

設置場所 宮崎県児湯郡新富町三納代(004)

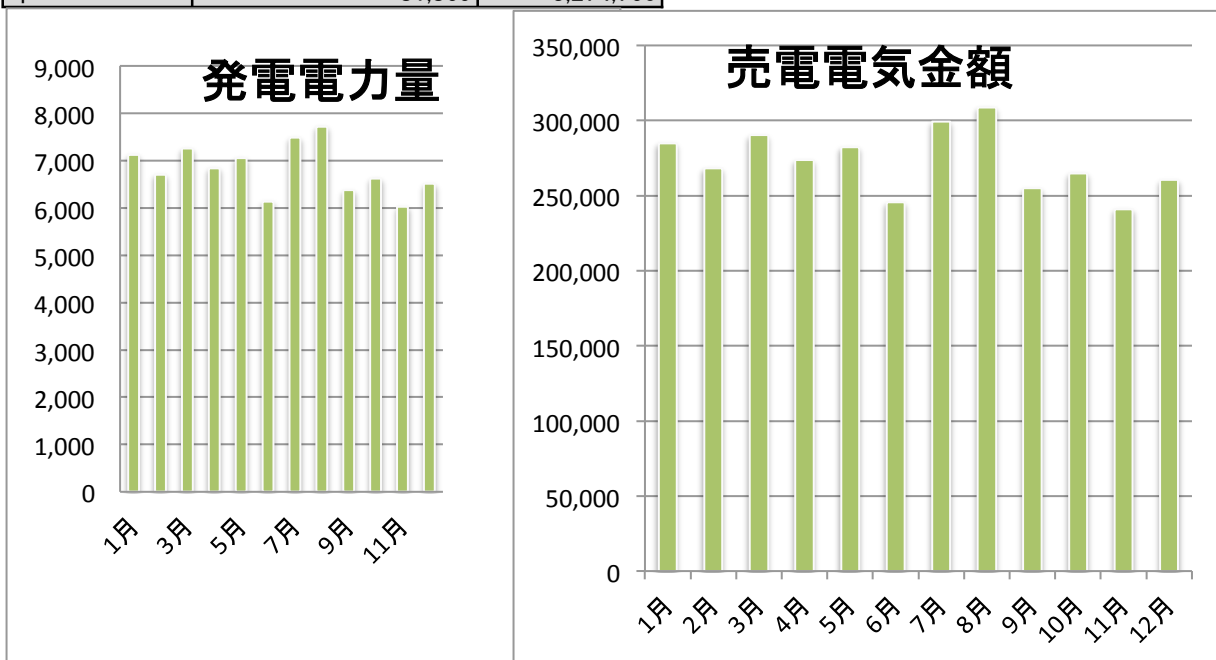


| | | | |
|---------|---------|--------------|---------------------|
| メインシステム | システムタイプ | 系統連系 | |
| 設置条件 | 傾斜角 | 20° | 方位角 真南 |
| 太陽電池 | メーカー | カナディアン・ソーラー | |
| | 型式 | CS6P-250P | 出力 250 Wp |
| PVアレイ | 枚数 | 242 | 総出力 60.5 kWp |
| インバータ | メーカー | SMA | |
| | | Sunny Boy | |
| | 型式 | 4500TL-JP-22 | 出力 4500 W ac |
| | 台数 | 11 | 総出力 49.5 kW ac |

シミュレーション結果

| | | | |
|--------|----------------------------------|--------------|------------------|
| システム発電 | 年間発電量 | 81,869 kWh/年 | 1,353 kWh/kWp/年 |
| | システム出力係数(PR) | 83.20% | |
| 固定買取価格 | FIT(税込) | 43.2 | FIT(税抜) 40 |
| 固定買取期間 | 年 | 20 | |
| 投資額 | 初期費用(税抜) 27,500,000 円(+税) | | |
| 年間費用 | ローン(0.0%, 0年) | 0円/年 | 維持管理費 45,000 円/月 |

| 項目 | 発電電力量(初年度) | 売電電気金額 |
|-----|------------|-----------|
| 単位 | kWh | 円(税抜) |
| 1月 | 7,126 | 285,040 |
| 2月 | 6,708 | 268,320 |
| 3月 | 7,255 | 290,200 |
| 4月 | 6,844 | 273,760 |
| 5月 | 7,059 | 282,360 |
| 6月 | 6,140 | 245,600 |
| 7月 | 7,485 | 299,400 |
| 8月 | 7,720 | 308,800 |
| 9月 | 6,372 | 254,880 |
| 10月 | 6,625 | 265,000 |
| 11月 | 6,026 | 241,040 |
| 12月 | 6,509 | 260,360 |
| 年 | 81,869 | 3,274,760 |



