



Project co-financed by the European
Regional Development Fund

Promoting Effective Generation And Sustainable Uses of electricity Highlights

Newsletter N. 5

Gentile lettore,

siamo lieti di presentarti la quinta Newsletter del Progetto PEGASUS.

Nel Progetto PEGASUS, 10 partner di diversi Paesi dell'area MED stanno lavorando insieme sul tema delle microreti elettriche attraverso progetti pilota in 7 aree rurali ed insulari con l'obiettivo di sviluppare strumenti e misure volti a facilitare la diffusione delle microreti elettriche.

Lo scopo di questa Newsletter è quello di aggiornarti sullo stato di avanzamento del progetto. Per un approfondito aggiornamento sugli ultimi sviluppi del nostro progetto seguici su twitter al link <https://twitter.com/PegasusPZ> oppure visita il nostro sito <https://pegasus.interreg-med.eu>.

Un caro saluto dai partner di PEGASUS



Non perderti gli eventi finali - Memorizza le date!

INTERREG MED CAPITALISATION EVENT - MED FOR YOU

24 Ottobre 2019 – Atene

Web: <https://interreg-med.eu/events/med-for-you/>

JOIN US ON WEBINAR

Emerging Business Models for Energy Communities – Lessons from the PEGASUS project

31 Ottobre 2019 alle 11:00

Sito web e modulo di registrazione:

<https://www.fedarene.org/emerging-business-models-for-energy-communities-lessons-from-the-pegasus-project-webinar-31710>

Il webinar presenterà le disposizioni relative alle "comunità energetiche" contenute nelle revisionate direttive sulle Energie Rinnovabili e sul Mercato Elettrico con l'obiettivo di fornire la prospettiva di finanziamento a sostegno di siffatti progetti oltre che di mostrare i risultati del progetto PEGASUS con un focus su uno dei pilot dimostrativi sviluppati.

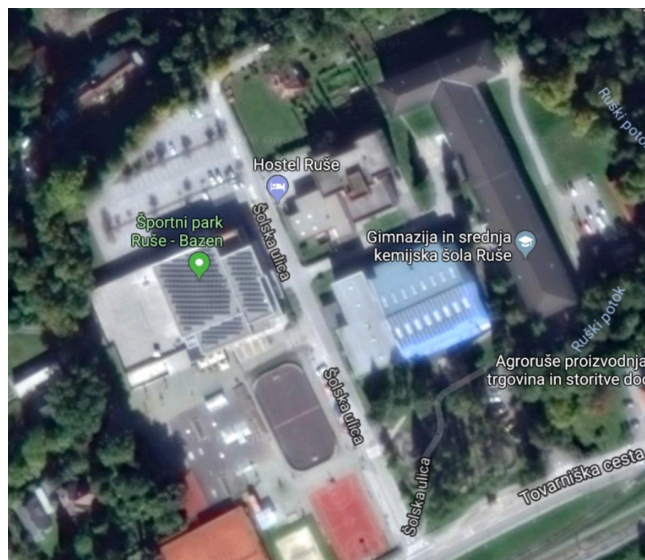
Conclusioni e valutazioni sui pilot dimostrativi di PEGASUS

Nell'ambito del progetto PEGASUS è stata simulata l'operatività di microreti in 7 aree pilota. Sono state definite le prime valutazioni economiche di tali pilot, di seguito riportate.

La Microrete di Ruše Sports Park

Nello Sport Park Ruše in Slovenia, il sito pilota ha sede in una località sportiva e comprende due impianti fotovoltaici esistenti da 50 kWp ciascuno. È stato selezionato un gruppo di quattro edifici che rappresenterebbero i carichi di una microrete con un consumo totale di elettricità di circa 500 MWh / anno.

Sono state valutate le possibilità di implementare una microrete in un ambiente locale con buon potenziale complessivo di sviluppo. Sono state testate le curve di generazione e di consumo sulla base delle quali sono stati simulati diversi scenari giungendo alla conclusione che l'implementazione della microrete è possibile.



