事業計画書（記入例）

（地域再エネ発電設備の導入）

～太陽光発電設備（500kW以上）～

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 設備を設置する場所 | 施設の名称 | 大熊ソーラー発電所 |
| 施設の住所 | 福島県双葉郡大熊町〇〇 〇〇-〇〇 |
| 所有代表者 | 大熊ソーラー株式会社　大熊 太郎 |
| 連携点 | 電柱番号 | 大川原83右1 |
| 発電システム総出力 | ※太陽電池モジュールとパワーコンディショナいずれか低い方の出力を記載500　kW |
| 工事着手日 | 2022年８月16日 |
| 工事完了予定日 | 2023年９月30日 |
| 設置業者 | 大熊工事株式会社TEL:〇〇〇-〇〇〇-〇〇〇〇　担当者:大熊 三郎 |
| 本補助金以外の補助金を利用していない | □はい　　　　　　　　　　　　　　　　　　☑いいえ【補助金名称：〇〇〇〇補助金　　　　　】※大熊町ゼロカーボン補助金は国庫補助金との併用ができません。すでに他補助金を受領してる場合は、確認のため「いいえ」にチェックを入れて、補助金名称を記載してください。対象設備に関する他補助金についてご記載ください |

**※本事業計画における太陽光設置場所の写真、電気設備図（平面配置図、電気系統図、単線結線図）を添付すること。**

**※他の国の負担又は補助を得て実施するものは本補助金の交付対象外（大熊町ゼロカーボン補助金交付要綱第3条）。県等の補助金においても国の補助を受けて運用されている場合もあるため、申請前に必ず確認すること。**

**設備概要　＜１．太陽電池モジュール＞**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ① | 機器番号 | 〇〇〇－〇〇〇〇〇〇 |  |
| メーカー名 | 大熊パネル株式会社 |  |
| 型式名 | ABC-123 |  |
| １枚あたりの公称最大出力 | 250 | W |
| 使用枚数 | 2,752 | 枚 |
| 公称最大出力合計 | 688 | kW |
| ② | 機器番号 |  |  |
| メーカー名 |  |  |
| 型式名 |  |  |
| １枚あたりの公称最大出力 |  | W |
| 使用枚数 |  | 枚 |
| 公称最大出力合計 |  | kW |
| ③ | 機器番号 |  |  |
| メーカー名 |  |  |
| 型式名 |  |  |
| １枚あたりの公称最大出力 |  | W |
| 使用枚数 |  | 枚 |
| 公称最大出力合計 |  | kW |

**設備概要　＜２．パワーコンディショナー＞**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ① | 機器番号 | \*\*-\*\*\*\* |  |
| メーカー名 | 大熊パワコン株式会社 |  |
| 型式名 | AA-△△△△ |  |
| １台あたりの定格出力 | 250 | kW |
| 台数 | ２ | 台 |
| 定格出力合計 | 500 | kW |
| ② | 機器番号 |  |  |
| メーカー名 |  |  |
| 型式名 |  |  |
| １台あたりの定格出力 |  | kW |
| 台数 |  | 台 |
| 定格出力合計 |  | kW |
| ③ | 機器番号 |  |  |
| メーカー名 |  |  |
| 型式名 |  |  |
| １台あたりの定格出力 |  | kW |
| 台数 |  | 台 |
| 定格出力合計 |  | kW |

※蓄電池専用パワーコンディショナーは記載しないこと。

**事業の実施体制**

本補助事業の申請者だけでなく、本事業に関係するステークホルダーを、図等を用いてわかりやすく、具体的に示すこと。

|  |
| --- |
| 大熊ソーラー発電所　事業実施体制図事業者　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　出資者社名　大熊ソーラー株式会社代表者名　大熊 太郎電話番号　000-000-0000社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・保守点検責任者委託先その他関係者社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・委託内容等　・・・主任技術者社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・社名　・・・氏名　・・・電話番号　・・・社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・パワーコンディショナー/モジュール社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・委託内容等　・・・社名　・・・保守部署名　・・・電話番号　・・・社名　・・・代表者名　・・・電話番号　・・・委託内容等　・・・ |

**事業実施による地域貢献**

　本補助事業の実施による町内の地域新電力会社のメリットや地域への貢献について記載すること。

|  |
| --- |
| * 太陽光発電による利益を地域活性化に資することを目的とした「地域貢献型メガソーラー」を構築

事業スキーム図イメージ図* 売電から得られる利益の一部を町内の地域活動やボランティア活動などの活動資金として活用
* 町や教育機関と連携し、町内外の視察希望者の受け入れによる環境教育や次世代人材に貢献。デジタルサイネージを設置し、発電量やCO2削減量等見える化を行い、町民や視察者の意識へ環境学習の場を提供。
* ・・・・
 |

