

Memòria tècnica per a l'impuls d'una **Comunitat local d'energia** al municipi de Vilobí d'Onyar



Diputació de Girona



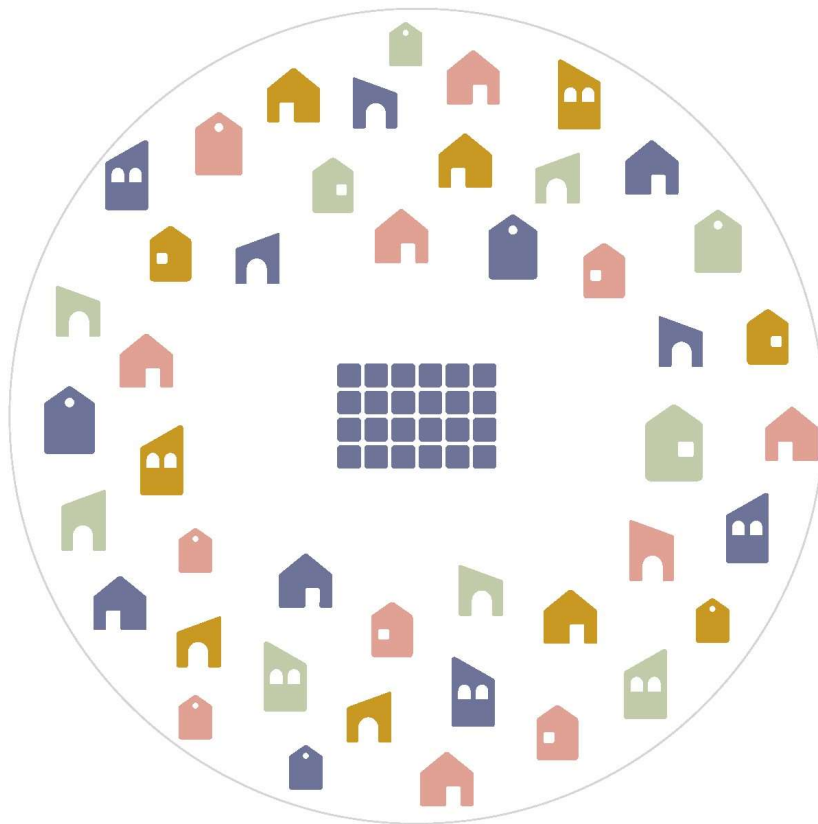
**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE



Equip redactor

Pau Viella Andreu. ELECTROFLUXE, S.L.

Data: 22/01/2024

Avis legal

Aquesta obra està subjecta a la llicència Creative Commons Reconeixement 4.0 internacional. Se'n permet la còpia, la distribució, la comunicació pública i la transformació per generar una obra derivada, restricció sempre que se n'esmenti el titular dels drets (Diputació de Girona).



Consulteu els detalls de la llicència a:

<https://creativecommons.org/licenses/by/4.0/deed.ca>



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

Índex

1.	Introducció	5
1.1.	Antecedents.....	5
2.	Descripció.....	6
2.1.	Model organitzatiu	6
2.2.	Model jurídic.....	7
2.3.	Model tècnic.....	9
3.	Objectiu i abast	10
4.	Dades municipals	10
4.1.	Dades generals	10
4.2.	Actors clau	11
4.3.	Consum d'instal·lacions i equipaments municipals.....	12
4.4.	Ubicació dels equipaments municipals i consums energètics dels mateixos.....	12
4.5.	Instal·lacions fotovoltaïques ubicades en equipaments municipals.	14
4.6.	Equipaments municipals amb disponibilitat de coberta per la instal·lació de fotovoltaïca... 14	
4.7.	Edificis privats amb disponibilitat de coberta per la instal·lació de fotovoltaïca, en cas que sigui necessari	15
4.8.	Terrenys amb la possibilitat d'implantació fotovoltaïca	15
4.9.	Dades municipals en l'àmbit de la pobresa energètica.....	15
4.10.	Dades de l'estat del desplegament de la mobilitat elèctrica al municipi (punts de recàrrega, vehicles elèctrics, etc.)	15
5.	Anàlisi de dades	15
5.1.	Pavelló Vilobí	16
5.2.	Can Roscada.....	18
5.3.	Teatre Can Sagrera	20
5.4.	Magatzem municipal	22
5.5.	Centre de dia	24
5.6.	Espai Jove.....	26
5.7.	Poliesportiu Dalmaí	28
5.8.	Pèrgola Salitja	30
6.	Creació de la comunitat	32
6.1.	Instal·lacions	32
6.2.	Procediment administratiu.....	33



6.3.	Gestió de la comunitat	36
6.4.	Posada en marxa	38
7.	Comunitat a Vilobí d'Onyar.....	40
Proposta 1: Teatre Can Sagrera 36 kW		42
7.1.	Dimensionament	42
7.2.	Proposta de repartiment	42
7.3.	Pressupost	44
7.4.	Càlcul taxa municipal.....	44
7.5.	Estudi econòmic	45
7.6.	Emmagatzematge	47
Proposta 2: Teatre Can Sagrera 62 kW		48
7.7.	Dimensionament	48
7.8.	Proposta de repartiment	49
7.9.	Pressupost	50
7.10.	Càlcul taxa municipal.....	50
7.11.	Estudi econòmic	51
7.12.	Emmagatzematge	53
8.	Cronograma	54
9.	Resum executiu.....	55
10.	Annexos.....	56
Annex I. Glossari.....		56
Annex II. Anàlisi jurídic cessió ciutadania		58
Annex III. Models comunitat energètica.....		62
Annex IV. Fitxes tècniques		64



1. Introducció

1.1. Antecedents

El context climatològic actual es caracteritza per canvis significatius en els patrons meteorològics, augment de la temperatura mitjana global, pujada del nivell del mar i un nombre creixent d'esdeveniments climàtics extrems com huracans, inundacions i sequeres. Aquesta situació és principalment atribuïda a les emissions de gasos d'efecte hivernacle, principalment provinents de l'ús massiu de combustibles fòssils com el carbó, el petroli i el gas natural.

És per això, que hi ha la necessitat urgent de realitzar una transició energètica per mitigar aquests impactes climàtics i adoptar fonts d'energia més netes i sostenibles.

La **transició energètica** és el pas d'un model centrat en l'explotació de combustibles fòssils cap un nou model energètic renovable, distribuït, participat, democràtic, social i solidari. Aquest nou model permet, a més de la cooperació entre sector públic i privat, el empoderament dels ciutadans en el model energètic.

La Diputació de Girona està promovent accions per tal d'assolir els objectius de l'Agenda 2030 aprovada pels països membres de les Nacions Unides, una estratègia global per solucionar problemes socials, econòmics i mediambientals. S'estableixen disset objectius de desenvolupament sostenible (ODS).



Figura 1. Objectius de desenvolupament sostenible Font: IDESCAT

Amb les instal·lacions fotovoltaïques d'autoconsum, s'assolirà part dels ODS, més concretament:

- ODS 7: Garantir l'accés a una energia assequible, segura, sostenible i moderna per a totes les persones.
- ODS 12: Garantir modalitats de consum i producció sostenibles.
- ODS 13: Adoptar mesures urgents per a combatre el canvi climàtic i els seus efectes.

2. Descripció

El nou paradigma del sistema energètic es caracteritza per ser renovable, distribuït i participatiu. A continuació es descriuen aquestes característiques:

- **Renovable.** Es centra en fonts d'energia renovable, com ara la solar, eòlica, hidroelèctrica i geotèrmica, que són sostenibles a llarg termini i generen menys impacte ambiental en comparació amb els combustibles fòssils.
- **Distribuït.** Fomenta la generació d'energia a una escala més distribuïda amb la utilització de sistemes de generació d'energia més petits, com ara panells solars als teulats d'edifici o turbines eòliques locals. La descentralització ajuda a reduir les pèrdues de transmissió i a fer que la xarxa sigui més resistent.
- **Participatiu.** Implica la participació activa de les autoritats locals, les empreses i la ciutadania en la producció i gestió de l'energia. Poden realitzar múltiples activitats: produir, consumir, emmagatzemar, compartir o vendre energia.

Una comunitat energètica es basa en un model que combina aquestes tres característiques, que busca ser més respectuosa amb el medi ambient, més eficient i més resiliència, involucrant activament els ciutadans, les empreses i les autoritats locals del municipi en la transformació del sistema energètic.

Les comunitats energètiques aporten beneficis ambientals per l'impuls de la transició energètica i la lluita contra el canvi climàtic, econòmics generant estalvi en la factura elèctrica dels participants i socials amb la generació d'energia distribuïda i la lluita contra la pobresa energètica.

2.1. Model organitzatiu

L'organització d'una comunitat energètica implica la definició de rols, responsabilitats i processos que facilitin la gestió i la presa de decisions en relació amb la producció i l'ús d'energia. Alguns dels aspectes a definir que es presenten a continuació:

- **Estructura.** Sovint s'adopta una estructura participativa on, a través de reunions o consultes comunitàries, els membres de la comunitat tenen l'oportunitat de prendre decisions importants relacionades amb la generació i l'ús d'energia.
- **Òrgans de govern.** Es poden establir òrgans de govern per supervisar les operacions i prendre decisions estratègiques. Poden formar part membres de la comunitat, experts tècnics i altres interessats.
- **Propietat comunitària.** Els membres de la comunitat tenen la propietat compartida de les instal·lacions d'energia renovable, fomentant la implicació i la responsabilitat col·lectiva.
- **Gestió operativa.** La gestió operativa pot ser confiada a un equip professional o a una empresa amb l'objectiu de garantir l'eficiència en la producció i distribució d'energia. Aquest equip pot ser responsable de mantenir i gestionar les instal·lacions, coordinar la connexió amb la xarxa elèctrica i altres tasques operatives.
- **Participació financera.** Els membres de la comunitat poden contribuir econòmicament al finançament de les instal·lacions d'energia renovable a través de la creació d'un fons comú o la inversió directa en els projectes.
- **Comunicació i educació.** La comunicació és essencial per mantenir els membres informats sobre el rendiment dels projectes, les decisions preses i altres qüestions rellevants.



Així mateix, es pot fomentar la sensibilització i l'educació sobre temes relacionats amb l'energia sostenible.

- **Relacions externes.** Per assegurar la viabilitat i l'èxit de les comunitats energètiques, aquestes han de mantenir i gestionar relacions amb altres actors externs, com ara les companyies elèctriques, les autoritats reguladores, les institucions financeres i altres actors del sector.

No existeix un model organitzatiu únic, sinó que cada comunitat energètica pot adoptar els aspectes mencionats a les seves pròpies necessitats assegurant sempre la participació dels seus membres, la transparència i la sostenibilitat en la presa de decisions.

2.2. Model jurídic

La Directiva (UE) 2018/2001 del Parlament Europeu i del Consell, d'11 de desembre de 2018, relativa al foment de l'ús d'energia procedent de fonts renovables, introdueix la figura de les comunitats d'energies renovables. Tanmateix, la Directiva (UE) 2019/944 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, sobre normes comunes pel mercat interior de l'electricitat, defineix les **comunitats ciutadanes d'energia** (CCE).

En aquest context, el Decret Llei 24/2021, de 26 d'octubre, d'acceleració del desplegament de les energies renovables distribuïdes i participades incorpora a la Llei 16/2017, d'1 d'agost, del canvi climàtic establint el marc legal per a la promoció de les **energies renovables** (CER) i contempla les comunitats energètiques.

En la mateixa línia, el Real Decret-Llei 23/2020, de 23 de juny, pel que s'aproven les mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per la reactivació econòmica incorpora a l'ordenament jurídic espanyol disposicions relatives a les comunitats d'energies renovables que modifiquen la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric. Es defineix les Comunitats d'Energies Renovables com a *"entitats jurídiques basades en la participació oberta i voluntària, autònomes i efectivament controlades per socis o membres que estan situats en les proximitats dels projectes d'energies renovables que siguin propietat d'aquestes entitats jurídiques i que aquestes hagin desenvolupat, els socis o els membres de les quals siguin persones físiques, PIMES o autoritats locals, inclosos els municipis i la finalitat primordial dels quals sigui proporcionar beneficis mediambientals, econòmics o socials als seus socis o membres o a les zones locals on operen, en lloc de guanys financers"*.

Pel funcionament de les comunitats energètiques, ja siguin CER o CCE, les dues directives mencionades, així com el Reial Decret 23/2020 exigeixen com requisit previ constituir una entitat jurídica. D'entre les entitats jurídiques reconegudes, i que podrien complir amb els requisits que defineixen una comunitat d'energies renovables, es poden incloure, sense que es limiti a aquestes, les següents:

- **Cooperatives**, regulades en la Llei 12/2015, del 9 de juliol, de cooperatives.
- **Associacions**, regulades en la Llei 4/2008, de 24 d'abril, del llibre tercer del Codi civil de Catalunya, relatiu a persones jurídiques.
- **Societats mercantils** que han de tenir la condició de PIME d'acord amb l'Annex 1 del Reglament (UE) núm. 651/2014 de la Comissió, de 7 de juny de 2014.
- **Agrupacions d'interès econòmic**, regulades en la Llei 12/1991, de 29 d'abril, d'Agrupacions d'Interès Econòmic.



Per resumir, una comunitat energètica és una figura jurídica que pot englobar diferents projectes de generació d'energia renovable, eficiència energètica, emmagatzematge o recàrrega de vehicle elèctric, entre d'altres. A més, dins d'una comunitat energètica poden existir un o més autoconsums col·lectius. Per això i a conseqüència de l'absència de regulació per la formalització i registre de les comunitats energètiques, s'aplica majoritàriament la regulació de l'**autoconsum col·lectiu** (Reial Decret 244/2019), pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de l'autoconsum d'energia elèctrica.

L'article 3 del Reial Decret 244/2019 defineix l'autoconsum col·lectiu com *"es diu que un subjecte consumidor participa en un autoconsum col·lectiu quan pertany a un grup de diversos consumidors que s'alimenten, de manera acordada, d'energia elèctrica provinent d'instal·lacions de producció properes a les de consum i associades a aquests"*. S'entén per instal·lacions properes a les de consum als consumidors dels quals compleixen alguna de les següents condicions:

- I. Que estiguin connectades a la xarxa interior dels consumidors associats o estiguin unides a aquests a través de línies directes.
- II. Que estiguin connectades a qualsevol de les xarxes de baixa tensió derivada del mateix centre de transformació.
- III. Que estiguin connectats a una distància inferior a 2.000 metres dels consumidors associats. A aquest efecte, es pren la distància entre els equips de mesura en la seva projecció ortogonal en planta.
- IV. Que estiguin ubicats, tant la generació com els consums, en una mateixa referència cadastral segons els seus primers 14 dígitos o, si s'escau, segons el que disposa la disposició addicional vintena del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

En els models proposats en la present memòria, malgrat rebin el nom de comunitats energètiques, no es necessari crear les figueres jurídiques mencionades, ja que el règim jurídic referent és l'autoconsum col·lectiu on l'Ajuntament és l'impulsor i el titular del projecte.

L'article 4 del Reial Decret 244/2019 classifica les següents modalitats d'autoconsum:

- *Sense excedents*. S'instal·len mecanismes d'antiabocament que impedeixen injectar l'energia a la xarxa.
- *Amb excedents*. Permeten la injecció de l'energia a xarxa amb l'opció de compensar els excedents i sense compensació.

En els models de la memòria es proposa l'opció **d'autoconsum col·lectiu amb excedents acol·lits a compensació**, de manera que l'empresa comercialitzadora comprarà l'energia que no s'autoconsumeix, altrament dit excedent, i ho compensarà a la factura elèctrica. S'escull aquesta modalitat perquè permetrà als participants tenir un estalvi de l'energia que autoconsumiran i que, per tant, no consumiran de xarxa i, a més, un estalvi derivat de l'excedent.

Serà possible acollir-se aquesta modalitat d'excedents amb compensació si es compleixen tots els requisits que s'enumeren en l'article 4 del Reial Decret 244/2019 i indicats a continuació:

- I. Que la font d'energia primària sigui d'origen renovable.
- II. Que la potència total de les instal·lacions de producció associades no sigui superior a 100 kW.



- III. Si és necessari fer un contracte de subministrament per a serveis auxiliars de producció, que el consumidor hagi subscrit un únic contracte de subministrament per al consum associat i per als consums auxiliars de producció amb una empresa comercialitzadora (article 9.2, Reial Decret 244/2019).
- IV. Que el consumidor i productor associat hagin subscrit un contracte de compensació d'excedents d'autoconsum (article 14, Reial Decret 244/2019).
- V. Que la instal·lació de producció no tingui atorgat un règim retributiu addicional o específic.

A efectes d'expressió, en aquesta memòria el terme **comunitat energètica** fa referència a una instal·lació que cedeix part de la producció a la ciutadania i **autoconsum compartit** quan la cessió es fa només amb equipaments municipals.

A l'Annex II es presenta un anàlisi jurídic més detallat per fer efectiva la participació de la ciutadania en la comunitat energètica.

2.3. Model tècnic

En la modalitat d'**autoconsum col·lectiu** en xarxa exterior la instal·lació fotovoltaica es pot connectar directament a la xarxa de distribució, on hi abocarà tota l'energia que produeixi i que quedarà registrada en un comptador de generació. Els partícips de la comunitat com ciutadania, empreses o altres administracions que es trobin en el radi que estableix la legislació vigent (2000 metres¹) d'aquest comptador es podran vincular a aquesta instal·lació i rebre un percentatge de la producció. La vinculació no és física, de manera que el balanç entre la producció associada i el consum registrat al seu comptador de consum el farà l'empresa distribuïdora.

La possibilitat de compartir la instal·lació fotovoltaica és conseqüència del fet que aquesta es troba sobre un edifici de propietat pública o sobre un edifici amb un dret real constituït, de manera que passa a ser considerada un bé de domini públic. La legislació patrimonial aplicable als ajuntaments possibilita la cessió privativa dels béns de domini públic a agents privats. Aquesta cessió pot ser gratuïta, sempre que el beneficiari no en faci un ús amb finalitat econòmica, o onerosa, mitjançant el pagament d'una taxa que ha de ser regulada per ordenances fiscals del municipi. Donat que és una cessió privativa exclusiva per a la utilització de panells fotovoltaics, on només un beneficiari pot aprofitar-se, les quotes de participació s'han de determinar mitjançant concursos o altres procediments competitius. Els beneficiaris de la cessió reben una llicència d'ocupació temporal amb una durada màxima de 4 anys, segons disposa la pròpia normativa. En cas de desitjar estendre aquest termini, la cessió hauria de ser gestionada mitjançant una concessió administrativa.

A l'Annex III es presenten quatre models de Comunitat energètica.



3. Objectiu i abast

L'objecte de la present memòria és descriure les característiques tècniques que han de complir les instal·lacions fotovoltaïques per a la seva implantació, basant el seu disseny en generar el màxim d'energia elèctrica amb l'espai disponible dels equipaments, terrenys i teulades municipals.

La memòria presentarà les dades dels consums energètics dels equipaments municipals i la previsió de producció de les plantes fotovoltaïques. El balanç entre les corbes de consum i autoconsum marcarà la possibilitat d'incloure més agents dins de la comunitat d'energia, com altres autoritats locals, veïns i veïnes i/o empreses. Dit d'una altra manera, el balanç cost-benefici de cada planta de generació determinarà les fases d'actuació pel desenvolupament de la comunitat d'energia.

L'abast de la memòria comprèn el dimensionament de les instal·lacions fotovoltaïques, la determinació dels components per a la seva execució com mòduls fotovoltaïcs, inversors, equips de monitorització i mesura, així com el procediment administratiu a seguir per constituir i gestionar la comunitat.

No és objecte de la present memòria la justificació del càlcul de l'estructura que suportarà els mòduls fotovoltaïcs, així com el comportament de l'estructura de l'edifici que suportarà la instal·lació. S'han descartat els emplaçaments municipals que ja disposaven d'estudis de no viabilitat estructural. No obstant, abans d'executar les instal·lacions objecte de la present memòria s'haurà de confirmar la validesa estructural i consultar el fabricant escollit.

4. Dades municipals

4.1. Dades generals

Vilobí d'Onyar és un municipi de la comarca de la Selva, a la demarcació de Girona. Amb una extensió de 32,6 km², el seu terme municipal comprèn 3 pobles: Salitja, Sant Dalmaí i Vilobí, essent aquest últim el centre administratiu del terme.

