

COMUNITAT ENERGÈTICA AL MUNICIPI DE LLÍVIA

Full de ruta. Memòria tècnica-econòmica



Diputació de Girona



Ajuntament de Llívia

KMO Energy

Octubre 2022



COMUNITAT ENERGÈTICA AL MUNICIPI DE LLÍVIA

Contingut

1. Resum executiu	4
2. Introducció.....	6
3. Model legal	8
4. Àmbit d'estudi. Equipaments, consums i generació	10
4.1. Equipaments existents.....	10
4.2. Instal·lacions renovables existents	12
4.3. Valoració de terrenys.....	12
5. Proposta de funcionament de la CE de Llívia	13
5.1. Criteris de dimensionament i bases de disseny de les instal·lacions FV.....	14
5.1.1. Rendiment i balanç d'energia	14
5.2. Instal·lació fotovoltaica 1: Terrenys municipals.....	15
5.2.1. Dimensionament de la instal·lació FV	15
5.2.2. Pressupost de la instal·lació FV	16
5.2.3. Estudi tècnic econòmic	17
5.2.4. Repartiment de la instal·lació FV ubicada en uns terrenys municipals	18
6. Posada en marxa de la Comunitat Energètica.....	21
7. El Gestor de la Comunitat Energètica.....	22
7.1. Plataforma de gestió energètica.....	24
8. Resum de costos.....	26
9. Participació de la ciutadania.....	27
9.1. Càlcul de la taxa municipal.....	27
9.2. Estalvi anual pels participants en la CE	27
10. Cronograma	29

Annexos

Annex I. Glossari	30
Annex II. Models alternatius de CE.....	33
1. Model 1: Cessió d'una participació de la instal·lació directament als veïns.....	34
2. Model 2: Cessió d'una coberta o un terreny de titularitat pública.....	35



3.	Model 3: Cessió d'una instal·lació fotovoltaica de titularitat pública.....	35
Annex III.	Normativa i Estructura Legal-Administrativa de la Comunitat Energètica.....	36
1.	Marc normatiu Comunitats Energètiques	36
1. 1.	Marc normatiu Europeu i espanyol	36
2.	Autoconsum col·lectiu amb excedents acollit a compensació	37
2. 1.	Marc regulador	37
2. 2.	Elecció de la modalitat d'autoconsum:.....	38
3.	Articulació de la cessió d'ús de quotes de participació de la instal·lació als veïns	40
3. 1.	Naturalesa de la instal·lació.	40
3. 2.	Bé de domini públic d'ús privatiu.	41
3. 3.	Cessió d'ús de quotes de participació a través d'una llicència d'ocupació temporal... ..	42
3. 4.	Aspectes de la llicència d'ocupació temporal	43
3. 5.	Atorgament de la cessió amb concessió administrativa enlloc de llicència d'ocupació temporal	44
Annex IV.	Fitxes dels equips i components de les instal·lacions fotovoltaïques	45
1.	Mòduls	45
2.	Inversors.....	47
3.	Estructura-suport amb 1 eix de seguiment.....	49



1. Resum executiu

La present memòria exposa un full de ruta per la posada en marxa d'una Comunitat Energètica (CE) al Municipi de Llívia.

L'objectiu d'una CE és transformar la manera en què els ciutadans del municipi accedeixen a l'energia per tal d'impulsar un model d'energia descentralitzat, democràtic i sostenible.

En aquest cas d'estudi particular, donat que la distància existent entre la instal·lació fotovoltaica proposada (parc fotovoltaic sobre terreny) i el municipi de Llívia és d'un 3 km, i sota la legislació vigent únicament els consumidors ubicats en un radi de 500m respecte els sistemes de generació fotovoltaics ubicats sobre terreny es poden adherir a un autoconsum col·lectiu d'aquestes instal·lacions, es proposa que l'ajuntament desplegui el **Model 2: Cessió d'una coberta o un terreny de titularitat pública** descrit en l'Annex II d'aquesta memòria. Sota aquesta modalitat el projecte de Comunitat Energètica estarà impulsat per una entitat sense ànim de lucre, que es proposa que sigui una comercialitzadora d'energia pública, constituïda jurídicament com a Comunitat Energètica, a qui l'ajuntament cedirà l'ús de la coberta (o terreny) per a que aquesta entitat hi desenvolupi, construeixi i operi la instal·lació de generació. Aquesta entitat serà la promotora i titular de la instal·lació fotovoltaica.

Tot i així, en aquesta memòria es presentarà el cas d'estudi de Llívia sota la consideració que es pogués acollir a la modalitat de desenvolupament d'una CE sota el **Model 1: Cessió d'una participació de la instal·lació directament als veïns**, on el règim jurídic referent és l'**autoconsum col·lectiu en xarxa exterior en la modalitat de compensació d'excedents**.

Així, en el present projecte es planteja el desplegament de 3 recursos principals que vertebraran la CE:

- **Instal·lació fotovoltaica** de 4,5 MWp en uns terrenys situats a uns 3 km al nord del municipi. Aquesta instal·lació generarà 8.276.389 kWh amb els que podran alimentar-se 29 equipaments municipals i 4.305 habitatges de la ciutadania (únicament es podran adherir a aquest autoconsum col·lectiu els consumidors que es trobin dins el radi que marqui la legislació vigent, actualment 500 m, de la instal·lació fotovoltaica).
- **Plataforma de gestió energètica:** Es desplegarà una eina que permeti centralitzar i digitalitzar la informació disponible dels recursos energètics (consum i generació), amb l'objectiu de transmetre informació de valor als membres i al gestor de la CE.
- **Gestor de la CE:** s'encarregarà de la gestió administrativa, financera i energètica de la CE: és la capa tècnica que ha de permetre empoderar el consumidor. El Gestor, en base al coneixement exhaustiu del sector energètic i les particularitats de la CE, proposarà actuacions continues per mantenir-ne la vitalitat i capacitar al consumidor amb els coneixements necessaris.

El funcionament coordinat d'aquests tres recursos ha de fer possible que els consumidors (ajuntaments, ciutadania, empreses, etc.) desenvolupin un rol actiu en el sistema energètic alhora que permeti captar els beneficis de la transició energètica en l'àmbit local.



En el cas que es pogués desenvolupar el Model 1 de CE (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior), l'Ajuntament seria el promotor i titular de la instal·lació fotovoltaica i l'impulsor de la participació ciutadana. Així, l'Ajuntament executaria la instal·lació fotovoltaica i posaria en marxa la plataforma de gestió energètica i la figura de Gestor de la Comunitat. Posteriorment, mitjançant un concurs de pública concurrència, la ciutadania ubicada a menys de 500 metres de la instal·lació fotovoltaica podria sol·licitar participar en la CE. En aquest punt l'Ajuntament els cediria l'ús d'una quota de la instal·lació solar (porció de potència de la instal·lació fotovoltaica), i els permetria accedir a l'ús de la plataforma i als serveis del gestor de la CE. A canvi de la cessió, els ciutadans abonarien una taxa regulada en les ordenances fiscals municipals. En definitiva, aquesta proposta de CE buscaria, en primera instància, la participació dels ciutadans a través de l'autoconsum compartit de la instal·lació fotovoltaica proposada, per posteriorment permetre l'entrada progressiva de més ciutadans, així com nous recursos distribuïts i poder així ser gestionats de forma agregada oferint la flexibilitat que un model 100% renovable requerirà a l'horitzó 2050.



2. Introducció

Ens trobem davant d'un canvi de paradigma. L'esgotament dels combustibles fòssils i les emissions associades tenen com a conseqüència la fi d'un model, d'una manera de fer. Cal tendir cap a un nou enfoc, al que hem d'arribar realitzant el que s'ha anomenat **Transició Energètica**. Aquesta consisteix en la **substitució de les energies fòssils per renovables**, però també en el canvi d'un model centralitzat (amb grans plantes de generació) i unidireccional, cap a un **model distribuït**, en què el desplegament de recursos es dona a tots els nivells de tensió i els fluxos energètics són bidireccionals.

Aquesta nova manera de plantejar la generació i el consum d'energia situa al **consumidor al centre del sistema** com un element actiu i determinant que no només consumeix de la xarxa sinó que genera la seva pròpia energia, l'emmagatzema en bateries estacionàries o en la del seu vehicle elèctric i ofereix serveis al sistema. Aquest model permet dotar la xarxa de la flexibilitat necessària per ajustar la demanda a la generació disponible i facilitar així la transició cap a un model 100% renovable.

Aquest empoderament del consumidor, tradicionalment passiu, es materialitza a través de la figura de la **Comunitat Energètica (CE)**.

En aquest cas d'estudi particular, donat que existeix una distància d'uns 3 km entre la instal·lació fotovoltaica proposada (parc fotovoltaic sobre terreny) i el municipi de Llívia, i sota la legislació vigent únicament els consumidors ubicats en un radi de 500m respecte els sistemes de generació fotovoltaics ubicats sobre terreny es poden adherir a un autoconsum col·lectiu d'aquestes instal·lacions, es proposa que l'ajuntament desplegui el **Model 2: Cessió d'una coberta o un terreny de titularitat pública** descrit en l'Annex II d'aquesta memòria.

Tot i així, en aquesta memòria es presentarà el cas d'estudi de Llívia sota la consideració que es pogués acollir a la modalitat de desenvolupament d'una CE sota el **Model 1: Cessió d'una participació de la instal·lació directament als veïns**, on el règim jurídic referent és l'**autoconsum col·lectiu en xarxa exterior en la modalitat de compensació d'excedents**.

Els membres d'aquesta CE participen proactivament del desplegament de recursos energètics distribuïts locals i provoquen un procés únic de democratització de l'energia, esdevenint un agent més del sistema i fent que la seva veu sigui escoltada, participant de forma activa de les decisions que els afecten, i impulsant accions que generen canvis a nivell local. Així, la creació d'una CE millora la conscienciació energètica i ambiental de la ciutadania, impulsant un canvi en els patrons de consum dels ciutadans, incrementant l'interès en projectes energètics i la promoció en l'autosuficiència local.

Aquest nou model posiciona les autoritats i entitats locals com a actors principals a l'hora de promoure la transició energètica entre els ciutadans dels seus municipis i de ser-ne elements participants exemplificant-ho amb la reducció dels seus consums i desplegant de instal·lacions de producció energètica en els seus equipaments: el sistema energètic està agafant una nova dimensió i el paper dels ens locals és fer-lo possible. Les CE són un dels instruments en mans



dels ajuntaments i ens públics per possibilitar aquesta transició d'acord a la innovació tecnològica i digital però també amb la millora organitzativa i de procediment.

L'objectiu, doncs, d'aquesta proposta és la de **transformar la manera en què els ciutadans de Llívia accedeixen a l'energia a través de l'impuls municipal d'una Comunitat Energètica**, que fomenti la producció d'energia renovable en l'àmbit local i el consum de recursos eficient.

Tal i com s'ha comentat anteriorment, l'estratègia entorn aquest projecte CE es basa en tres eixos principals:

- i) **Desplegament de recursos distribuïts a nivell municipal:** Centrat en el desplegament d'instal·lacions fotovoltaïques, en aquells equipaments municipals més favorables, i la compartició de l'energia generada amb altres instal·lacions públiques i amb la ciutadania.
- ii) **Monitorització de la informació energètica:** Basat en la recollida de les dades de generació de les instal·lacions fotovoltaïques dels equipaments municipals i les dades de consum energètic dels participants a la CE, i la seva posterior anàlisi i càrrega en una plataforma de gestió energètica al núvol.
- iii) **Gestor de la CE:** Responsable del funcionament del la CE. Té com a funció realitzar les tasques administratives i energètiques de la CE i de promoure la informació entre els membres de la mateixa i cap a la resta de la ciutadania.

El model de CE també té una component social ja que permet l'accés a l'energia verda a un preu just (cost de generació) a tota la població incloent aquella que pateix pobresa energètica.



3. Model legal

Aquest projecte s'anomena Comunitat Energètica (CE) però només des d'una lògica conceptual. A dia d'avui, a nivell legal les CEs només estan regulades en Directives Europees i no existeix encara una transposició ni desplegament normatiu que indiqui què poden fer dins el nostre ordenament jurídic, i en concret, dins les activitats reconegudes als agents del sector elèctric ni energètic. Sí que tenen una definició a nivell d'entitat legal, que ens permet arribar a constituir-les, però aquestes CEs a la pràctica no poden fer res diferent que altres entitats jurídiques, que no sigui res més enllà de sol·licitar certes subvencions.

Tal i com s'ha esmentat anteriorment, en aquest cas particular on el sistema de generació fotovoltaic està ubicat a una distància d'uns 3 km dels potencials consumidors (la legislació vigent no permet un autoconsum col·lectiu sobre terreny on els consumidors estiguin ubicats a distàncies superiors als 500m del sistema de generació fotovoltaica), es proposa que l'ajuntament desplegui el **Model 2: Cessió d'una coberta o un terreny de titularitat pública** descrit en l'Annex II del present estudi.