※実際の発電電力量は、その年の気象条件、周辺環境などにより大きく変化する場合があります、本シミュレーションは発電量や売電収入を保証するものではありません。あくまで目安としてお使いください。※消費税の上昇により、売電収入も上がります。

設置場所 宮崎県児湯郡新富町三納代(004)



| | | | |
|---------|---------|--------------|---------------------|
| メインシステム | システムタイプ | 系統連系 | |
| 設置条件 | 傾斜角 | 20° | 方位角 真南 |
| 太陽電池 | メーカー | カナディアン・ソーラー | |
| | 型式 | CS6P-250P | 出力 250 Wp |
| PVアレイ | 枚数 | 242 | 総出力 60.5 kWp |
| インバータ | メーカー | SMA | |
| | | Sunny Boy | |
| | 型式 | 4500TL-JP-22 | 出力 4500 W ac |
| | 台数 | 11 | 総出力 49.5 kW ac |

投資

| | |
|-----------------------------------|-------------------------|
| 太陽光発電設備費 | 19,000,000 円 |
| 設備工事費 | 4,750,000 円 |
| 各種申請手数料(経済産業省・電力会社申請、動産総合保険10年含む) | 2,000,000 円 |
| 諸経費 | 1,500,000 円 |
| 送料 | 500,000 円 |
| 値引 条件: | -250,000 円 |
| 総費用(税抜) | 27,500,000 円(+税) |

ファイナンス

| | |
|----------------|---------------------|
| 総費用(税抜) | 27,500,000 円 |
| 消費税 5% | 1,375,000 円 |
| 総費用(税込) | 28,875,000 円 |
| 値引 | 0 円 |
| 実費用(税込) | 28,875,000 円 |

| | |
|--|-----------------|
| ローン 0.0%, 0年 | 0 円/年 |
| 年間維持管理費(土地賃貸費、メンテナンス費、モニタリング費、インターネット費、撤去費等) | 540,000 円/年(+税) |

総年間費用 540,000 円/年(+税)

税抜きで計算

| | |
|------------------------------------|-------|
| 初年度表面利回り(初年度売電金額÷購入価格) | 11.9% |
| 20年表面利回り(20年分売電金額÷20÷購入価格) | 11.4% |
| 初年度実質利回り([初年度売電金額-維持管理費]÷購入価格) | 9.9% |
| 20年実質利回り([20年分売電金額-維持管理費]÷20÷購入価格) | 9.4% |

※実際の発電電力量は、その年の気象条件、周辺環境などにより大きく変化する場合があります、本シミュレーションは発電量や売電収入を保証するものではありません。あくまで目安としてお使いください。※消費税の上昇により、売電収入も上がります。

設置場所 湯郡新富町三納代(004)



| | | |
|---------|------------------|---------------------|
| メインシステム | システムタイプ 系統連系 | |
| 設置条件 | 傾斜角 20° | 方位角 真南 |
| 太陽電池 | メーカー カナディアン・ソーラー | |
| | 型式 CS6P-250P | 出力 250 Wp |
| PVアレイ | 枚数 242 | 総出力 60.5 kWp |
| インバータ | メーカー SMA | |
| | Sunny Boy | |
| | 型式 4500TL-JP-22 | 出力 4500 W ac |
| | 台数 11 | 総出力 49.5 kW ac |