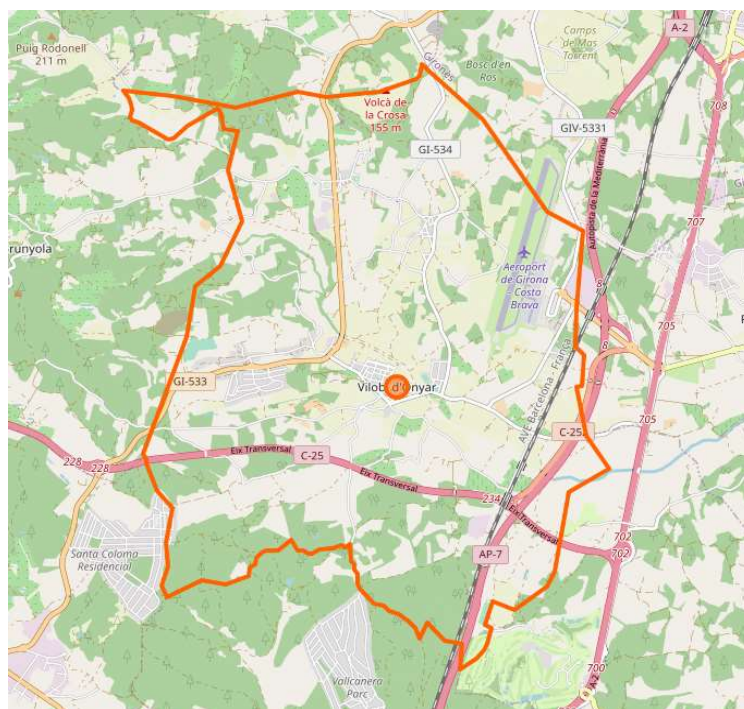


Figura 2. Delimitació geogràfica del municipi Font: OpenStreetMap



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



4.2. Actors clau

L'impuls d'una comunitat local d'energia pot ser beneficiós tant des del punt de vista social com ambiental. A continuació, s'enumeren alguns actors clau que poden ajudar a impulsar una comunitat local d'energia:

- **Comunitat local.** Residents: La participació activa dels residents és fonamental. Fomentar la consciència sobre l'estalvi d'energia, les fonts renovables i la importància de la sostenibilitat és clau.
- **Govern local i administracions.** Ajuntaments: Els ajuntaments i administracions públiques poden promoure polítiques i programes que afavoreixin l'ús d'energies renovables, facilitin la instal·lació de fonts d'energia alternatives i estiguin orientats cap a la sostenibilitat.
- **Empreses i comerços locals.** Poden contribuir amb pràctiques sostenibles, com l'ús d'energia renovable o la implementació de tecnologies verdes. També poden ser part de projectes de generació d'energia local.
- **Institucions educatives.** Escoles i universitats: Poden ser punts de referència per a la conscienciació i l'educació ambiental. Poden implementar programes que promoguin la sostenibilitat i la consciència sobre l'energia a la comunitat.
- **Organitzacions ambientals.** ONGs ambientals: Poden oferir suport en termes de recursos, informació i assistència tècnica per al desenvolupament de projectes sostenibles.
- **Indústria energètica local.** Empreses d'energia locals: Poden ser part de la transició cap a fonts d'energia renovable, oferir serveis de consultoria i ajudar a implementar tecnologies més sostenibles.
- **Experts en energia.** Enginyers i consultors energètics: Poden proporcionar assessorament tècnic per a la implementació d'infraestructures d'energia renovable i eficiència energètica.
- **Institucions financeres.** Bancs i inversors: Pot ser important obtenir finançament per a projectes d'energia renovable. Les institucions financeres poden oferir préstecs o inversions per a projectes sostenibles.
- **Entitats de desenvolupament local.** Agències de desenvolupament local: Poden treballar amb la comunitat per identificar oportunitats i crear programes que promoguin la sostenibilitat energètica.
- **Mitjans de comunicació Local.** Mitjans locals: Poden ajudar a difondre informació sobre projectes locals d'energia renovable, destacar èxits i conscienciar sobre la importància de la sostenibilitat.
- **Organitzacions ciutadanes.** Associacions i grups comunitaris: Poden ser forces impulsores en la mobilització i la conscienciació, i poden jugar un paper clau en la implementació de projectes a nivell local.

La col·laboració entre aquests actors pot crear una sinergia que impulsarà la transició cap a una comunitat local més sostenible des del punt de vista energètic.

En aquest cas, la Diputació de Girona és qui impulsa aquest tipus d'actuacions, tot col·laborant amb els diferents ajuntaments de cada comarca d'estudi. D'aquesta manera, es teixeixen sinergies des de nivell provincial a nivell municipal fins a involucrar tots els ciutadans.



4.3. Consum d'instal·lacions i equipaments municipals

El consum elèctric total del municipi ve donat pel consum dels equipaments municipals i per l'enllumenat públic.

CONCEPTE	CONSUM ANUAL [kWh]
Equipaments municipals	308.094,85
Enllumenat públic	169.611,00
TOTAL	477.705,9

Nota 1: Els consums corresponen a l'any 2022.

Nota 2: El consum de l'Enllumenat públic és la suma dels comptadors amb les referències següents: EP PLAÇA (SANT DALMAI) 16.302,0 kWh, EP VEÏNAT CAL FERRER PAGÈS 24.879,0 kWh, EP URB. CAN TARRE (c/ PONENT) 12.476,0 kWh, EP c/ SANT ANTONI M^a CLARET 23.571,0 kWh, EP c/ NORD (SALITJA) 13.686,0 kWh, EP URB. CAN TARRE (c/ LLEVANT) 10.876,0 kWh, EP c/ SANTA MARGARIDA 9.315,0 kWh, EP c/ LLUÍS COMPANYS 8.347,0 kWh, EP AEROPORT (MIRADOR) 6.264,0 kWh, EP PASSATGE LA CROSSA 9.032,0 kWh, EP C/ SANTA BÀRBARA 13.041,0 kWh, EP PLAÇA DEL PLA 5.311,0 kWh, EP URB. CAN TEIXIDOR (SANT DALMAI) 4.300,0 kWh, EP GIRONA AMB EMPALME 3.995,0 kWh, EP CRTA. GIRONA (SALITJA) 2.957,0 kWh, EP CAN XARGAI (SANT DALMAI) 3.167,0 kWh, Ep VEÏNAT AEROPORT 690 kWh

Taula 1. Consum d'energia municipal

Font: Ajuntament

Considerant que l'enllumenat públic és *consum nocturn* i que els equipaments municipals desenvolupen majoritàriament les seves activitats durant el dia, *consum diürn*, s'obté la següent proporció: 64,49% del consum total és diürn i el 35,51% és nocturn.

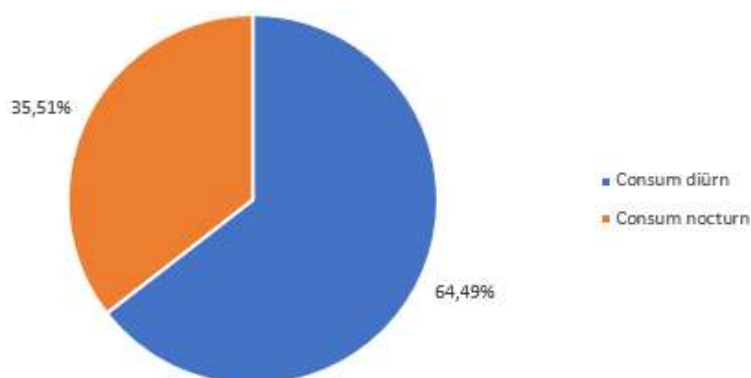


Figura 3. Gràfic consum total municipal Font: Elaboració pròpia

4.4. Ubicació dels equipaments municipals i consums energètics dels mateixos

La majoria dels equipaments municipals es troben al nucli urbà de Vilobí, excepte el Local Social i el Poliesportiu que es troben a Sant Dalmai i el Molí de les Fonts i el Local Els Delmes que es troben a Salitja. A les imatges aèria següents es mostra la ubicació dels diferents equipaments del municipi.



Figura 4. Ubicació equipaments del nucli urbà de Vilobí d'Onyar Font: Google Earth

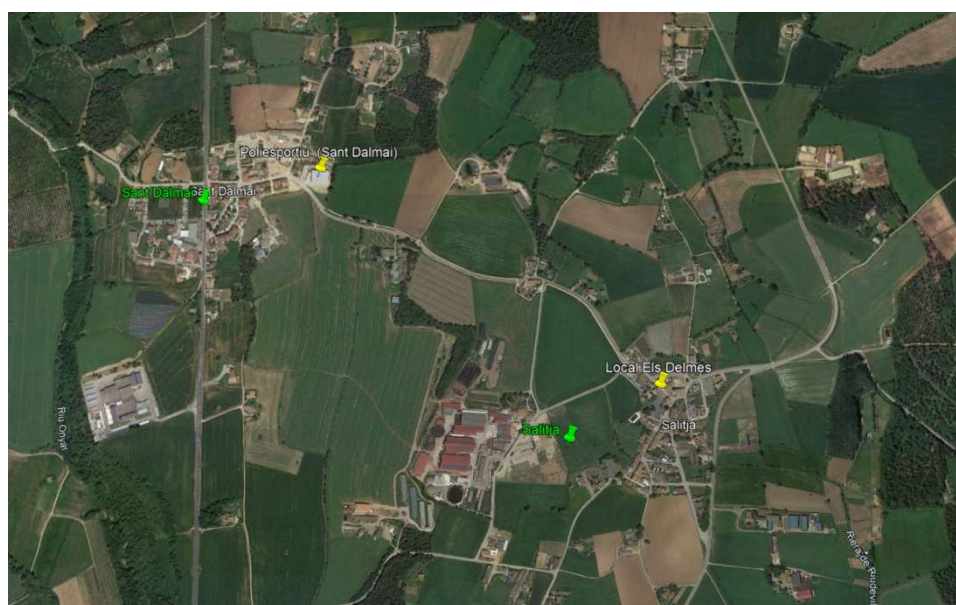


Figura 5. Ubicació equipaments del nucli de Sant Dalma i Salitja Font: Google Earth

A la taula següent es presenten els consums anuals per cada equipament municipal.

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]
LOCAL JOVE + PRVE	68.211,0
ESCOLA	50.656,0
CAN ROSCADA	24.696,0
LLAR INFANTS	23.691,0
TEATRE	23.440,0
POLIESPORTIU (SANT DALMAI)	15.030,0
POLIESPORTIU (VILOBÍ)	18.209,0
CAMP DE FUTBOL 1	13.657,0
AJUNTAMENT	18.558,0
MAGATZEM IREG CAMP DE FUTBOL	12.659,0
LOCAL VETERINARIS	7.754,0
MAGATZEM BRIGADA	7.534,0

SECTOR LES FONTS	7.675,0
BARRACONS	2.062,0
CAMP DE FUTBOL 2	5.441,0
LLAR JUBILATS (ANTIC DISPENSARI)	6.638,3
LOCAL ELS DELMES (SALITJA)	1.130,0
LOCAL CULTURAL ANNEX TEATRE 1	325,0
CEMENTIRI	477,0
MOLÍ DE LES FONTS DE SALITJA	215,5
LOCAL CULTURAL ANNEX TEATRE 2	36,0
LOCAL SANT DALMAI	0,0
TOTAL	308.094,9

Nota 1: Els consums corresponen a l'any 2022.

Taula 2. Dades de consum municipals

Font: Ajuntament

Per facilitar la visualització de les dades, es representen gràficament els consums municipals i es veu que el Local Jove + PRVE (Punt recarrega vehicle elèctric) és l'equipament que més consumeix, seguit de l'Escola, el Teatre i la Llar d'Infants.

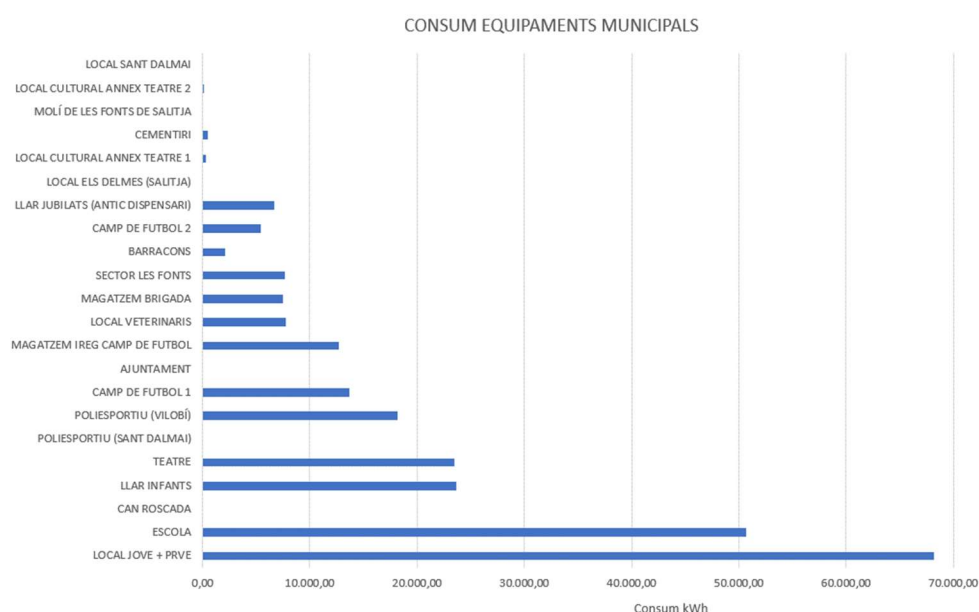


Figura 6. Representació gràfica del consum dels equipaments municipals Font: Elaboració pròpia

4.5. Instal·lacions fotovoltaïques ubicades en equipaments municipals.

Actualment, el municipi disposa d'una instal·lació fotovoltaica d'autoconsum individual emplaçada a la coberta de l'Ajuntament.

4.6. Equipaments municipals amb disponibilitat de coberta per la instal·lació de fotovoltaica

El nucli de Vilobí compta amb 6 ubicacions per poder fer la instal·lació fotovoltaica generadora per una comunitat energètica: el Pavelló de Vilobí, Can Roscada, el Teatre Can Sagrera, el Magatzem municipal, el Centre de Dia i l'Espai Jove. Al nucli de Sant Dalmai hi ha el Poliesportiu i a Salitja es planteja una pèrgola.

Aquests equipaments són els que s'ha dut a terme l'estudi i amb els que es valorarà la millor opció cost/benefici per valorar les fases de poder fer la comunitat energètica.

4.7. Edificis privats amb disponibilitat de coberta per la instal·lació de fotovoltaica, en cas que sigui necessari

No es disposa d'informació sobre la voluntat del sector privat de formar part de la comunitat.

4.8. Terrenys amb la possibilitat d'implantació fotovoltaica

L'Ajuntament no ha facilitat informació sobre possibles terrenys en propietat. Tot i així, disposa de cobertes suficients per cobrir almenys els consums municipals.

4.9. Dades municipals en l'àmbit de la pobresa energètica

L'Ajuntament no ha facilitat la informació.

4.10. Dades de l'estat del desplegament de la mobilitat elèctrica al municipi (punts de recàrrega, vehicles elèctrics, etc.)

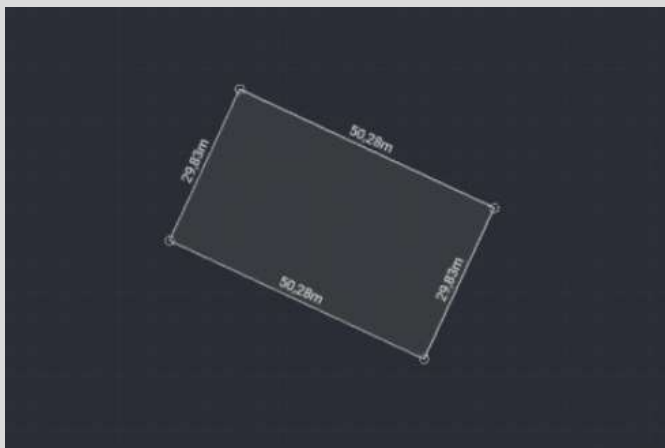
El municipi disposa de dos punts de recàrrega elèctrica situats davant del Local Jove.

5. Anàlisi de dades

A continuació s'analitzen els equipaments municipals amb disponibilitat en coberta, es representen cartogràficament i es dimensiona i pressuposta la instal·lació fotovoltaica òptima per cada coberta.



5.1. Pavelló Vilobí

PAVEL·LÓ VILOBÍ	
Anàlisi del potencial	El Pavelló municipal de Vilobí té una coberta ondulada de xapa, amb diferents orientacions i inclinacions. Per això, es planteja emplenar tota la part del teulat que permet el disseny.
Espai disponible	L'edificació disponible consta d'un teulat amb ondulat, amb una superfície disponible d'uns 1.400 m ² . Azimuth: variable Inclinació: variable
Representació cartogràfica	 <i>Figura 7. Representació cartogràfica Pavelló municipal Font: Elaboració pròpia</i>
Dimensionament	Número de mòduls: 312 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 126,36 kWp Potència nominal: 100 kW Energia anual produïda estimada: 145.060,0 kWh Consum anual equipament: 18.209,0 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 38,44 tones Rendiment anual específic: 1.147,98 kWh/kWp
Fotomuntatge	 <i>Figura 8. Fotomuntatge instal·lació fv. Pavelló municipal Font: SolarEdge Designer</i>

Gràfic consum vs. producció

El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica del Pavelló Municipal enfront del consum d'aquest (CUPS ES0031406115288001NPOF, any 2022).

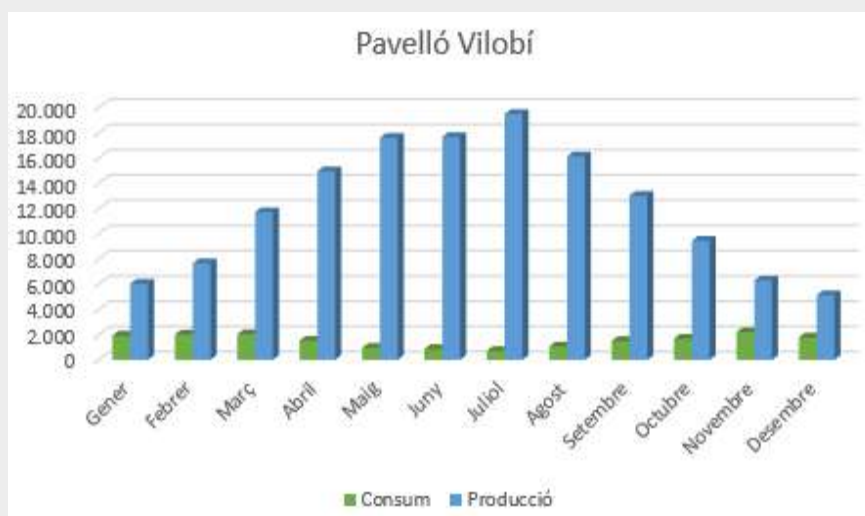


Figura 9. Representació gràfica consum vs. producció del Pavelló municipal Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	51.250,08 €
Instal·lació	17.899,60 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	9.000,00 €
Despeses generals (13%)	10.159,46 €
Benefici industrial (6%)	4.688,98 €
SUBTOTAL	92.998,12 €
Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
Projecte executiu	3.000,00 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	3.194,97 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	101.473,10 €
IVA (21%)	21.309,35 €
TOTAL AMB IVA	122.782,45 €

Taula 3. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

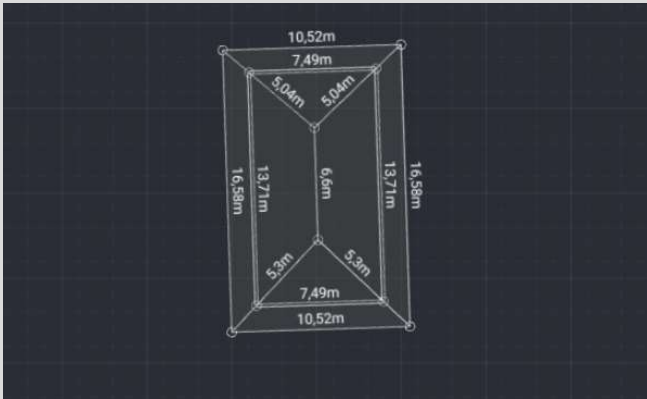
La potència màxima del butlletí elèctric del Pavelló municipal és de 13 kW. En aquest pressupost no es preveu els costos derivats d'un augment de potència.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.2. Can Roscada

CAN ROSCADA	
Anàlisi del potencial	Can Roscada és un edifici de tres plantes que disposa d'una teulada a quatre aigües de teula àrab.
Espai disponible	La superfície disponible és d'uns 60 m², ja que només son aprofitables les vessant EST i OEST. Azimuth: 89º/-91º Inclinació: 15º
Representació cartogràfica	 Figura 10. Representació cartogràfica Can Roscada Font: Elaboració pròpia
Dimensionament	Número de mòduls: 20 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 8,1 kWp Producció anual: 9.558,25 kWh Potència nominal: 8 kW Consum anual equipament: 24.696,0 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 2,53 tones Rendiment anual específic: 1.180,03 kWh/kWp
Fotomuntatge	 Figura 11. Fotomuntatge instal·lació fv. Can Roscada Font: SolarEdge Designer

Gràfic consum vs. producció

El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica enfront del consum de l'equipament (CUPS ES0031406126634001NQ0F, any 2022).

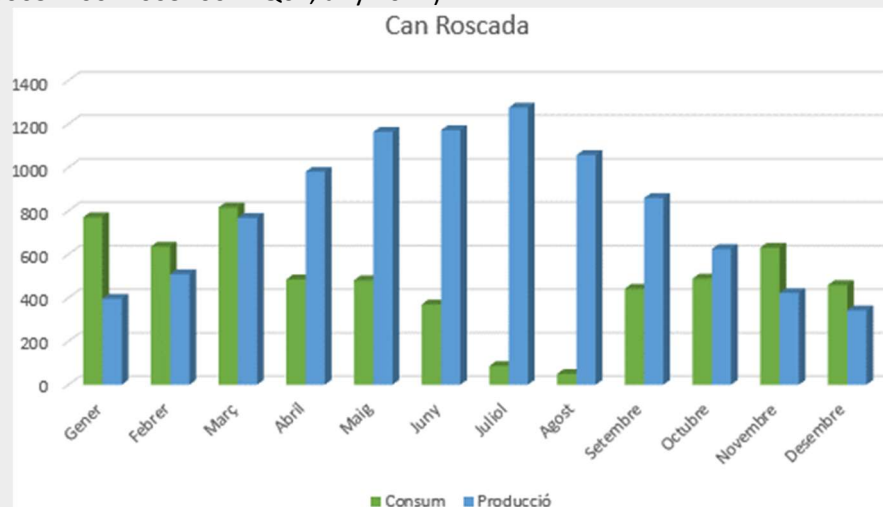


Figura 12. Representació gràfica consum vs. producció de Can Roscada Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	4.467,76 €
Instal·lació	1.636,80 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	2.000,00€
Despeses generals (13%)	1.053,59 €
Benefici industrial (6%)	486,27 €
SUBTOTAL	9.644,43 €
Legalització i tràmits distribuïdora	1.000,00 €
Projecte executiu	900,00 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	744,67 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	12.569,09 €
IVA (21%)	2.639,51 €
TOTAL AMB IVA	15.208,60 €

Taula 4. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

La potència màxima del butlletí elèctric és de 17,5 kW, per tant, a priori, no s'ha de preveure un augment de potència.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot formar part d'una comunitat com a consumidor durant els mesos d'hivern.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.3. Teatre Can Sagrera

TEATRE CAN SAGRERA	
Anàlisi del potencial	El Teatre Can Sagrera està format per diferents edificis amb cobertes inclinades de xapa amb orientacions i inclinacions diferents.
Espai disponible	Es disposen d'una superfície de 120 m ² al SUD-EST, 45 m ² al NORD-OEST i 358 m ² al SUD-OEST. Azimuth: -56º/ 121º/34º Inclinació: 10º - 15º
Representació cartogràfica	 Figura 13. Representació cartogràfica Teatre Can Sagrera Font: Elaboració pròpia
Dimensionament	Número de mòduls: 182 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 73,71 kWp Producció anual: 92.431,55 kWh Potència nominal: 62 kW Consum anual equipament: 23.440,0 kWh Emissions de CO ₂ evitades anuals: 24,49 tones Rendiment anual específic: 1.253,98 kWh/kWp
Fotomuntatge	 Figura 14. Fotomuntatge instal·lació fv. Teatre Can Sagrera Font: SolarEdge Designer

Gràfic consum vs. producció

El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica enfront del consum de l'equipament (CUPS ES0031406126661001JZ0F, any 2022).