Tot i així, en aquesta memòria es presentarà el cas d'estudi de Llívia sota la consideració que es pogués acollir a la modalitat de desenvolupament d'una CE sota el **Model 1: Cessió d'una participació de la instal·lació directament als veïns** (no és necessari crear la figura jurídica de la CE perquè ja hi ha l'Ajuntament com a impulsor i titular del projecte), on el règim jurídic referent és l'**autoconsum col·lectiu en xarxa exterior en la modalitat de compensació d'excedents**, que com veurem queda regulat al RD 244/2019. Aquesta modalitat d'autoconsum permet **connectar una instal·lació fotovoltaica directament a la xarxa de distribució**, on hi abocarà tota l'energia que produeixi i que quedarà registrada en un comptador de generació. Tots els consumidors/es que es trobin en un radi de que estableixi la legislació vigent (500 metres¹) d'aquest comptador es podran **vincular administrativament a aquesta instal·lació i rebre de forma virtual un % de la producció, que es deduirà dels consums que hagi registrat el seu comptador de consum**. En aquest cas no hi ha cap connexió física ad-hoc al tractar-se d'una assignació purament administrativa que duu a terme el distribuïdor.

¹ La normativa vigent permet 3 criteris possibles per permetre d'adhesió del consumidors: i) estar a 500m de la instal·lació FV ii) tenir els mateixos 14 primers dígits cadastrals i/o iii) pertànyer al mateix Centre de Transformació.

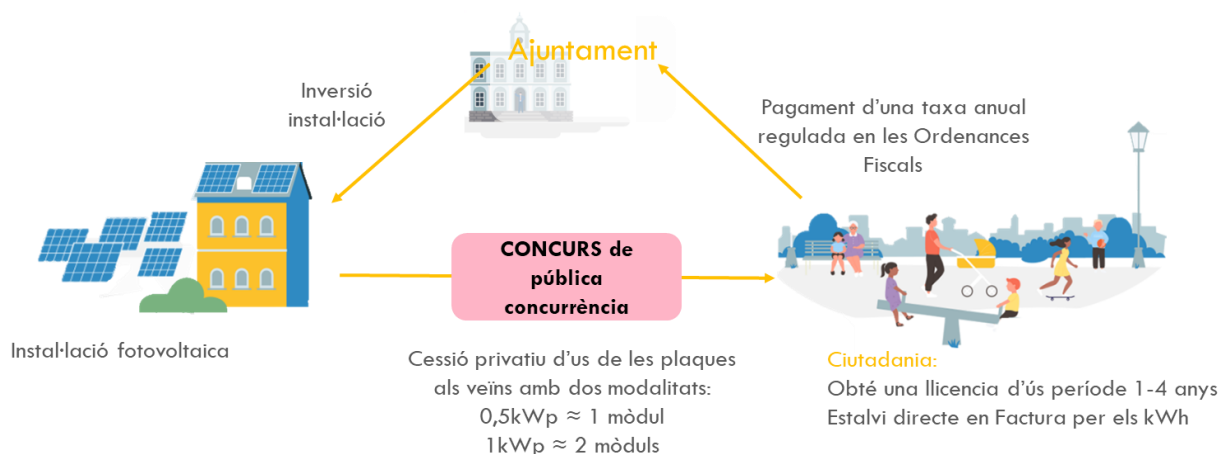


Figura 1. Representació del model legal de CE proposat amb els diferents actors i actius. Font: elaboració pròpia.

Finalment, el fet de poder compartir part d'aquesta instal·lació titularitat de l'Ajuntament, amb comerços i/o ciutadania, ve derivat del fet que **aquests panells solars, a l'instal·lar-se sobre un edifici de titularitat pública, o sobre un edifici del que es té dret real constituït, passen a considerar-se un bé de domini públic**. La normativa patrimonial que afecta als ajuntaments permet la cessió privativa dels béns de domini públic a agents privats, aquesta cessió pot ser gratuïta sempre que el privat no en faci una explotació econòmica o, per contra, es pot fer per via onerosa de forma general. En aquest segon cas, **la contraprestació econòmica que ha de pagar el privat s'articula mitjançant una taxa que ha de regular aquesta cessió i ha d'estar recollida a les ordenances fiscals del municipi en qüestió**. Al tractar-se d'una cessió privativa per la utilització dels panells solars, que vol dir que si un se'n beneficia no ho pot fer un altre, **aquestes quotes de participació s'hauran d'assignar mitjançant un concurs o un altre procediment competitiu**. Als beneficiaris de la cessió se'ls hi atorga una llicència d'ocupació temporal per un termini màxim de 4 anys, segons s'indica a la pròpia normativa. Si es volgués superar aquest termini aquesta cessió s'hauria d'articular mitjançant una concessió administrativa.

En l'Annex III "Normativa i Estructura Legal-Administrativa de la Comunitat Energètica" es pot trobar un informe jurídic complet que complementa l'explicació del model legal.

4. Àmbit d'estudi. Equipaments, consums i generació

4.1. Equipaments existents

Per realitzar el present estudi s'ha analitzat el conjunt d'equipaments (edificis públics i terrenys) de Llívia per poder determinar els idonis per realitzar les instal·lacions fotovoltaïques que han de nodrir d'energia la CE.

La imatge aèria següent mostra la ubicació de la instal·lació fotovoltaica sobre terreny de la CE.



Figura 2. Imatge aèria del municipi. Font: Google Earth.

A continuació es presenta el consum elèctric dels equipaments municipals:



Equipaments associats	Consum elèctric anual en kWh
EM01_ES0031405559633001TF0F	61.968
EM02_ES0031405912089001XM0F	23.925
EM03_ES0031408467080001WX0F	8.072
EM04_ES0031405693414001AN0F	21.259
EM05_ES0031408469363001HF0F	1.490
EM06_ES0031405935013001TC0F	7.581
EM07_ES0031405924910001VT0F	12.096
EM08_ES0031408477785001DM0F	15.870
EM09_ES0031405936478001DN0F	30.655
EM10_ES0031405948974001FC0F	10.052
EM11_ES0031405901665001FL0F	5.468
EM12_ES0031405559632001WL0F	42.219
EM13_ES0031405559579008KH0F	11.161
EM14_ES0031405559732001AS0F	560
EM15_ES0031405559732003AV0F	19.641
EM16_ES0031405559675001DD0F	2.209
EM17_ES0031405559686002GQ0F	41.574
EM18_ES0031405921955001QV0F	19.078
EM19_ES0031405955975001VG0F	19.640
EM20_ES0031408012715001RX0F	8.058
EM21_ES0031405672197001DY0F	24.587
EM22_ES0031408238195001MQ0F	8.324
EM23_ES0031408238195002MV0F	14.231
EM24_ES0031405559720001XK0F	6.048
EM25_ES0031405559760001WR0F	48.493
EM26_ES0031408526052001PX0F	57.394
EM27_ES0031408499851001RN0F	5.013
EM28_ES0031405672089001MZ0F	20.729
EM29_ES0031408180916001PD0F	17.686
TOTAL	565.081

Nota 1: per a la realització de l'estudi s'han considerat els consums del 2021.

Nota 2: no es disposa de la ubicació exacte dels diferents equipaments municipals.

Nota 3: en aquest estudi es considerarà que els 29 equipaments municipals identificats formaran part de la CE aquí plantejada, però s'ha de tenir en compte que únicament es podran adherir a aquest autoconsum col·lectiu els consumidors que es trobin dins el radi que marqui la legislació vigent (actualment 500 m) de la instal·lació fotovoltaica sobre terreny.

Nota 4: no es consideren en els càlculs de la CE: l'enllumenat públic, els semàfors i les fonts.

Taula 1. Dades de consum dels equipaments municipals associats. Font: Ajuntament.

4.2. Instal·lacions renovables existents

El municipi no disposa de cap instal·lació d'autoconsum d'origen renovable.

4.3. Valoració de terrenys

L'ajuntament disposa de 2 terrenys per a la implementació d'instal·lacions fotovoltaïques que seguidament es valoren:

- I. Referència cadastral del terreny 1: 17101A001000860000DZ
- II. Referència cadastral del terreny 2: 17101A001001050000DK

Les ref. Cadastrals 17101A001000860000DZ i 17101A001001050000DK són les principals superfícies on es vol implantar el parc solar. A nivell urbanístic es tracta de sòl no urbanitzable amb àrees amb la clau protecció preventiva i altres amb la clau protecció ecològic paisatgística. En aquesta darrera clau creiem que hi pot haver incompatibilitats amb la implantació d'un parc solar que s'haurien de validar amb urbanisme. A nivell ambiental és una zona amb sensibilitat alta però sense afectacions concretes. La capacitat agrològica del terreny no està definida però la pre-classificació ho indica com a viable (zones aptes de secà). No hi ha cultius declarats.

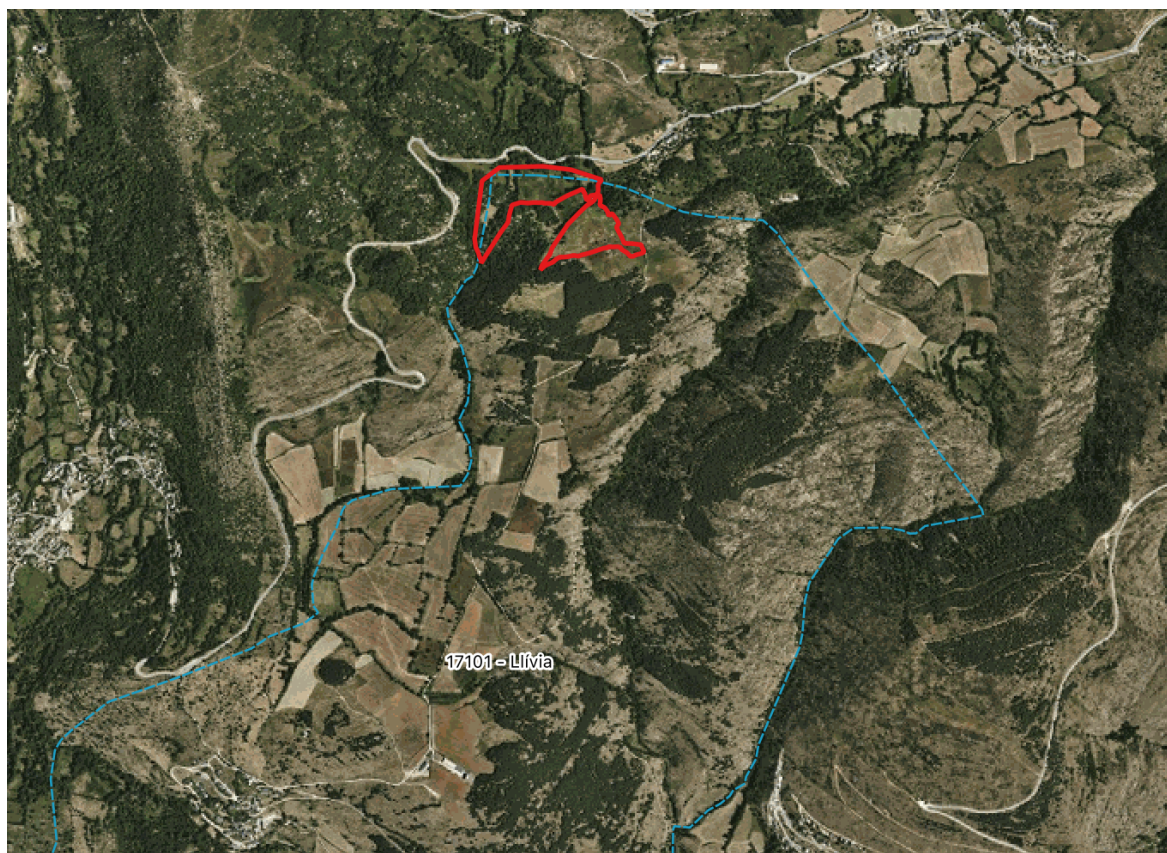


Figura 3. Imatge aèria terrenys municipals.

5. Proposta de funcionament de la CE de Llívia

En el cas que es pogués desenvolupar el model legal exposat en l'apartat 3. Model legal (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior) d'aquesta memòria, aquesta proposta constaria de **1 instal·lació fotovoltaica** de generació situada en uns terrenys municipals. Tal i com s'ha comentat en anteriors apartats, paral·lelament a aquesta instal·lació es plantejaria la posada en funcionament d'una **plataforma de gestió energètica** així com el nomenament d'un **gestor de la comunitat** que assessorés els participants i en gestionés els recursos.

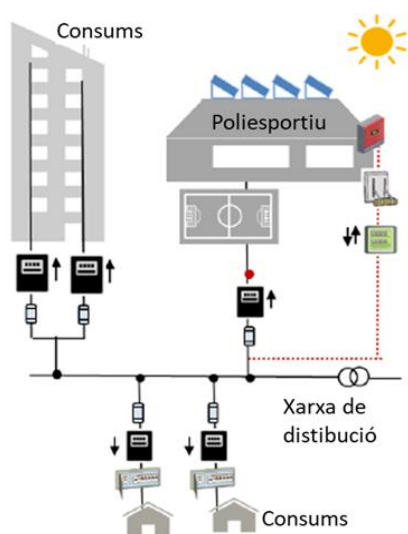


Figura 4. Esquema d'una instal·lació d'autoconsum col·lectiu a través de xarxa exterior. Font: IDAE.