Sono stati anche analizzati i requisiti legali correlati all'implementazione di una microrete nell'area considerata giungendo alla conclusione che non sussistono ostacoli reali alla sua realizzazione. Cambiamenti intervenuti nella regolamentazione consentono agli utenti di utilizzare l'energia rinnovabile prodotta localmente e immessa sulla rete di distribuzione come se fossero collegati a una microrete. Questo è consentito quando gli utenti connessi a un singolo trasformatore possono generare elettricità che può essere condivisa con altri utenti afferenti allo stesso trasformatore. Questo rappresenta un grande passo nella direzione di consentire l'uso dell'infrastruttura esistente per le microreti connesse alla rete.

I fattori che consentono la sostenibilità economica della microrete sono il prezzo dell'energia elettrica prodotta localmente e quello dell'elettricità prelevata dalla rete pubblica. L'energia solare è risultata una fonte di energia completamente praticabile e in grado di fornire elettricità a un prezzo accessibile. Il sistema deve solo essere pianificato e implementato correttamente. Permane l'aspetto della volatilità temporale della energia solare che può essere ovviato ricorrendo all'accumulo di energia. E' stata valutata la redditività economica dell'accumulo di energia, risultata però non conveniente. Sono stati condotti test simulando l'uso di un sistema di cogenerazione alimentato da gas naturale. Affinché tale soluzione risulti economicamente praticabile deve sussistere una certa differenza tra il prezzo dell'elettricità e quello del gas naturale. Ma questa potrebbe essere una possibilità praticabile per il futuro.

La conclusione finale potrebbe essere che i fattori per una corretta attuazione della microrete stanno migliorando e, a nostro parere, l'autonomia parziale degli utenti dalla rete sarà la norma in una direzione di sviluppo. [Informazioni aggiuntive](#)

La Microrete di Saint-Julien-en-Quint, Auvergne-Rhône-Alpes

Nel villaggio di Saint-Julien-en-Quint" a seguito di forti venti possono verificarsi interruzioni nella fornitura di energia elettrica ai magazzini frigoriferi degli agricoltori e alle caldaie alimentate a cippato. Da qui la ricerca da parte dei rappresentanti locali e degli abitanti di soluzioni innovative che possano aiutare il villaggio a diventare più indipendente per quanto riguarda l'approvvigionamento energetico, attraverso fonti energetiche locali.



A tal fine è stata costituita nel giugno 2018 la società "SAS Centrales Villageoises ACoPrEV Val de Quint", con capitale prevalentemente reso disponibile dai cittadini e una governance di tipo cooperativa locale, che investe in impianti fotovoltaici installati sui tetti.

L'analisi costi-benefici di questa microrete è stata completata nel luglio 2019. Il progetto consiste in un impianto fotovoltaico da 36 kWp, gestito da una comunità energetica locale, la cui elettricità potrebbe essere venduta direttamente ai 33 consumatori dell'area pilota, ricorrendo alla recente regolamentazione francese sull' "autoconsumo collettivo".

Lo studio dimostra che alcune sovvenzioni sarebbero necessarie alla comunità per proporre un prezzo competitivo dell'elettricità. Un'analisi dettagliata delle fatture dei consumatori è stata condotta per valutare l'impatto del progetto sulla loro bolletta, secondo varie ipotesi su tasse e commissioni di rete. I risultati sono stati presentati agli abitanti locali e il progetto è ora in fase di adattamento al suo perimetro finale. [Informazioni aggiuntive](#) sulla valutazione [tecnica](#) ed [economica](#).

La Microgrid della Comunità di Mega Evydrio

La microrete pilota sviluppata in Grecia è previsto sia implementata vicino alla città di **Farsala**, nella comunità Mega Evydrio. Essa avrà un unico punto di accoppiamento (PCC) con la rete elettrica di distribuzione. E' prevista l'organizzazione di una locale "comunità dell'energia" alla quale parteciperanno il comune di Farsala e gli abitanti della comunità di Mega Evydrio.