**事業実施に関する事項**

**＜事業実施の前提となる事項及び実施上問題となる事項＞**

補助事業実施に当たって許認可（届出）、権利使用（又は取得）の必要なものについて、その取得等について記載すること。

また、実施上問題となる事項があれば、その内容と解決の見通しを記載すること。

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **事項** | **実施上問題となる事項の有無** | **詳細** |
| 環境に関する調査等 | 有・無 | 近隣に住宅等があり、騒音が懸念される。環境基準を超える可能性が認められたが、住宅等との境界線に壁を設置する等防音対策を実施することで解決する見込みである。（添付図面参照）・・・ |
| 地元調整 | 有・無 | ○年○月○日立地検討段階で、適切な範囲の地域住民等に対し、太陽光発電施設の設置していることをチラシの配布や個別訪問により周知済み。・・・ |
| 用地確保 | 有・無 | ○年○月○日土地売買に関する同意書を作成・・・ |
| 法規制に係る許認可 | 有・無 | ○年○月○日各種法令・条例等に基づく規制等について、必要な事項を確認・・・ |
| 系統連系協議 | 有・無 | ○年○月○日電力会社に対して事前相談申込書を提出○年○月○日事前相談回答書を受領・・・ |
| その他 | 有・無 | ・・・ |

※上記の項目を「有」とし、① 環境に関する調査等、② 地元調整、③ 法規制に係る許認可について、該当事項がある場合は、その内容がわかる資料を添付すること。

**設備の保守計画**

設備の保守計画について記載すること。

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ＜保守点検の実施体制＞保守点検の実施体制図事業者会社名　大熊ソーラー株式会社代表者名　大熊 太郎連絡先　・・・保守点検責任者会社名　・・・代表者名　・・・連絡先　・・・保守部署名　・・・連絡先　・・・主任技術者・・・＜保守点検の内容、周期（発電設備、パワコン等）＞　下記の点検内容、周期により保守点検を実施する。（１）太陽光発電設備

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 対象 | 点検箇所 | 点検内容 | 点検方法 | 点検周期 |
| 太陽電池アレイ | 太陽電池モジュール　 | 表面及び裏面に著しい汚れ、きず、破損がない | ・・・ | ・・・ |
| 端子箱に破損、変形がない | ・・・ | ・・・ |
| フレームに破損、変形がない | ・・・ | ・・・ |
| コネクタ | 破損、変形がなく確実に接続されている | ・・・ | ・・・ |
| ・・・ | ・・・・ | ・・・ | ・・・ |

（２）附帯設備・・・＜発電事業の運営にかかる保証・保険＞○設備・機器に対するメーカー保証の内容（保障期間・対象設備・機器）・・・○保証・保険の内容・・・＜事業を廃止する際の対応＞・・・＜災害時の対応＞○災害発生時対応事項

|  |  |
| --- | --- |
| 初動体制 | 事故・災害が発生した際、迅速に状況を把握し災害対策組織図により、対応を協議し、災害発生時連絡体制表により関係する機関に連絡する。 |
| 応急処置・二次災害防止対策 | 土砂流出やパネルの飛散など周辺環境に影響を及ぼした場合は、速やかに撤去し、二次災害が起きないよう対策を講じる。 |
| 復旧措置 | 応急処置後、復旧までの工程表を作成し、速やかに復旧作業を行う。 |
| 再発防止対策等の対応計画 | 事故原因の究明及び現状の維持管理状況を分析し、再発防止のため維持管理計画の内容を再検討する。 |

事業地に災害が発生していない場合でも、地震等異常気象後は速やかに施設を確認し、適宜対策を実施する。＜緊急時連絡体制＞緊急時連絡体制表事業者会社名　大熊ソーラー株式会社代表者名　大熊 太郎連絡先　・・・保守点検責任者会社名　・・・代表者名　・・・連絡先　・・・保守部署名　・・・連絡先　・・・主任技術者・・・消防署連絡先警察署連絡先病院連絡先町・・・ |

**スケジュール**

**＜2022年度＞**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **４月** | **５月** | **６月** | **７月** | **８月** | **９月** | **10月** | **11月** | **12月** | **１月** | **２月** | **３月** |
| **設計・調達** | 設計 |  |  |  |  | 工事契約予定 | 伐採、造成、防災、フェンス工事 |  |  |  |  |  |
| **土木工事** |  |  |  |  |  | 工事着手予定 |  |  |  |  |  |  |
| **設置工事** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 太陽電池課題、パネル設置 |  |  |
| **電気工事** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **系統連系** |  | 地域新電力との協議、調整 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **試運転調整** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**＜2023年度＞**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **４月** | **５月** | **６月** | **７月** | **８月** | **９月** | **10月** | **11月** | **12月** | **１月** | **２月** | **３月** |
| **設計・調達** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **土木工事** | 太陽電池課題、パネル設置 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **設置工事** |  | 配線工事 |  |  | 工事完了予定 |  |  |  |  |  |  |  |
| **電気工事** |  |  | 送電線接続 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **系統連系** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **試運転調整** |  |  |  |  | 使用前自主検査、試運転 |  |  |  |  |  |  |  |