Tècnicament, la **denominació del sistema proposat és la d'autoconsum col·lectiu a través de xarxa exterior**. Aquesta modalitat permetrà que la instal·lació fotovoltaica que s'executarà en uns terrenys municipals quedi connectada directament a la xarxa de distribució, on hi abocarà tota l'energia produïda i que quedarà registrada en un comptador de generació. Aquesta energia abocada a la xarxa, posteriorment és repartirà amb els percentatges establerts (coeficient de repartiment β) entre els participants a la CE que hi estaran vinculats de forma administrativa. En aquest cas no hi ha cap connexió física ad-hoc al tractar-se d'una assignació purament administrativa que duu a terme el distribuïdor. Així doncs cada participant directament en la seva factura veurà la generació

associada i li serà restada de forma automàtica.

Es podran adherir a aquest autoconsum col·lectiu tots els consumidors que es trobin dins el radi que marqui la legislació vigent (actualment 500 metres) de la instal·lació fotovoltaica.

L'Ajuntament, com a promotor de la instal·lació definirà un coeficient de repartiment (β) de l'energia generada, que serà el percentatge de generació que rebran els membres de la CE (equipaments municipals i ciutadans), en forma de descompte a la seva factura elèctrica. A més tots els consumidors podran fer compensació d'excedents.

Aquest coeficient de repartiment (β) es calcula de la següent manera:

1. S'analitza el consum en horari solar dels equipaments municipals.
2. En base al consum en horari solar se'ls adjudica un coeficient (β) amb el qual puguin autoconsumir sobre un 80% de l'energia que se'ls assigna.
3. L'energia restant es destina a la ciutadania amb un repartiment de 0,5 kWp o 1 kWp per ciutadà.

La participació òptima de l'Ajuntament en la CE és aquella que garanteix una bona cobertura dels equipaments, que minimitza els excedents municipals i que permet la participació



ciutadana. Per tant, en cas que l'Ajuntament ho consideri oportú és pot restar un cert percentatge als equipaments per acabar-lo destinant a la ciutadania.

5.1. Criteris de dimensionament i bases de disseny de les instal·lacions FV

A partir de la superfície disponible òptima i les possibles ombres que es puguin produir per obstacles o edificis, s'ha dimensionat el sistema fotovoltaic d'acord amb els següents criteris:

- Màxima eficiència de la instal·lació.
- Superfície disponible per a l'ocupació del camp fotovoltaic.
- Localització i dades climàtiques.

A l'hora de realitzar el **dimensionament** de la instal·lació s'han tingut en compte diferents factors que afecten el rendiment de les diferents parts del sistema al llarg de la vida útil del mateix. El rendiment del camp fotovoltaic queda limitat per la degradació dels propis mòduls fotovoltaics i el rendiment de l'inversor.

La implantació s'ha realitzat valorant:

- L'Azimut: S'han col·locat els panells amb l'orientació òptima segons el tipus de coberta/terreny.
- La inclinació: Els mòduls es disposaran coplanars a les cobertes inclinades i/o inclinats a les cobertes planes/terrenys.

Per les **bases de disseny** de la instal·lació s'han tingut en compte:

- La Irradiació: El càlcul d'irradiació s'ha realitzat amb el programa PVSOL i les bases de dades meteorològiques d'aquest són extretes de PVGIS.
- Les pèrdues per ombres: No s'han considerat pèrdues per ombres entre mòduls, ja que, aquests s'han disposat de manera coplanar o de manera inclinada amb una distància entre files suficient per evitar-les. No obstant, sí que s'han considerat les pèrdues per ombres provocades per la situació geogràfica de la instal·lació (muntanyes, valls, desnivells, etc.) i altres obstacles de l'edifici (xemeneies, edificacions, altres instal·lacions, etc.).

5.1.1. Rendiment i balanç d'energia

En el balanç d'energia, s'han de justificar els rendiments i les prestacions dels diferents elements, tenint en compte les següents pèrdues:

- Pèrdues en els mòduls (caigudes de tensió en díodes i pèrdues de potència).
- Pèrdues en el cablejat.
- Rendiment dels inversors.
- Potencial brutícia / ombres en mòduls.
- Percentatge de disponibilitat de la planta (99%).

En el càlcul no s'han considerat pèrdues en la xarxa de distribució pública.

5.2. Instal·lació fotovoltaica 1: Terrenys municipals

La creació de la CE s'entén com a una successió de fases i instal·lacions fotovoltaïques. En aquest sentit, s'ha decidit ubicar la instal·lació solar fotovoltaica en uns terrenys municipals ubicats a uns 3 km al nord del municipi.

5.2.1. Dimensionament de la instal·lació FV

Les característiques principals de la instal·lació ja dimensionada en l'avantprojecte "PSFV Thermollivia 4,5 MWp en el TT.MM. de Llívia (Província de Girona)" elaborat per l'enginyer industrial nº 8.062 Lluís María Coll Ripoll serien les següents:

DADES DE L'EQUIPAMENT	
Nom de l'equipament	Terrenys municipals
Adreça	Parcel·la 86 "El Prat de Rei" (17101A001000860000DZ), Parcel·la 105 "Prats del Pou" (17101A001001050000DK) i altres parcel·les adjacents (2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 104, 103, 82, 81, 80, 83, 106, 73, 71)
DADES DE LA INSTAL·LACIÓ	
Tipus d'instal·lació	Estructura-suport amb 1 eix de seguiment est-oest (panells FV inclinats 38°)
Superfície ocupada (m²)	21.799
Potència pic (kWp)	4.505
Potència nominal (kW)	4.384
Nº de mòduls	7.973
Tipus de mòduls	Mòdul de 156 cel·les monofacial 565W
Nº d'inversors	30
Tipus d'inversors	Trifàsics de 150 kW
DADES ENERGÈTIQUES	
Energia anual produïda (kWh/any)	8.276.389
Emissions de CO ₂ evitades (tones)	2.069,10
Coeficient de rendiment de la instal·lació (PR)	90,5%
Rendiment anual específic (kWh/kWp)	1.837

Taula 2. Característiques principals de la instal·lació FV plantejada 1. Font: elaboració pròpia en base a l'avantprojecte "PSFV Thermollivia 4,5 MWp en el TT.MM. de Llívia (Província de Girona)" elaborat per l'enginyer industrial nº 8.062 Lluís María Coll Ripoll.



5.2.2. Pressupost de la instal·lació FV

A continuació es mostra el pressupost orientatiu d'aquesta instal·lació:

Descripció	Import Total	Total € (IVA inclòs)
<i>Obra civil</i>	108.553,09 €	131.349,24 €
<i>Mòduls FV</i>	1.375.005,84 €	1.663.757,07 €
<i>Seguidors (estructura)</i>	578.949,83 €	700.529,29 €
<i>Inversors</i>	162.829,64 €	197.023,86 €
<i>Instal·lació elèctrica de baixa tensió</i>	144.737,46 €	175.132,32 €
<i>Serveis auxiliars</i>	10.855,31 €	13.134,92 €
<i>Monitorització</i>	36.184,36 €	43.783,08 €
<i>Seguretat i vigilància</i>	73.454,26 €	88.879,65 €
<i>Gestió de residus</i>	3.618,44 €	4.378,31 €
<i>Seguretat i salut</i>	9.046,09 €	10.945,77 €
<i>Centre de mesura i transformació</i>	217.106,19 €	262.698,48 €
<i>Protecció externa contra llamps</i>	10.855,31 €	13.134,92 €
<i>Punt de connexió</i>	162.829,64 €	197.023,86 €
<i>Honoraris tècnics</i>	110.362,31 €	133.538,40 €
<i>Varis i imprevistos</i>	36.184,36 €	43.783,08 €
<i>Despeses generals</i>	395.291,37 €	478.302,56 €
<i>Benefici industrial</i>	182.442,17 €	220.755,03 €
TOTAL	3.618.436,42	4.378.308,07

Nota 1: la taxa per sol·licitar l'autorització administrativa de la instal·lació fotovoltaica costaria aproximadament uns 8.527,15 €.

Taula 3. Pressupost orientatiu de la instal·lació FV 1. Font: elaboració pròpia.

El cost total de la instal·lació fotovoltaica s'estima en **4.378.308,07 € IVA inclòs**.

5.2.3. Estudi tècnic econòmic

L'estalvi que obté l'Ajuntament en l'execució del projecte és el que ve associat a l'energia autoconsumida per l'Ajuntament i als excedents compensats per aquest.

En aquest apartat es presenta una estimació del retorn de la inversió de la CE per l'Ajuntament considerant **únicament l'execució d'aquesta instal·lació fotovoltaica**.

El càlcul s'ha realitzat des del punt de vista de l'Ajuntament, per tant, 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 ciutadans de la CE**.

La taula següent mostra els valors amb els que s'ha fet el càlcul econòmic del projecte.

La figura mostra el flux de caixa anual que tindrà l'ajuntament al llarg de tot el projecte i on es pot observar el període de retorn del projecte.

DADES DE LA INSTAL·LACIÓ		
Potència pic total instal·lació CE	4.505	kWp
Rendiment anual específic	1.837,16	kWh/kWp
Degradació anual de la instal·lació	0,30%	
DADES ECONÒMIQUES		
Preu Venta Excedents	100	€/MWh
PMP compra energia (amb ie i IVA)	105	€/MWh
Inversió unitària*	971,88	€/kWp
Inversió total (instal·lació + despeses enginyeria i taxes)*	4.378.308	€
Estalvi net acumulat 25 anys	968.597	€
OPEX (despeses d'exploració)	1.331,00	€/any
LCOE (cost de l'energia produïda)	623	€/MWh
Taxa unitària ciutadana (associada a la instal·lació)	82	€/habitatge any
Ingressos anuals associats taxa ciutadana	351.891	€/any
VAN (Valor actual net)	3.109.208,25 €	€
TIR (Taxa interna de retorn de la inversió)	7%	
Payback	12	anys

*No inclou el cost de l'acompanyament en la posada en marxa de la CE i no es consideren fluctuacions en el preu elèctric.

Taula 4. Dades del càlcul del retorn de la inversió de la instal·lació FV proposada. Font: elaboració pròpia.

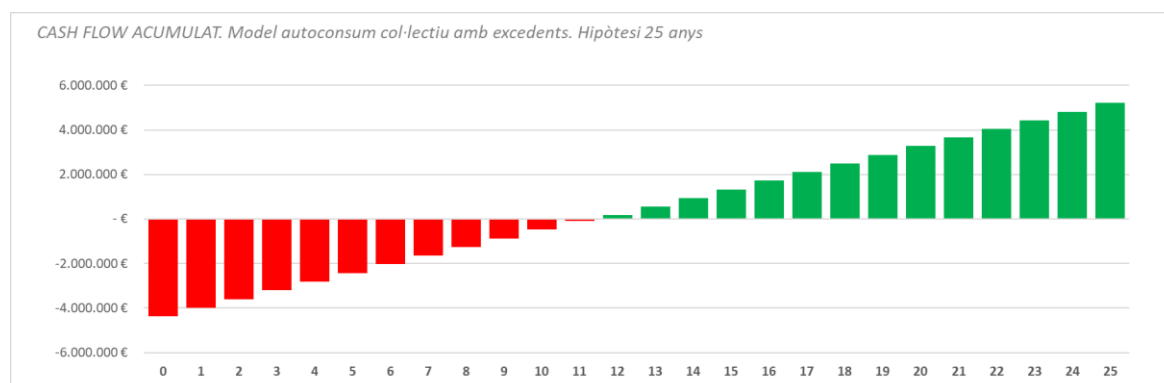


Figura 5. Gràfic del cash-flow durant els primers 25 anys de la instal·lació FV proposada. Font: Elaboració pròpia.



5.2.4. Repartiment de la instal·lació FV ubicada en uns terrenys municipals

La participació òptima de l'Ajuntament en la CE és aquella que garanteix una bona cobertura del consum dels equipaments en hores solars, que minimitza els excedents municipals i que permet la participació ciutadana.

El repartiment de la instal·lació fotovoltaica entre equipaments i ciutadania que es proposa, es realitza en funció dels consums en hores solars dels equipaments municipals i l'autoconsum fotovoltaic previst per equipament. Així, s'assigna una participació a cada equipament sobre el 80% d'autoconsum. Una vegada realitzada aquesta assignació es destina la resta a la ciutadania. D'acord amb aquesta distribució quedarien 200 kWp (4%) de la instal·lació per als equipaments municipals i 4.305 kWp per la ciutadania (4.305 habitatges si es considera 1 kWp per habitatge).