La situazione antecedente l'implementazione della microrete è la seguente:

- i consumatori prelevano elettricità dalla rete di distribuzione;
- i produttori immettono energia elettrica nella rete di distribuzione ;
- i prosumer acquistano energia elettrica attraverso la rete principale sulla base di una regolamentazione del tipo net-metering: il surplus di produzione rispetto al consumo non viene remunerato.



A seguito della implementazione della microrete si avrà la seguente situazione:

- Una "Comunità dell'energia", partecipata da municipalità locale, residenti, proprietari di negozi, produttori locali di elettricità e varie altre parti interessate, gestirà la microrete.

La valutazione economica ha preso in considerazione molteplici parametri (tra i quali: la disponibilità di fonti rinnovabili e il relativo costo della generazione elettrica, il prezzo riconosciuto all' elettricità prodotta da tali fonti ecc.) ed ha studiato diversi scenari così come diverse strategie di operatività della microrete di Mega Evidrio. [Informazioni aggiuntive.](#)

Il pilot della Municipalità di Potenza

Il pilot include due infrastrutture energivore del Comune di Potenza: la piscina del Parco di Montereale e la scala mobile Santa Lucia lunga 600 metri. Scopo del pilot era la dimostrazione dei vantaggi acquisibili dall'applicazione della regolamentazione dello "Scambio sul posto Altrove" secondo la quale i due impianti possono essere considerati come un unico utente elettrico a condizione che in almeno uno dei due sia installata una fonte rinnovabile.

Un cogeneratore installato presso la piscina ed operante a piena potenza in presenza di richiesta termica può provvedere al riscaldamento dell'acqua e dell'aria ambiente in parziale sostituzione delle esistenti caldaie. La correlata energia elettrica prodotta prioritariamente soddisfa la domanda elettrica della piscina mentre la parte eccedente viene immessa sulla rete pubblica di distribuzione. Per converso quando la domanda elettrica della piscina supera la potenza disponibile dal cogeneratore viene prelevata elettricità dalla rete.

Una campagna di misura effettuata sull'intero anno 2018 ha consentito di caratterizzare la domanda termica ed elettrica della piscina così come quella elettrica della scala mobile e quindi di dimensionare in maniera ottimale il cogeneratore.



Un cogeneratore ad alta efficienza con potenza di $120 \text{ kW}_i/60 \text{ kW}_e$ consente di ridurre il consumo di energia primaria per $366 \text{ MWh}/\text{anno}$ con una corrispondente minore emissione di $80 \text{ ton}/\text{anno}$ di anidride carbonica.

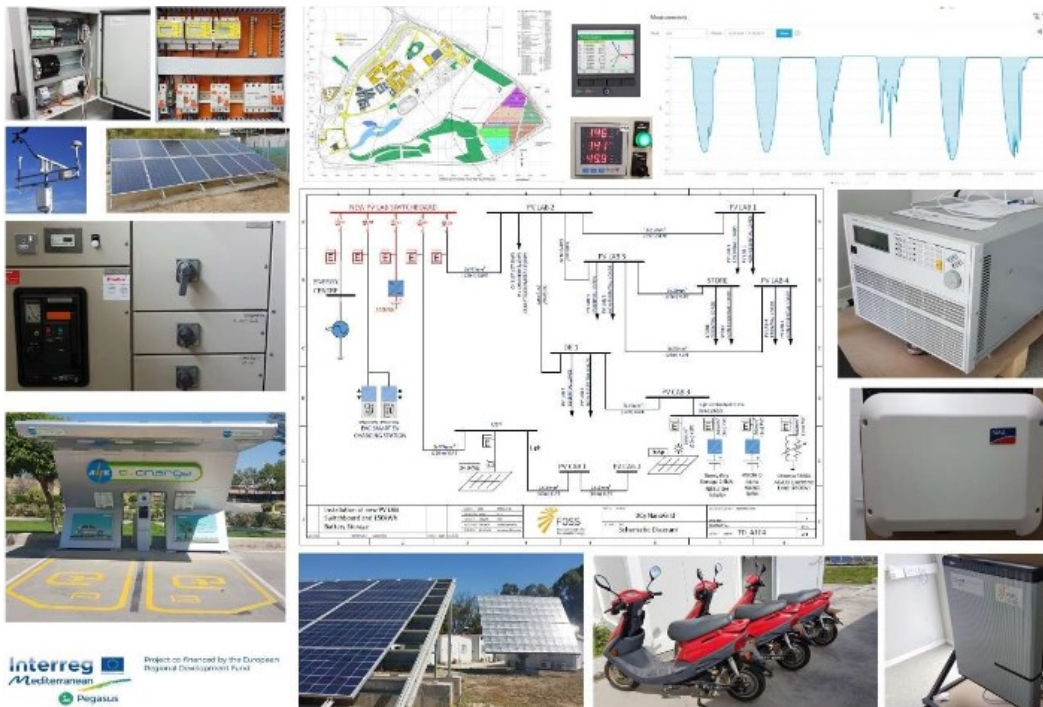
Un pay-back period di 4 anni sugli investimenti necessari hanno indotto la Municipalità di Potenza a indire una gara per l'implementazione di quanto progettato nell'ambito del pilot. [Informazioni aggiuntive](#)