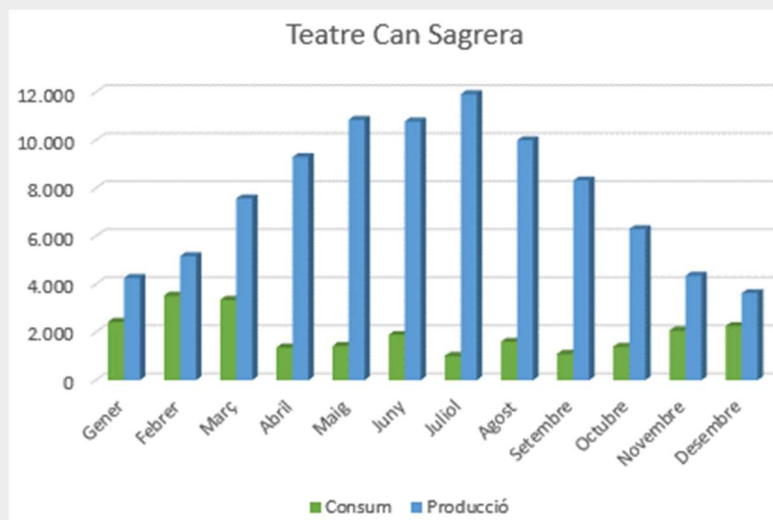


Figura 15. Representació gràfica consum vs. producció del Teatre Can Sagrera Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	28.884,64 €
Instal·lació	8.108,10 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	9.000,00 €
Despeses generals (13%)	5.979,06 €
Benefici industrial (6%)	2.759,56 €
SUBTOTAL	54.731,36 €
Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
Projecte executiu	2.113,33 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	2.240,97 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	61.365,66 €
IVA (21%)	12.886,79 €
TOTAL AMB IVA	74.252,45 €

Taula 5. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

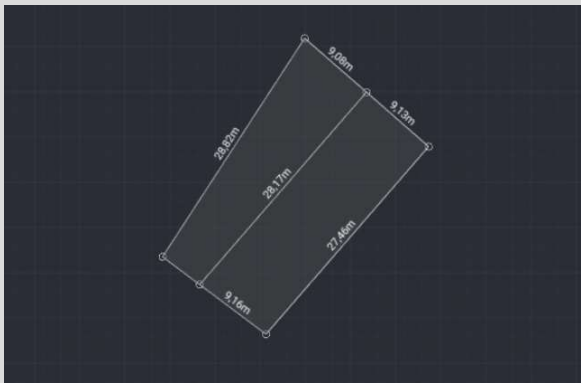
La potència màxima del butlletí elèctric és de 111 kW, per tant, a priori, no s'ha de preveure un augment de potència.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.4. Magatzem municipal

MAGATZEM MUNICIPAL	
Anàlisi del potencial	El Magatzem municipal o també anomenat Nau Brigada disposa d'una coberta a dues aigües de xapa.
Espai disponible	La instal·lació es planeja a la coberta amb orientació SUD-EST amb un espai útil disponible d'uns 223 m ² . Azimuth: -52º Inclinació: 10º
Representació cartogràfica	 <i>Figura 16. Representació cartogràfica Magatzem municipal Font: Elaboració pròpia</i>
Dimensionament	Número de mòduls: 85 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 34,425 kWp Producció anual: 44.826,45 kWh Potència nominal: 30 kW Consum anual equipament: 7.675,0 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 11,87 tones Rendiment anual específic: 1.302,15 kWh/kWp
Fotomuntatge	 <i>Figura 17. Fotomuntatge instal·lació fv. Magatzem municipal Font: SolarEdge Designer</i>
Gràfic consum vs. producció	El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica enfront del consum de l'equipament (CUPS ES0031408481653001FA0F, any 2022).

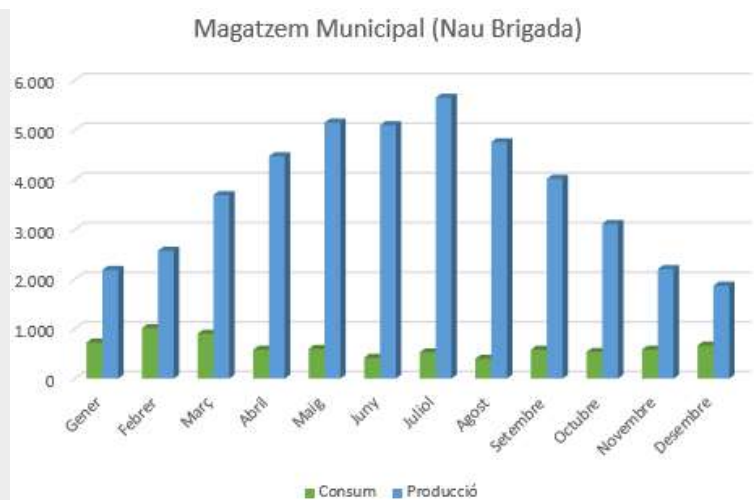


Figura 18. Representació gràfica consum vs. producció del Magatzem municipal Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	15.294,95 €
Instal·lació	3.786,75 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	5.000,00 €
Despeses generals (13%)	3.130,62 €
Benefici industrial (6%)	1.444,90 €
SUBTOTAL	28.657,22 €
Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
Projecte executiu	1.600,00 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	1.629,86 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	34.167,08 €
IVA (21%)	7.175,09 €
TOTAL AMB IVA	41.342,16 €

Taula 6. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

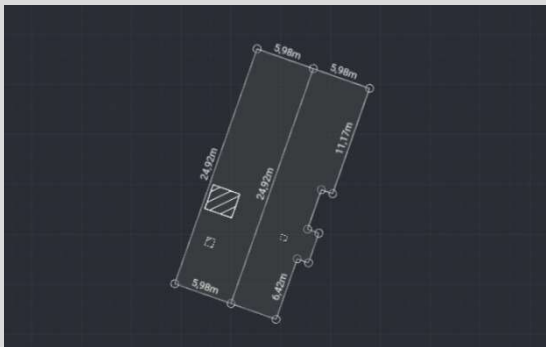
La potència màxima del butlletí elèctric és de 10 kW. En aquest pressupost no es preveu els costos derivats d'un augment de potència.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.5. Centre de dia

CENTRE DIA	
Anàlisi del potencial	El Centre de dia pertany és un edifici amb una coberta a dues aigües de teula àrab.
Espai disponible	Es planteja emplenar les dues vessants, de manera que a la part SUD-EST es disposa d'uns 113 m ² i al NORD-OEST d'uns 132 m ² . Azimuth: -71º/106º Inclinació: 15º
Representació cartogràfica	 <i>Figura 19. Representació cartogràfica Centre de dia Font: Elaboració pròpia</i>
Dimensionament	Número de mòduls: 82 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 33,21 kWp Producció anual: 39.856,50 kWh Potència nominal: 25 kW Consum anual equipament: 6.638,3 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 10,56 tones Rendiment anual específic: 1.200,14 kWh/kWp
Fotomuntatge	 <i>Figura 20. Fotomuntatge instal·lació fv. Centre de dia Font: SolarEdge Designer</i>
Gràfic consum vs. producció	El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica enfront del consum de l'equipament (CUPS ES0031406132986001WZ0F, any 2022).

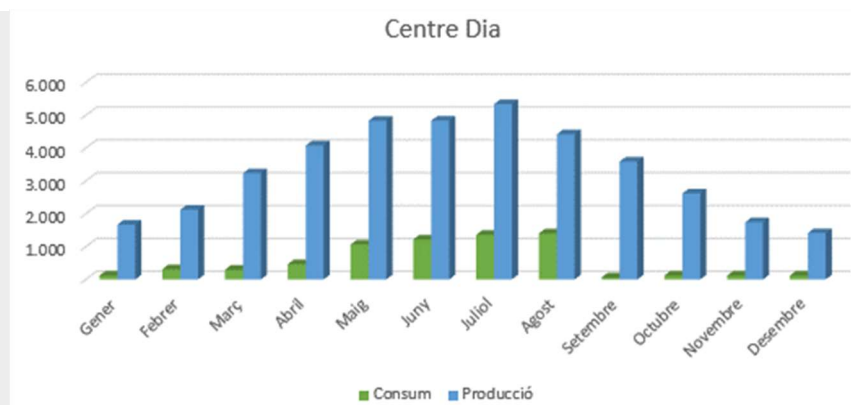


Figura 21. Representació gràfica producció del Centre de dia Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	16.608,85 €
Instal·lació	3.653,10 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	5.000,00 €
Despeses generals (13%)	3.284,05 €
Benefici industrial (6%)	1.515,72 €
SUBTOTAL	30.061,72 €
Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
Projecte executiu	1.600,00 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	1.650,93 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	35.592,64 €
IVA (21%)	7.474,45 €
TOTAL AMB IVA	43.067,10 €

Taula 7. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

La potència màxima del butlletí elèctric és de 17,32 kW. En aquest pressupost no es preveu els costos derivats d'un augment de potència.

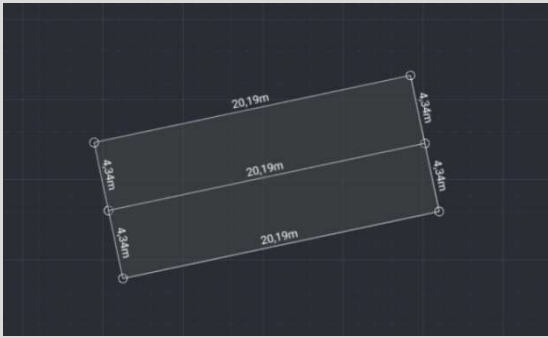
Les dades de consum disponibles són prèvies a l'entrada en funcionament del nou Centre de dia, de manera que el consum es veurà incrementat.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.6. Espai Jove

ESPAI JOVE	
Anàlisi del potencial	L'edifici de l'Espai Jove disposa d'una teulada a dues aigües de teula àrab.
Espai disponible	La instal·lació es planteja a la coberta SUD amb una superfície útil d'uns 87 m ² . Azimuth: -10º Inclinació: 15º
Representació cartogràfica	 <i>Figura 22. Representació cartogràfica Espai Jove Font: Elaboració pròpia</i>
Dimensionament	Número de mòduls: 36 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 14,58 kWp Producció anual: 19.774,4 kWh Potència nominal: 12 kW Consum anual equipament: 68.211,0 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 5,24 tones Rendiment anual específic: 1.356,26 kWh/kWp
Fotomuntatge	 <i>Figura 23. Fotomuntatge instal·lació fv. Espai Jove Font: SolarEdge Designer</i>
Gràfic consum vs. producció	El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica enfront del consum de l'equipament (CUPS ES0031406126509001MK0F, any 2022).

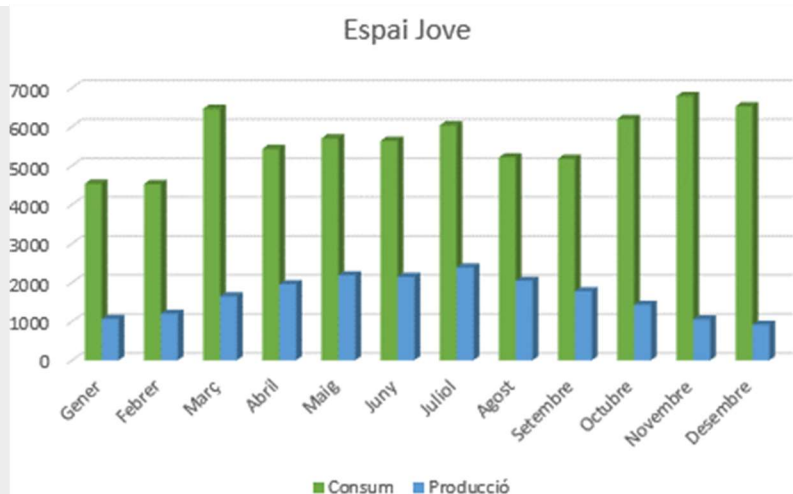


Figura 24. Representació gràfica consum vs. producció de l'Espai Jove Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	9.410,25 €
Instal·lació	1.603,80 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	2.000,00 €
Despeses generals (13%)	1.691,83 €
Benefici industrial (6%)	780,84 €
SUBTOTAL	15.486,72 €
Legalització i tràmits distribuïdora	1.000,00 €
Projecte executiu	1.200,00 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	832,30 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	18.799,02 €
IVA (21%)	3.947,79 €
TOTAL AMB IVA	22.746,81 €

Taula 8. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

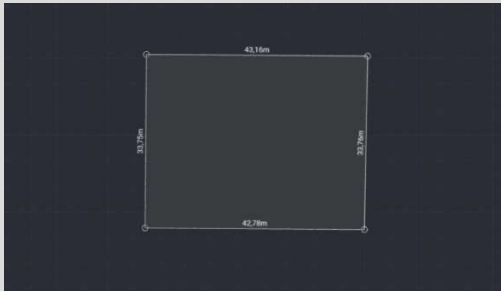
La potència màxima del butlletí elèctric és de 69 kW. En aquest pressupost no es preveu els costos derivats d'un augment de potència. Les dades de consum engloben les del propi Espai Jove i també del punt de recàrrega.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.7. Poliesportiu Dalmai

POLIESPORTIU DALMAI	
Anàlisi del potencial	La coberta de l'edifici del Poliesportiu de Dalmai és de xapa amb una aigua.
Espai disponible	L'orientació del teulat és NORD, de manera que es planteja utilitzar una estructura inclinada, en comptes d'una coplanar, per donar una orientació SUD. La superfície total de la coberta és d'un 1.380 m ² , encara que només s'aprofiten uns 500 m ² . Azimuth: 0º Inclinació: 15º (pot variar en funció de l'estructura)
Representació cartogràfica	 <i>Figura 25. Representació cartogràfica Poliesportiu Dalmai Font: Elaboració pròpia</i>
Dimensionament	Número de mòduls: 108 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 43,74 kWp Producció anual: 56.442,40 kWh Potència nominal: 40 kW Consum anual equipament: 15.030,0 kWh Emissions de CO ₂ evitades anuals: 14,95 tones Rendiment anual específic: 1.290,40 kWh/kWp
Fotomuntatge	 <i>Figura 26. Fotomuntatge instal·lació fv. Poliesportiu Dalmai Font: SolarEdge Designer</i>
Gràfic consum vs. producció	El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica enfront del consum de l'equipament (CUPS ES0031408411319001HA0F . anv 2022).

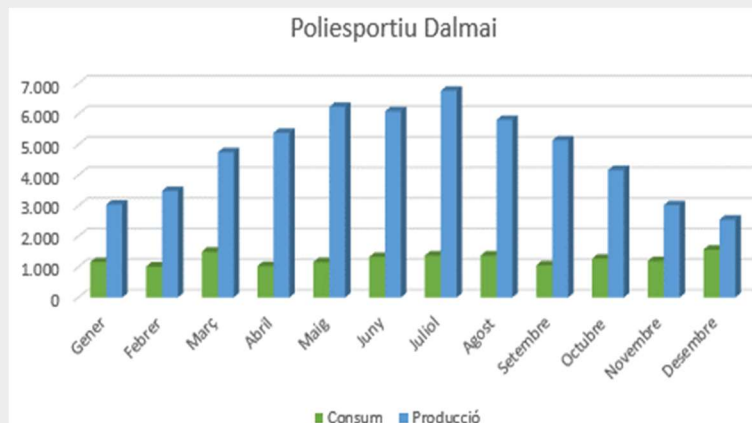


Figura 27. Representació gràfica consum vs. producció del Poliesportiu Dalmai Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
<i>Material</i>	19.538,60 €
<i>Instal·lació</i>	4.811,40 €
<i>Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil</i>	5.000,00 €
<i>Despeses generals (13%)</i>	3.815,50 €
<i>Benefici industrial (6%)</i>	1.761,00 €
SUBTOTAL	34.926,50 €
<i>Legalització i tràmits distribuïdora</i>	2.000,00 €
<i>Projecte executiu</i>	1.600,00 €
<i>Direcció d'obra i Seguretat i Salut</i>	1.723,90 €
<i>Inspeccions Organisme Control Autoritzat</i>	280,00 €
TOTAL	40.530,39 €
<i>IVA (21%)</i>	8.511,38 €
TOTAL AMB IVA	49.041,78 €

Taula 9. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

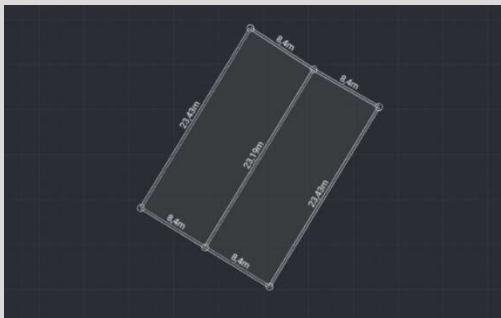
La potència màxima del butlletí elèctric és de 43,65 kW. En aquest pressupost no es preveu els costos derivats d'un augment de potència.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot fer un autoconsum individual directe amb compensació d'excedents.
- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

5.8. Pèrgola Salitja

PÈRGOLA SALITJA	
Anàlisi del potencial	Es planteja la construcció d'una pèrgola que serveixi tant d'estructura per la instal·lació fotovoltaica com per fer ombra a la plaça.
Espai disponible	L'estructura és a dues aigües amb orientació SUD-EST i NORD-OEST amb una superfície total disponible d'uns 190 m ² . Azimuth: -54º/127º Inclinació: 15º
Representació cartogràfica	 <i>Figura 28. Representació cartogràfica Pèrgola Salitja Font: Elaboració pròpia</i>
Dimensionament	Número de mòduls: 160 de 405 Wp Potència pic instal·lada: 64,8 kWp Producció anual: 78.606,30 kWh Potència nominal: 62 kW Consum anual equipament: - kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 20,83 tones Rendiment anual específic: 1.213,06 kWh/kWp
Fotomuntatge	 <i>Figura 29. Fotomuntatge instal·lació fv. Pèrgola Salitja Font: SolarEdge Designer</i>
Gràfic consum vs. producció	El següent gràfic mostra la producció estimada anual de la instal·lació fotovoltaica. No es disposa de dades de consum donat que no s'ha associat a cap comptador.

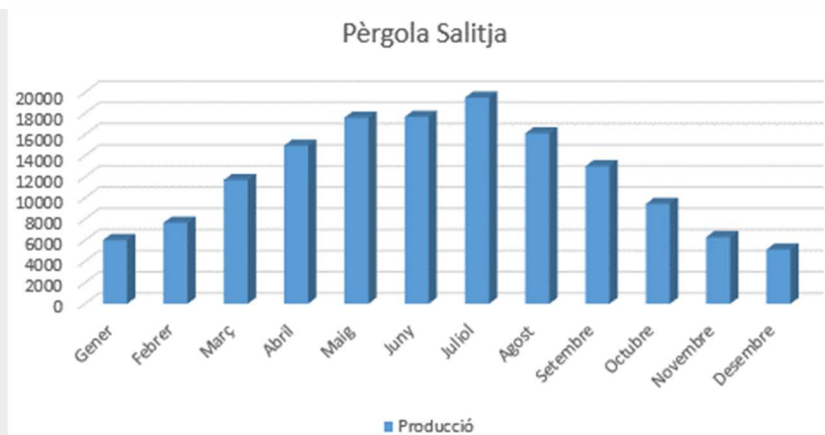


Figura 30. Representació gràfica consum vs. producció de la Pèrgola Salitja Font: Elaboració pròpia

Pressupost

Les partides del pressupost es desglossen a continuació.

PARTIDA	IMPORT
Material	76.756,41 €
Instal·lació	7.128,00 €
Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	5.000,00 €
Despeses generals (13%)	11.554,97 €
Benefici industrial (6%)	5.333,06 €
SUBTOTAL	105.772,45 €
Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
Projecte executiu	2.113,33 €
Direcció d'obra i Seguretat i Salut	3.006,59 €
Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
TOTAL	113.172,37 €
IVA (21%)	23.766,20 €
TOTAL AMB IVA	136.938,57 €

Taula 10. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

Altres comentaris

No es disposa d'un comptador associat.

Conclusió

Aquesta instal·lació té diferents opcions:

- pot compartir amb altres equipaments municipals o la ciutadania la seva producció.
- pot cedir una part o la totalitat de la teulada a la comunitat.