A continuació es mostra una taula amb el repartiment (β) entre els equipaments municipals:

DADES DELS EQUIPAMENTS ASSOCIATS A LA CE										
	Nom Edifici	Consum anual (kWh)	β	kWp assignats	Auto consum (kWh/any)	Excedents (kWh/any)	Consum xarxa (kWh/any)	Auto consum (%) ²	Cobertura consum (%) ³	Estalvi (€/any)
1	EM01_ES0031405559633001TF0F	61.968	0,48%	21,8	31.538	8.591	30.430	79%	51%	4.061
2	EM02_ES0031405912089001XM0F	23.925	0,19%	8,5	12.509	3.080	11.416	80%	52%	1.768
3	EM03_ES0031408467080001WX0F	8.072	0,06%	2,9	4.220	1.039	3.852	80%	52%	597
4	EM04_ES0031405693414001AN0F	21.259	0,17%	7,5	11.115	2.737	10.144	80%	52%	1.571
5	EM05_ES0031408469363001HF0F	1.490	0,01%	0,5	779	192	711	80%	52%	110
6	EM06_ES0031405935013001TC0F	7.581	0,06%	2,7	3.964	976	3.617	80%	52%	560
7	EM07_ES0031405924910001VT0F	12.096	0,10%	4,3	6.324	1.557	5.772	80%	52%	894
8	EM08_ES0031408477785001DM0F	15.870	0,12%	5,6	8.298	2.043	7.572	80%	52%	1.173
9	EM09_ES0031405936478001DN0F	30.655	0,24%	10,8	15.602	4.250	15.053	79%	51%	2.009
10	EM10_ES0031405948974001FC0F	10.052	0,08%	3,6	5.256	1.294	4.796	80%	52%	743
11	EM11_ES0031405901665001FL0F	5.468	0,04%	1,9	2.859	704	2.609	80%	52%	404
12	EM12_ES0031405559632001WL0F	42.219	0,33%	15,0	22.074	5.435	20.145	80%	52%	3.120
13	EM13_ES0031405559579008KH0F	11.161	0,09%	4,0	5.836	1.437	5.325	80%	52%	825
14	EM14_ES0031405559732001AS0F	560	0,00%	0,2	293	72	267	80%	52%	41
15	EM15_ES0031405559732003AV0F	19.641	0,15%	7,0	10.269	2.528	9.372	80%	52%	1.451
16	EM16_ES0031405559675001DD0F	2.209	0,02%	0,8	1.155	284	1.054	80%	52%	163
17	EM17_ES0031405559686002GQ0F	41.574	0,33%	14,7	21.159	5.763	20.415	79%	51%	2.724
18	EM18_ES0031405921955001QV0F	19.078	0,15%	6,8	9.975	2.456	9.103	80%	52%	1.410
19	EM19_ES0031405955975001VG0F	19.640	0,15%	7,0	10.269	2.528	9.371	80%	52%	1.451
20	EM20_ES0031408012715001RX0F	8.058	0,06%	2,9	4.213	1.037	3.845	80%	52%	595
21	EM21_ES0031405672197001DY0F	24.587	0,19%	8,7	12.855	3.165	11.732	80%	52%	1.817
22	EM22_ES0031408238195001MQ0F	8.324	0,07%	3,0	4.352	1.072	3.972	80%	52%	615
23	EM23_ES0031408238195002MV0F	14.231	0,11%	5,0	7.441	1.832	6.790	80%	52%	1.052
24	EM24_ES0031405559720001XK0F	6.048	0,05%	2,1	3.162	779	2.886	80%	52%	447
25	EM25_ES0031405559760001WR0F	48.493	0,38%	17,2	25.355	6.243	23.138	80%	52%	3.584
26	EM26_ES0031408526052001PX0F	57.394	0,45%	20,2	29.210	7.957	28.184	79%	51%	3.761
27	EM27_ES0031408499851001RN0F	5.013	0,04%	1,8	2.621	645	2.392	80%	52%	370
28	EM28_ES0031405672089001MZ0F	20.729	0,16%	7,4	10.838	2.669	9.891	80%	52%	1.532
29	EM29_ES0031408180916001PD0F	17.686	0,14%	6,3	9.247	2.277	8.439	80%	52%	1.307
TOTAL	EQUIPAMENTS MUNICIPALS	565.081	4,44%	200,0	292.789	74.642	272.292	80%	52%	40.157

Nota 1: en aquest estudi es considera que els 29 equipaments municipals identificats formaran part de la CE aquí plantejada, però s'ha de tenir en compte que únicament es podran adherir a aquest autoconsum col·lectiu els consumidors que es trobin dins el radi que marqui la legislació vigent (actualment 500 m) de la instal·lació fotovoltaica sobre terreny.

Taula 5. Resultats dels equipaments associats a la instal·lació FV 1. Font: elaboració pròpia.

² Autoconsum (%) = Autoconsum (kWh/any) / Generació assignada (kWh/any).

³ Cobertura del consum (%) = Autoconsum (kWh/any) / Consum elèctric (kWh/any).



A continuació també es mostra una taula del repartiment (β) total de la generació de la instal·lació fotovoltaica entre els equipaments municipals i la ciutadania:

RESUM REPARTIMENT EQ. MUNICIPALS-CIUTADANIA										
	Nombre participants	Generació assignada (kWh)	Consum anual (kWh)	β	kWp assignats	Auto consum (kWh)	Consum xarxa (kWh)	Total excedents (kWh)	Auto consum (%)	Cobertura consum (%)
EQ. MUNICIPALS	29	367.431	565.081	4%	200,0	292.789	272.292	74.642	80%	52%
CIUTADANIA	4.305	7.908.958	14.206.500	96%	4.305,0	4.745.375	9.461.125	3.163.583	60%	33%
TOTAL	4.334	8.276.389	14.771.581	100%	4.505,0	5.038.164	9.733.417	3.238.225	61%	34%

Nota 1: en aquest estudi es considera que els 29 equipaments municipals identificats i un total de 4.305 habitatges de Llívia formaran part de la CE aquí plantejada, però s'ha de tenir en compte que únicament es podran adherir a aquest autoconsum col·lectiu els consumidors que es trobin dins el radi que marqui la legislació vigent (actualment 500 m) de la instal·lació fotovoltaica sobre terreny.

Taula 6. Taula resum repartiment Equipaments Municipals-Ciutadania Instal·lació FV 1. Font: elaboració pròpia.



6. Posada en marxa de la Comunitat Energètica

En el cas que es pogués desenvolupar el model legal exposat en l'apartat 3. Model legal (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior) d'aquesta memòria, per tal d'assegurar una efectiva implementació d'aquesta Comunitat Energètica (CE), donat el seu factor innovador i que el model presenta importants reptes tecnològics i de normativa energètica, es considera necessari que l'Ajuntament rebi un assessorament i acompanyament tècnic directe per la seva posada en marxa. Aquest assessorament es duria a terme en 3 eixos, que es descriuen a continuació i que s'anirien desenvolupant en paral·lel:

- **Direcció del projecte tècnic:** Els treballs d'aquest bloc consisteixen en la definició, i implantació de totes les necessitats tècniques tant de la instal·lació fotovoltaica com la plataforma de gestió energètica. Entre les tasques més destacables hi ha:
 - Definició de les necessitats del projecte executiu i revisió.
 - Assessorament tècnic en el plantejament de la instal·lació i la connexió.
 - Suport en la redacció dels plecs de licitació i revisió de d'ofertes d'instal·lació.
 - Sol·licitud del punt de connexió amb l'empresa distribuïdora.
 - Supervisió de les obres, actes de replanteig i recopilació de la informació final d'obra.
 - Acompanyament en els tràmits amb Generalitat, distribuïdora i comercialitzadora (connexió i registre, Contracte Tècnic d'Accés, compensació municipal).
 - Implantació de la plataforma de gestió energètica posada en funcionament.
- **Suport legal-administratiu:** En aquest bloc s'hi inclouen tots els treballs d'assessorament legal i administratiu a l'Ajuntament per la posada en funcionament de la CE:
 - Redacció d'un informe jurídic del model legal de la CE i presentació a les figures jurídiques necessàries (secretaria, intervenció...).
 - Assessorament i redacció de l'informe tècnic-econòmic de la taxa, de l'ordenança fiscal de la de taxa i les bases del concurs, en base a la voluntat de l'Ajuntament.
 - 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.
 - Suport i gestió dels tràmits i recopilació de documentació dels veïns participants (inclòs acord de repartiment).
- **Dinamització i difusió entre els veïns del municipi:** En aquest bloc s'inclouen tots els treballs i accions necessaris per donar a conèixer el projecte a la ciutadania:
 - Suport i acompanyament en la definició i execució del pla de comunicació de la CE a la població.
 - Elaboració de contingut comunicatiu per a que l'Ajuntament en pugui fer difusió.
 - Presència a les reunions amb la ciutadania: funcionament i dubtes.
 - Recopilació de documentació de la ciutadania per la CE.
 - Lliurament d'una guia del participant sobre el funcionament de la CE.
 - Tramitació amb DATADIS de les altes per la obtenció de les dades de consum.
 - Tramitació amb les comercialitzadores de les altes dels contractes d'Autoconsum.
 - Reunió de llançament de la CE.

A més a més el servei també inclouria el servei de 7. El Gestor de la Comunitat Energètica durant 3 mesos de funcionament. El cost d'aquest servei es valora orientativament en **9.075 € IVA inclòs**.



7. El Gestor de la Comunitat Energètica

Una CE requereix de coneixement especialitzat per a dur a terme el desplegament i manteniment dels recursos energètics, així com d'una dedicació constant en el temps per assegurar-ne la seva bona gestió i continuïtat. En el cas que es pogués desenvolupar el model legal exposat en l'apartat 3. Model legal (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior) d'aquesta memòria, per tant, seria necessari crear la figura del Gestor de la Comunitat (GCE), que hauria de realitzar les següents tasques:

- **A nivell energètic:** coordinar el desplegament inicial de recursos així com el seu correcte manteniment al llarg del temps, i facilitar el desenvolupament de nous serveis energètics a través de la plataforma de gestió desplegada. A més, el Gestor ofereix també un seguiment regular dels estalvis econòmics, socials i ambientals aconseguits a nivell de Comunitat i de cada membre. Finalment, el Gestor assessorà la CE en nous serveis i actuacions possibles per millorar contínuament el compromís amb la societat i la transició energètica. Com a tasques concretes destaquen:
 - Seguiment preventiu de la instal·lació solar, i dels altres recursos distribuïts que es connectin (bateries, punts de carrega, equips de control,...).
 - Informes semestrals d'estalvis econòmics, energètics i ambientals aconseguits a nivell de Comunitat i de cada membre.
 - Reunió semestral informativa i sessió formativa.
 - Proposta de nous serveis i actuacions a través de la CE.
- **A nivell de comunicació,** el gestor de la CE realitza actes i promoció de la CE per poder captar nous membres i assegurar-ne el manteniment dels existents. Per això realitza comunicació a través de la web, xarxes socials, xerrades... En aquestes comunicacions i sessions també presenta les dades de seguiment de la CE.
- **A nivell administratiu i financer,** el gestor de la CE s'encarrega de totes aquelles tasques administratives associades al dia a dia d'aquest tipus d'Entitats: alta / baixa els nous membres, resolució de dubtes i incidències, gestions amb proveïdors,... A més, s'encarrega de les accions de comunicació relacionades amb les actuacions de la CE, dona resposta a les consultes dels membres de la CE i organitza reunions de seguiment i votació de propostes. A nivell financer, el Gestor s'encarrega d'assegurar que es compleixen els ingressos i obligacions de la CE per assegurar el seu bon estat financer i fiscal, així com de connectar a la Comunitat amb possibles fonts de finançament externes per a nous projectes o també pot coordinar campanyes de captació de fons de socis.

El cost d'aquesta gestió actualment es valora aproximadament en uns **4.961 €/any IVA inclòs per més de 80 usuaris (Instal·lació FV 1)**. En aquest import s'hi inclou la taxa anual de la Plataforma de gestió energètica per a tots els usuaris.

En cas de desenvolupar la resta de fases aquest import podria variar en funció dels usuaris associats a la Comunitat.

**Gestió administrativa**

- Gestió altes / baixes membres
- Atenció al membre
- Gestions administratives distribuïdora / comercialitzadora

**Gestió comunicació**

- Captació de nous membres o substituïts
- Comunicació web / xarxes socials
- Reunions de seguiment de la Comunitat

**Gestió tècnica**

- Informe trimestral seguiment resultats
- Manteniment preventiu FV
- Propostes d'actuacions futures
- Consultes tècniques

Figura 6. Funcions Gestor de la Comunitat. Font: elaboració pròpia.



7.1. Plataforma de gestió energètica

Un dels tres eixos vertebradors de la transició energètica és la millora en l'eficiència del consum. En aquest sentit, un dels primers passos envers de la detecció de millores d'eficiència energètica és conèixer la distribució horària i d'ús final de l'energia (sigui un equipament públic, una indústria, un servei o un habitatge).

El cert és que no podem controlar allò que no es coneix. Es per això, que la Comunitat Energètica ha de disposar d'una eina que permeti centralitzar i digitalitzar la informació disponible dels recursos energètics desplegats (consum i generació), amb l'objectiu de transmetre informació de valor com ara les alarmes d'actius que requereixen atenció o l'estalvi energètic aconseguit durant un període determinat.