**年間のランニングコスト**

導入する設備のランニングコストを記載すること。【発電事業実施期間：2023年９月～2040年９月】

　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　単位：円

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 期間 | 固定資産税 | メンテナンス/管理費 | 機器修繕費 | 保険料 |  |  |  | 合計 |
| 1年目 | 525,000 | 640,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,315,000 |
| 2年目 | 458,333 | 640,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,248,333 |
| 3年目 | 400,000 | 640,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,190,000 |
| 4年目 | 350,000 | 640,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,140,000 |
| 5年目 | 304,167 | 640,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,094,167 |
| 6年目 | 266,667 | 640,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,056,667 |
| 7年目 | 233,333 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,119,333 |
| 8年目 | 204,167 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,090,167 |
| 9年目 | 175,000 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,061,000 |
| 10年目 | 154,167 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,040,167 |
| 11年目 | 133,333 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,019,333 |
| 12年目 | 116,667 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 1,002,667 |
| 13年目 | 102,083 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 988,083 |
| 14年目 | 89,323 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 975,323 |
| 15年目 | 78,158 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 964,158 |
| 16年目 | 68,388 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 954,388 |
| 17年目 | 59,839 | 736,000 | 100,000 | 50,000 |  |  |  | 945,839 |
| 合計 | 3,718,624 | 11,936,000 | 1,700,000 | 850,000 |  |  |  | 18,204,624 |

※必要に応じて行や列、ページを増やして記入すること。

**事業収支計画**

ランニングコスト（B）には、前ページの合計額を記入すること。

　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　　単位：円

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 期間 | 収入 | 支出 | 損益累計（A-B-C-D） |
| 予想発電量(kWh/年)① | 売電単価(円/kWh)② | 売電収入（A）1. ×②
 | ランニングコスト（B） | 融資返済等（C） | 撤去・廃棄費用（D） |  |
| 1年目 | 569,400 | 11 | 6,263,400 | 1,315,000 | 408,333 |  |  | 4,540,067 |
| 2年目 | 567,692 | 11 | 6,244,612 | 1,248,333 | 357,292 |  |  | 4,638,987 |
| 3年目 | 565,984 | 11 | 6,225,824 | 1,190,000 | 306,250 |  |  | 4,729,574 |
| 4年目 | 564,275 | 11 | 6,207,025 | 1,140,000 | 280,729 |  |  | 4,786,296 |
| 5年目 | 562,567 | 11 | 6,188,237 | 1,094,167 | 229,688 |  |  | 4,864,382 |
| 6年目 | 560,859 | 11 | 6,169,449 | 1,056,667 | 204,167 |  |  | 4,908,615 |
| 7年目 | 559,151 | 11 | 6,150,661 | 1,119,333 | 178,646 |  |  | 4,852,682 |
| 8年目 | 557,443 | 11 | 6,131,873 | 1,090,167 | 178,646 |  |  | 4,863,060 |
| 9年目 | 555,734 | 11 | 6,113,074 | 1,061,000 | 127,604 |  |  | 4,924,470 |
| 10年目 | 554,026 | 11 | 6,094,286 | 1,040,167 | 102,083 |  |  | 4,952,036 |
| 11年目 | 552,318 | 11 | 6,075,498 | 1,019,333 | 76,563 |  |  | 4,979,602 |
| 12年目 | 550,610 | 11 | 6,056,710 | 1,002,667 | 40,000 |  |  | 5,014,043 |
| 13年目 | 548,902 | 11 | 6,037,922 | 988,083 | 35,000 |  |  | 5,014,839 |
| 14年目 | 547,193 | 11 | 6,019,123 | 975,323 | 30,000 |  |  | 5,013,800 |
| 15年目 | 545,485 | 11 | 6,000,335 | 964,158 | 20,000 |  |  | 5,016,177 |
| 16年目 | 543,777 | 11 | 5,981,547 | 954,388 | 10,000 |  |  | 5,017,159 |
| 17年目 | 542,069 | 11 | 5,962,759 | 945,839 | 5,000 | 3,966,667 |  | 1,045,253 |
| 合計 | 9,447,485 |  | 103,922,335 | 18,204,624 | 2,590,000 | 3,966,667 |  | 79,161,044 |

※必要に応じて行や列、ページを増やして記入すること。

※予想発電量については、再エネ設備から供給される発電量の算出方法、シミュレーション結果等を記載した資料を添付すること。