6. Creació de la comunitat

La creació d'una Comunitat es divideix en tres parts:

- **Part tècnica o d'instal·lacions.** Engloba tots els passos a seguir per dur a terme la instal·lació fotovoltaica, des de la redacció del projecte fins a la seva posada en funcionament.
- **Part d'administració.** Engloba els tràmits administratius i legals per formar la Comunitat.
- **Part gestió i comunicació.** Engloba totes les tasques relacionades amb la informació amb la ciutadania com tríptics informatius, vídeos, sessions informatives, entre d'altres.

6.1. Instal·lacions

6.1.1. Connexió i repartiment

La modalitat del sistema de les instal·lacions proposades és la **d'autoconsum col·lectiu a través de xarxa exterior**. Aquesta modalitat permetrà que la instal·lació fotovoltaica es connecti directament a la xarxa de distribució, on hi abocarà tota l'energia produïda, i que serà registrada en un comptador de generació. Cada participant de la Comunitat rebrà directament a la seva factura el percentatge de generació que se li assigna de forma administrativa, a través dels anomenats **coeficients de repartiment (β)**, que seran definits per l'Ajuntament, com a promotor de la instal·lació. Es podran adherir aquest autoconsum col·lectiu tots els consumidors que compleixen amb la legislació vigent de distància (2.000 metres) ja que no s'ha de tenir cap connexió física entre els comptadors.

Uns coeficients de repartiment (β) òptims són aquells que garanteixen una bona cobertura dels equipaments municipals, minimitzen els excedents i permeten la participació ciutadana. es calcula de la següent manera:

1. S'analitza el consum diürn dels equipaments municipals.
2. En base aquest consum se'ls adjudica un coeficient (β) amb el qual puguin autoconsumir la major part de l'energia, evitant els excedents.
3. L'energia restant es destina a la ciutadania. En el cas que la instal·lació de generació no disposa d'energia suficient per ser repartida amb la ciutadania i sempre que l'Ajuntament ho consideri oportú, es pot restar un percentatge dels equipaments per atorgar-lo a la ciutadania.

6.1.2. Dimensionament instal·lacions

L'objectiu del dimensionament de les instal·lacions fotovoltaïques és maximitzar l'eficiència de la instal·lació, d'acord amb els següents factors:

- Superfície disponible
- Orientació (*azimuth*)
- Inclinació. Preferiblement els mòduls s'instal·len coplanars a les cobertes inclinades i/o inclinats a les cobertes planes.
- Localització i dades climàtiques (irradiació, pèrdues per ombres)



6.2. Procediment administratiu

6.2.1. Descripció d'una ordenança

Els partícips de la comunitat haurien d'abonar una taxa municipal anual per la cessió privativa de les plaques fotovoltaïques, catalogades com a bé de domini públic.

A continuació es presenta, a mode d'exemple, una proposta d'ordenança, encara que es recomana consultar a les Oficines Comarcals de Transició energètica (OCTE) la darrera versió disponible. A més, l'Ajuntament pot incorporar altres detalls si així ho considera.

ORDENANÇA FISCAL REGULADORA DE LA TAXA PER LA CESSIÓ TEMPORAL DE QUOTES DE PARTICIPACIÓ DE LES INSTAL·LACIONS FOTOVOLTAIQUES MUNICIPALS

Article 1. Disposicions generals

A l'empara del previst als articles 57, 20.3.l) i 20.3.k) del Text refós de la Llei reguladora de les Hisendes Locals, aprovat pel Reial Decret Legislatiu 2/2004, de 5 de març, i aquest Ajuntament estableix la taxa per la cessió temporal de quotes de participació de les instal·lacions solars fotovoltaïques municipals, que es regirà per la present Ordenança.

Article 2. Fet imposable

Constitueix el fet imposable de la taxa l'aprofitament especial del domini públic local que té lloc mitjançant l'ús privatiu de quotes de participació de les instal·lacions solars fotovoltaïques municipals, configurades com a instal·lacions d'autoconsum col·lectiu properes a través de la xarxa i sota la modalitat d'excedents acollida a compensació, d'acord amb el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de l'autoconsum d'energia elèctrica.

Les quotes s'establiran en base al fraccionament de les instal·lacions fotovoltaïques municipals en porcions equivalents a 1 KWp.

Article 3. Subjectes passius

Són subjectes passius les persones físiques i jurídiques, titulars d'un CUPS de llum (Codi Universal del Punt de Subministrament) que compleixi, com a mínim, amb un dels requeriments següents:

- Que el CUPS de llum estigui a menys de 2000 metres de la instal·lació, en projecció ortogonal en planta.*
- Que coincideixen els primers 14 dígits cadastrals de la parcel·la generadora (Instal·lació solar fotovoltaica municipal) amb la consumidora.*

Si el sol·licitant és una persona jurídica caldrà, a més a més, complir amb el requisit de ser una PIME (Petita i Mitjana Empresa), d'acord amb la definició establerta a l'Annex I del Reglament (UE) núm. 651/2014 de la Comissió, de 17 de juny de 2014, pel qual es declaren determinades categories d'ajudes compatibles amb el mercat interior en aplicació dels articles 107 i 108 del Tractat, és a dir, que l'empresa ocupi a menys de 250 treballadors i que el seu volum de facturació anual sigui inferior a 50 milions d'euros o bé tingui un balanç general anual inferior a 43 milions d'euros.

Per ser subjectes passius de la taxa cal que les persones físiques i jurídiques descrites anteriorment se'ls hagi atorgat la corresponent llicència d'ocupació del domini públic local.

Article 4. Responsables

- Responen solidàriament de les obligacions tributàries totes les persones que siguin causants d'una infracció tributària o que col·laborin a cometre-la.*



- Els coparticipants o cotitulars de les Entitats jurídiques o econòmiques a què es refereix l'article 35.4 de la LGT respondran solidàriament en proporció a les seves respectives participacions de les obligacions tributàries d'aquestes Entitats.
- En el cas de societats o entitats dissoltes i liquidades, les seves obligacions tributàries pendents es transmetran als socis o partícips en el capital, que respondran d'elles solidàriament, i fins el límit del valor de la quota de liquidació que se'ls hagués adjudicat.
- Els administradors de persones jurídiques que no van realitzar els actes de la seva incumbència per al compliment de les obligacions tributàries d'aquelles respondran subsidiàriament dels deutes següents:
 - Quan s'ha comès una infracció tributària simple, de l'import de la sanció.
 - Quan s'ha comès una infracció tributària greu, de la totalitat del deute exigible.
- En supòsits de cessament de les activitats de la societat, de l'import de les obligacions tributàries pendents en la data de cessament.
- La responsabilitat s'exigirà en tot cas en els termes i d'acord amb el procediment previst a la LGT.
- Les taxes liquidades a persones físiques i jurídiques que hagin sol·licitat la llicència per a gaudir dels aprofitaments especials en exercici d'explotacions i activitats econòmiques, podran exigir-se a les persones que succeeixin al deutor en l'exercici de l'activitat econòmica.
- L'interessat que pretengui adquirir la titularitat de l'activitat econòmica, prèvia conformitat del titular actual, podrà sol·licitar de l'Ajuntament certificació dels deutes per taxes dimanants de l'exercici amb contingut negatiu, el sol·licitant restarà exempt de responsabilitat pels deutes existents en la data d'adquisició de l'explotació econòmica.

Article 5. Beneficis fiscals

No s'aplicaran bonificacions ni reduccions per a la determinació del deute.

Article 6. Quota tributària

La quota a satisfer per aquesta taxa s'obté de l'aplicació de les tarifes contingudes al Projecte executiu corresponen a la instal·lació fotovoltaica.

Tarifa: 1 kWp = XXX € 0,5 kWp = XXX € 1,5 kWp = XXX €

Article 7. Acreditació

1. La taxa s'acreditarà quan s'iniciï el gaudiment de la l'aprofitament especial, moment que, a aquests efectes, s'entén que coincideix amb el de concessió de la llicència, si la mateixa fou sol·licitada.

2. Sense perjudici del previst en el punt anterior, serà precís dipositar l'import de la taxa en el termini de deu dies hàbils posteriors a la publicació al web de l'Ajuntament de la resolució provisional del corresponent concurs per la cessió temporal de quotes de participació que promourà l'Ajuntament.

Article 8. Període impositiu

1. El període impositiu serà el temps durant el qual s'ha autoritzat que es dugui a terme la cessió temporal de quotes de participació de la instal·lació solar fotovoltaica municipal.



2. Quan no s'autoritzi l'ocupació esmentada al punt anterior, per causes no imputables al subjecte passiu i no es pugui beneficiar de l'aprofitament sol·licitat, es procedirà a la devolució de la taxa satisfeta.

Article 9. Règim de declaració i ingrés

1. La taxa s'exigirà en règim d'autoliquidació i caldrà presentar-la degudament complimentada mitjançant l'imprès d'autoliquidació de la taxa.

Alternativament, poden presentar-se en el servei municipal competent els elements de la declaració a l'objecte que el funcionari municipal competent presti l'assistència necessària per a determinar el deute.

2. S'expedirà un abonaré a l'interessat, a l'objecte que pugui satisfer la quota en aquell moment o en termini de deu dies, en els llocs de pagament indicats en el propi abonaré.

3. Si l'aprofitament especial anual del domini públic autoritzat s'estén a varis exercicis, la taxa corresponent al segon exercici i següents s'acreditarà el primer dia de cada any natural i el període impositiu comprendrà l'any natural, excepte en els supòsits d'inici o cessament en l'exercici de l'activitat. En aquest cas el període impositiu s'ajustarà a aquesta circumstància.

Article 10. Infraccions i sancions

Pel que respecta a les infraccions i sancions tributàries que, en relació al tribut regulat en aquesta Ordenança resultin procedents, es regiran per les normes contingudes en l'Ordenança General de Gestió, Inspecció i Recaptació dels ingressos municipals de dret públic, LGT i demés disposicions d'aplicació.

Disposició Addicional.

Modificació dels preceptes de l'ordenança i de les referències que fa a la normativa vigent, amb motiu de la promulgació de normes posteriors. Els preceptes d'aquesta Ordenança fiscal que, per raons sistemàtiques reproduïen aspectes de la legislació vigent i altres normes de desenvolupament, i aquells en què es facin remissions a preceptes d'aquesta, s'entendrà que són automàticament modificats i/o substituïts, en el moment en què es produeixi la modificació dels preceptes legals i reglamentaris de què porten causa.

Aprovació i vigència

Aquesta Ordenança aprovada pel Ple en sessió celebrada el dia xx de XXXX de 202x tindrà efectes des del dia de la seva publicació al BOP de Girona i continuarà vigent mentre no s'acordi la modificació o derogació. En cas de modificació parcial, els articles no modificats continuaran vigents.

6.2.2. Descripció continguts taxa membres

Es proposa calcular la taxa en base als costos derivats dels següents conceptes:

- **Instal·lació fotovoltaica.** En el càlcul de la taxa s'aplica una reducció (10%) al cost de tots els elements de la instal·lació fotovoltaica en previsió a baixes i descomptes per licitació.
- **Plataforma de gestió.** Representa el cost derivat de la implementació i gestió de la visualització de les dades de generació i consum.
- **Gestions administratives.** Engloba les despeses generades per gestionar la taxa municipal.



- **Manteniment i neteja anual.** En el càlcul de la taxa, els costos derivats del manteniment preventiu i neteja de la instal·lació fotovoltaica se'ls hi aplica una reducció (50%), considerant que aquests són un cost fix que ja tindria la instal·lació sense que pertanyi a una Comunitat i per tant l'assumeix l'Ajuntament.
- **Reposició materials.** El cost derivat del reemplaçament del material i/o averies que s'estima en funció de la vida útil dels elements de la instal·lació.

6.3. Gestió de la comunitat

Per assegurar una gestió eficient, sostenible i transparent de les dades d'una comunitat energètica es necessari incorporar un sistema de gestió de dades i la figura d'un gestor.

6.3.1. Sistema de gestió de dades

El sistema de gestió de dades per a una comunitat energètica ha de ser robust, eficient i capaç d'incorporar funcionalitats essencials per garantir una gestió eficaç de la informació. A continuació, es detallen algunes de les funcions clau que un software hauria de tenir:

- **Monitoratge del consum energètic.** Seguiment en temps real del consum energètic de la comunitat i anàlisi històrica del consum per identificar patrons i tendències.
- **Integració de dades en temps real.** Capacitat per integrar dades en temps real des de diferents fonts, com ara sensors, dispositius IoT, sistemes de generació d'energia, etc.
- **Gestió de fonts d'energia.** Seguiment de la producció i l'ús d'energies renovables en el cas que es disposi de més d'una font d'energia.
- **Gestió d'altres elements** (bateries i vehicles elèctrics). Control de l'emmagatzematge d'energia i gestió eficient de bateries i coordinació de la càrrega i descàrrega de vehicles elèctrics per optimitzar els horaris de càrrega.
- **Anàlisi de rendiment.** Avaluació del rendiment de tots els components del sistema per identificar ineficiències així com oportunitats d'optimització.
- **Gestió de manteniment.** Manteniment proactiu basat en dades per preveure i evitar fallades o minimitzar interrupcions.
- **Gestió de facturació i comptabilitat.** Càlcul i seguiment dels costos i ingressos associats amb la producció i l'ús d'energia per proporcionar una facturació precisa als membres de la comunitat.
- **Seguretat i privacitat.** Gestió de l'accés i control dels drets d'usuari per preservar la privacitat i implementació de mesures de seguretat per protegir les dades sensibles..
- **Generació d'informes.** Creació d'informes personalitzats sobre el rendiment, consum i altres indicadors clau i presentar les dades preferiblement de forma gràfica per facilitar la presa de decisions.

A més d'aquestes funcions, l'aplicació ha de ser **intuïtiva** perquè tots els membres de la comunitat puguin identificar amb facilitat les dades més rellevants (consum, producció, excedents, etc.).



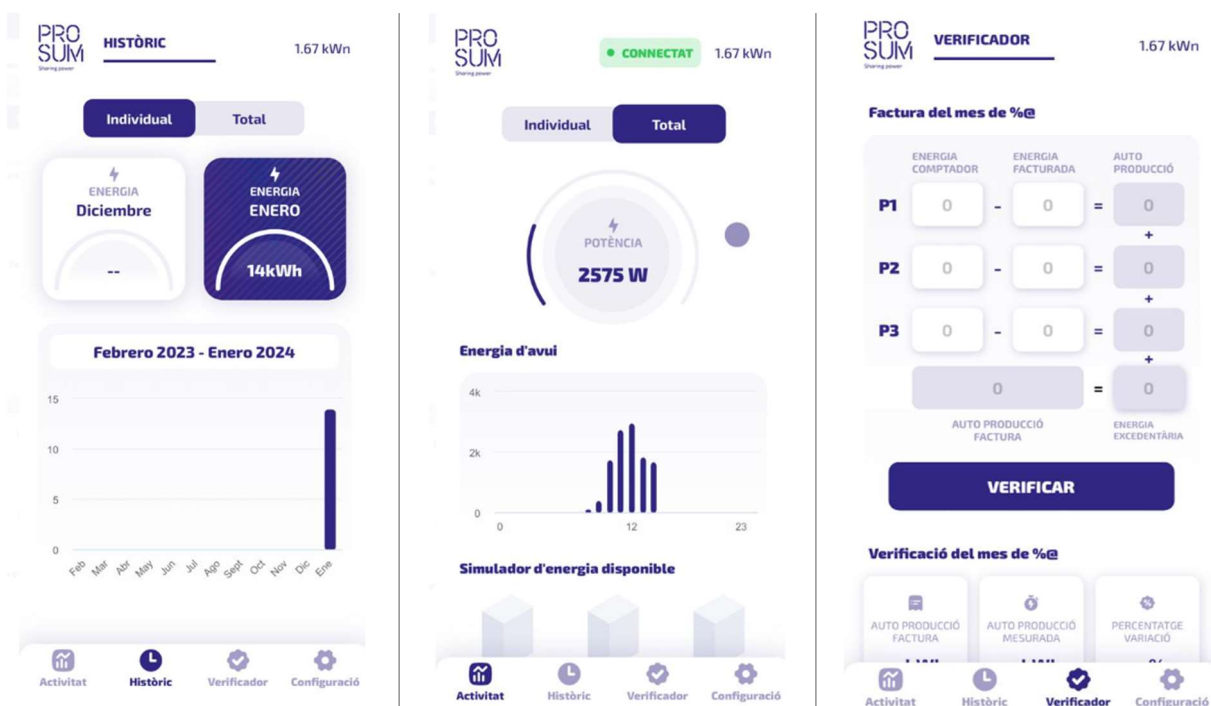


Figura 31. Imatge d'un exemple de la plataforma

Font: Prosum

El cost d'aquesta aplicació es valora aproximadament en 6€/any (IVA inclòs) per usuari.

6.3.2. Gestor de dades

El Gestor energètic és una figura amb un coneixement especialitzat en el desenvolupament, manteniment i gestió dels recursos energètics disponibles en una comunitat energètica. A continuació s'esmenten algunes de les seves funcions:

- **Monitoratge i optimització del consum energètic.** Supervisar de manera regular els nivells de consum energètic de la comunitat i implementar mesures per optimitzar l'ús d'energia i reduir els desperdiciis.
- **Gestió de fonts d'energia renovable.** Coordinar la producció d'energia a partir de fonts renovables com panells solars, turbines eòliques, etc. i assegurar que els sistemes de generació estiguin operant amb eficiència.
- **Gestió de bateries i emmagatzematge energètic.** Supervisar la càrrega i descàrrega de bateries i altres sistemes d'emmagatzematge i optimitzar l'ús de l'energia emmagatzemada per minimitzar els costos.
- **Coordinació de càrrega de vehicles elèctrics.** Planificar i gestionar la càrrega de vehicles elèctrics dins la comunitat per optimitzar els horaris de càrrega per reduir els pics de demanda.
- **Gestió de manteniment.** Establir programes de manteniment preventiu per assegurar el correcte funcionament dels equips i infraestructures i coordinar intervencions de manteniment correctives quan sigui necessari.
- **Gestió de contractes i proveïdors.** Redactar els contractes l'alta i baixa dels membres i negociar i gestionar contractes amb proveïdors d'energia i altres serveis per assegurar-se que les condicions contractuals siguin beneficioses per a la comunitat.
- **Facturació i gestió financera.** Calcular i emetre factures als membres de la comunitat per l'ús d'energia. Supervisar el pressupost energètic i buscar maneres d'optimitzar els costos.

- **Gestió de dades i informes.** Mantenir una base de dades actualitzada amb informació rellevant sobre consum, producció i altres indicadors i generar informes periòdics per avaluar el rendiment i facilitar la presa de decisions.
- **Educació i conscienciació.** Implementar programes educatius per informar i sensibilitzar els membres de la comunitat sobre pràctiques sostenibles i estalvi energètic.
- **Planificació estratègica.** Desenvolupar i implementar plans estratègics per millorar la sostenibilitat i eficiència energètica de la comunitat.

El cost del gestor de dades que ofereixi els serveis detallats a la present memòria es valora en uns 30€/any (IVA inclòs) aproximadament per usuari, el cost pot variar depenent de si es sol·liciten més o menys serveis i les dimensions de la comunitat.

6.4. Posada en marxa

Per garantir la implementació eficaç d'aquesta Comunitat Energètica, atesa la seva complexitat tecnològica i normativa, a continuació es detallen les tasques a realitzar a cadascuna de les parts identificades per la seva posada en marxa.

- **Part tècnica o d'instal·lacions.** Engloba totes les tasques a seguir per dur a terme la instal·lació fotovoltaica.
 - o Identificació i definició de les necessitats del projecte executiu i la seva revisió.
 - o Assessorament tècnic en el plantejament de la instal·lació i la connexió.
 - o Assistència en la redacció dels plecs de licitació i revisió de d'ofertes d'instal·lació.
 - o Sol·licitud del punt de connexió amb l'empresa distribuïdora.
 - o Supervisió activa de les fases de construcció, realització dels actes de replanteig i recopilació de la informació definitiva de l'obra.
 - o Assistència en les gestions amb les entitats pertinents com Generalitat, empresa distribuïdora i comercialitzadora, incloent connexió i registre, contracte tècnic d'accés i compensació municipal.
 - o Implementació del sistema de gestió de dades.
- **Part d'administració.** Engloba els tràmits administratius i legals per formar la Comunitat.
 - o Redacció d'un informe jurídic del model legal de la Comunitat.
 - o Assessorament econòmic en la determinació de la taxa municipal, de l'ordenança de la taxa i les bases del concurs públic.
 - o Suport i anàlisi de les sol·licituds rebudes en el concurs públic, el procés d'avaluació, la resolució d'expedients fins l'adjudicació definitiva de les llicències d'ús a la ciutadania.
 - o Suport i gestió dels tràmits i recopilació de documentació dels veïns participants com l'acord de repartiment.
- **Part gestió i comunicació.** Engloba totes les tasques relacionades amb la informació amb la ciutadania.
 - o Definició del pla de comunicació de la Comunitat a la ciutadania.
 - o Elaboració de contingut comunicatiu per fer difusió.
 - o Reunions amb la ciutadania: funcionament, dubtes, recopilació de dades.
 - o Lliurament d'una guia del participant sobre el funcionament de la Comunitat.
 - o Tramitació amb DATADIS de les altes per la obtenció de les dades de consum.



- Tramitació amb les comercialitzadores els canvis de contractes a la modalitat d'autoconsum.
- Reunió de llançament de la Comunitat

Les tasques descrites es poden desenvolupar des de l'Ajuntament o aquest pot rebre assessorament i acompanyament tècnic extern d'una empresa.

El cost d'aquest assessorament extern per la posada en marxa de la Comunitat es valora aproximadament en uns 4.840€ (IVA inclòs) considerant un màxim de 20 membres.