II Pilot dell'Università di Cipro

L'obiettivo del Pilot è quello di trasformare il grande campus dell'Università di Cipro in un microrete autosufficiente alimentata da sistemi fotovoltaici e da sistemi di accumulo in parte centralizzato e in parte distribuito. La microrete del campus sarà in grado di operare sia connessa alla rete, offrendo nel contempo la possibilità di servizi ausiliari al DSO, sia isolata in caso di guasto della rete o di altre necessità operative.

Per progettare la microgriglia del campus, i test di simulazione iniziali sono stati effettuati utilizzando software commerciali. Test esaustivi sono stati condotti su un pre-esistente sistema, integrato dalle nuove apparecchiature acquistate nell'ambito del progetto Pegasus, a costituire piccola microrete installata presso i laboratori FOSS al fine di convalidare i risultati della simulazione e coadiuvare il lavoro di analisi simulata.

L'analisi economica effettuata è relativa all'attuale operatività della microrete FOSS. Sono state studiate la fattibilità e la redditività economica di una microrete con generazione fotovoltaica e un sistema di accumulo dell'energia mediante batteria. Lo schema di fatturazione preso in considerazione in questa analisi è del tipo net-billing analogamente allo schema tariffario vigente con il fornitore locale di energia elettrica. [Informazioni aggiuntive](#)



Communication activities and events

Negli ultimi mesi il progetto PEGASUS è passato da una fase di Testing a quella di Transferimento. Tutti i pilots sviluppati nelle zone rurali e insulari hanno pertanto effettuato azioni di trasferimento (workshop, incontri e seminari) dei risultati acquisiti al fine di informare, educare e formare su cosa sono le microreti e sui correlati *business model*.

PEGASUS Microgrids Summer School

L'organizzazione della Summer School sulle microreti è stata un'attività molto importante. Il 30 e 31 maggio 2019 si è svolto a Cagliari (Italia) un evento di successo alimentato dal progetto PEGASUS e supportato da Interreg Mediterranean. Durante la manifestazione, i partecipanti hanno esaminato le prospettive aperte dalle microreti per lo sfruttamento delle risorse energetiche locali/regionali a sostegno della transizione energetica. Particolare attenzione è stata prestata al capire come le microreti possono diventare componenti attivi di reti integrate, ottimizzare l'uso delle risorse energetiche locali e consentire l'azzeramento delle emissioni di CO₂. Durante l'evento, i partner PEGASUS hanno sfruttato le loro conoscenze sperimentando una simulazione del funzionamento delle microreti nelle 7 aree pilota del progetto localizzate in Francia, Cipro, Slovenia, Italia, Croatia, Malta e Grecia. [Informazioni aggiuntive](#)



I partner di PEGASUS hanno collaborato con la Comunità Interreg MED RES

Quest'anno i partner PEGASUS hanno collaborato a diversi eventi organizzati dal progetto GREENCAP e dalla Comunità Interreg MED RES. **Insieme abbiamo preparato un video sul progetto pilota PEGASUS relativo al villaggio di Saint-Julien-en-Quint (Francia)**, dove interruzioni di corrente verificatesi dopo forti venti compromettono l'alimentazione elettrica ai depositi frigoriferi degli agricoltori e le caldaie alimentate a cippato.

