

---

# 太陽光発電事業 試算表

---

<システム容量:150Kw>



株式会社JNS

〒105-0004 東京都港区新橋4-24-11

TKK新橋ビル9F

Tel:03-5402-6800 Fax:03-5402-6888

# ◆ 150kW太陽光システム導入による期待効果 ◆

## 【導入条件】

※金額についてはすべて消費税込み

設置条件 : 149.96kWシステム・地上設置・傾斜角度20°・鹿児島県霧島市

設置方位 : 南西

導入費用 : 55,184,850円

年間予想ランニングコスト : 550,000円

年間予想発電量 : 157,860kWh

年間予想売電量 : 5,967,122円 (売電価格 37.8円/kWh の場合)

## 【キャッシュの獲得について】

### ◎収入

・売電収入

### ◎支出

・ランニングコスト

・法人税及び法人事業税、法人住民税(実効税率35.64%)※1

・初期投資額、又は銀行への返済額

### ◎20年間での累積獲得金額

・一括払い : 34,212,226円

・10年返済 : 29,551,021円

・20年返済 : 24,559,887円

## 【銀行返済試算】

### ①10年, 利息2.5%元利均等払い

総返済額 : 62,427,245円

総支払利息 : 7,242,395円

年間返済額 : 6,242,724円

### ②20年, 利息2.5%元利均等払い

総支払額 : 70,182,268円

総支払利息 : 14,997,418円

年間支払額 : 3,509,113円



※1法人税等の算出について

法人税等 = 課税所得 × 35.64%

課税所得 = 売電収入 - 支払利息 - ランニングコスト - 減価償却費※2

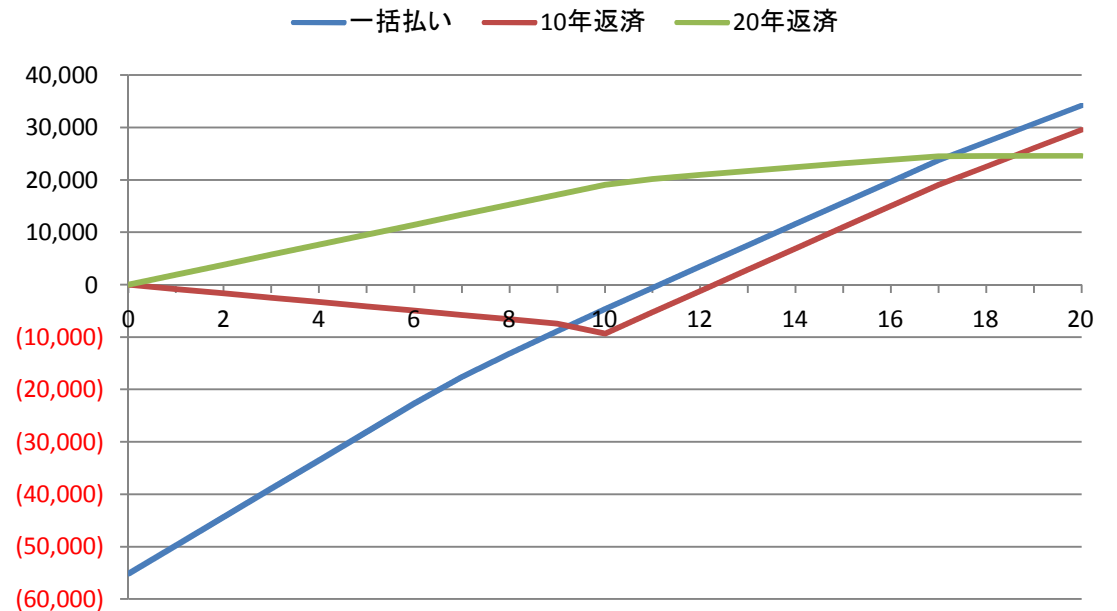
但し、事業開始より6年～10年(各返済期間による)は、減価償却費の額  
が大きい為、課税所得がマイナスになり、税金はかからない。

(太陽光事業のみでの試算)

※2減価償却費について

税法により17年。定率法により算出。

支払方法別累積獲得キャッシュフロー推移(単位:千円)



## 年間想定発電量

太陽光発電年間想定発電量の算出：鹿児島・牧之原 ※1  
 方位角(°) 45 / 傾斜角(°) 20

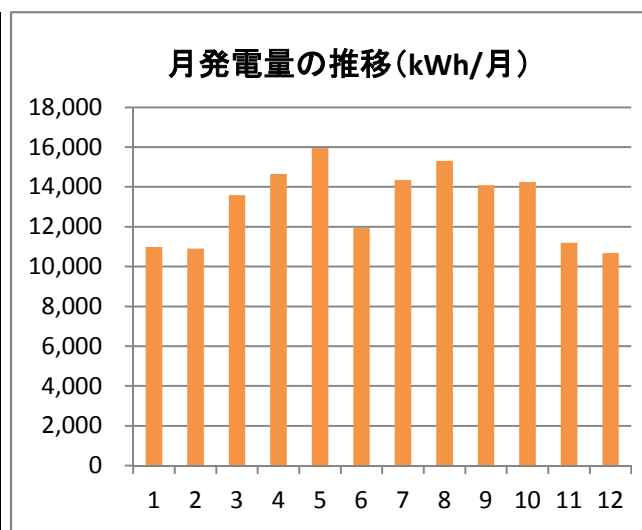
$$\text{発電量kWh} = \frac{U \cdot P_m \cdot N}{P_o} \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3$$

kWh: 発電電力量(kWh)      U : 日射量(kWh/m<sup>2</sup>・day)  
 Pm: モジュール出力(W/台)      N : モジュール台数(台)  
 Po: 放射照度(1000W/m<sup>2</sup>)  
 K1: 温度補正係数 ※2      K2 : インバータ効率  
 3~5月、9~11月: 0.95

149.17kWシステム      方位角(°) : 45  
 傾斜角(°) : 20

地名	鹿児島・牧之原	
緯度	31° 40.1'	
経度	130° 51.3'	
標高	384	(m)
設置方位角	45	(°)
設置傾斜角	20	(°)
太陽電池容量 ※3	149.17	(kW)
モジュール出力	195	Pm (W)
モジュール台数	765	N (台)
温度補正係数	※2	K1
インバータ効率	0.93	K2
汚れ係数・回路損失	0.95	K3

月	日射量 KWh/m <sup>2</sup> ・day	発電量		
		日発電量 kwh/day	月発電量 kwh/month	売電金額 円
1	2.83	354.33	10,984	415,208
2	3.11	389.39	10,903	412,132
3	3.50	438.22	13,585	513,509
4	3.90	488.30	14,649	553,737
5	4.11	514.60	15,953	603,006
6	3.55	397.69	11,931	450,986
7	4.13	462.67	14,343	542,157
8	4.41	494.04	15,315	578,913
9	3.75	469.52	14,086	532,440
10	3.67	459.51	14,245	538,450
11	2.98	373.11	11,193	423,112
12	2.75	344.32	10,674	403,471
合計	平均 3.56	平均 432.14	157,860	5,967,122



※1 鹿児島・牧之原の基準点のデータを使用。

※3 太陽電池容量は、JIS規格に基づいて算出された太陽電池モジュール出力の合計値です。実使用時の出力は日照強度、設置条件(方位・角度・周辺環境)、地域差及び温度条件により異なります。発電量は最大でも上記の喪失(K1・K2・K3)により、太陽電池容量の75~85%程度になります。

・売電単価 [円/kWh]

東京電力(株)低圧従量伝統料金-第3段階より(燃料調整費含まず)

夏季            37.8  
 その他季      37.8