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



7. Comunitat a Vilobí d'Onyar

Per determinar quin és l'emplaçament més idoni per la Comunitat energètica es mostra a continuació el resum de tots els equipaments. El municipi té una capacitat de producció d'aproximadament uns 397,71 kWp només emprant les instal·lacions sobre els equipaments municipals.

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	COBERTA ESTUDIADA	CAPACITAT PRODUCCIÓ [kWp]	ÒPTIM AUTOCON. PROPI [kWp]	POT. EXCEDENT [kWp]	APTE CE	IDONI CE	IDONI AC INDIV
LOCAL JOVE + PRVE ESCOLA	68.211,0	Sí	14,58	14,58	-	No	No	Sí
CAN ROSCADA	50.656,0	No	-	-	-	-	-	-
LLAR INFANTS	24.696,0	Sí	8,1	8,1	0	No	No	Sí
TEATRE	23.691,0	No	-	-	-	-	-	-
POLIESP.DALMAI	23.440,0	Sí	73,71	18,41	55,3	Sí	Sí	Sí
POLIESP.VILOBÍ	15.030,0	Sí	43,74	14,00	29,74	Sí	Sí	Sí
CAMP DE FUTBOL 1	18.209,0	Sí	126,36	12,00	114,36	Sí	Sí	Sí
AJUNTAMENT	13.657,0	No	-	-	-	-	-	-
MAG. IREG CAMP	18.558,0	No	-	-	-	-	-	-
LOCAL VETERINARIS	12.659,0	No	-	-	-	-	-	-
MAG. BRIGADA	7.754,0	No	-	-	-	-	-	-
SECTOR LES FONTS	7.534,0	Sí	34,43	4,43	30,00	Sí	Sí	Sí
BARRACONS	7.675,0	No	-	-	-	-	-	-
CAMP DE FUTBOL 2	2.062,0	No	-	-	-	-	-	-
LLAR JUBILATS	5.441,0	No	-	-	-	-	-	-
LOCAL ELS DELMES	6.638,3	Sí	33,21	?	?	?	?	?
ANNEX TEATRE 1	1.130,0	No	-	-	-	-	-	-
CEMENTIRI	325,0	No	-	-	-	-	-	-
MOLÍ DE LES FONTS	477,0	No	-	-	-	-	-	-
ANNEX TEATRE 2	215,5	No	-	-	-	-	-	-
LOCAL DALMAI	36,0	No	-	-	-	-	-	-
PÈRGOLA SALITJA	0,0	No	-	-	-	-	-	-
PÈRGOLA SALITJA	0,0	Sí	64,8	0,0	64,8	Sí	Sí	Sí
TOTAL	308.094,9 kWh		397,71 kWp					

Taula 11. Resum de les dades dels equipaments municipals

A continuació es proposen les fases de la Comunitat enfocada a cobrir l'òptim d'autoconsum dels equipaments municipals. En el moment de la redacció no es disposa dels consums d'alguns equipaments.

FASE	EQUIPAMENT MUNICIPAL	CAPACITAT PRODUCCIÓ [kWp]	COBERTURA AUTOCONSUM EQUIPAMENTS [%]	POTÈNCIA EXCEDENTÀRIA [kWp]
1	TEATRE 1	32,4	13,56%	10
1'-2	TEATRE 2	73,71	28,68%	40
3	POLIESPORTIU DALMAI	43,74	-	-
4	PÈRGOLA SALITJA	64,8	-	-

Taula 12. Fases de la Comunitat

Per la Fase 1, aquesta memòria consta de 2 propostes d'instal·lacions fotovoltaïques, situades sobre el mateix emplaçament, el Teatre Can Sagrera essent un dels equipaments amb més capacitat de generació del municipi. La primera opció planteja una instal·lació més reduïda, aprofitant una part del teulat disponible del Teatre, mentre que la segona proposa emplenar tot l'espai disponible de l'equipament.

Malgrat tenir una capacitat de producció inferior a altres edificacions disponibles, es proposa el Poliesportiu de Sant Dalmai com a Fase 3 i la Pèrgola de Salitja com a Fase 4, donat que aquests equipaments es troben fora del nucli urbà de Vilobí, de manera que la ciutadania d'aquests nuclis tingui també l'oportunitat de poder participar en una comunitat.

Com a fases posteriors, es proposa el Magatzem municipal, el Pavelló de Vilobí o el Centre de dia ja sigui per ampliar la Comunitat existent o per ser cedit a altres Comunitats.

A continuació es mostra una imatge aèria dels 2.000 metres d'acció (legislació vigent actual) per la instal·lació fotovoltaica emplaçada al Teatre de Can Sagrera.



Figura 32. Imatge aèria dels 2 km de radi amb centre al Teatre Can Sagrera Font: Google Earth

Proposta 1: Teatre Can Sagrera 36 kW

A continuació es presenta el dimensionament de la instal·lació fotovoltaica de 36 kW, el pressupost, l'estudi econòmic i un possible repartiment entre els equipaments membres de la comunitat i la ciutadania d'aquesta proposta.

7.1. Dimensionament

TEATRE CAN SAGRERA – 36 kW	
Adreça	Carrer Sant Josep, 4, 17185 Vilobí d'Onyar
Dades instal·lació	Tipus instal·lació: estructura – suport coplanar a la coberta de xapa Superfície disponible: 280 m ² Número de mòduls: 80 Tipus de mòduls: monofacials de 405 Wp Potència pic instal·lada: 32,4 kWp Número d'inversors: 1 Potència nominal: 30 kW
Dades energètiques	Energia anual produïda estimada: 41.298,95 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 10,94 tones Coefficient de rendiment (PR): 77,26% Rendiment anual específic: 1.274,65 kWh/kWp

Taula 13. Característiques principals de la instal·lació Proposta 1

Font: Elaboració pròpia

La imatge següent mostra el fotomuntatge d'una possible distribució dels mòduls fotovoltaics, però s'haurà de validar amb les corresponents visites tècniques.



Figura 33. Fotomuntatge instal·lació Proposta 1 Font: SolarEdge Designer

7.2. Proposta de repartiment

La proposta de repartiment de la instal·lació fotovoltaica es fa entre equipaments municipals i ciutadania. S'atribueix un 30,86% a la ciutadania que equival a 10 kWp (10 habitatges si es



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

considera 1 kWp per habitatge) i el restant entre els equipaments en funció dels consums en hores de sol d'aquests. Es descarten els equipaments a més de 2.000 km del Teatre i els que representen menys d'un 2% respecte el consum total dels equipaments. A continuació es mostra la taula amb el coeficient de repartiment indicat (β) així com les dades energètiques desglossades per equipaments.

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	CONSUM DIÛRN [kWh]	COEF. [β]	POT. PIC [kWp]	PRODUCCIÓ ANUAL [kWh]	AUTOCON . DIRECTE [kWh]	EXCEDENT ANUAL [kWh]	CONSUM XARXA [kWh]
LOCAL JOVE + PRVE	68.211,0	47.747,7	22,40%	7,26	9.251,2	9.251,2	0,0	58.959,8
ESCOLA	50.656,0	35.459,2	16,64%	5,39	6.870,3	6.870,3	0,0	43.785,7
LLAR INFANTS	23.691,0	16.583,7	7,78%	2,52	3.213,1	3.213,1	0,0	20.477,9
TEATRE	23.440,0	16.408,0	7,70%	2,49	3.179,1	3.179,1	0,0	20.260,9
POLIESP.VILOBÍ	18.209,0	12.746,3	5,98%	1,94	2.469,6	2.469,6	0,0	15.739,4
CAMP DE FUTBOL 1	13.657,0	9.559,9	4,48%	1,45	1.852,2	1.852,2	0,0	11.804,8
MAG. IREG CAMP	12.659,0	8.861,3	4,16%	1,35	1.716,9	1.716,9	0,0	10.942,1
CIUTADANIA	-	-	30,86%	10,00	12.746,6	-	-	-
TOTAL	210.523,0	147.366,1	100%	32,4	41.299,0	28.552,4	0,0	181.970,6

Nota 1: El total es presenta sense les dades de consum de la ciutadania.

Taula 14. Dades energètiques comunitat Proposta 1

Si es considera que la cada habitatge en mitjana consumeix uns 3.200 kWh/any, dels quals la meitat es consideren consums diürns, s'obtenen els següents resultats:

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	CONSUM DIÛRN [kWh]	COEF. [β]	POTÈNCIA PIC [kWp]	PRODUCCIÓ ANUAL [kWh]	AUTOCON . DIRECTE [kWh]	EXCEDENT ANUAL [kWh]	CONSUM XARXA [kWh]
Equipaments	210.523,0	147.366,1	69,14%	22,4	28.552,4	28.552,4	0,0	181.970,6
Ciutadania	32.000,0	16.000,0	30,86%	10	12.746,6	7.628,0	5.085,3	24.372,0
TOTAL	242.523,0	163.366,1	100%	32,4	41.299,0	36.200,3	5.184,6	206.322,7

Nota 1: Es considera un consum de 3.200 kWh/any per un habitatge.

Nota 2: De la producció associada a cada consumidor es considera que el 60% l'autoconsumeix i la resta la compensa en forma d'excedent a la factura.

Taula 15. Dades energètiques comunitat i estimació ciutadania Proposta 1

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	COEF. [β]	POTÈNCIA PIC [kWp]	PRODUCCIÓ ANUAL [kWh]	AUTOCON . DIRECTE [kWh]	AUTO CONSUM %	COBERT. CONSUM %
Equipaments	210.523,0	69,14%	22,4	28.552,4	28.552,4	100%	13,56%
Ciutadania	32.000,0	30,86%	10	12.746,6	7.628,0	59,84%	23,83%
TOTAL	242.523,0	100%	32,4	41.299,0	36.200,3		

Taula 16. Dades energètiques comunitat i estimació ciutadania Proposta 1

Les propostes de repartiment es basen en un millor aprofitament energètic per part dels equipaments municipals cedint la part de potència excedentària a la comunitat. L'Ajuntament pot optar per altres repartiments.

7.3. Pressupost

El cost total de la instal·lació de la Comunitat s'estima en **44.725,78 €** amb IVA inclòs.

Pressupost	Les partides del pressupost es desglossen a continuació.	
	PARTIDA	IMPORT
	Material	14.521,20 €
	Instal·lació	3.564,00 €
	Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	5.000,00 €
	Despeses generals (13%)	3.001,08 €
	Benefici industrial (6%)	1.385,11 €
	SUBTOTAL	27.471,39 €
	Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
	Projecte executiu	1.600,00 €
	Direcció d'obra i Seguretat i Salut	1.612,07 €
	Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
	Gestor Comunitat (opcional)	4.000,00 €
	TOTAL	36.963,46 €
	IVA (21%)	7.762,33 €
	TOTAL AMB IVA	44.725,78 €

Taula 17. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

7.4. Càlcul taxa municipal

El càlcul de la taxa d'aquesta proposta s'estima en 98,56 € amb un total de 17 CUPS associats.

Potència pic instal·lació	32,4 kWp
Número d'equipaments municipals	7
Número partícips ciutadania	10
Total partícips	17
Cost instal·lació	44.725,78 €
Cost instal·lació final	40.253,20 €
Subvenció estimada	- €
Cost instal·lació a imputar de la taxa	40.253,20 €
Anys amortització instal·lació	25 anys
Cost inspecció i manteniment	239 €
Cost anual gestió comunitat/plataforma	792 €
Cost reposició materials	2.013 €
Cost anual instal·lació imputat/kWp	49,70 €
Despeses inspecció/kWp	7,38 €
Despeses gestió anual/particip	36,00 €
Cost reposició anual/kWp	2,48 €
Despeses taxa municipal/particip	3,00 €
TAXA 1 kWp	98,56 €

Nota 1: S'estima que el cost instal·lació final representa una baixa d'un 10% sobre el preu a efectes de la licitació.

Nota 2: No s'ha considerat la subvenció Pla a l'Acció (2024).

Nota 3: S'estima que el manteniment té un preu de 774€, i es repercuteix el cost proporcional en funció dels coeficients de repartiment a la ciutadania.

Nota 4: El cost de reposició de material és calcula al 5% d'incidència per 25 anys.

Nota 5: El cost anual de gestió comunitat/plataforma inclou el cost de la plataforma informàtica i el cost dels serveis addicionals de gestió de la comunitat. Aquests poden variar en funció dels serveis que vulgui oferir l'Ajuntament.

Taula 18. Conceptes pel càlcul de la taxa municipal Proposta 1

Font: Elaboració pròpia



7.5. Estudi econòmic

L'estalvi que obté l'Ajuntament en l'execució d'aquesta proposta va associat a l'energia autoconsumida pels equipaments, al excedents compensats per aquest i a l'estalvi derivat de l'impost d'electricitat corresponent a l'electricitat que no consumeix de xarxa.

A continuació es presenta una estimació del retorn de la inversió d'aquesta proposta de Comunitat per l'Ajuntament, tenint en compte el cost d'inversió, els estalvis dels equipaments municipals, els costos d'operació i els ingressos en concepte de taxa municipal que aportaran els participants.

A N Y	INVERSIÓ AMB IVA [€]	ENERGIA PROD. [kWh]	ENERGIA CONS. A XARXA [kWh]	ENERGIA AUTOCONSUM. [kWh]	P R E U [€/kWh]	ESTALVI AMB IVA [€]	TAXA [€]	COST OPERACIÓ [€]	BALANÇ AMB IVA [€]	AMORTITZACIÓ [€]
0	-40.253,2									-40.253,2
1		28.552,4	181.970,6	28.552,4	0,134	4.866,1	985,6	1.621,1	4.230,5	-36.022,7
2		27.838,6	182.684,4	27.838,6	0,136	4.806,1	985,6	1.621,1	4.170,6	-31.852,1
3		27.755,1	182.767,9	27.755,1	0,138	4.854,0	985,6	1.621,1	4.218,4	-27.633,6
4		27.671,8	182.851,2	27.671,8	0,139	4.902,3	985,6	1.621,1	4.266,8	-23.366,8
5		27.588,8	182.934,2	27.588,8	0,141	4.951,1	985,6	1.621,1	4.315,6	-19.051,2
6		27.506,0	183.017,0	27.506,0	0,143	5.000,5	985,6	1.621,1	4.364,9	-14.686,3
7		27.423,5	183.099,5	27.423,5	0,145	5.050,3	985,6	1.621,1	4.414,8	-10.271,5
8		27.341,2	183.181,8	27.341,2	0,147	5.100,6	985,6	1.621,1	4.465,1	-5.806,4
9		27.259,2	183.263,8	27.259,2	0,149	5.151,4	985,6	1.621,1	4.515,9	-1.290,6
10		27.177,4	183.345,6	27.177,4	0,151	5.202,7	985,6	1.621,1	4.567,2	3.276,6
11		27.095,9	183.427,1	27.095,9	0,152	5.254,5	985,6	1.621,1	4.619,0	7.895,6
12		27.014,6	183.508,4	27.014,6	0,154	5.306,9	985,6	1.621,1	4.671,3	12.567,0
13		26.933,6	183.589,4	26.933,6	0,156	5.359,7	985,6	1.621,1	4.724,2	17.291,2
14		26.852,8	183.670,2	26.852,8	0,158	5.413,1	985,6	1.621,1	4.777,6	22.068,8
15		26.772,2	183.750,8	26.772,2	0,161	5.467,0	985,6	1.621,1	4.831,5	26.900,3
16		26.691,9	183.831,1	26.691,9	0,163	5.521,5	985,6	1.621,1	4.886,0	31.786,3
17		26.611,8	183.911,2	26.611,8	0,165	5.576,5	985,6	1.621,1	4.941,0	36.727,2
18		26.532,0	183.991,0	26.532,0	0,167	5.632,0	985,6	1.621,1	4.996,5	41.723,7
19		26.452,4	184.070,6	26.452,4	0,169	5.688,1	985,6	1.621,1	5.052,6	46.776,4
20		26.373,0	184.150,0	26.373,0	0,171	5.744,8	985,6	1.621,1	5.109,3	51.885,6
21		26.293,9	184.229,1	26.293,9	0,173	5.802,0	985,6	1.621,1	5.166,5	57.052,2
22		26.215,0	184.308,0	26.215,0	0,176	5.859,8	985,6	1.621,1	5.224,3	62.276,5
23		26.136,4	184.386,6	26.136,4	0,178	5.918,2	985,6	1.621,1	5.282,7	67.559,1
24		26.058,0	184.465,0	26.058,0	0,180	5.977,1	985,6	1.621,1	5.341,6	72.900,7
25		25.979,8	184.543,2	25.979,8	0,183	6.036,7	985,6	1.621,1	5.401,2	78.301,9

Nota 1: La inversió és l'import considerant la baixa a efectes de la licitació, amb IVA inclòs.

Nota 2: L'energia produïda és la que correspon als equipaments municipals en funció del seu coeficient de repartiment. Es considera que la degradació afecta la producció a partir del primer any.

Nota 3: El preu mitjà estimat és de 0,134 €/kWh. No es disposa de factures elèctriques actuals.

Nota 4: L'estalvi és la suma de l'estalvi generat per l'autoconsum, dels excedents i de l'impost d'electricitat derivat de l'energia que no consumeix de xarxa, amb IVA inclòs.

Nota 5: La taxa i el manteniment es calcula d'acord a l'apartat *Càlcul taxa municipal*.

Nota 6: El cost d'operació inclou: el cost d'inspecció i manteniment, el cost de reposició dels materials i el cost de gestió de la comunitat i de la plataforma d'acord a l'apartat *Càlcul taxa municipal*.

Nota 7: El Balanç representa la suma de l'estalvi de l'Ajuntament i el cobrament de la taxa i descomptant el manteniment.

Taula 19. Pressupost desglossat equipament municipal Proposta 1

Font: Elaboració pròpia

A continuació es resumeixen les dades d'aquesta proposta 1.

Estudi econòmic	Cost instal·lació comunitat amb IVA:	44.725,78	€
	Cost instal·lació amb baixa per licitació:	40.253,20	€
	Preu compensació excedents:	0,1	€/ kWh
	Tarifa elèctrica:	0,134	€/ kWh
	Impost electricitat	5,11%	
	Pujada anual tarifa elèctrica (estimació)	1,30%	
	Payback	9,28	Anys
	TIR	8,46%	

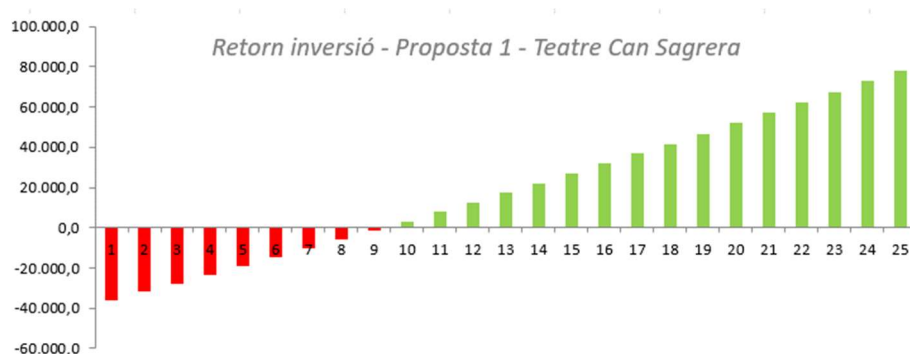


Figura 34. Gràfic del retorn de la inversió

Font: Elaboració pròpia

A continuació es representa gràficament la producció associada dels equipaments municipals (69,14%) així com el seu consum total i diürn amb la proposta 1. S'observa que la producció és inferior a la demanda dels equipaments municipals per tots els mesos de l'any. Amb aquesta proposta es cobreix el 13,56% del consum total dels equipaments que formen part de la comunitat.

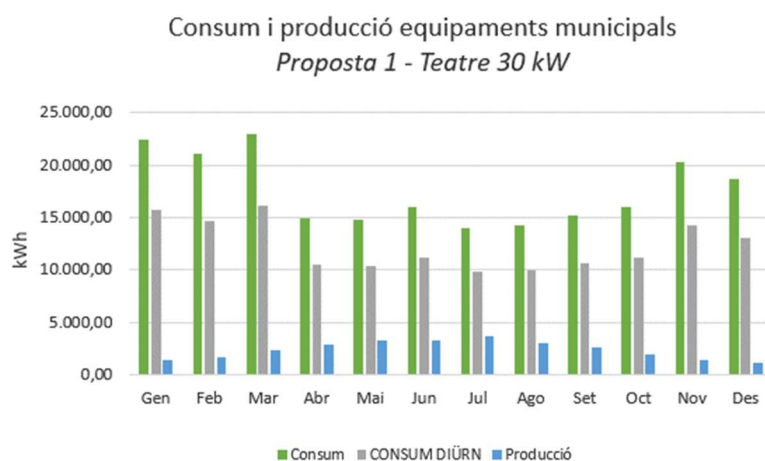


Figura 35. Gràfic consum i producció equipaments municipals Proposta 1

Font: Elaboració pròpia

A continuació es presenta l'estalvi per a la ciutadania amb la participació en la Proposta 1:

CONCEPTE	IMPORT
Consum anual	3.200 kWh
Potència contractada	4,5 kW
Preu potència anual	32,34 €/kW
Preu energia	0,22 €/kWh
Preu kWh excedent	0,1 €/kWh
Potència fotovoltaica	1 kW
Generació fotovoltaica anual	1.274,65 kWh
Autoconsum	764,79 kWh
Excedent	509,86 kWh
Factura anual sense fotovoltaica	1080,35 €
Factura anual amb fotovoltaica	801,54 €
ESTALVI 1 kWp	278,81 €
Taxa municipal 1 kWp	98,56 €
ESTALVI NET 1 KWP	180,26 €

Nota 1: Es considera que el 60% de la generació l'autoconsumeix i la restant la compensa a la factura

Taula 20. Estalvi ciutadania Proposta 1 Font: Elaboració pròpia

7.6. Emmagatzematge

Es descarta la incorporació d'emmagatzematge per aquesta instal·lació ja que, en el disseny de la comunitat es prioritza la incorporació de més famílies i ampliar el nombre d'instal·lacions vinculades, abans que afegir bateries que permetin millorar el percentatge d'autoconsum vers els excedents que pot generar la instal·lació.