[GUARDA IL VIDEO E SCOPRI LA REALTA' DELLE COMUNITA' DELL'ENERGIA IN FRANCIA](#)

**PEGASUS Pilot Project
in the Drôme Region, France**

Nel maggio 2019 siamo stati presenti al Regional Consultation Workshop of RES Community presso la National Hellenic Research Foundation di Atene, Grecia.



Nel giugno 2019 eravamo presenti, con uno stand, a EUSEW Networking Village e agli eventi collaterali della RES Community Bruxelles, Belgio. Il partner del progetto FEDARENE ha illustrato l'approccio e i principali risultati del progetto. I partecipanti hanno lasciato lo stand con una comprensione più chiara di come operano le microreti, i benefici che possono portare a una comunità energetica locale, nonché la loro convenienza economica.



MIEMA ha partecipato a due progetti finanziati dal programma Interreg MED nell'ambito dell'area tematica delle energie rinnovabili

MIEMA ha presentato i risultati preliminari di due progetti in un evento interregionale organizzato dalla commissione regionale di Gozo il 27 marzo 2019 relativamente al progetto Interreg Europe SUPPORT. Sono state presentate le migliori pratiche in relazione alla promozione delle fonti rinnovabili. Il Consiglio locale di San Lawrenz sta collaborando con MIEMA per uno studio pilota del progetto PEGASUS relativo alla progettazione di una microrete. L'attuazione di tali modelli di micro-rete può contribuire a ridurre le bollette elettriche e migliorare l'affidabilità dello approvvigionamento. [Informazioni aggiuntive](#)



Seminario ai decisori comunali a Cittadella, Victoria – Gozo

L'obiettivo principale della manifestazione era quello di trasferire a livello politico locale le ultime realizzazioni di PEGASUS, illustrando loro come questo progetto di cooperazione - che coinvolge 7 aree pilota nella regione mediterranea - può aiutare le piccole comunità a diventare più autosufficienti in termini energetici. [Informazioni aggiuntive](#)



Il progetto PEGASUS all'evento finale del progetto StoRES (Cagliari, 28 maggio 2019)

L'obiettivo principale della manifestazione era la presentazione dei risultati principali del progetto StoRES e di discutere le complementarità con altri progetti MED della comunità delle energie rinnovabili. Riguardo al progetto PEGASUS, Ivana Ostoic, ha fatto una presentazione dal titolo "Penetrazione delle fonti di energia rinnovabile nel futuro delle reti".



PEGASUS ha partecipato all'evento internazionale di Smart Villages in Courmayeur

Tra gli eventi previsti nell'anno della Presidenza italiana di EUSALP, la Regione Autonoma Valle d'Aosta ha organizzato un evento che ha riunito politici, ricercatori, responsabili di progetto, associazioni e tutti coloro che sono coinvolti sul tema degli Smart Villages.

AURA-EE è stato un relatore dell'evento sul tema delle microreti attraverso l'esperienza di PEGASUS ed ha inoltre presentato un poster sulle microreti.



Campagna locale di PEGASUS a Saint-Julien-en-Quint

Obiettivo della manifestazione era quello di raccogliere gli abitanti di Saint Julien-en-Quint, i loro rappresentanti e altri stakeholders locali per presentare loro i risultati dello studio pilota effettuato al fine di incoraggiarli a partecipare alla realizzazione della microrete. Le persone non erano così preoccupati per l'impatto della microrete sul loro bollette elettriche, a condizione che l'eventuale aumento fosse ragionevole. Erano invece molto entusiasta di essere coinvolte in un progetto che avrebbe permesso loro di consumare energia elettrica locale. Tre di loro hanno confermato direttamente la loro partecipazione al progetto.