D'aquesta manera, les instal·lacions fotovoltaïques i els diferents equipaments i habitatges que formin part de la Comunitat Energètica transmetran les seves dades de generació i/o consum a un servidor al núvol que emmagatzemarà aquestes en una plataforma a la qual es podrà accedir via web. La plataforma integrarà i centralitzarà les dades provinents dels comptadors fiscals (via web DATADIS amb cost gratuït) o via equips de submesura (que permeten lectura a temps real però té un cost addicional) instal·lats aquest efecte, tant en el cas dels habitatges com dels equipaments.

Es proposa que la plataforma disposi de dues interfícies diferenciades, una pel gestor de la comunitat i, l'altra, pels membres de la comunitat. El gestor de la comunitat tindrà accés a la visió agregada de l'estat dels actius i de cadascun dels membres, així com el detall de cadascun d'ells. A més, disposarà d'una funcionalitat particular per a gestionar alarmes per a facilitar les tasques de manteniment. Per altra banda, cada membre de la comunitat tindrà accés a informació detallada del seu consum i generació, indicadors d'estalvi personalitzats, així com l'estat agregat de la Comunitat.

Les principals característiques que hauria de tenir aquesta plataforma es mostren a continuació:

- Connexió remota, centralitzada, i a temps real, de la informació procedent d'actius de generació.
- Connexió remota i centralitzada de la informació de consum dels usuaris de la CE (via DATADIS).
- Facilitat per visualitzar de manera geolocalitzada l'estat actual dels recursos desplegats i dels membres de la Comunitat.
- Navegació intuïtiva que mostra els indicadors més rellevants de la CE adaptant-se a les necessitats dels diferents tipus d'usuaris: gestor vs membre.
- Escalabilitat per poder afegir altres funcionalitats addicionals en un futur.

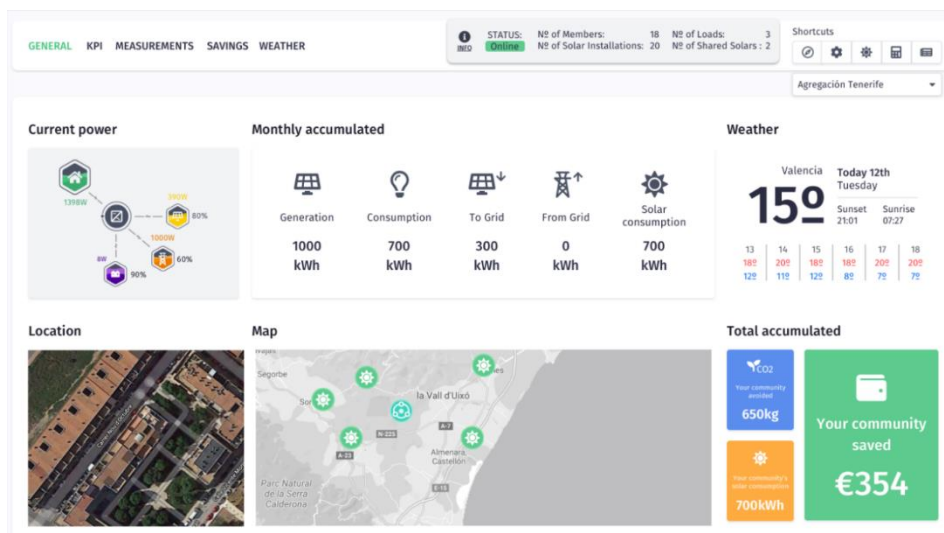


Figura 7. Captura de pantalla d'un exemple de la plataforma. Font: Nnergix.

La visualització i monitorització de l'estat dels actius de la Comunitat és un element que permet la gestió eficient d'aquesta així com la comunicació transparent amb els seus membres. Al mateix temps, aquesta connectivitat permetrà plantejar casos d'ús a futur enfocats a maximitzar el valor derivat dels recursos energètics disponibles. Per exemple, amb el desplegament de bateries i altres recursos flexibles, es planteja que aquesta plataforma sigui capaç d'optimitzar automàticament el seu funcionament per tal de maximitzar l'aprofitament de la generació local. Un altra opció és utilitzar la capacitat inherent d'agregar recursos energètics que ofereixi la plataforma per a oferir serveis energètics als mercats elèctrics de manera conjunta, oferint una font d'ingressos addicional a la Comunitat.

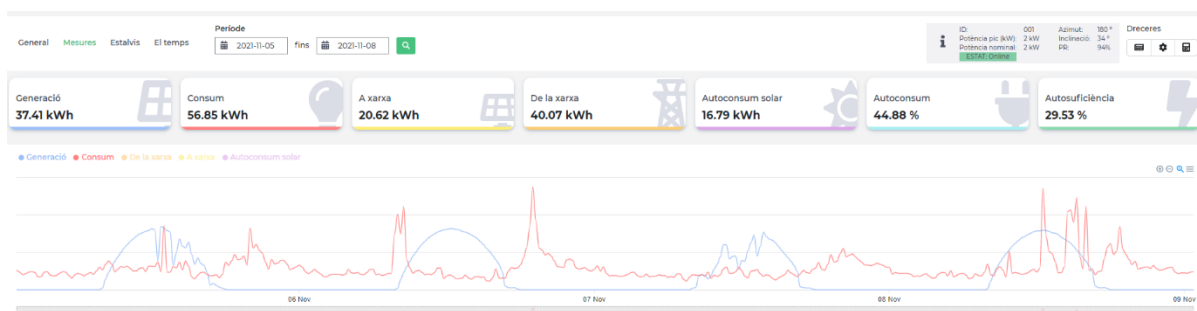


Figura 8. Captura de pantalla de la plataforma. Font: Nnergix.

El cost d'implantació de la plataforma per a la Comunitat Energètica està inclòs en la posada en marxa de la Comunitat Energètica (veure apartat 6. Posada en marxa de la Comunitat Energètica). El cost de les llicències està inclòs en la tarifa del Gestor de la Comunitat Energètica.



8. Resum de costos

A continuació es presenta una taula resum dels costos totals previstos per a dur a terme les actuacions descrites en els apartats anteriors, en el cas que es pogués desenvolupar el model legal exposat en l'apartat 3. Model legal (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior) d'aquesta memòria. No s'inclouen els possibles costos que puguin haver-hi en concepte de manteniment dels diferents equips.

	Total	Total € (IVA inclòs)
COST INSTAL·LACIÓ FV 1	3.618.436,42	4.378.308,07
ACOMPANYAMENT EN LA POSADA EN MARXA DE LA COMUNITAT ENERGÈTICA	7.500,00	9.075,00
TOTAL INSTAL·LACIÓ FV 1	3.625.936,42	4.387.383,07
TOTAL	3.625.936,42	4.387.383,07

Taula 7. Pressupost total de la Comunitat Energètica. Font: elaboració pròpia.

El pressupost total de la comunitat és de **4.387.383,07 € IVA inclòs**.

Per altra banda, hi ha uns costos d'operació i manteniment de les instal·lacions i la comunitat, els quals es detallen a continuació. Aquests costos són de tota la Comunitat per tant s'acabaria reportant la part proporcional a la ciutadania segons % de participació:

Descripció	Quantitat	Import Unitari	Total €	Total (IVA inclòs)
Manteniment de la Instal·lació <i>*En el cas de tenir més d'una instal·lació fotovoltaica, inclou el manteniment de totes elles</i>	1	1.100,00	1.100,00	1.331,00
Gestió de la Comunitat Energètica	1	4.100,00	4.100,00	4.961,00
TOTAL			5.200,00	6.292,00

Taula 8. Costos d'operació totals de la Comunitat Energètica. Font: elaboració pròpia.

El cost anual d'operació i manteniment de la Comunitat Energètica és de **6.292,00 €/any IVA inclòs**. En aquest cas, com la Comunitat Energètica estaria formada per una única instal·lació fotovoltaica, els costos d'operació totals es corresponen als de la instal·lació FV 1.

9. Participació de la ciutadania

9.1. Càlcul de la taxa municipal

En el cas que es pogués desenvolupar el model legal exposat en l'apartat 3. Model legal (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior) d'aquesta memòria, els veïns que participessin en la CE haurien d'abonar una taxa municipal anual per la cessió privativa de les paques solars, catalogades com a bé de domini públic. Es proposa calcular la taxa en base als següents conceptes:

- **Instal·lació fotovoltaica:** Cost de la instal·lació FV⁴.
- **Plataforma de gestió** i visualització de dades de generació i consum.
- **Gestió de la Comunitat.**
- **Cost administratiu** per gestionar la taxa municipal.
- **Manteniment i Neteja anual** de les instal·lacions fotovoltaiques⁵.
- **Cost de reposició de materials** previstos i averies de les instal·lacions.

Pel càlcul de la següent taxa s'ha tingut en compte únicament la instal·lació FV 1 (Terrenys municipals). També s'ha considerat una vida útil de la instal·lació fotovoltaica de 25 anys i una modalitat de participació d'1 kWp per cada usuari. A continuació es mostra el càlcul de la taxa ciutadana per a la CE.

Concepte	Import anual
Instal·lació fotovoltaica	34,99 €
Plataforma de gestió i visualització de dades	18,15 €
Gestió de la Comunitat Energètica	24,20 €
Càlcul import funcionari administratiu	3,03 €
Manteniment de la instal·lació	0,15 €
Cost de reposició de materials	1,22 €
TOTAL anual	81,74 €

Taula 9. Càlcul de la taxa ciutadana. Font: elaboració pròpia.

Així, l'import aproximat per participar a la Comunitat Energètica seria d'uns **81,74 €/any IVA inclòs**.

9.2. Estalvi anual pels participants en la CE

A continuació es mostra l'estalvi anual que podrien aconseguir els veïns participants de la CE. Per aquest càlcul s'han plantejat dos escenaris, en base al preu elèctric.

⁴ En el càlcul de la taxa s'aplica una reducció del 10% al cost total de la instal·lació FV en previsió de baixes i descomptes per licitació.

⁵ En el càlcul de la taxa s'aplica una reducció del 50% al cost total del manteniment de la instal·lació FV, doncs es considera un cost fix que ja tindria la instal·lació sense Comunitat i per tant l'assumeix l'Ajuntament.

En aquest primer escenari s'han agafat imports de costos energètics que venien sent habituals fins al 2021 i que es consideren seran els preus que s'estabilitzaran a mitjà, llarg termini; 0,145€/kWh.

CONCEPTE	
Consum (kWh/any)	3.300
Potència contractada (kW)	4,50
Preu potència (€/kW any)	32,097
Preu energia (€/kWh)	0,145
Preu kWh excedent (€/kWh)	0,10
Potència fotovoltaica (kWp)	1
Generació fotovoltaica (kWh/any)	1.837
Autoconsum (kWh/any)	1.102,29
Excedent (kWh/any)	734,86
Factura anual sense fotovoltaica (€/any)	805,09
Factura anual amb fotovoltaica (€/any)	491,24
ESTALVI (€/any)	313,85

Taula 10. Exemple d'estalvi per a la ciutadania cost elèctric baix. Font: elaboració pròpia.

En el segon escenari s'han agafat imports de costos energètics del 2022 i que es preveuen es mantindran a curt termini; 0,303 €/kWh.

CONCEPTE	
Consum (kWh/any)	3.300
Potència contractada (kW)	4,50
Preu potència (€/kW any)	35,173
Preu energia (€/kWh)	0,303
Preu kWh excedent (€/kWh)	0,17
Potència fotovoltaica (kWp)	1
Generació fotovoltaica (kWh/any)	1.837
Autoconsum (kWh/any)	1.102,29
Excedent (kWh/any)	734,86
Factura anual sense fotovoltaica (€/any)	1.490,25
Factura anual amb fotovoltaica (€/any)	887,78
ESTALVI (€/any)	602,47

Taula 11. Exemple d'estalvi per a la ciutadania cost elèctric alt. Font: elaboració pròpia.

Així, amb els dos escenaris plantejats pel càlcul d'estalvi econòmic de la ciutadania, s'estima que cada usuari obtingui uns estalvis anuals d'entre **232,11 €/any** (taxa completa i preu elèctric baix) i fins a **520,73 €/any** (instal·lació FV bonificada i preu elèctric alt).

	Escenari a llarg termini	Escenari a curt termini
Taxa ciutadana	81,74 €	81,74 €
Estalvi econòmic per participar a la CE	313,85 €	602,47 €
Estalvi net després de taxa per al participant	232,11 €	520,73 €

Taula 12. Càlcul d'estalvis amb diferents escenaris. Font: elaboració pròpia.

10. Cronograma

En el cas que es pogués desenvolupar el model legal exposat en l'apartat 3. Model legal (autoconsum col·lectiu en xarxa exterior) d'aquesta memòria, la planificació per la posada en marxa de la Comunitat Energètica, incloent totes els passos i la primera instal·lació, es calcula en uns 12 mesos. Tal i com s'ha comentat en l'apartat 6. Posada en marxa de la Comunitat Energètica, les tasques es divideixen en tres blocs temàtics que avancen en paral·lel.

En el primer bloc, el tècnic, es desenvolupen els treballs relacionats amb la instal·lació fotovoltaica; projecte executiu, execució instal·lació, legalització...