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

Proposta 2: Teatre Can Sagrera 62 kW

A continuació es presenta el dimensionament de la instal·lació fotovoltaica de 50 kW, el pressupost, l'estudi econòmic i un possible repartiment entre els equipaments membres de la comunitat i la ciutadania d'aquesta proposta.

7.7. Dimensionament

TEATRE CAN SAGRERA – 62 kW	
Adreça	Carrer Sant Josep, 4, 17185 Vilobí d'Onyar
Dades instal·lació	Tipus instal·lació: estructura – suport coplanar a la coberta de xapa Superfície disponible: 523 m ² Número de mòduls: 182 Tipus de mòduls: monofacials de 405 Wp Potència pic instal·lada: 73,71 kWp Número d'inversors: 1 Potència nominal: 62 kW
Dades energètiques	Energia anual produïda estimada: 92.431,55 kWh Emissions de CO₂ evitades anuals: 24,49 tones Coefficient de rendiment (PR): 76,78% Rendiment anual específic: 1.253,98 kWh/kWp

Taula 21. Característiques principals de la instal·lació Proposta 2 Font: Elaboració pròpia

La imatge següent mostra el fotomuntatge d'una possible distribució dels mòduls fotovoltaics, però s'haurà de validar amb les corresponents visites tècniques.



Figura 36. Fotomuntatge instal·lació Proposta 2 Font: SolarEdge Designer

7.8.40 Proposta de repartiment

La proposta de repartiment de la instal·lació fotovoltaica es fa entre equipaments municipals i ciutadania. S'atribueix un 54,27% a la ciutadania que equival a 40 kWp (40 habitatges si es considera 1 kWp per habitatge) i el restant entre els equipaments en funció dels consums en hores de sol d'aquests. A continuació es mostra la taula amb el coeficient de repartiment indicat (β) així com les dades energètiques desglossades per equipaments.

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	CONSUM DIÛRN [kWh]	COEF. [β]	POT. PIC [kWp]	PRODUCCIÓ ANUAL [kWh]	AUTOCON . DIRECTE [kWh]	EXCEDENT ANUAL [kWh]	CONSUM XARXA [kWh]
LOCAL JOVE + PRVE ESCOLA	68.211,0	47.747,7	14,82%	10,92	13.696,4	13.696,4	0,0	54.514,6
LLAR INFANTS	50.656,0	35.459,2	11,00%	8,11	10.171,5	9.763,2	408,3	40.892,8
TEATRE	23.691,0	16.583,7	5,15%	3,79	4.757,0	4.757,0	0,0	18.934,0
POLIESP.VILOBÍ	23.440,0	16.408,0	5,09%	3,75	4.706,6	4.706,6	0,0	18.733,4
CAMP DE FUTBOL 1	18.209,0	12.746,3	3,96%	2,92	3.656,3	3.656,3	0,0	14.552,7
MAG. IREG CAMP	13.657,0	9.559,9	2,97%	2,19	2.742,3	2.702,3	39,9	10.954,7
CIUTADANIA	12.659,0	8.861,3	2,75%	2,03	2.541,9	2.520,6	21,3	10.138,4
TOTAL	210.523,0	147.366,1	100%	73,71	92.431,6	41.802,5	469,5	168.720,5

Nota 1: El total es presenta sense les dades de consum de la ciutadania.

Taula 22. Dades energètiques comunitat Proposta 2

Si es considera que la cada habitatge en mitjana consumeix uns 3.200 kWh/any, dels quals la meitat es consideren consums diürns, s'obtenen els següents resultats:

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	CONSUM DIÛRN [kWh]	COEF. [β]	POTÈNC IA PIC [kWp]	PRODUCCIÓ ANUAL [kWh]	AUTOCON . DIRECTE [kWh]	EXCEDENT ANUAL [kWh]	CONSUM XARXA [kWh]
Equipaments	210.523,0	147.366,1	45,74%	33,71	42.272,0	41.802,5	469,5	168.720,5
Ciutadania	128.000,0	64.000,0	54,27%	40	50.159,6	30.095,7	20.063,8	97.904,3
TOTAL	338.523,0	179.366,1	100%	73,71	92.431,6	71.898,2	20.533,3	266.624,8

Nota 1: Es considera un consum de 3.200 kWh/any per un habitatge.

Nota 2: De la producció associada a cada consumidor es considera que el 60% l'autoconsumeix i la resta la compensa en forma d'excedent a la factura.

Taula 23. Dades energètiques comunitat i estimació ciutadania Proposta 2

EQUIPAMENT MUNICIPAL	CONSUM ANUAL [kWh]	COEF. [β]	POTÈNC IA PIC [kWp]	PRODUCCIÓ ANUAL [kWh]	AUTOCON . DIRECTE [kWh]	AUTO CONSUM %	COBERT. CONSUM %
Equipaments	210.523,0	45,74%	33,71	42.272,0	41.802,5	98,88%	19,85%
Ciutadania	128.000,0	54,27%	40	50.159,6	30.095,7	60,00%	23,51%
TOTAL	338.523,0	100%	73,71	92.431,6	71.898,2		

Taula 24. Dades energètiques comunitat i estimació ciutadania Proposta 2

Les propostes de repartiment es basen en un millor aprofitament energètic per part dels equipaments municipals cedint la part de potència excedentària a la comunitat. L'Ajuntament pot optar per altres repartiments.

7.9. Pressupost

El cost total de la instal·lació de la Comunitat s'estima en **79.092,45 €** amb IVA inclòs.

Pressupost	Les partides del pressupost es desglossen a continuació.	
	PARTIDA	IMPORT
	Material	28.884,64 €
	Instal·lació	8.108,10 €
	Punt de connexió físic incloent equip de mesura i obra civil	9.000,00 €
	Despeses generals (13%)	5.979,06 €
	Benefici industrial (6%)	2.759,56 €
	SUBTOTAL	54.731,36 €
	Legalització i tràmits distribuïdora	2.000,00 €
	Projecte executiu	2.113,33 €
	Direcció d'obra i Seguretat i Salut	2.240,97 €
	Inspeccions Organisme Control Autoritzat	280,00 €
	Gestor Comunitat (opcional)	4.000,00 €
	TOTAL	65.365,66 €
	IVA (21%)	13.726,79 €
	TOTAL AMB IVA	79.092,45 €

Taula 25. Pressupost desglossat equipament municipal

Font: Elaboració pròpia

7.10. Càlcul taxa municipal

El càlcul de la taxa d'aquesta proposta s'estima en 92,53 € amb un total de 47 CUPS associats.

Potència pic instal·lació	73,71 kWp
Número d'equipaments municipals	7
Número partícips ciutadania	40
Total partícips	47
Cost instal·lació	79.092,45 €
Cost instal·lació final	71.183,21 €
Subvenció estimada	-
Cost instal·lació a imputar de la taxa	71.183,21 €
Anys amortització instal·lació	25 anys
Cost inspecció i manteniment	956 €
Cost anual gestió comunitat/plataforma	1.692 €
Cost reposició materials	3.559 €
Cost anual instal·lació imputat/kWp	38,63 €
Despeses inspecció/kWp	12,97 €
Despeses gestió anual/particip	36,00 €
Cost reposició anual/kWp	1,93 €
Despeses taxa municipal/particip	3,00 €
TAXA 1 kWp	92,53 €

Nota 1: S'estima que el cost instal·lació final representa una baixa d'un 10% sobre el preu a efectes de la licitació.

Nota 2: No s'ha considerat la subvenció Pla a l'Acció (2024).

Nota 3: S'estima que el manteniment té un preu de 1.762€, i es repercuteix el cost proporcional en funció dels coeficients de repartiment a la ciutadania.

Nota 4: El cost de reposició de material és calcula al 5% d'incidència per 25 anys.

Nota 5: El cost anual de gestió comunitat/plataforma inclou el cost de la plataforma informàtica i el cost dels serveis addicionals de gestió de la comunitat. Aquests poden variar en funció dels serveis que vulgui oferir l'Ajuntament.

Taula 26. Conceptes pel càlcul de la taxa municipal Proposta 2

Font: Elaboració pròpia



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

7.11. Estudi econòmic

L'estalvi que obté l'Ajuntament en l'execució d'aquesta proposta va associat a l'energia autoconsumida per l'Ajuntament, al excedents compensats per aquest i a l'estalvi derivat de l'impost d'electricitat corresponent a l'electricitat que no consumeix de xarxa.

A continuació es presenta una estimació del retorn de la inversió d'aquesta proposta de Comunitat per l'Ajuntament, tenint en compte el cost d'inversió, els estalvis dels equipaments municipals, els costos d'operació i els ingressos en concepte de taxa municipal que aportaran els participants.

A N Y	INVERSIÓ AMB IVA [€]	ENERGIA PROD. [kWh]	ENERGIA CONS. A XARXA [kWh]	ENERGIA AUTOCONSUM. [kWh]	P R E U [€/kWh]	ESTALVI AMB IVA [€]	TAXA [€]	COST OPERACIÓ [€]	BALANÇ AMB IVA [€]	AMORTITZACIÓ [€]
0	-71.183,2									-71.183,2
1		42.272,0	168.721,0	41.802,0	0,134	7.183,9	3.701,3	3.544,5	7.340,6	-63.842,6
2		41.215,2	169.766,1	40.757,0	0,136	7.094,6	3.701,3	3.544,5	7.251,3	-56.591,3
3		41.091,6	169.888,3	40.634,7	0,138	7.164,5	3.701,3	3.544,5	7.321,2	-49.270,0
4		40.968,3	170.010,2	40.512,8	0,139	7.235,1	3.701,3	3.544,5	7.391,8	-41.878,2
5		40.845,4	170.131,8	40.391,2	0,141	7.306,4	3.701,3	3.544,5	7.463,2	-34.415,0
6		40.722,8	170.252,9	40.270,1	0,143	7.378,5	3.701,3	3.544,5	7.535,2	-26.879,8
7		40.600,7	170.373,7	40.149,3	0,145	7.451,2	3.701,3	3.544,5	7.607,9	-19.271,9
8		40.478,9	170.494,2	40.028,8	0,147	7.524,7	3.701,3	3.544,5	7.681,4	-11.590,5
9		40.357,4	170.614,3	39.908,7	0,149	7.598,9	3.701,3	3.544,5	7.755,6	-3.834,8
10		40.236,4	170.734,0	39.789,0	0,151	7.673,9	3.701,3	3.544,5	7.830,6	3.995,7
11		40.115,7	170.853,4	39.669,6	0,152	7.749,6	3.701,3	3.544,5	7.906,3	11.902,0
12		39.995,3	170.972,4	39.550,6	0,154	7.826,0	3.701,3	3.544,5	7.982,7	19.884,8
13		39.875,3	171.091,0	39.432,0	0,156	7.903,2	3.701,3	3.544,5	8.060,0	27.944,7
14		39.755,7	171.209,3	39.313,7	0,158	7.981,2	3.701,3	3.544,5	8.138,0	36.082,7
15		39.636,4	171.327,3	39.195,7	0,161	8.060,0	3.701,3	3.544,5	8.216,7	44.299,4
16		39.517,5	171.444,9	39.078,1	0,163	8.139,6	3.701,3	3.544,5	8.296,3	52.595,7
17		39.399,0	171.562,1	38.960,9	0,165	8.219,9	3.701,3	3.544,5	8.376,6	60.972,4
18		39.280,8	171.679,0	38.844,0	0,167	8.301,1	3.701,3	3.544,5	8.457,8	69.430,2
19		39.162,9	171.795,5	38.727,5	0,169	8.383,1	3.701,3	3.544,5	8.539,8	77.969,9
20		39.045,4	171.911,7	38.611,3	0,171	8.465,8	3.701,3	3.544,5	8.622,6	86.592,5
21		38.928,3	172.027,5	38.495,5	0,173	8.549,4	3.701,3	3.544,5	8.706,2	95.298,7
22		38.811,5	172.143,0	38.380,0	0,176	8.633,9	3.701,3	3.544,5	8.790,6	104.089,3
23		38.695,1	172.258,2	38.264,8	0,178	8.719,2	3.701,3	3.544,5	8.875,9	112.965,2
24		38.579,0	172.372,9	38.150,1	0,180	8.805,3	3.701,3	3.544,5	8.962,1	121.927,2
25		38.463,3	172.487,4	38.035,6	0,183	8.892,3	3.701,3	3.544,5	9.049,1	130.976,3

Nota 1: La inversió és l'import considerant la baixa a efectes de la licitació, amb IVA inclòs.

Nota 2: L'energia produïda és la que correspon als equipaments municipals en funció del seu coeficient de repartiment. Es considera que la degradació afecta la producció a partir del primer any.

Nota 3: El preu mitjà estimat és de 0,134 €/kWh. No es disposa de factures elèctriques actuals.

Nota 4: L'estalvi és la suma de l'estalvi generat per l'autoconsum, dels excedents i de l'impost d'electricitat derivat de l'energia que no consumeix de xarxa, amb IVA inclòs.

Nota 5: La taxa i el manteniment es calcula d'acord a l'apartat *Càlcul taxa municipal*.

Nota 6: El cost d'operació inclou: el cost d'inspecció i manteniment, el cost de reposició dels materials i el cost de gestió de la comunitat i de la plataforma d'acord a l'apartat *Càlcul taxa municipal*.

Nota 7: El Balanç representa la suma de l'estalvi de l'Ajuntament i el cobrament de la taxa i descomptant el manteniment.

Taula 27. Pressupost desglossat equipament municipal Proposta 2

Font: Elaboració pròpia

A continuació es resumeixen les dades d'aquesta Proposta 2:

Estudi econòmic	Cost instal·lació comunitat amb IVA:	79.092,45	€
	Cost instal·lació amb baixa per licitació:	71.183,21	€
	Preu compensació excedents:	0,1	€/ kWh
	Tarifa elèctrica:	0,134	€/ kWh
	Impost electricitat	5,11%	
	Pujada anual tarifa elèctrica (estimació)	1,30%	
	Payback	9,48	Anys
	TIR	7,87 %	

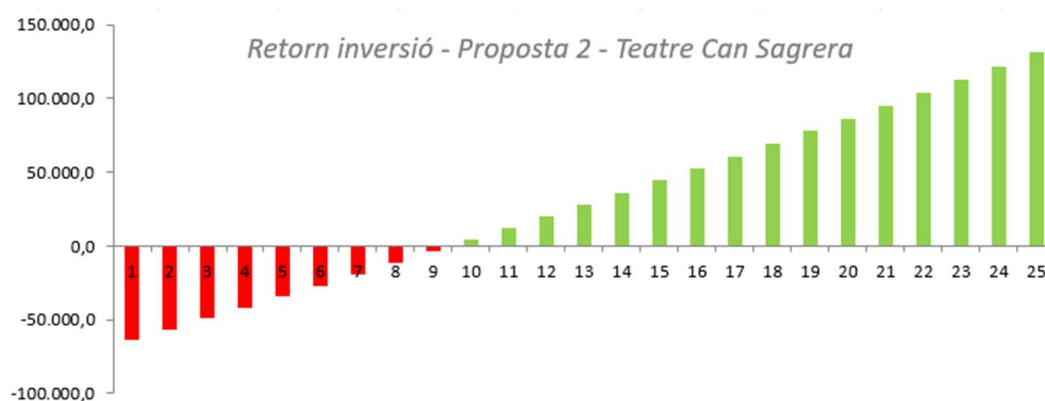


Figura 37. Gràfic del retorn de la inversió

Font: Elaboració pròpia

A continuació es representa gràficament la producció associada dels equipaments municipals (45,73%) així com el seu consum total i diürn amb la proposta 2. S'observa que la producció és inferior a la demanda dels equipaments municipals per tots els mesos de l'any, però a diferència de la Proposta 1, ara es cobreix el 28,6% del consum total dels equipaments que formen part de la comunitat.

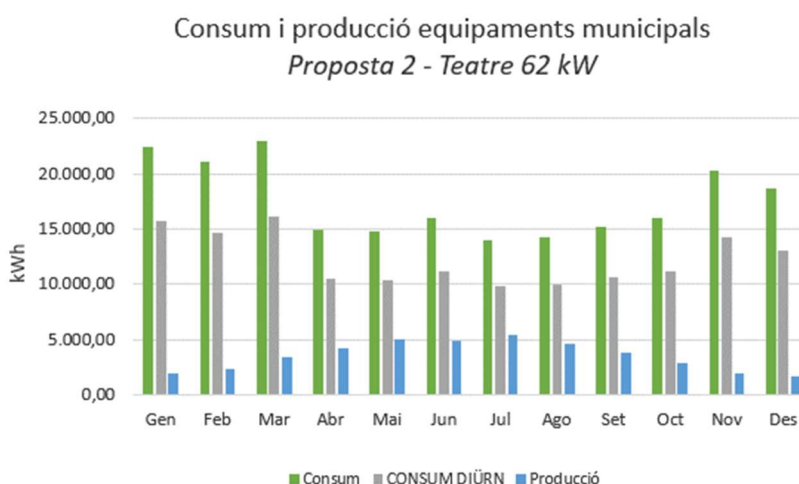


Figura 38. Gràfic consum i producció equipaments municipals

Font: Elaboració pròpia

A continuació es presenta l'estalvi per a la ciutadania amb la participació en la Proposta 2:

CONCEPTE	IMPORT
Consum anual	3.200 kWh
Potència contractada	4,5 kW
Preu potència anual	32,34 €/kW
Preu energia	0,22 €/kWh
Preu kWh excedent	0,1 €/kWh
Potència fotovoltaica	1 kW
Generació fotovoltaica anual	1.253,98 kWh
Autoconsum	752,39 kWh
Excedent	501,59 kWh
Factura anual sense fotovoltaica	1080,35 €
Factura anual amb fotovoltaica	806,06 €
ESTALVI 1 kWp	274,29 €
Taxa municipal 1 kWp	92,53 €
ESTALVI NET 1 KWP	181,76 €

Nota 1: Es considera que el 60% de la generació l'autoconsumeix i la restant la compensa a la factura.

Taula 28. Estalvi ciutadania Proposta 2

Font: Elaboració pròpia

7.12. Emmagatzematge

Es descarta la incorporació d'emmagatzematge per aquesta instal·lació ja que, en el disseny de la comunitat es prioritza la incorporació de més famílies i ampliar el nombre d'instal·lacions vinculades, abans que afegir bateries que permetin millorar el percentatge d'autoconsum vers els excedents que pot generar la instal·lació.



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

8. Cronograma

El temps aproximat per posar en marxa una Comunitat energètica és d'uns 12 mesos. Els tràmits a seguir es divideixen en tres parts:

- **Part tècnica.** Engloba tots els passos a seguir per dur a terme la instal·lació fotovoltaica, des de la redacció del projecte fins a la seva posada en funcionament.
- **Part administració.** Engloba els tràmits administratius i legals per formar la Comunitat.
- **Part comunicació.** Engloba totes les tasques relacionades amb la informació amb la ciutadania com tríptics informatius, vídeos, sessions informatives, entre d'altres.

	Mesos											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
PART TÈCNICA												
Projecte executiu												
Licitació i selecció de proveïdors												
Execució instal·lació												
Legalització i posada en marxa												
Implantació plataforma de gestió energètica												
PART ADMINISTRACIÓ												
Definició del model legal												
Redacció i aprovació ordenança i concurs públic												
Selecció, adjudicació i gestió de participants definitius												
PART COMUNICACIÓ												
Definició del pla de comunicació												
Creació de contingut comunicatiu												
Reunions amb ciutadania i gestió de dades												
Posada en marxa de la Comunitat												

Taula 29. Cronograma posta en marxa d'una Comunitat energètica

9. Resum executiu

Aquesta memòria presenta un pla d'acció per a l'establiment de la **transició energètica** al municipi de Vilobí d'Onyar. L'objectiu fonamental és redefinir la manera en què els residents del municipi accedeixen a l'energia, amb l'objectiu de fomentar un model energètic descentralitzat, democràtic i sostenible.

Principalment s'explora la implementació d'instal·lacions fotovoltaiques als equipaments municipals i en funció del balanç entre les cobres de consum i autoconsum es marca la possibilitat de convertir-les en autoconsum compartits o comunitats energètiques.

La present memòria contempla la implementació d'una **comunitat energètica** emplaçada en un equipament municipal on l'Ajuntament serà el promotor i el titular de la instal·lació fotovoltàica. Serà qui executarà la instal·lació, posarà en marxa la plataforma de gestió i la figura del gestor de la comunitat. Cedirà una quota del seu ús a menys de 2.000 metres de la instal·lació de generació a altres equipaments i a la ciutadania, que ha sol·licitat la participació a través d'un concurs de pública concurrència, a canvi d'una taxa regulada en les ordenances fiscals.

En una primera proposta es planteja aprofitar una part del teulat del Teatre Can Sagrera, aconseguint una instal·lació d'una potència de 32,4 kWp on participen 7 equipaments municipals i 10 habitatges i una segona proposta sobre el mateix equipament, aprofitant la totalitat de superfície disponible. S'aconsegueix una potència de 73,71 kWp on participen els mateixos 7 equipaments i 40 habitatges.

La iniciativa de la primera proposta té com a objectiu inicial involucrar als ciutadans mitjançant l'ús compartit de la instal·lació fotovoltàica perquè de manera progressiva s'incorporin més ciutadans fins arribar al màxim potencial de l'equipament.

Posteriorment, es poden implementar altres comunitats energètiques en altres equipaments com el Magatzem municipal, el Pavelló de Vilobí o el Centre de dia dins del nucli de Vilobí, així com també fora d'aquest, per exemple a Sant Dalmai sobre el Poliesportiu o a Salitja amb la construcció d'una Pèrgola, per tal d'assolir els objectius de desenvolupament sostenible aprovats pel 2030.