Un seminario di successo organizzato a Cipro

Il 24 giugno 2019 è stato organizzato un proficuo incontro con diversi Comuni per presentare i risultati del progetto PEGASUS cui ha fatto seguito una fruttuosa discussione sul coinvolgimento dei comuni verso il futuro sostenibile e altri aspetti della sostenibilità energetica.



Consultazione degli Stakeholder sul documento programmatico per le ETU

La consultazione sul documento programmatico si è tenuta il 25 aprile 2019 a Barcellona.

L'obiettivo della consultazione era quello di presentare e condividere i risultati dei progetti appartenenti alle attività di MED RES Community sul territorio MED, che aiuteranno gli enti locali a definire politiche di bilancio locali innovative volte a promuovere le RES, concentrandosi sulle zone rurali e sulle isole in cui tali politiche avrebbero un ruolo chiave nell'aumento delle fonti di energia rinnovabile.



Workshop a Preko per le municipalità locali

Si è tenuto a Preko nel giugno 2019 un workshop, ospitato dal sindaco Jure Brizic, al quale hanno partecipato tutti i comuni delle isole di Ugljan e Pasman. Il team PEGASUS ha presentato i principali vantaggi dell'utilizzo delle microreti e dei risultati del pilot sviluppato a Preko.

Meeting con gli stakeholders nella Municipalità di Farsala in Grecia

Nel corso dell'evento, organizzato nel maggio 2019, CRES ha presentato il progetto PEGASUS e la microrete pilota di Mega Evydrio.

In particolare sono stati presentati il modello organizzativo del pilota sotto l'aspetto tecnico e il correlato business model. Dopo la presentazione c'è stata una discussione sui risultati del pilot. CRES, avendo predisposto un apposito questionario, ha presentato un "Elenco indicativo dei rischi" connessi al pilota greco. Tale elenco è stato ridefinito sulla base della valutazione di ciascun rischio. Al workshop hanno partecipato ingegneri e tecnici, il capo del dipartimento tecnico del comune, architetti, imprenditori, pianificatori e investitori nel settore delle rinnovabili.



Workshop sul pilot della Municipalità di Potenza

IL workshop ha riguardato la regolamentazione dello "Scambio sul posto" che consente a due o più siti pubblici di essere considerati come un unico utente a condizione che in almeno uno di essi sia generata elettricità da fonte rinnovabile. Un corso di formazione sulle possibili applicazioni della regolamentazione ha preceduto l'illustrazione dei risultati del pilot di Potenza nell'ambito del progetto PEGASUS. IL workshop, partecipato da ingegneri di studi professionali e di aziende pubbliche, ha rappresentato un'opportunità di trasferimento dei metodi e conoscenze acquisite nell'ambito del progetto. Nell'occasione sono stati raccolti le opinioni dei partecipanti dai quali è emersa un significativo apprezzamento per la manifestazione.



Discussione a Bruxelles sul business model delle Microreti del progetto PEGASUS

I partner PEGASUS di Francia, Malta e Croazia hanno partecipato a un incontro organizzato da FEDARENE nel loro ufficio di Bruxelles il 10 ottobre 2019. Erano presenti rappresentanti di RESCOOP, della Commissione Europea e di IAS. Nel corso dell'incontro i partecipanti hanno avuto l'opportunità di acquisire alcuni degli elementi acquisiti dal progetto PEGASUS così come di scambiare le proprie esperienze con progetti simili e insieme gettare insieme le basi per nuovi progetti e strategie.

