale 6 agosto 2010.

Il Conto Energia entrerà in vigore alla scadenza (il 31 dicembre 2010) dell'attuale sistema incentivante per il fotovoltaico.

Oltre alla riduzione degli incentivi (più contenuta per i piccoli impianti e più marcata per quelli con maggiori dimensioni), il documento prevede una nuova classificazione degli impianti con l'individuazione di due nuove tipologie (impianti realizzati sugli edifici e tutti gli altri) e di sei classi di potenza: da 1 a 3 kW, da 3 a 20 kW, da 20 a 200 kW, da 200 a 1000 kW, da 1000 a 5000 kW e oltre 5000 kW.

Gli impianti fotovoltaici realizzati su edifici, operanti in regime di scambio sul posto, potranno beneficiare di un premio aggiuntivo (fino al 30% di maggiorazione) nel caso siano abbinati ad un uso efficiente dell'energia. Per gli impianti ubicati in aree industriali, commerciali, cave o discariche e in comuni sotto i 5.000 abitanti è previsto un incremento della tariffa del 5%, che sale al 10% per gli impianti installati in sostituzione di coperture in eternit o comunque contenenti amianto.

Infine, il decreto riconosce incentivi più alti per gli impianti fotovoltaici ad alta integrazione architettonica e per quelli che sfruttano la tecnologia del solare a concentrazione.

Novità della versione 7.00a

Impianto

- Gestione impianti multisezione, come da recenti disposizioni dell'AEEG ARG/elt 161/08.
- Progettazione di impianti Trifase (Bassa Tensione e/o Media Tensione), con generatori bilanciati o sbilanciati attraverso la personalizzazione delle fasi (L1 L2 L3).
- Progettazione di impianti trifase attraverso l'utilizzo di uno o più inverter trifase e generatori monofasi collegati ad una delle fasi (L1 L2 L3).
- Personalizzazione dell'inverter con modalità di configurazione manuale del campo fotovoltaico e visualizzazione delle verifiche elettriche

Impianto - Schema unifilare

- Schema unifilare per impianti multisezione
- Rappresentazione dei sistemi di protezione in CC (corrente continua) e CA (corrente alternata)
- Generazione automatica del cartiglio e della legenda simboli

Impianto - Cavi

Per ogni generatore e per ogni tratto della progettazione in CC e CA (Stringa - Quadro Parallelo - Quadro di Campo - Inverter - Quadro Generale - Rete) è possibile:

- il dimensionamento della sezione dei cavi;
- la stima delle cadute di tensione (CEI-UNEL 35023);
- la scelta della posa in aria (CEI 35024/1);
- la scelta della posa interrata (CEI 35026).

Impianto - Protezioni

Per ogni generatore e per ogni tratto della progettazione in CC e CA è possibile:

- l'inserimento delle tipologie di protezione in CC (Diodo, fusibile, Protezione Stringa, Protezione Parallelo Stringa);

Nuovi modelli e tariffe ENEL

Sono stati aggiornati i modelli da utilizzare per la "DOMANDA DI CONNESSIONE PER IMPIANTI DI PRODUZIONE" di Enel Distribuzione S.p.A.

In archivio sono disponibili le tariffe ENEL di acquisto dell'energia relative al 1° trimestre 2011.

Calcolo Incremento Tariffa e premio diversificato

In un impianto multisezione è possibile specificare in maniera separata per ogni sezione la sostituzione di eternit e il premio per uso efficiente dell'energia.

Intervallo orario ombre

Aggiunta la possibilità di selezionare un intervallo orario per la visualizzazione delle ombre.

Aggiornamento coefficienti emissioni

Aggiornati i coefficienti relativi alle emissioni in base al rapporto ambientale ENEL 2009.

- l'inserimento di sistemi di protezioni dalle sovratensioni in CC (SPD Stringa, SPD parallelo stringa, SPD inverter);
- l'inserimento delle tipologie di protezione in CA (Dispositivo del Generatore);
- l'inserimento di sistemi di protezioni dalle sovratensioni in CA (SPD uscita inverter);
- l'inserimento di sistemi di protezioni di rete (Dispositivo di interfaccia, Dispositivo generale, SPD di rete).

Generatore - Progettazione assistita

- Studio delle ombre vicine: a partire dal disegno sul grafico di forme modellabili, è possibile visualizzare le ombre aggettate e il loro effetto in pianta al variare dell'arco solare su un periodo annuale, mensile, giornaliero oppure orario.
- Gestione del posizionamento ottimale dei moduli in base allo studio delle ombre.

Analisi economica

- Computo metrico estimativo dell'impianto progettato comprensivo dei dispositivi di protezione.
- Gestione della tariffa incentivante in funzione della classificazione architettonica scelta.
- Gestione del credito residuo del contributo in conto scambio come previsto dalla delibera AEEG 186/09
- Aggiornamento delle tariffe di acquisto dell'energia elettrica, dei prezzi zonal e dei prezzi minimi garantiti
- Implementazione di nuove tabelle riepilogative del budget annuale (tabella sintetica, tabella completa).

Gestione Modelli e Archivio Programma

- Aggiornamento e implementazione nuovi modelli.
- Aggiornamento e implementazione nuovi moduli fotovoltaici e inverter.

Novità della versione 6.00

Aggiornamento alle nuove regole per lo “scambio sul posto”

Il nuovo Solarius-PV recepisce le indicazioni della delibera AEEG n.74/2008 con le ultime novità della delibera AEEG 1/09 che hanno cambiato integralmente le regole dello scambio sul posto per impianti fino a 200 kW.

Il calcolo della redditività dell'impianto e del periodo di ammortamento dell'investimento, insieme alla relazione economica (business plan) fornita dal programma per l'analisi della redditività dell'impianto (Payback period, VAN, TIR, Flusso di Cassa, etc.), tengono conto delle nuove indicazioni fornite dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas.

Funzioni di calcolo

Il calcolo della superficie reale, della potenza e della producibilità totale annua dell'impianto è effettuato considerando la reale distribuzione dei consumi con dettaglio orario della produzione.

Gestione di impianti con inverter multistringa (MPPT)

Il nuovo Solarius-PV prevede la progettazione di impianti dotati di inverter ad inseguitori MPPT separati. Con questa modalità è possibile dimensionare impianti con diverse esposizioni delle falde del tetto o con tipi di moduli diversi ad un unico inverter multistringa ad inseguitori MPPT separati.

Rappresentazione grafica degli elementi elettrici di completamento

Il Disegno architettonico riporta anche l'indicazione della posizione dei moduli, degli inverter, dei quadri elettrici, dei cavi, etc; lo Schema unifilare fa riferimento alla nuova versione della normativa tecnica CEI 82-25 del dicembre 2008.

Ulteriori innovazioni e miglioramenti riguardano:

- i tempi di calcolo dell'irradiazione con qualunque orientamento;
- le funzionalità di computo/stima;
- l'archivio dei prodotti a disposizione del progettista.