10. Annexos

Annex I. Glossari

Autoconsum. Consum d'energia generada localment per part del mateix usuari o entitat que la produeix. En el context de l'energia elèctrica, l'autoconsum implica la generació d'electricitat a través de fonts com ara panells solars o altres sistemes renovables, i la utilització d'aquesta energia per satisfer les necessitats pròpies, reduint la dependència de la xarxa elèctrica convencional.

Autoconsum col·lectiu. És una modalitat d'autoconsum energètic en la qual diversos participants, que poden ser veïns, membres d'una comunitat o empreses d'una mateixa àrea, comparteixen la generació i l'ús d'energia renovable. La energia es produeix localment, es distribueix i utilitza col·lectivament pels membres del grup.

Comunitat Energètica. Són entitats jurídiques basades en una participació oberta i voluntària, i controlades per socis o membres que poden ser persones físiques, pimes i autoritats locals. La seva finalitat és proporcionar beneficis mediambientals, econòmics i socials als seus socis, membres o a la zona local on desenvolupa la seva activitat. La Comunitat Energètica pot participar en la generació procedent de fonts renovables, la distribució, el subministrament, el consum, l'agregació, l'emmagatzematge d'energia, la prestació de serveis d'eficiència energètica o de recàrrega de vehicles elèctrics a les proximitats de la seva zona d'influència.

Consumidor actiu. És aquell que participa activament en la gestió i regulació del seu propi consum d'energia. Autogeneren, consumeixen, emmagatzemen o venen la seva pròpia electricitat, participen en plans de flexibilitat i eficiència energètica i operen en el sistema elèctric sense requisits o tarifes discriminatòries.

Eficiència energètica. És el conjunt d'estratègies que tenen l'objectiu de reduir l'energia consumida per dispositius, equipaments i sistemes sense que es vegi afectada la qualitat dels serveis subministrats. L'eficiència energètica busca reduir la despesa energètica i habitar l'usuari a un consum responsable.

Instal·lació fotovoltaica. Conjunt complet de components (panells fotovoltaics, inversors, estructura, cablejat, monitorització) que permeten convertir de forma directa la llum (solar) en electricitat.

Optimització energètica. Procés de millora i ajustament sistèmic del consum i la producció d'energia per aconseguir un rendiment màxim amb els recursos disponibles. L'optimització energètica busca equilibrar l'oferta i la demanda d'energia, optimitzar processos industrials, i implementar mesures que contribueixin a la conservació d'energia i a la reducció de costos.

Potència nominal. En una instal·lació fotovoltaica la potència nominal fa referència a la potència de l'inversor, l'equip elèctric que transforma l'energia generada per els panells (corrent contínua) a energia apta per al consum (corrent altern). La potència nominal indica la màxima potència que poden produir en les condicions òptimes especificades pel fabricant. En altres paraules, és la capacitat teòrica o el rendiment màxim que es pot obtenir d'un sistema

Potència pic. En una instal·lació fotovoltaica la potència pic fa referència als kW totals instal·lats (en forma de panells solars). La potència de pic és la màxima potència que es pot assolir sota les condicions òptimes i està relacionada amb la capacitat màxima del panell.



Recursos Energètics Distribuïts (DER). Els Recursos Energètics Distribuïts (DERs) són elements de generació, gestió de la demanda o emmagatzematge d'energia petites i modulars, connectades principalment a una xarxa de mitja i baixa tensió (a nivell distribuïdor), que proporcionen capacitat elèctrica, energia i flexibilitat quan fa falta. Els DERs permeten als consumidors transformar-se en clients actius.

Transició energètica. Consisteix en la substitució de les energies fòssils per renovables i d'un model centralitzat de grans plantes de generació i unidireccional, cap a un model distribuït en què el desplegament de recursos es dona a tots els nivells i els fluxos energètics són bidireccionals. Aquest nou model situa al consumidor al centre del sistema i el transforma en consumidor actiu.



Annex II. Anàlisi jurídic cessió ciutadania

A continuació es presenta la viabilitat jurídica de la naturalesa de la instal·lació i la modalitat de cessió a la ciutadania.

- Naturalesa instal·lació

La instal·lació de panells solars fotovoltaics al terrat d'un edifici s'ajusta a la tipologia contractual de contracte d'obres regulat a l'article 13 de la Llei 9/2017, de 8 de novembre, de contractes del sector públic (LCSP), donat que es tracta d'una instal·lació que s'incorpora de forma permanent a un bé immoble i el millora.

El propi article 13 determina que són obres els treballs enumerats a l'Annex I de la pròpia Llei i tot i en l'Annex I no hi ha cap referència a la col·locació de panells solars fotovoltaics, de forma indirecta podem concloure que aquest tipus d'obra s'ajusta a l'apartat d'instal·lacions elèctriques gràcies a que un informe de la Junta consultiva de contractació de l'Estat (Informe 6/05, d'11 de març de 200511) conclou que el subgrup de classificació del contractista que millor escau a aquest tipus de treball és el subgrup 9 "instal·lacions elèctriques sense qualificació específica" i no el subgrup 2 "centrals de producció d'energia".

En virtut del principi d'accessió regulat per la legislació civil, tot allò que s'uneix de forma natural o artificial al bé immoble, passa a formar part del mateix. Per tant, totes les seves parts conformen un únic bé immoble. En aquest sentit, un cop realitzada la instal·lació solar fotovoltaica en un edifici, aquesta passarà a formar part del mateix de forma intrínseca i per tant el seu ús serà com qualsevol dels usos que es poden dur a terme en l'edifici municipal on s'instal·li.

Conforme a l'article 511-2 del la Llei 5/2006, de 10 de maig, del llibre cinquè del Codi civil de Catalunya, relatiu als drets reals, es consideren béns immobles els següents:

- a) El sòl, les construccions i les obres permanents.
- b) L'aigua, els vegetals i els minerals, mentre no siguin separats o extrets del sòl.
- c) **Els béns mobles incorporats de manera fixa a un bé immoble del qual no poden ésser separats sense que es deteriorin.**
- d) Els drets reals i les concessions administratives que recauen sobre béns immobles, ports i refugis nàutics, i també els drets d'aprofitament urbanístic.

En aquest sentit, conforme a l'article 353 del Código Civil (espanyol), així com els articles 542-1 i següents del Codi Civil de Catalunya (llibre cinquè), la propietat d'un bé atribueix el dret a adquirir, per accessió, tot allò que se li uneix de forma natural o artificial. Conforme a l'anterior, i de forma resumida, tot allò que s'uneix a l'immoble, forma part del mateix en virtut del principi d'accessió.

D'aquesta manera, si un bé immoble té la consideració de domini públic (en virtut de la seva afectació a un ús o servei públic), també s'atribueix aquesta qualificació a l'edifici o terreny amb les "pertinències" (béns mobles, construccions, etc.) previstes en la legislació civil (article 511-2 del CCCat i art. 334 Código Civil).

En conseqüència, si la instal·lació fotovoltaica s'ubica en un bé immoble de domini públic (demanial), la instal·lació fotovoltaica també tindrà aquesta qualificació.

Per determinar si cedir quotes de participació d'aquesta instal·lació és una activitat econòmica o pel contrari es pot considerar com a ús d'un immoble cal analitzar les dues opcions.



L'article 86 de la Llei 7/1985, de 2 de abril, Reguladora de las Bases del Règim Local (LRBRL) permet a les entitats locals exercir la iniciativa pública pel desenvolupament d'activitats econòmiques sempre que estigui garantit el compliment de l'objectiu d'estabilitat pressupostaria i de sostenibilitat financera de l'exercici de les seves competències, de manera que cal que en l'expedient realitzin un anàlisi del mercat sobre l'oferta i la demanda, la rendibilitat i els possibles efectes de l'activitat local sobre la concurrència empresarial. En tot moment doncs s'està parlant d'activitat econòmica com la compravenda d'un producte acabat al consumidor, que en aquest cas seria la venda d'electricitat als possible consumidors, on hi ha un mercat establert, unes normes i unes empreses que hi operen. Per tant, és clar que el que es planteja -la cessió d'ús d'una quota de participació d'una instal·lació fotovoltaica- no suposa l'exercici de la iniciativa pública pel desenvolupament d'activitats econòmiques, ja que no s'està establint la venda d'electricitat als veïns sinó la cessió d'una quota d'ús sobre la instal·lació, on posteriorment cada veí o veïna establirà el trànsit econòmic amb la comercialitzadora d'electricitat que més li convingui.

Per aquest motiu el model proposat es planteja sobre el concepte de l'aprofitament dels béns comunals, regulat a l'article 78 i següents del Decret 336/1988, de 17 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament Patrimonial dels Ens Locals de Catalunya (RPELC). Aquesta figura permet als veïns aprofitar-se del bé en funció de la seva quota i posteriorment realitzar les transaccions econòmiques que considerin oportunes, de la mateixa manera que succeeix quan el consistori permet l'ocupació temporal de places i carrers per part dels bars del municipi amb cadires i taules, amb les que posteriorment a aquesta ocupació, s'estableix una activitat econòmica privada entre particulars.

- **Bé de domini públic d'ús privatiu**

Determinada que la cessió de quotes de participació d'una instal·lació fotovoltaica en les condicions plantejades es ceneix a la legislació patrimonial, cal determinar sobre quin tipus de bé patrimonial es realitza la instal·lació, ja que la seva utilització per part dels veïns canvia substancialment si ens trobem davant d'un bé de domini públic (demanial) o davant d'un bé patrimonial.

En el cas que ens ocupa, si la instal·lació fotovoltaica s'ubica en un bé immoble de domini públic (demanial), la instal·lació fotovoltaica també tindrà aquesta qualificació. Contràriament, si la instal·lació s'ubica en un bé immoble patrimonial, la instal·lació adquireix la condició de patrimonial i, per tant, es regularà per les normes que regulen la gestió dels béns patrimonials (art. 72 a 77 del RPELC).

En aquest sentit, donat que la instal·lació de generació d'energia solar fotovoltaica, s'executarà en un edifici públic destinat a ús públic, és obvi que ens trobem davant d'un bé de domini públic tal i com estableix l'article 3 del RPELC. En aquest sentit l'article 55 RPELC determina que la utilització dels béns de domini públic poden adoptar la modalitat d'ús comú o d'ús privatiu. És evident que quan es cedeix l'ús d'una quota de participació, la pròpia naturalesa del fet impedeix o exclou la seva utilització per part de la resta de veïns, amb la qual cosa ens trobem davant d'un supòsit d'ús privatiu del bé de domini públic.

- **Cessió d'ús de quotes de participació a través d'una llicència d'ocupació temporal**

L'article 57.1 RPELC defineix l'ús privatiu com aquell constituït per l'ocupació directa o immediata d'una porció del domini públic, de manera que limiti o exclouï la utilització per part dels altres interessats. I el punt 2 del mateix article (i el següents del RPELC) diuen clarament que si aquest ús



privatiu no comporta la transformació o modificació del domini només restarà subjecte a llicència d'ocupació temporal i que si el seu ús és més intens caldrà atorgar-lo mitjançant concessió administrativa.

En l'esquema que es planteja, l'Ajuntament no només és l'impulsor de la instal·lació de generació sinó que també n'és el titular, de manera que es garanteix que no es produirà cap transferència de titularitat de cap part del bé de domini públic i que, per tant, és del tot impossible la seva transformació o modificació posterior per part dels veïns.

Ens trobem per tant, davant d'un cas d'ús privatiu poc intens donat que, a efectes pràctics, simplement suposa la interconnexió digital entre el comptador de generació de la instal·lació fotovoltaica i els comptadors de consum dels veïns propers a la instal·lació (màxim a 2.000 metres), sense que existeixi cap afectació física visible.

Per tant, si analitzem amb detall l'article 57 RPELC, apartat segon i tercer, obtenim la regulació jurídica necessària per encaixar aquest model a la normativa patrimonial. Els dos apartats diuen així: 57.2 *"L'ús privatiu que no comporta la transformació o la modificació del domini públic resta subjecte a l'atorgament d'una llicència d'ocupació temporal que origina una situació de possessió precària essencialment revocable per raons d'interès públic i amb dret a indemnització, si s'escau. La sol·licitud de la llicència s'ha de resoldre en el termini de dos mesos a comptar de la petició, transcorregut el qual sense que s'hagi resolt expressament s'entén desestimada"* i 57.3 *"En el cas que els sol·licitants siguin més d'un s'han de tenir en compte els principis d'objectivitat, publicitat i concurrència"*.

En base a aquests dos preceptes és que s'articula la cessió d'ús de quotes de participació d'una instal·lació fotovoltaica municipal a través de la llicència d'ocupació temporal. Només cal tenir en compte que per a no incórrer en il·legalitat l'Ajuntament ha d'impulsar un procediment previ que garanteixi la publicitat i concurrència de tots els veïns i veïnes interessats, que es trobin a menys de 2.000 metres de la instal·lació, per tal que puguin optar a la participació d'aquest ús privatiu.

- Llicència d'ocupació temporal

- **Duració.** El RPELC no regula la durada de les llicències d'ús privatiu, és l'article 92.3 de la Llei 33/2003, de 3 de novembre, de Patrimoni de les Administracions públiques, que regula que les autoritzacions s'han d'atorgar per un temps determinat i especifica que el màxim seran 4 anys, incloses les pròrrogues. Donat que aquesta llei és d'aplicació supletòria en el món local, i a Catalunya no tenim una regulació específica en aquest cas, s'entén que cal determinar la durada de la llicència en un termini màxim de 4 anys.

- **Contraprestació.** Respecte de l'àmbit estrictament econòmic, l'article 58 RPELC diu que *"Els usos comú especial i els privatis subjectes a llicència poden donar lloc a la percepció de preus públics que fixarà l'òrgan de la corporació que els autoritza"*.

Per tant, l'expedició d'aquesta llicència d'ocupació temporal pot o no estar subjecte a contraprestació econòmica per part del ciutadà que la demana. I en tot cas depèn d'una decisió discrecional del consistori que cal determinar. Si el Consistori decideix aplicar una contraprestació per la cessió del coeficient d'ús de la instal·lació, l'article 58 RPELC estableix que *"els usos comú especial i els privatis subjectes a llicència poden donar lloc a la percepció de preus públics que fixarà l'òrgan de la corporació que els autoritza"*.

La figura del preu públic està majoritàriament regulada al Real Decret Legislatiu 2/2004, de 5 de març, pel qual s'aprova el text refós de la Llei reguladora de les Hisendes locals (TRLRHL). L'article



41 TRLRHL acota l'establiment dels preus públics a *"la prestació de serveis o a la realització d'activitats de competència de l'entitat local"* però no contempla la utilització privativa o l'aprofitament especial del domini públic local.

En conseqüència, cal tenir present que l'article 41 TRLRHL es defineix en contraposició a la taxa, argumentant que serà preu públic allò que no sigui la taxa regulada a l'article 20.1.b) TRLRHL. És evident per tant, que en cap moment la naturalesa del preu públic vol abraçar la utilització privativa o l'aprofitament especial del domini públic que està exclusivament regulat a l'article 20.1.a) i per tant reservat a la taxa.

Per tant, l'article 20.1.a) del Real Decret Legislatiu 2/2004, de 5 de març, pel qual s'aprova el text refós de la Llei reguladora de les Hisendes locals, deixa clar que tindrà la consideració de taxa les prestacions patrimonials que estableixin les entitats locals per la utilització privativa o l'aprofitament especial del domini públic local.

Si l'Ajuntament decideix establir una contraprestació econòmica per aquest ús privatiu, no hi ha impediment per fer-ho, però cal tenir present que abans de fer-ho és necessari modificar l'ordenança fiscal reguladora de la taxa per la utilització privativa o l'aprofitament especial del domini públic local del municipi, per tal d'introduir aquest nou fet imposable i la seva corresponent quota tributària i incorporar en aquest expedient un informe tècnic-econòmic que posi de manifest el valor de mercat d'aquest cessió d'ús de quotes de participació de la instal·lació municipal per fixar la quantitat de la taxa, d'acord amb el que estableix l'article 25 TRLRHL.

- **Revocabilitat.** D'acord amb l'article 57 RPELC, es tracta d'una llicència essencialment revocable per raons d'interès públic, raó per la qual es pot pactar una indemnització per la revocació anticipada de la llicència municipal.

- **Competència per l'atorgament de la llicència.** Finalment i respecte de l'òrgan competent, d'acord amb l'article 60.1 RPELC i l'article 21.1.q) de la Llei 7/1985, de 2 d'abril, reguladora de les bases del règim local (LRBRL), donat que la sol·licitud presentada pels veïns/consumidors es vehicula a través d'una llicència d'ocupació temporal, l'òrgan competent per atorgar-la és l'Alcalde.

- **Concessió administrativa**

Alternativament a la cessió d'ús de quotes de participació de la instal·lació solar fotovoltaica mitjançant la llicència d'ocupació temporal, existeix la possibilitat d'atorgar la cessió d'ús a través d'una concessió administrativa.

En aquest sentit, d'acord amb l'article 86.2 de la Ley 33/2003, de 3 de novembre, del Patrimoni de las Administracions Públiques, si l'aprofitament o ús privatiu del bé de domini públic excedeix de quatre anys, estaran subjectes a concessió administrativa.

Aquest article, tot i no constar entre els previstos en la Disposició final 2ª de la Llei 33/2002, és d'aplicació supletòria davant la manca d'una regulació expressa en el Reglament de Patrimoni dels Ens Locals (RPEL) d'aquesta qüestió, degut al caràcter de legislació bàsica de la Llei 33/2003, i per tant aplicable en els casos on es vulgui articular la cessió d'ús per un termini superior als quatre anys des d'un inici.

L'atorgament de la concessió correspondrà al Ple de l'Ajuntament, en virtut de l'article 60.1 del RPEL, sempre que s'atorgui per més de 5 anys i la quantia del bé sigui superior al 10% dels recursos ordinaris del pressupost.



Annex III. Models comunitat energètica

A continuació s'exposen quatre models de Comunitat energètica.

- Model 1: Cessió d'una participació de la instal·lació directament als veïns

En aquesta modalitat el projecte de Comunitat Energètica és impulsat, finançat i gestionat directament per l'Ajuntament, que serà el promotor i titular de la instal·lació fotovoltaica en un equipament municipal.

L'esquema més habitual d'aquest model (en béns de domini públic) s'articula mitjançant l'atorgament de quotes de participació de la instal·lació sota la figura de les llicències d'ocupació temporal (art. 57.2 RPELC). Aquest esquema implica, a grans trets, que:

- Es poden beneficiar de la instal·lació totes aquelles persones físiques i jurídiques que compleixin els requisits establerts en les bases del concurs que garanteixi la pública concurrència i que haurà de convocar l'ajuntament;
- La duració de la llicència haurà de ser inferior als 4 anys incloent les pròrrogues (Art. 92.3 Llei 33/2003, de 3 de novembre, de Patrimoni de les Administracions Públiques (LPAP);
- La contraprestació a la que estarà subjecte aquest ús privatiu es regularà a través de la taxa (Art. 20.1.a) Real Decret Legislatiu 2/2004, de març, pel qual s'aprova el text refós de la Llei reguladora de la Hisenda Locals (TRLRHL). En relació a aquest punt, cal tenir present que per a poder fer efectiva aquesta taxa, caldrà la creació prèvia de l'ordenança fiscal del municipi per tal d'incloure el fet imposable objecte de la taxa (Art. 24 TRLRHL).

Així, l'Ajuntament mitjançant quotes de participació realitzarà una cessió privativa de l'ús de les instal·lacions solars mitjançant un concurs públic regulat a través d'unes bases reguladores. Els participants adjudicatariis d'aquestes quotes es vincularan administrativament a la instal·lació fotovoltaica i rebran de forma virtual un % de la producció, que es deduirà directament en factura dels consums que hagi registrat el seu comptador de consum. A canvi, hauran d'abonar una taxa anual regulada en les ordenances fiscals municipals.

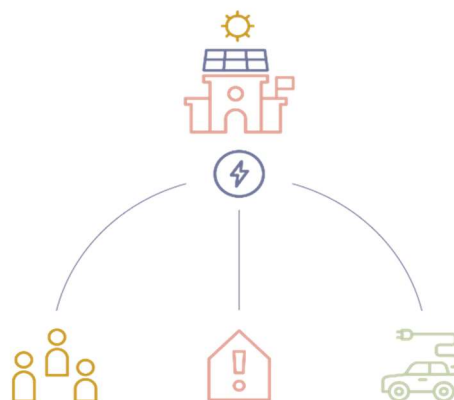


Figura 39. Representació gràfica del model 1 Font: Diputació de Girona

L'Ajuntament també pot desplegar altres recursos distribuïts en l'àmbit municipal, com plataformes de gestió energètica, bateries, punts de recàrrega de vehicle elèctric per a tots els participants de la Comunitat.

- **Model 2: Cessió d'una coberta de titularitat pública**

En aquesta modalitat el projecte de Comunitat Energètica estarà impulsat per una entitat sense ànim de lucre que s'haurà constituït jurídicament com a Comunitat Energètica. L'Ajuntament cedirà l'ús de la coberta per a que aquest entitat hi desenvolupi, construeixi i operi una instal·lació de generació. Aquesta entitat serà la promotora i titular de la instal·lació fotovoltaica.

L'Ajuntament, que en aquest model participa de forma indirecta, podrà articular en béns de domini públic la cessió de l'ús de la coberta mitjançant la figura de la concessió administrativa (art. 61 i ss RPELC). En aquest cas, el vincle entre els beneficiaris i la instal·lació podrà ser superior al 4 anys (art. Article 86.2 de la Llei 33/2003, de 3 de novembre, del Patrimoni de les Administracions Públiques (LPAP). Dependrà de la naturalesa jurídica de la Comunitat Energètica que sigui possible una concessió directa o a través d'un procediment amb pública concurrència on caldrà que es fixin: els requisits que cal complir; la contraprestació a satisfer, la duració de la concessió, entre d'altres.