En el segon bloc, el legal administratiu, es desenvolupen els documents legals i administratius per la posada en marxa de la Comunitat; model legal, bases concurs públic, ordenança fiscal de la taxa...

En el tercer bloc es per tot el relacionat amb la comunicació i la ciutadania: pla de comunicació, pàgina web, tríptics, vídeos, sessions informatives, adjudicació de participants, gestió de tràmits amb ciutadans...

	Mesos											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Bloc 1: SUPORT TÈCNIC												
Projecte Executiu (necessitats, execució i revisió)												
Licitació i selecció de proveïdors												
Execució instal·lació FV												
Legalització i posada en marxa de la instal·lació FV												
Implantació plataforma de gestió energètica												
Bloc 2: SUPORT ADMINISTRATIU												
Definició del model legal de la CE												
Redacció i aprovació ordenança i concurs públic												
Selecció, adjudicació i gestió de participants definitius												
Bloc 3: SUPORT COMUNICACIÓ												
Definició del pla de comunicació												
Creació de contingut comunicatiu												
Reunions amb la ciutadania i gestió de dades												
Posada en marxa de la Comunitat												

Taula 13. Cronograma d'execució. Font: elaboració pròpia.



Annex I. Glossari

Agregació

Agrupació de múltiples agents del sistema elèctric (consumidors, productors o consumidors actius) amb l'objectiu d'actuar com una entitat única en quant a la seva participació als mercats elèctrics o la provisió de serveis a l'operador del sistema o als gestors de les xarxes de distribució. Aquesta combinació d'agents sol realitzar-se ja que de forma individualitzada aquests agents no poden accedir al mercat o les condicions són pitjors.

Agregador

La figura de l'Agregador de la demanda, representa un nou rol en els mercats d'electricitat que neix amb l'objectiu d'empoderar el consumidor, facilitant la seva participació als mercats elèctrics. La seva funció és agrupar diferents agents (consumidors, productors o consumidors actius) per tal que puguin participar en els diferents mercats elèctrics disponibles com a una única entitat.

Dins d'aquesta figura ens podem trobar amb agregadors independents i no independents. Els no independents corresponen a agents existents en el mercat elèctric actual, com ara les comercialitzadores o representants de mercat. Els independents són nous agents al mercat, com poden ser empreses de serveis energètics, desenvolupadors de recursos energètics distribuïts, empreses de telecomunicacions, entre d'altres.

Autoconsum

Consum per part d'un o varis consumidors d'energia elèctrica provinent d'instal·lacions de producció properes (als punts de consum) i associades als mateixos consumidors (per xarxa interna o externa).

De forma simplificada es pot dir que l'autoconsum és la producció d'electricitat per al consum propi, o autoproducció.

Autoconsum col·lectiu

Es diu que un consumidor participa en un autoconsum col·lectiu quan pertany a un grup de varis consumidors (per exemple una Comunitat Energètica) que s'alimenten, de forma acordada, d'energia elèctrica provinent d'instal·lacions de producció properes (als punts de consum) i associades als mateixos consumidors.

Comunitat Energètica

Les Comunitats Energètiques 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 elèctriques a les proximitats de la seva zona d'influència.

Consumidor actiu

Aquells consumidors que autogeneren, consumeixen, emmagatzemen o venen la seva pròpia electricitat, participen en plans de flexibilitat i eficiència energètica i operen directament o mitjançant un Agregador 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.

Flexibilitat

La Flexibilitat de la demanda és la capacitat d'un sistema elèctric (unitat de consum, generació o emmagatzematge) associat a un consumidor final (residencial, comercial o industrial) de canviar el seu consum elèctric en resposta a la variació de preus elèctrics o bé en resposta a l'activació del mercat.

Instal·lació fotovoltaica (FV)

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

Optimització energètica

Capacitat de gestionar de manera intel·ligent l'operació dels recursos energètics desplegats (p.e. bateries, punts de recàrrega del VE, sistemes d'ACS, bomba de calor) per o bé minimitzar els costos energètics d'un consumidor en funció del criteri rellevant per aquest (econòmic, emissions, autarquia), o bé per a participar als diferents mercats disponibles de manera individual o agregada.

Potència nominal

És la potència elèctrica màxima que pot subministrar de forma permanent. 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).



Potència pic

És la potència màxima que pot arribar a subministrar un equipament de forma puntual. En una instal·lació fotovoltaica la potència pic fa referència als kW totals instal·lats (en forma de panells solars).

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

La Transició Energètica que 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 (veure definició).

Annex II. Models alternatius de CE

Per articular un model de Comunitat Energètica i d'aprofitament d'una instal·lació de generació d'energia amb perspectiva municipal cal, en primer lloc, distingir sobre quin tipus de bé (demanial o patrimonial) té intenció de promocionar aquesta instal·lació l'ajuntament. Segons el tipus de bé es determinarà la relació jurídica que pot tenir l'ens municipal respecte la operació i gestió de la instal·lació i també respecte dels beneficiaris de l'energia produïda.

Instal·lació sobre bé de domini públic:

Els béns de domini públic, d'acord al Reglament de patrimoni dels ens locals a Catalunya (RPELC) permeten el seu ús especial o privatiu (art. 55 i 57 RPELC) el que els converteix en béns cedibles. En aquest sentit, quan la instal·lació es planteja sobre la coberta d'un immoble classificat com a **bé de domini públic** (Art. 3 RPELC), per exemple la coberta d'un poliesportiu o una escola municipal, l'ens municipal haurà de definir la intensitat amb la que vol estar vinculat a la instal·lació i determinar quin és el model en què vol que els beneficiaris de l'energia es relacionin a la instal·lació. Es poden utilitzar per a un ús privatiu previ atorgament de llicència d'ús o de concessió administrativa.

Instal·lació sobre bé patrimonial:

En el cas de que la instal·lació de generació s'emplaci sobre un immoble classificat com a bé patrimonial, la legislació ens diu que la pròpia naturalesa del bé, al marge de l'activitat o servei públic (art. 8 RPELC), determina un tractament diferenciat respecte dels béns de domini públic. En els béns patrimonials es pot cedir el seu ús o bé fer un contracte d'arrendament. Les normes que regeixen tant l'arrendament com la cessió d'ús són les del dret privat.

En aquest sentit, el mandat principal en l'administració dels béns patrimonials és sota els criteris de màxima rendibilitat (art 72.1 RPELC); tot i això, la legislació recull expressament l'excepció a aquesta exigència sempre que l'ens local valori que la prestació de determinats serveis, suposen una rendibilitat social que preval per sobre la rendibilitat econòmica (art. 72.3 RPELC).

A continuació es mostra un esquema resum sobre les possibilitats segons el tipus de bé:

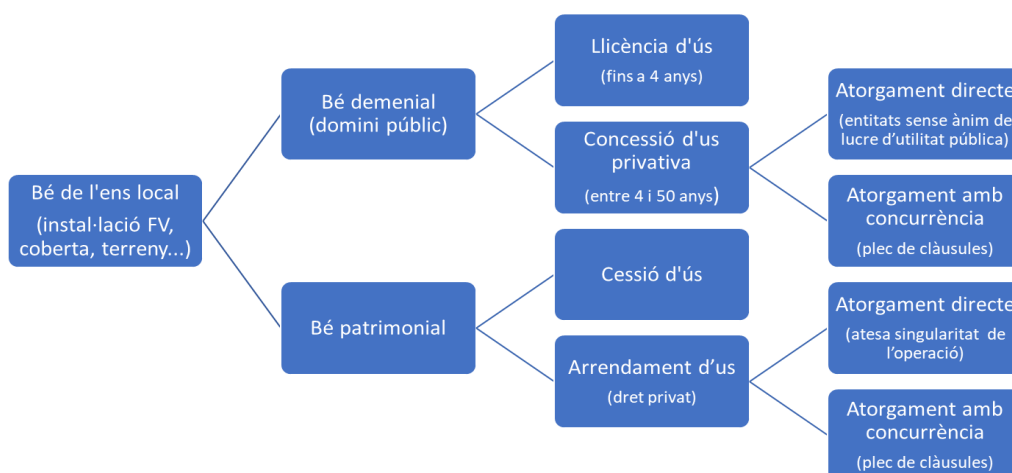


Figura 9: Resum de cessió segons tipus de propietat. Font: elaboració pròpia



Els models que es plantegen a continuació tenen un enfoc generalista, el que implica que cada realitat requerirà un estudi ad hoc de les circumstàncies particulars, interessos i objectius que es persegueixen a nivell municipal.

1. 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 **licències 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.

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.

Aquest model és en el que s'ha basat aquesta memòria i amb el que es proposa que es plantegi la Comunitat Energètica. En el següent annex (Annex III) s'explica de forma detallada l'anàlisi jurídic que justifica aquest model.



2. Model 2: Cessió d'una coberta o un terreny 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 (o terreny) 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 (o terreny) 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 Ley 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 (quan es tracti d'entitats sense ànim de lucre d'utilitat pública) 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.

3. Model 3: Cessió d'una instal·lació fotovoltaica 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 serà el promotor i titular de la instal·lació fotovoltaica i en cedirà l'ús a aquesta entitat per a que operi i mantingui la instal·lació de generació.

L'ajuntament podrà articular la cessió de l'ús d'aquesta instal·lació (si està sobre un bé de domini públic) 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 Ley 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 (quan es tracti d'entitats sense ànim de lucre d'utilitat pública) 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.



Annex III. Normativa i Estructura Legal-Administrativa de la Comunitat Energètica

A continuació es presenta un anàlisi jurídic complet que avala l'explicat en aquesta plana a nivell introductori sobre la normativa legal del projecte.

Per fer efectiva la participació dels ciutadans en l'autoconsum compartit promogut per l'Ajuntament cal diferenciar tres nivells diferents d'anàlisi jurídic per arribar a informar correctament sobre aquesta voluntat:

- i) Un primer nivell sobre el marc normatiu actual de Comunitats Energètiques.
- ii) Un segon nivell sobre la viabilitat jurídica de la modalitat de la instal·lació fotovoltaica.
- iii) Un tercer nivell sobre la naturalesa de la instal·lació i la modalitat de cessió a la ciutadania.

1. Marc normatiu Comunitats Energètiques

En aquest primer apartat es presenta el marc normatiu actual en el que es defineixen les Comunitats Energètiques a la normativa Espanyola i Europea.

1. 1. Marc normatiu Europeu i espanyol

Tal i com apunta la Guia de Comunitats Energètiques publicada per DIBA, a finals de l'any 2022 encara no existeix un concepte unificat de comunitat energètica, sinó que existeixen diversos conceptes de comunitats energètiques que reben noms diferents, alguns dels quals també són figures jurídiques. En particular quan es parla del marc legal de les Comunitats es sol fer referència a la figura de **Comunitats d'Energies Renovables (CER)** i la figura de les **Comunitats Ciutadanes d'Energia (CCE)**, que venen recollides per la Directiva (UE) 2018 / 2001⁶ i la Directiva (UE) 2019 / 944⁷ respectivament.

La figura de les CERs ha estat recentment transposada a l'ordenament jurídic espanyol per mitjà del Reial Decret-Llei 23/2020⁸, de 23 de juny, pel que s'aproven mesures en matèria d'energia i en d'altres àmbits per a la reactivació econòmica. En particular, el RD 23/2020 modifica la Llei 24/2013 del sector elèctric (LSE) per introduir com a nou subjecte del sector elèctric a les Comunitats d'Energies Renovables, aportant la següent definició:

“Les comunitats d'energies renovables són 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

⁶ DIRECTIVA (UE) 2018/2001 – Article 22: [Accés a la Directiva en Castellà \(EUR-lex\)](#)

⁷ DIRECTIVA (UE) 2019/944 - [Accés a la Directiva en Castellà \(EUR-lex\)](#)

⁸ Real Decreto-ley 23/2020 - <https://www.boe.es/eli/es/rdl/2020/06/23/23/con>



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”.

El fet que la LSE, norma de major rang del sector elèctric, reconegui les comunitats d'energia renovables com a subjectes oficials del sector elèctric, les dota d'una entitat pròpia que serà rellevant per a futurs desenvolupaments reguladores. Tot i així, a dia d'avui, la definició del marc legal aplicable a les CER, més enllà de la definició ja introduïda en la LSE, és un procés viu i en evolució, que s'espera avanci pròximament.

Pel que fa a la figura de les Comunitats Ciutadanes d'Energia (CCE), aquesta es troba regulada en la Directiva (UE) 2019 / 944, però encara no ha estat transposada com a subjecte del sector elèctric.

Finalment, l'article 2 de la Ordre TED/1446/2021 que regula las bases per la convocatòria de subvencions CE Implementa defineix les Comunitats Energètiques com una persona jurídica basada en la participació oberta i voluntària, efectivament controlada per socis o membres que siguin persones físiques, pimes o entitats locals, que desenvolupi projectes d'energies renovables, eficiència energètica i/o mobilitat sostenible que siguin propietat d'aquesta persona jurídica i la finalitat primordial de la qual sigui proporcionar beneficis mediambientals, econòmics o socials als seus socis o membres o a les zones locals on operen, en lloc de guanys financers.