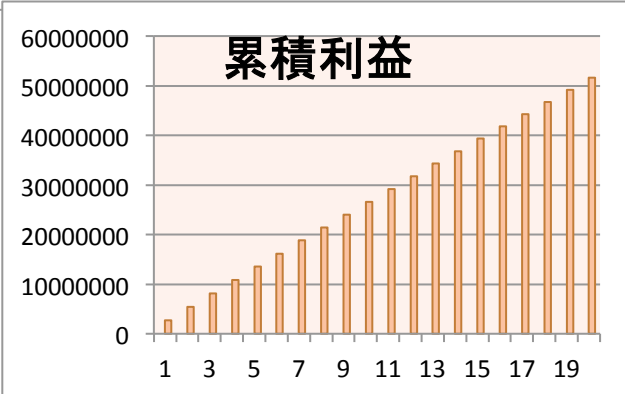
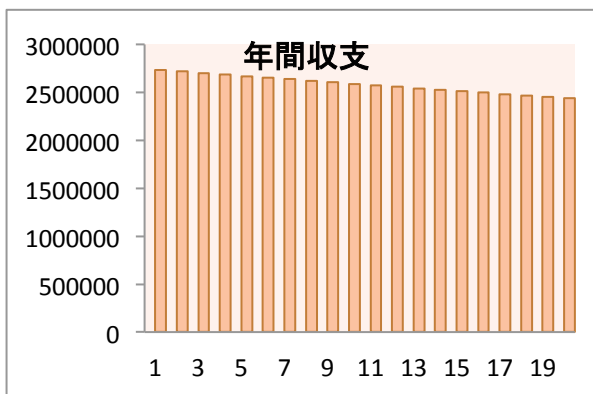
売電

| | | |
|--------|--------------|------------|
| 固定買取価格 | FIT(税込) 43.2 | FIT(税抜) 40 |
| 固定買取期間 | 年 20 | |

長期リスク

| | |
|--------|---------|
| 経年劣化 | -0.5%/年 |
| 固定買取期間 | 年 20 |
| ローン期間 | 年 0 |

| 年 | ローン | 維持管理費 | 売電金額 | 年間収支 | 累積利益 |
|------------|-------|---------|-----------|-----------|------------|
| | 0.00% | 円(税抜) | 円(税抜) | 円(税抜) | 円(税抜) |
| 2014(1年目) | 0 | 540,000 | 3,274,760 | 2,734,760 | 2,734,760 |
| 2015(2年目) | 0 | 540,000 | 3,258,386 | 2,718,386 | 5,453,146 |
| 2016(3年目) | 0 | 540,000 | 3,242,094 | 2,702,094 | 8,155,240 |
| 2017(4年目) | 0 | 540,000 | 3,225,884 | 2,685,884 | 10,841,124 |
| 2018(5年目) | 0 | 540,000 | 3,209,754 | 2,669,754 | 13,510,879 |
| 2019(6年目) | 0 | 540,000 | 3,193,706 | 2,653,706 | 16,164,584 |
| 2020(7年目) | 0 | 540,000 | 3,177,737 | 2,637,737 | 18,802,321 |
| 2021(8年目) | 0 | 540,000 | 3,161,848 | 2,621,848 | 21,424,170 |
| 2022(9年目) | 0 | 540,000 | 3,146,039 | 2,606,039 | 24,030,209 |
| 2023(10年目) | 0 | 540,000 | 3,130,309 | 2,590,309 | 26,620,518 |
| 2024(11年目) | 0 | 540,000 | 3,114,657 | 2,574,657 | 29,195,175 |
| 2025(12年目) | 0 | 540,000 | 3,099,084 | 2,559,084 | 31,754,259 |
| 2026(13年目) | 0 | 540,000 | 3,083,589 | 2,543,589 | 34,297,848 |
| 2027(14年目) | 0 | 540,000 | 3,068,171 | 2,528,171 | 36,826,019 |
| 2028(15年目) | 0 | 540,000 | 3,052,830 | 2,512,830 | 39,338,849 |
| 2029(16年目) | 0 | 540,000 | 3,037,566 | 2,497,566 | 41,836,414 |
| 2030(17年目) | 0 | 540,000 | 3,022,378 | 2,482,378 | 44,318,792 |
| 2031(18年目) | 0 | 540,000 | 3,007,266 | 2,467,266 | 46,786,058 |
| 2032(19年目) | 0 | 540,000 | 2,992,230 | 2,452,230 | 49,238,288 |
| 2033(20年目) | 0 | 540,000 | 2,977,269 | 2,437,269 | 51,675,557 |



※実際の発電電力量は、その年の気象条件、周辺環境などにより大きく変化する場合があります、本シミュレーションは発電量や売電収入を保証するものではありません。あくまで目安としてお使いください。※消費税の上昇により、売電収入も上がります。