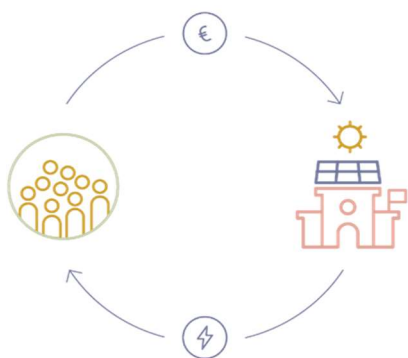


Figura 40. Representació gràfica del model 2 Font: Diputació de Girona

- **Model 3: Cessió de cobertes privades per la instal·lació de plaques fotovoltaïques**

En aquesta modalitat el projecte de Comunitat Energètica estarà impulsat per una entitat sense ànim de lucre que s'haurà constituït jurídicament com a Comunitat Energètica. L'entitat privada cedirà l'ús de la coberta per a que aquest entitat hi desenvolupi, construeixi i operi una instal·lació de generació. Aquesta entitat serà la promotora i titular de la instal·lació fotovoltaica, mentre que l'Ajuntament no participarà en aquest model.

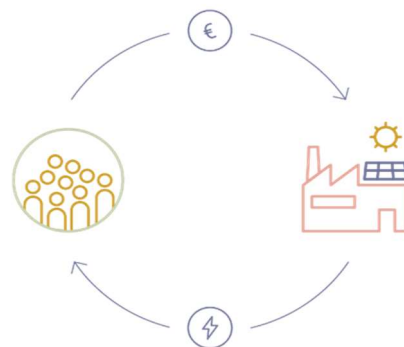
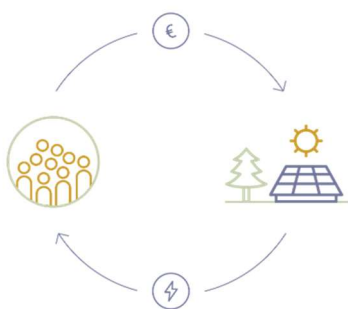


Figura 41. Representació gràfica del model 3 Font: Diputació de Girona

- **Model 4: Cessió de terrenys per la instal·lació de plaques fotovoltaïques**



En aquesta modalitat, d'igual manera que en l'anterior, el projecte de Comunitat Energètica estarà impulsat per una entitat sense ànim de lucre que s'haurà constituït jurídicament com a Comunitat Energètica, però a falta de cobertes disponibles es promouen les instal·lacions a terra.

Figura 42. Representació gràfica del model 4 Font: Diputació de Girona

Annex IV. Fitxes tècniques

A continuació s'adjunta la fitxa tècnica d'un possible panell fotovoltaic, dels inversors i de l'estructura.

SOLAR'S MOST TRUSTED



REC TWINPEAK 5 SERIE

**PANELES SOLARES PREMIUM
CON UN RENDIMIENTO SUPERIOR**

Los paneles solares de la serie REC TwinPeak 5 cuentan con un diseño innovador con alta eficiencia y elevada potencia, permitiendo a los clientes obtener el máximo aprovechamiento de la superficie utilizada para la instalación.

En combinación con la calidad y la fiabilidad de un producto de una marca europea establecida y líder en la industria, los paneles REC TwinPeak 5 son ideales para uso en las cubiertas del sector residencial y comercial de todo el mundo.





MÁS POTENCIA DE
SALIDA POR M²



CON EL DISEÑO PIONERO
TWIN DE REC



100%
PID
FREE



MARCO
SUPER-RESISTENTE



ELEGIBLE



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



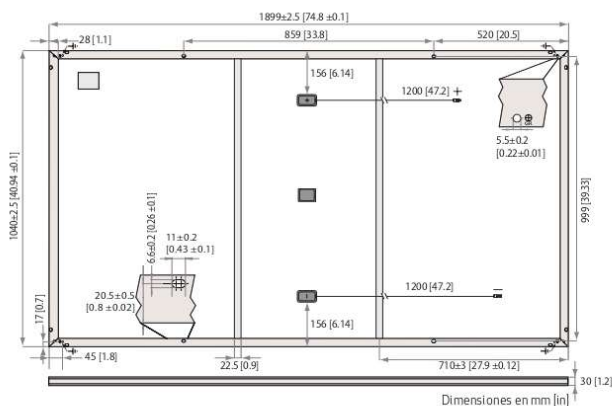
**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

DATOS GENERALES

Tipo de célula:	132 células PERC monocristalinas cortadas por la mitad, 6 cadenas de 22 células en serie
Cristal:	Vidrio solar de 3,2 mm con tratamiento antirreflectante de conformidad con EN 12150
Lámina posterior:	Poliéster de alta resistencia
Marco:	Aluminio anodizado (negro) con barras de apoyo plateadas
Caja de conexiones:	IP68, en 3 partes, 3 diodos de derivación, de conformidad con IEC 62790
Conectores:	Stäubli MC4 PV-KBT4/KST4 (4 mm ²) e conformidad con IEC 62852, IP68 solo cuando se conecta
Cable:	4 mm ² cable solar, 1,2 m + 1,2 m de conformidad con EN 50618
Dimensiones:	1899 x 1040 x 30 mm (1,97 m ²)
Peso:	21,6 kg
Origen:	Fabricado en Singapore



PARÁMETROS ELÉCTRICOS

Código de producto*: RECxxxTP5

STC

Potencia nominal - P _{MAX} (Wp)	395	400	405	410
Clasificación de potencia - (W)	0/+5 W	0/+5 W	0/+5 W	0/+5 W
Tensión nominal - U _{MPP} (V)	37.2	37.6	38.0	38.3
Corriente nominal - I _{MPP} (A)	10.62	10.64	10.67	10.71
Tensión a circuito abierto - U _{OC} (V)	44.9	45.0	45.1	45.2
Corriente corto circuito - I _{SC} (A)	11.35	11.39	11.43	11.47
Eficiencia del módulo (%)	20.1	20.3	20.6	20.8
Potencia nominal - P _{MAX} (Wp)	298	302	306	310
Tensión nominal - U _{MPP} (V)	34.8	35.2	35.5	35.8
Corriente nominal - I _{MPP} (A)	8.58	8.59	8.62	8.65
Tensión a circuito abierto - U _{OC} (V)	42.0	42.1	42.2	42.3
Corriente corto circuito - I _{SC} (A)	9.17	9.20	9.23	9.27

NMT

Valores en condiciones estándares de medida (STC: masa de aire AM1.5, irradiación 1000 W/m², temperatura 25°C), basados en una distribución de producción con un ±3% de tolerancia de P_{MAX}, U_{OC} e I_{SC} en un tipo de potencia. En bajas radiaciones de 200 W/m² y condiciones STC es posible obtener, al menos el 95% de la eficiencia. Valores en condiciones nominales del módulo (NMT: masa de aire AM1.5, irradiación 800 W/m², temperatura 20°C, velocidad del viento 1 m/s). *Donde xxx indica la clase de potencia nominal (P_{MAX}) en STC indicada anteriormente.

CERTIFICADOS

IEC 61215:2016, IEC 61730:2016, UL 61730	
IEC 62804	PID
IEC 61701	Corrosión de niebla salina
IEC 62716	Resistencia al amoníaco
ISO 11925-2	Combustibilidad (Clase E)
UL 790	Clase de fuego C
IEC 62782	Carga Dinámica Mecánica
IEC 61215-2:2016	Granizo (35 mm)
ISO 14001, ISO 9001, IEC 45001, IEC 62941	



Esquema take-e-way de reciclaje compatible WEEE

PARÁMETROS TÉRMICOS*

Temp. de operación nominal del módulo:	44,6°C (±2°C)
Coefficiente de temperatura para P _{MAX} :	-0,34 %/°C
Coefficiente de temperatura para V _{OC} :	-0,26 %/°C
Coefficiente de temperatura para I _{SC} :	0,04 %/°C

*Los coeficientes de temperatura mencionados son valores lineales

LÍMITES OPERATIVOS

Margen de temperatura del módulo:	-40... +85°C
Voltaje máximo del sistema:	1000 V
Máxima carga de test (frontal):	+7000Pa (713 kg/m ²)
Máxima carga de test (posterior):	-4000Pa (407 kg/m ²)
Capacidad máxima del fusible:	25 A
Máxima Corriente Inversa:	25 A

* Ver manual de instalación para la instrucción sobre el montaje.
Carga de diseño= Carga de test/1.5 (factor de seguridad)

GARANTÍA

	Estándar	REC Pro Trust
Instalado por un REC Certified Solar Professional	No	Si
Tamaño del sistema	Todo	≤25 kW 25-500 kW
Garantía del producto (año)	20	25
Garantía de potencia (año)	25	25
Garantía Laboral (año)	0	25
Potencia en el año 1	98%	98%
Degradación anual	0,5%	0,5%
Potencia en el año 25	86%	86%

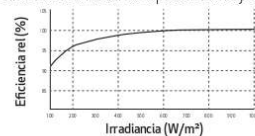
La garantía REC Pro Trust sólo está disponible cuando se adquiere a través de un instalador REC Solar Professional. Se aplican algunas condiciones. Consulte www.recgroup.com para obtener más detalles.

INFORMACIÓN DE ENTREGA

Paneles por palet:	33
Paneles por camión de 13,6m:	858 (26 palets)
Paneles por contenedor de 40 pies GP/alto:	792 (24 palets)

COMPORTAMIENTO LUMÍNICO BAJO

Rendimiento de irradiación típicamente bajo en STC:



Disponible en:

Constituida en 1996, REC Group es una empresa internacional pionera del sector de la energía solar y está dedicada a empoderar a los consumidores con una energía solar limpia y asequible. Como Solar's Most Trusted, REC está comprometida con la alta calidad, la innovación y una huella de carbono reducida en los materiales solares y los paneles solares que fabrica. Con sede central en Noruega y sede de operaciones en Singapur, REC también cuenta con centros regionales en Norteamérica, Europa y Asia-Pacífico.

REC Solar PTE. LTD.
20 Tuas South Ave 14
Singapore 637312
post@recgroup.com
www.recgroup.com



SUN2000-100KTL-M2
Smart PV Controller



10
MPP Trackers



98.8% (@480V)
Max. Efficiency



String-level
Management



Smart I-V Curve Diagnosis
Supported



MBUS
Supported



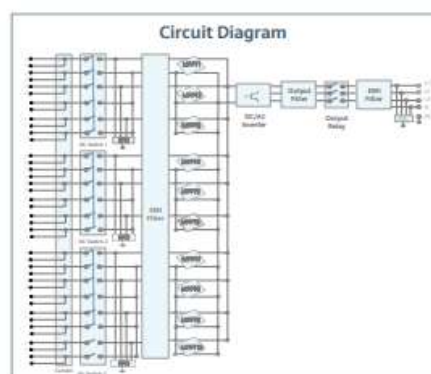
Support AFCI &
Smart String Level
Disconnect



Surge Arresters for
DC & AC



IP65
Protection



SOLAR.HUAWEI.COM/EU/



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

SUN2000-100KTL-M2
Technical Specification

Technical Specification		SUN2000-100KTL-M2
Efficiency		
Max. efficiency		98.6% @ 400 V, 98.8% @ 480 V
European efficiency		98.4% @ 400 V, 98.6% @ 480 V
Input		
Max. Input Voltage ¹		1,100 V
Max. Current per MPPT		30 A
Max. Current per Input		20 A
Max. Short Circuit Current per MPPT		40 A
Start Voltage		200 V
MPPT Operating Voltage Range ²		200 V – 1,000 V
Nominal Input Voltage		600 V @ 400 Vac, 720 V @ 480 Vac
Number of MPP trackers		10
Max. input number per MPP tracker		2
Output		
Nominal AC Active Power		100,000 W
Max. AC Apparent Power		110,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)		110,000 W
Nominal Output Voltage		400 V / 480 V, 3W+(N)+PE
Rated AC Grid Frequency		50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current		144.4 A @ 400 V, 120.3 A @ 480 V
Max. Output Current		160.4 A @ 400 V, 133.7 A @ 480 V
Adjustable Power Factor Range		0.8 leading... 0.8 lagging
Max. Total Harmonic Distortion		< 3%
Protection		
Input-side Disconnection Device		Yes
Anti-islanding Protection		Yes
AC Overcurrent Protection		Yes
DC Reverse-polarity Protection		Yes
PV-array String Fault Monitoring		Yes
DC Surge Arrester		Type II
AC Surge Arrester		Type II
DC Insulation Resistance Detection		Yes
Residual Current Monitoring Unit		Yes
Arc Fault Protection		Yes
Smart String Level Disconnect		Yes
Communication		
Display		LED indicators; WLAN adaptor + FusionSolar APP
RS485		Yes
USB		Yes
Smart Dongle-4G		4G / 3G / 2G via Smart Dongle – 4G (Optional)
Monitoring BUS (MBUS)		Yes (isolation transformer required)
General Data		
Dimensions (W x H x D)		1,035 x 700 x 365 mm
Weight (with mounting plate)		93 kg
Operating Temperature Range		-25°C – 60°C
Cooling Method		Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude		4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity		0 – 100%
DC Connector		Amphenol HH4
AC Connector		Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree		IP66
Topology		Transformerless
Nighttime Power Consumption		< 3.5 W
Standard Compliance (more available upon request)		
Certificate		EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683
Grid Connection Standards		VDE-AR-N4105, EN 50549-1, EN 50549-2, RD 661, RD 1699, C10/11

¹ The maximum input voltage is the upper limit of the DC voltage. Any higher input DC voltage would probably damage inverter.
² Any DC input voltage beyond the operating voltage range may result in inverter improper operating.



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
 Consells comarcals del Baix Empordà,
 la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
 el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
 Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

SUN2000-50KTL-M3 Smart PV Controller



Higher Yields

Up to 30% More Energy
with Optimizer



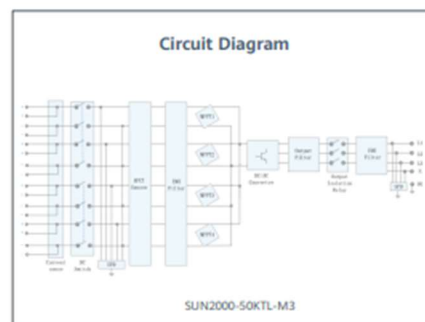
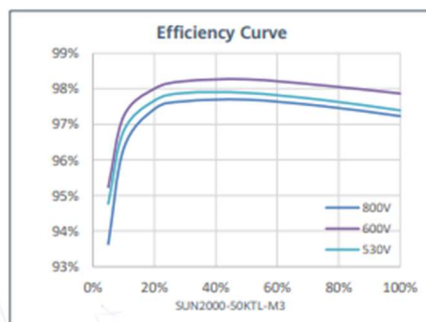
Active Safety

AI Powered
Active Arcing Protection



Flexible Communication

WLAN, Fast Ethernet, 4G
Communication Supported



SOLAR.HUAWEI.COM/



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estany, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



ELECTROFLUXE

Technical Specification

Technical Specification	SUN2000-50KTL-M3
Efficiency	
Max. Efficiency	98.5%
European Efficiency	98.0%
Input	
Max. Input Voltage ¹	1,100 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Current per Input	20 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	40 A
Start Voltage	200 V
MPPT Operating Voltage Range ²	200 V – 1,000 V
Rated Input Voltage	600 V
Number of Inputs	8
Number of MPP Trackers	4
Output	
Rated AC Active Power	50,000 W
Max. AC Apparent Power	55,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)	55,000 W
Rated Output Voltage	400 Vac / 480 Vac, 3W+(N) + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Rated Output Current	72.2 A @ 400Vac, 60.1 A @ 480Vac
Max. Output Current	79.8 A @ 400Vac, 66.5 A @ 480Vac
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	<3%
Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-Islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Arc Fault Protection	Yes
Ripple Receiver Control	Yes
Integrated PID Recovery ³	Yes
Communication	
Display	LED Indicators, Bluetooth + APP
RS485	Yes
Smart Dongle	WLAN/Ethernet via Smart Dongle-WLAN-FE (Optional) 4G / 3G / 2G via Smart Dongle-4G (Optional)
Monitoring BUS (MBUS)	Yes (Isolation Transformer required)
Optimizer Compatibility	
DC MBUS Compatible Optimizer	MERC-1100/1300W-P
General Data	
Dimensions (W x H x D)	640 x 530 x 270 mm (25.2 x 20.9 x 10.6 inch)
Weight (with mounting plate)	49 kg (108.1 lb)
Operating Temperature Range	-25°C – 60°C (-13°F – 140°F)
Cooling Method	Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0% RH – 100% RH
DC Connector	Amphenol HH4
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP 66
Topology	Transformerless
Nighttime Power Consumption	≤ 5.5W
Standard Compliance (more available upon request)	
Safety	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683
Grid Connection Standards	IEC 61727, VDE-AR-N4105, VDE 0126-1-1, BDEW, G59/3, UTE C 15-712-1, CEI 0-16, CEI 0-21, RD 661, RD 1699, P.O. 12.3, RD 413, EN-50438-Turkey, EN-50438-Ireland, C10/11, MEA, Resolution No.7, NRS 097-2-1, DEWA

¹ The maximum input voltage is the upper limit of the DC voltage. Any higher input DC voltage would probably damage inverter.

² Any DC input voltage beyond the operating voltage range may result in inverter improper operating.

³ SUN2000-50-50KTL-M3 raises potential between PV- and ground to above zero through integrated PID recovery function to recover module degradation from PID. Supported module types include P-type (mono, poly), N-type (Hetero, HJT).



Diputació de Girona



**OFICINES COMARCALS
DE TRANSICIÓ ENERGÈTICA**
Consells comarcals del Baix Empordà,
la Cerdanya, la Garrotxa, el Gironès,
el Pla de l'Estant, el Ripollès i la Selva
Diputació de Girona



**Ajuntament
Vilobí d'Onyar**



Cubierta de chapa trapezoidal | Sistema de pinzas

Sistema de pinzas con fijación directa y módulos en vertical



Montaje en vertical para módulos

- Fijación del módulo en la zona de fijación óptima
- Menor coste logístico en la obra
- Montaje rápido y eficiente desde arriba
- Conductividad eléctrica entre el sistema de montaje y la chapa de la cubierta

Variantes de productos

- Rail corto C24 como solución rentable con la que ahorrará en material en el sector de proyectos
 - Rail corto C47 para una buena ventilación posterior del módulo
- Montaje opcional con piezas de rail en C, adecuado para tejados con reserva de carga reducida, rail C utilizable como canaleta para cable

Ventajas

- Pocos componentes, completamente premontados
- Menos costes de material y manejo sumamente sencillo
- Fuerzas de sujeción elevadas mediante fijación directa sin arranque de viruta con tornillos para chapa fina homologados según las normas de construcción
- Solo se requiere una herramienta de montaje



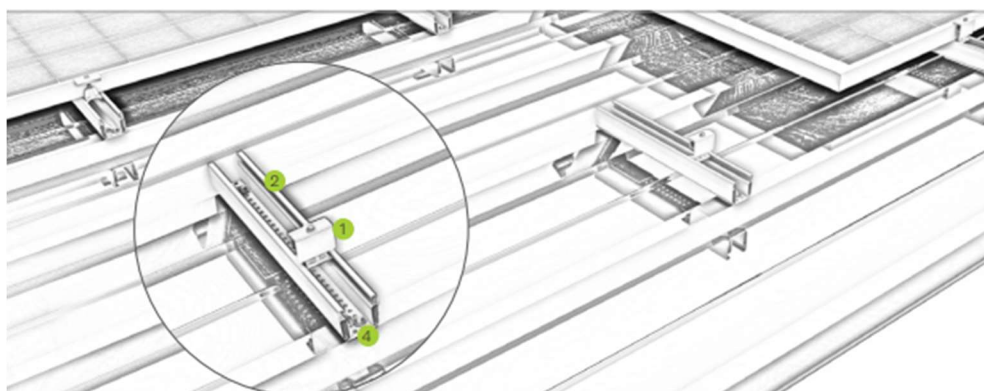
Variantes de riles cortos de 385 mm



Trama perforada en el rail corto para montaje en vertical

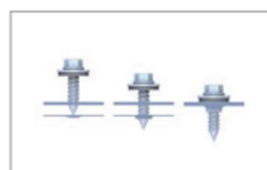


Pinza intermedia en el rail corto C47

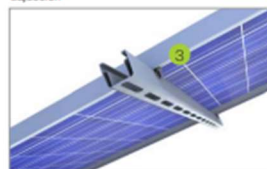


Designación

- | | |
|----------|---|
| <p>①</p> | <p>Pinza intermedia o final</p> <ul style="list-style-type: none"> • En color negro y en aluminio para todos los grosores de marco • Fácil de montar gracias a la función de bloqueo |
| <p>②</p> | <p>Rail</p> <ul style="list-style-type: none"> • Posicionamiento flexible gracias a la trama perforada múltiple • Completamente preconfeccionado con EPDM y trama perforada |
| <p>③</p> | <p>Protección antideslizante del módulo</p> <ul style="list-style-type: none"> • Para asegurar módulos con perforación en el marco de 6-10 mm en el montaje en vertical |
| <p>④</p> | <p>Tornillo de fijación a chapa</p> <ul style="list-style-type: none"> • Con homologación según las normas de construcción para fijación sin arranque de viruta • Fuerzas de sujeción elevadas gracias a la canalización |



Tornillo sin arranque de virutas, grande fuerza de sujeción



Protección antideslizante del módulo

Video



novotegra GmbH
Eisenbahnstraße 150 | 72072 Tübingen | Deutschland
Tel. +49 7071 98967-0, info@novotegra.com
www.novotegra.com

Nos reservamos el derecho a errores o cambios.
Versión: Julio 2021 / TP