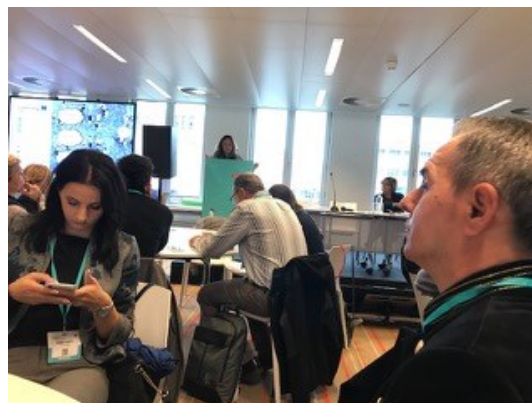


PEGASUS ha preso parte all'evento Interreg MED Piazza

Le Municipalità di Potenza e Preko, con FEDARENE, hanno partecipato all'evento Interreg MED Piazza, tenutosi il 9 ottobre 2019 nell'edificio SQUARE nell'ambito della settimana delle Regioni UE.

Il workshop ha fatto il punto sulle realizzazioni del programma Interreg MED, che coinvolge quasi 900 organizzazioni pubbliche e private di 13 paesi euromediterranei, al fine di interessare il pubblico in un dibattito aperto sul ruolo delle regioni e delle città su tre temi trasversali: il cambiamento climatico, l'economia blu e la crescita inclusiva.

Alla manifestazione il Comune di Preko ha anche presentato il progetto PEGASUS e i risultati del loro pilota in Preko.



5° Steering Technical Committee del progetto PEGASUS a Gozo, Malta

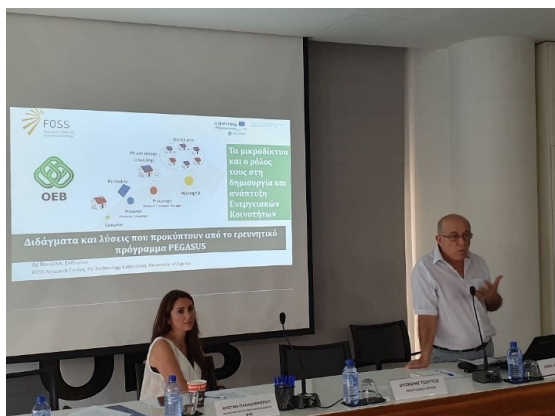
I partner del progetto PEGASUS hanno partecipato dal 1 al 2 luglio 2019 al 5° STC a Gozo (Malta) ospiti di Malta Intelligent Energy Management Agency (MIEMA). I partner hanno presentato i risultati e le conclusioni dei 7 casi pilota attuati in altrettante regioni MED.

Il meeting, durato due giorni, ha visto nella giornata incontri bilaterali tra i partner tecnici e i partner responsabili di ciascun pilota mentre la seconda giornata è stata dedicata al lavoro svolto nel semestre 4 e ai piani di lavoro per il semestre 5.



Lezioni apprese dalle soluzioni che traspaiono dalla realizzazione del progetto PEGASUS e del pilota dimostrativo presso l'Università di Cipro

La Federazione cipriota dei datori di lavoro e degli industriali (OEB), in collaborazione con il FOSS Research Centre for Sustainable Energy dell'Università di Cipro, nel contesto delle conferenze settimanali sull'ambiente e l'energia, ha organizzato con successo il 24 settembre 2019 un workshop su "Il ruolo delle microreti sullo sviluppo delle Comunità dell'Energia". Il workshop, che ha visto la partecipazione di oltre 80 partecipanti provenienti da tutti i settori dell'economia, è stato condotto dal Dr. Venizelos Efthymiou, Dr. Christina Papadimitriou e Mr. Costantinos Charalambides, membri del FOSS Research Centre for Sustainable Energy, da Mr. Theocharis Tsoutsos, Professore presso l'Università Tecnica di Creta, e da Ms. Anthi Charalambous, capo del Dipartimento dell'energia. [Informazioni aggiuntive](#)



Conferenza finale del progetto PEGASUS a MARIBOR: "Implementazione e funzionamento delle microreti"

Energap ha organizzato la conferenza finale del progetto PEGASUS presentando il processo e i risultati del pilot sviluppato da Energap : Simulazione di una microrete nel Parco sportivo di Ruše. La conferenza finale è stata organizzata nel maggio 2019 a Maribor presso la Facoltà di Ingegneria Elettrica e Informatica.