2. Autoconsum col·lectiu amb excedents acollit a compensació

En aquest segon apartat es presenta la viabilitat jurídica de la modalitat de la instal·lació fotovoltaica.

2.1. Marc regulador

La regulació jurídica de l'autoconsum es troba recollida en el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, que regula les condicions administratives, tècniques i econòmiques de l'autoconsum d'energia elèctrica (RD 244/19), i que va entrar en vigor el 7 d'abril de 2019.

En l'article 3 del RD 244/19 trobem una sèrie de definicions que acoten jurídicament què és i com funciona l'autoconsum. La lletra l) defineix l'autoconsum com *el consum per part d'un o diversos consumidors d'energia elèctrica provinent d'instal·lacions de producció properes a les de consum i associades a aquests*. Per tant, si un consumidor associa el seu comptador a una instal·lació fotovoltaica propera esdevé autoconsumidor de la producció de la instal·lació.

Com es pot apreciar, la pròpia definició d'autoconsum, preveu que aquest pugui ser individual o col·lectiu. La lletra m) del mateix article 3, 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*.

És a dir, d'acord a aquesta definició cal que concorrin els següents fets: (i) que existeixin varis consumidors; (ii) que s'alimentin de manera acordada d'una instal·lació de producció i (iii) que aquesta instal·lació estigui propera a les de consum i associada a aquest.

Però què s'entén per instal·lació de producció propera a les de consum? Quins límits afecten als consumidors per poder-se associar a una instal·lació d'aquestes característiques?

La resposta a aquestes preguntes la trobem al propi RD 244/2019, i concretament a l'apartat g) del mateix article 3, quan el legislador defineix la instal·lació de producció propera a les de consum i associada a aquestes i imposa als consumidors que compleixin 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 500 metres dels consumidors associats⁹. 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.*

Les instal·lacions properes i associades que compleixin la condició I) es denominen instal·lacions properes de xarxa interior. Les instal·lacions properes i associades que compleixin les condicions II), III) o IV) es denominen instal·lacions properes a través de la xarxa.

Per tant, és possible parlar d'autoconsum col·lectiu d'una instal·lació fotovoltaica amb varis consumidors que estiguin a menys de 500 metres de la instal·lació productora d'energia elèctrica.

2. 2. Elecció de la modalitat d'autoconsum:

L'últim incís de l'article 3.m) del RD 244/19, quan defineix l'autoconsum col·lectiu diu que *l'autoconsum col·lectiu pot pertànyer a qualsevol de les modalitats d'autoconsum amb excedents que defineix l'article 4 quan aquest es faci entre instal·lacions properes a través de la xarxa.*

I si analitzem l'article 4 RD 244/19, veiem que classifica les modalitats d'autoconsum en: *sense excedents*, quan s'instal·la mecanismes antiabocament que impedeix injectar energia a la xarxa i; *amb excedents*, que al seu torn es divideix en: *excedents acollit a compensació* i *excedents no acollits a compensació*.

La modalitat que es proposa és la de **l'autoconsum col·lectiu amb excedents acollits a compensació**. Aquesta modalitat permet que l'energia que no s'autoconsumeix de manera instantània s'injecti a la xarxa elèctrica i l'empresa comercialitzadora s'obligui a comprar

⁹ Modificat pel RDL 29/2021

l'excedent i compensar al consumidor la diferència en cada factura de la llum, sense que el consumidor associat a la instal·lació hagi de donar-se d'alta de cap activitat econòmica.

Una primera interpretació de l'article 4.2.a) RD 244/2019, pot estimar que només és possible acollir-se a la modalitat d'excedents amb compensació si es compleixen tots els requisits que enumera el propi article:

- 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, segons el que disposa l'article 9.2 d'aquest Reial decret.*
- iv. *Que el consumidor i productor associat hagin subscrit un contracte de compensació d'excedents d'autoconsum que defineix l'article 14 d'aquest Reial decret.*
- v. *Que la instal·lació de producció no tingui atorgat un règim retributiu addicional o específic.*

Establint el numeral iii) que *si és necessari fer un contracte de subministrament per a serveis auxiliars de producció, cal que els consumidor subscrigui un únic contracte de subministrament pel consum associat i pel consum auxiliar amb una empresa comercialitzadora*. Sense entrar en detalls tècnics, aquest és un requisit que no es pot complir per part d'una instal·lació pròxima, i per tant la única manera de poder usar la modalitat de compensació és no *fer necessari* aquest contracte de subministraments per a serveis auxiliars.

La solució a aquesta situació la trobem en l'article 3.j) RD 244/2019 quan defineix el concepte de serveis auxiliars de producció i explicita que es consideraran menyspreables aquestes serveis, i per tant no caldrà un contracte de subministrament, quan es tractin d'instal·lacions en xarxa interior.

És precisament en base a aquest raonament que l'IDAE (Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía, depenent del Ministeri per la transició ecològica i repte demogràfic) interpreta que una instal·lació pròxima podrà acollir-se a la modalitat d'excedents amb compensació sempre i quan un dels consumidors quedi lligat a la generació mitjançant una instal·lació en xarxa interior¹⁰.

En aquest sentit, la modalitat proposada per gestionar una instal·lació fotovoltaica d'autoconsum col·lectiu amb veïns/consumidors pròxims a la instal·lació, s'ajusta perfectament a la legalitat ja que entre els consumidors associats a la instal·lació hi consta el comptador de l'edifici de l'Ajuntament on s'instal·len els panells fotovoltaics, i la instal·lació es connectarà a la xarxa d'enllaç d'aquest consumidor que té la consideració de xarxa interior segons l'article 3.1 RD 244/2019.

¹⁰ Otras novedades del Real Decreto de autoconsumo que facilitan su desarrollo.

https://www.idae.es/sites/default/files/imagenes/idae/areas_de_actividad/energias Renovables/otras_novedades_del_real_decreto_de_autoconsumo_que_facilitan_su_desarrollo.pdf



3. Articulació de la cessió d'ús de quotes de participació de la instal·lació als veïns

En aquest tercer apartat es presenta la viabilitat jurídica de la naturalesa de la instal·lació i la modalitat de cessió a la ciutadania.

3.1. Naturalesa de la 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 acció, 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.

¹¹ Informe 6/05, de 11 de marzo de 2005. "Consulta sobre el grupo y subgrupo de clasificación exigible a los contratistas de obras en instalaciones para generar electricidad con placas solares".
<https://www.hacienda.gob.es/Documentacion/Publico/D.G.%20PATRIMONIO/Junta%20Consultiva/informes/Informes2005/Informe%2006-05.pdf>



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.

Entrant en l'anàlisi de l'ús d'aquesta instal·lació el que cal preguntar-se és 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.

Per respondre aquesta pregunta cal analitzar les dues opcions. L'article 86 de la Llei 7/1985, de 2 d'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 possibles 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.

3. 2. 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 céngeix 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 RPEL).

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.

3. 3. 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 exclogui 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 500 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 500 metres de la instal·lació, per tal que puguin optar a la participació d'aquest ús privatiu.



3. 4. Aspectes de la 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.

En aquest precepte el legislador realitza un esforç per exemplificar ocupacions del domini públic subjectes a taxa i la redacció del propi apartat tercer indica que ens trobem davant un llistat "*numerus apertus*", exemplificatiu però en cap cas, limitatiu.

De manera que 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'aquesta 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. Un altre aspecte econòmic que cal considerar és que si es decideix imposar una taxa per l'ús d'aquests coeficients, cal ser conscients de la pròpia naturalesa de la llicència d'ocupació temporal, i per tant tenir present que d'acord amb l'article 57 RPELC, estem davant d'una llicència essencialment revocable per raons d'interès públic, raó per la qual es pot pactar una indemnització -si s'escau- 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.

3.5. Atorgament de la cessió amb concessió administrativa enlloc de llicència d'ocupació temporal

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 Patrimonio de las Administraciones Públicas, 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 Ley 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.

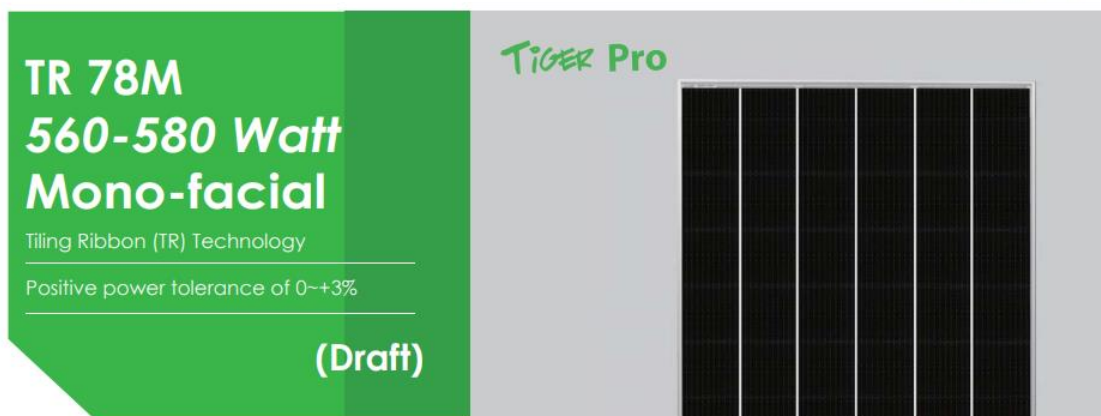
L'atorgament de la concessió correspondrà al Ple de l'Ajuntament, en virtut de l'article 60.1 del RPEL, sempre que s'atorgui per més de 5 anys i la quantia del bé sigui superior al 10% dels recursos ordinaris del pressupost.

Annex IV. Fitxes dels equips i components de les instal·lacions fotovoltaïques

1. Mòduls

www.jinkosolar.com

Jinko Solar
Building Your Trust in Solar



KEY FEATURES



TR technology + Half Cell

TR technology with Half cell aims to eliminate the cell gap to increase module efficiency (mono-facial up to 21.21%)



MBB instead of 5BB

MBB technology decreases the distance between bus bars and finger grid line which is benefit to power increase.



Higher lifetime Power Yield

2% first year degradation,
0.55% linear degradation



Best Warranty

12 year product warranty,
25 year linear power warranty



Strengthened Mechanical Support

5400 Pa snow load, 2400 Pa wind load

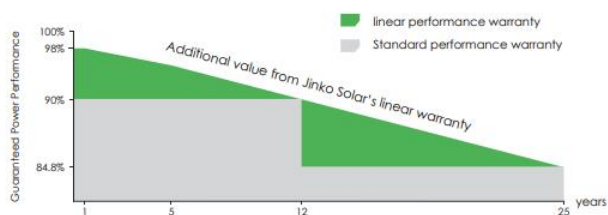


ISO9001:2015, ISO14001:2015, ISO45001:2018
certified factory

IEC61215, IEC61730 certified product

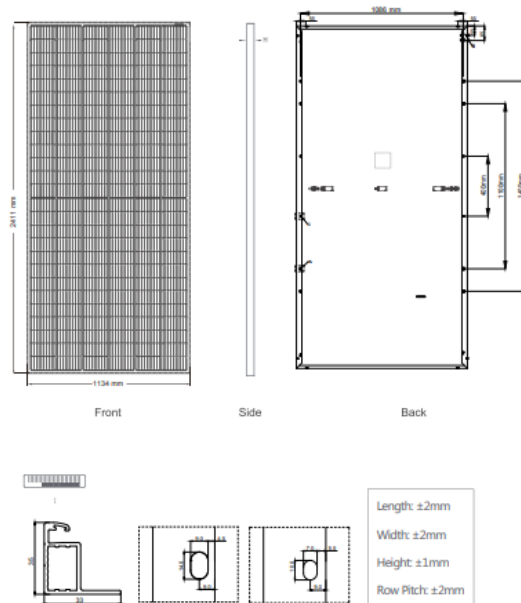
LINEAR PERFORMANCE WARRANTY

12 Year Product Warranty • 25 Year Linear Power Warranty
0.55% Annual Degradation Over 25 years

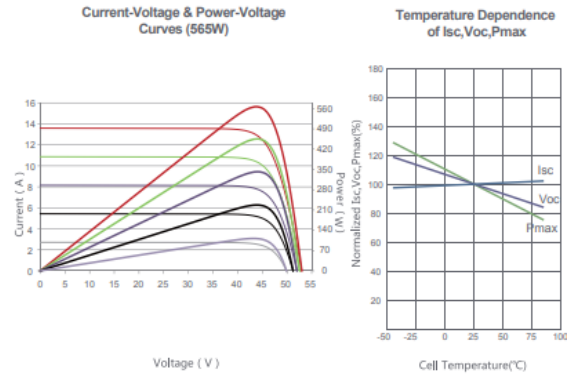




Engineering Drawings



Electrical Performance & Temperature Dependence



Mechanical Characteristics

Cell Type	P type Mono-crystalline
No. of cells	156 (2×78)
Dimensions	2411×1134×35mm (94.92×44.65×1.38 inch)
Weight	30.93 kg (68.2 lbs)
Front Glass	3.2mm, Anti-Reflection Coating, High Transmission, Low Iron, Tempered Glass
Frame	Anodized Aluminium Alloy
Junction Box	IP68 Rated
Output Cables	TUV 1×4.0mm ² (+): 290mm, (-): 145 mm or Customized Length