È stato presentato un esempio della microrete nel Parco sportivo di Ruše, sviluppato nell'ambito del progetto PEGASUS, volto a dimostrare i vantaggi economici e ambientali per gli utenti e i produttori attraverso una microrete efficiente dal punto di vista energetico, che contribuirebbe a sfruttare al meglio le risorse esistenti, utilizzando eventuali sistemi di stoccaggio, e che fornirebbe elettricità a prezzi inferiori ai consumatori pur garantendo una buona remunerazione ai produttori PV. Il pilota può essere un valido caso dimostrativo per altre strutture pubbliche.



Conferenza finale del progetto PEGASUS a Auvergne-Rhône-Alpes

La manifestazione si è svolta nel giugno 2019 e organizzata da AURA-EE e Energie SDED (DSO locale). L'evento è stato suddiviso in due sessioni. Durante la mattinata sono state organizzate due tavole rotonde con rappresentanti delle istituzioni pubbliche e dei politici. Essi hanno sottolineato l'importanza dei territori rurali nello sviluppo delle RES, in particolare attraverso microreti e comunità energetiche. Sono stati inoltre menzionate le esistenti barriere regolatorie per le microreti e la possibile evoluzione del quadro giuridico.

Il pomeriggio è stato dedicato agli aspetti tecnici e ai feedback delle prime esperienze collettive di autoconsumo a livello nazionale. AURA-EE ha fatto una presentazione completa dei risultati dello studio pilota sul sito di Saint-Julien-en-Quint. Questa conferenza è stata una delle prime grandi manifestazioni organizzate a livello regionale su questo argomento. Molte persone hanno partecipato poiché la questione è abbastanza nuova e genera molte domande.



Conferenza finale del progetto PEGASUS a PREKO

Alla fine di ottobre si è tenuta a Preko la conferenza finale del progetto PEGASUS come evento collaterale per la celebrazione della Giornata del Comune Preko. Più di 30 persone hanno partecipato alla conferenza, soprattutto dalle isole di Preko e Pasman, nonché dalla contea di Zara.

La conferenza è stata aperta da Jure Brzici, Il sindaco di Preko, che ha dichiarato che l'aver fatto parte del progetto Interreg MED e della comunità MED RES ha apportato un valore aggiunto al comune e che spera che i risultati del progetto pilota possano servire da modello da seguire per altre municipalità. Tema principale della conferenza è stato "C'è un valore finanziario e ambientale per le piccole comunità nell'utilizzo delle microreti". La conferenza ha visto la partecipazione di Marko Ruzic della città di Velika Gorica, Drazena Strihic del comune di Preko e Ante Zupan della contea di Zadar. Ivana Ostojic è stata la moderatrice della manifestazione.



Project Partners

- Municipality of Potenza (IT) – Lead partner
- Centre for Renewable energy sources and savings, CRES (GR)
- Malta Intelligent Energy Management Agency, MIEMA (MT)
- Energy Agency of Podravje, ENERGAP (SI)
- Design and Management of Electrical Power Assets, DEMEPA (IT)
- The Auvergne-Rhône-Alpes Energy Environment Agency, AURA-EE (FR)
- University of Cyprus, UCY (CY)
- Municipality Preko, PREKO (HR)
- Abengoa Innovación S.A., ABENGOA (ES)
- European Federation of Agencies and Regions for Energy and the Environment, FEDARENE (BE)



Seguici sul nostro sito web:

<https://pegasus.interreg-med.eu>



Un progetto Interreg Med co-finanziato dal Fondo Europeo di Sviluppo Regionale

Contattaci per maggiori informazioni:

Municipalita di Potenza, Italia

info.med.pegasus@gmail.com

Se non desideri più ricevere la Newsletter di PEGASUS, cancella l'iscrizione tramite l'e-mail fornita come contatto.

Copyright © 2018 PEGASUS Project. All rights reserved.