Packaging Configuration

(Two pallets = One stack)

31pcs/pallets, 62pcs/stack, 496pcs/ 40'HQ Container

SPECIFICATIONS

Module Type	JKM560M-7RL4-V		JKM565M-7RL4-V		JKM570M-7RL4-V		JKM575M-7RL4-V		JKM580M-7RL4-V	
	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (Pmax)	560Wp	417Wp	565Wp	420Wp	570Wp	424Wp	575Wp	428Wp	580Wp	432Wp
Maximum Power Voltage (Vmp)	44.31V	40.63V	44.43V	40.72V	44.55V	40.80V	44.67V	40.89V	44.78V	40.97V
Maximum Power Current (Imp)	12.64A	10.25A	12.72A	10.32A	12.80A	10.39A	12.88A	10.46A	12.96A	10.53A
Open-circuit Voltage (Voc)	52.90V	49.93V	53.00V	50.03V	53.10V	50.12V	53.20V	50.21V	53.30V	50.31V
Short-circuit Current (Isc)	13.50A	10.90A	13.58A	10.97A	13.66A	11.03A	13.74A	11.10A	13.82A	11.16A
Module Efficiency STC (%)	20.48%		20.67%		20.85%		21.03%		21.21%	
Operating Temperature(°C)					-40°C~+85°C					
Maximum system voltage					1500VDC (IEC)					
Maximum series fuse rating					25A					
Power tolerance					0~+3%					
Temperature coefficients of Pmax					-0.35%/°C					
Temperature coefficients of Voc					-0.28%/°C					
Temperature coefficients of Isc					0.048%/°C					
Nominal operating cell temperature (NOCT)					45±2°C					

* STC: Irradiance 1000W/m² Cell Temperature 25°C AM=1.5
 NOCT: Irradiance 800W/m² Ambient Temperature 20°C AM=1.5 Wind Speed 1m/s
 * Power measurement tolerance: ± 3%

2. Inversors



SUNNY HIGHPOWER PEAK3



Rentable

- Alta densidad de potencia con 150 kW gracias al diseño compacto
- Máx. rendimiento gracias a la posible proporción CC/CA de hasta el 150 %

Seguro

- Máxima disponibilidad de la planta con unidades de 150 kW
- Funciones digitales con vocación de futuro adaptadas a la plataforma de gestión de la energía ennexOS

Flexible

- Para tensiones de entrada de CC de hasta 1500 V
- Soluciones de CC flexibles mediante cajas de conexión del generador específicas para el cliente

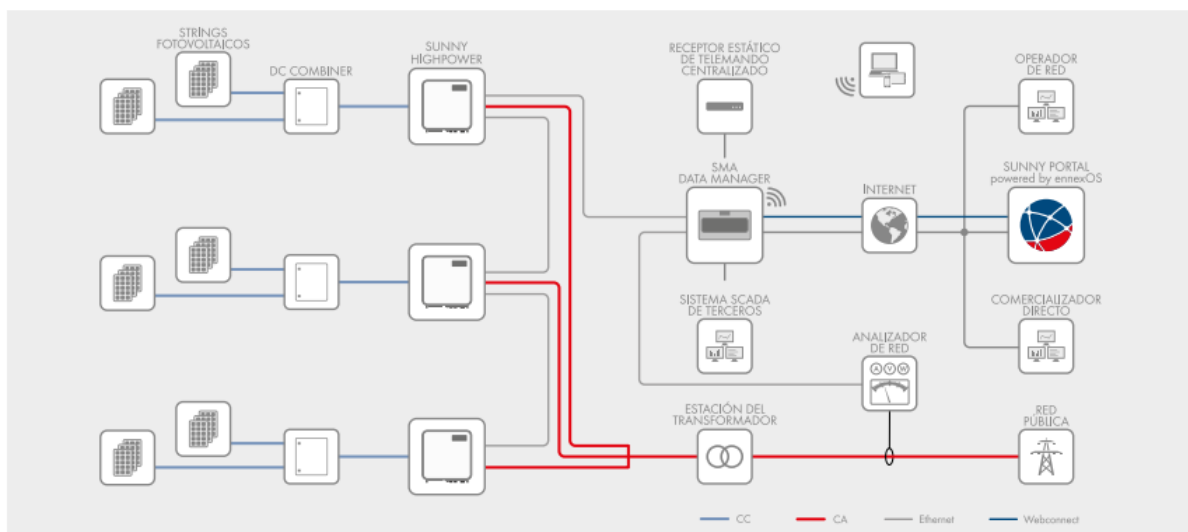
Fácil instalación

- Manejo ergonómico y conexión sencilla para una rápida instalación
- Puesta en marcha y regulación centralizadas de la planta fotovoltaica mediante el SMA Data Manager

SUNNY HIGHPOWER PEAK3

Ya preparado para el futuro

El Sunny Highpower PEAK3 es el componente central de la solución de SMA para centrales fotovoltaicas con arquitectura descentralizada y tensiones de sistema de 1500 voltios de CC. Este compacto inversor de string, con su alta densidad de potencia, materializa soluciones optimizadas desde el punto de vista de los costes para aplicaciones fotovoltaicas industriales. Facilita el transporte y permite una instalación y puesta en marcha rápidas. El inversor de string con 150 kW de potencia dispone del servicio automático SMA Smart Connected para que las visitas de mantenimiento sean proactivas, facilitando así la gestión operativa y el mantenimiento y reduciendo de forma significativa los gastos de servicio técnico a lo largo de toda la vida del proyecto.



Datos técnicos	Sunny Highpower 100-20	Sunny Highpower 150-20
Entrada (CC)		
Potencia máx. del generador fotovoltaico	150000 Wp	225000 Wp
Tensión de entrada máx.	1000 V	1500 V
Rango de tensión MPP/tensión asignada de entrada	590 V a 1000 V/590 V	880 V a 1450 V/880 V
Corriente de entrada máx./Corriente de cortocircuito máx.	180 A/325 A	180 A/325 A
Número de seguidores del MPP independientes	1	1
Número de entradas	1 o 2 (opcional) para cajas de conexión del generador externas	
Salida (CA)		
Potencia asignada a tensión nominal	100000 W	150000 W
Potencia máx. aparente de CA	100000 VA	150000 VA
Tensión nominal de CA/intervalo de tensión de CA	400 V/304 V a 477 V	600 V/480 V a 690 V
Frecuencia de red de CA/rango	50 Hz/44 Hz a 55 Hz 60 Hz/54 Hz a 66 Hz	50 Hz/44 Hz a 55 Hz 60 Hz/54 Hz a 66 Hz
Frecuencia de red asignada	50 Hz	50 Hz
Corriente máx. de salida	151 A	151 A
Factor de potencia a potencia asignada/factor de desfase ajustable	1/0 inductivo a 0 capacitivo	1/0 inductivo a 0 capacitivo
Armónicos (THD)	< 3 %	< 3 %
Fases de inyección/conexión de CA	3/3-PE	3/3-PE
Rendimiento		
Rendimiento máx./rendimiento europeo	98,8 %/98,6 %	99,1 %/98,8 %
Dispositivos de protección		
Monitorización de toma a tierra/monitorización de red/protección contra polarización inversa de CC	● / ● / ●	● / ● / ●
Resistencia al cortocircuito de CA/Con separación galvánica	● / -	● / -
Unidad de seguimiento de la corriente residual sensible a la corriente universal	●	●
Descargadores de sobretensión (tipo II) CA/CC monitorizados	● / ●	● / ●
Clase de protección (según IEC 62109-1)/Categoría de sobretensión (según IEC 62109-1)	I/CA: III; CC: II	I/CA: III; CC: II
Datos generales		
Dimensiones (ancho/alto/fondo)	770 mm/830 mm/444 mm (30,3 in/32,7 in/17,5 in)	
Peso	98 kg (216 lb)	
Rango de temperatura de funcionamiento	-25 °C a +60 °C (-13 °F a +140 °F)	
Emisión sonora, típica	< 69 dB(A)	
Autoconsumo (nocturno)	< 5 W	
Topología	Sin transformador	
Sistema de refrigeración	OptiCool, sistema de refrigeración activa, ventiladores con regulación de número de revoluciones	
Tipo de protección (según IEC 60529)	IP65	
Valor máximo permitido para la humedad relativa (sin condensación)	100 %	
Equipamiento/Función/Accesorios		
Conexión de CC/CA	Terminal de cable (hasta 300 mm ²)/borne roscado (hasta 150 mm ²)	
Indicador led (estado/error/comunicación)	●	
Interfaz ethernet	● (2 puertos)	
Interfaz de datos: SMA Modbus/SunSpec Modbus/Speedwire	● / ● / ●	
Tipo de montaje	Montaje en bastidor	
OptiTrac/Integrated Plant Control/On Demand 24/7	● / ● / ●	
Compatible con redes aisladas/con SMA Fuel Save Controller	● / ●	
Garantía: 5/10/15/20 años	● / ○ / ○ / ○	
Certificados y autorizaciones (selección)	IEC/EN 62109-1/-2, VDE-AR-N 4110/4120, IEC 62116, IEC 61727, EN 50549, C10/11, CEI 0-16, G99/1 (>1 A), PO 12.3, ABNT NBR 16149	
● De serie ○ Opcional - No disponible Datos en condiciones nominales Actualizado: 10/2020		
Modelo comercial	SHP 100-20	SHP 150-20



3. Estructura-suport amb 1 eix de seguiment

Soltec

SF7 | One Track
Zero Gap

The next-generation-now horizontal single-axis solar tracker

UL LISTED
SGS
SGS
SGS
SGS
ANATEL
07441-17-10783
FC
FC
INTI
BANDAS



TECHNICAL DATASHEET



Single-Axis
Tracker

MAIN FEATURES

Tracking System	Horizontal Single-Axis with independent rows
Tracking Range	up to $\pm 60^\circ$
Drive System	Enclosed Slewing Drive, DC Motor
Power Supply	PV Series Self-powered Supply 2.0 Optional: 120/240 Vac or 24 Vdc power-cable
Tracking Algorithm	Astronomical with TeamTrack® Backtracking
Communication	Full Wireless Optional: RS-485 Full Wired RS-485 cable not included in Soltec scope
Open Thread	
Wind Resistance	Per Local Codes
Land Use Features	
Independent Rows	YES
Slope North-South	up to 17%
Slope East-West	Unlimited
Ground Coverage Ratio	Configurable. Typical range: 30-50%
Foundation	Driven Pile Ground Screw Concrete
Temperature Range	
Standard	- 4°F to +131°F -20°C to +55°C
Extended	-40°F to +131°F -40°C to +55°C
Availability	>99%
Modules	Standard: 72 / 78 cells Optional: 60 Cells; Crystalline, Thin Film (Solar Frontier, First Solar and others)

MODULE CONFIGURATIONS Approximate Dimensions

	Length	Height	Width		Length	Height	Width
2x28	29.2 m (95' 10")			2x42	43.6 m (143')		
2x29	30.2 m (99' 1")	4.1 m (13' 4")	4.1 m (13' 4")	2x43.5	45.6 m (149' 7")	4.1 m (13' 4")	4.1 m (13' 4")
2x30	31.4 m (103')			2x45	46.7 m (153' 3")		

SERVICES

Pull Test Plan	Commissioning Plan
Factory Support Plan	Operation & Maintenance Plan
Onsite Advisory Plan	Tracker Monitoring System Plan
Construction Plan	Solmate Customer Care

MAINTENANCE ADVANTAGES

Self-lubricating Bearings
Face to Face Cleaning Mode
2x Wider Aisles

WARRANTY

Structure 10 years (extendable)
Motor 5 years (extendable)
Electronics 5 years (extendable)

soltec.com

Contents subject to change without prior notice © Soltec Energías Renovables • SF7.210T1.V7

SPAIN / Headquarters

Pol. Ind. La Serreta
Gabriel Campillo, s/n, 30500
Molina de Segura, Murcia, Spain
info@soltec.com
+34 968 603 153

MADRID

Núñez de Balboa 33, 1ªA
28001 Madrid
emea@soltec.com
+34 91 449 72 03

UNITED STATES

usa@soltec.com
+1 510 440 9200

BRAZIL

brasil@soltec.com
+55 071 3026 4900

MEXICO

mexico@soltec.com
+52 1 55 5557 3144

CHILE

chile@soltec.com
+56 2 25738559

PERU

peru@soltec.com
+51 1422 7279

INDIA

india@soltec.com
+91 124 4568202

AUSTRALIA

australia@soltec.com
+61 2 9275 8806

CHINA

china@soltec.com
+86 21 66285799

ARGENTINA

argentina@soltec.com
+54 9 114 889 1476

EGYPT

egypt@soltec.com

B&V Bankability report

DNV GL Technology

Review available

RWDI WIND TUNNEL TESTED

