

MAXIFIT用発電量シミュレーター



発電所名: NextEnergy

地点名: SHIMOTSUMA

パワコン名: ネクストエナジー SPSS-55C-NX

設備容量: 49.5kW

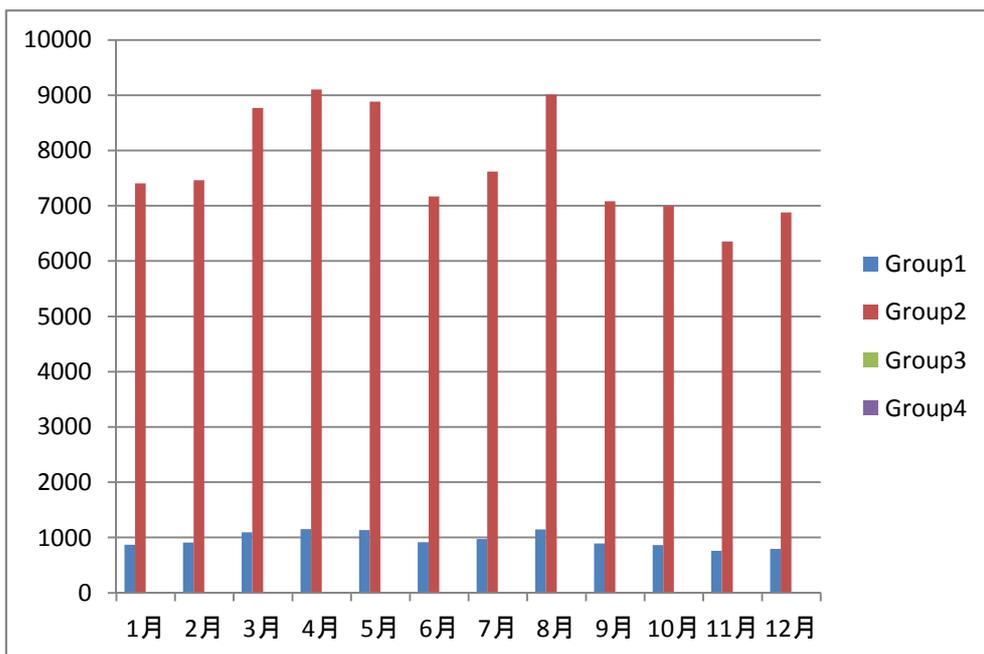
年間予想売電金額 ¥2364299円(21円税込)

パネル名: NERP156x156-60-P SI 270W

2017/5/24

Ver.1.60

Group1	方位: 315度	傾斜角: 10度	パネル枚数: 40	増加積載量: 196%	パワコン台数: 1
Group2	方位: 315度	傾斜角: 20度	パネル枚数: 320	増加積載量: 196%	パワコン台数: 8
Group3	方位: 0度	傾斜角: 0度	パネル枚数: 0	増加積載量: 0%	パワコン台数: 0
Group4	方位: 0度	傾斜角: 0度	パネル枚数: 0	増加積載量: 0%	パワコン台数: 0



	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	年間
Group1	871.4	908.9	1098	1150	1132	917.7	975.2	1147	891	862.3	762.2	796.8	11513 kWh
Group2	7403	7463	8770	9101	8885	7170	7617	9008	7080	7002	6354	6879	92733 kWh
Group3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 kWh
Group4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 kWh

算出条件

- 日射量データ: NEDOの全国日射量データベース(MET-PV11)にて
傾斜角+方位角を設定して1年分の日毎データを入力、平均年、多照年、寡照年の入手も可能
- 算出ロジック: [太陽電池容量x日射量データ(日毎)xシステム効率x増加積載によるパワコン出力Over分Cut]で
日毎の発電量を算出後、月間、年間で合計

・本シミュレーションの結果は目安であり、実際の発電量を保証するものではありません。

実際の発電量との差異は、以下の例が考えられます。

日射量の年変動、NEDO測定点と発電所設置場所の気象条件の違い

設置場所・設備固有の条件による影響

周囲の建築物・設備自身等による影、草、パネル面汚れ等の環境要因

電圧上昇抑制等の系統からの要因

設備の効率やばらつき・故障・劣化・障害物・点検等

天候要因での停止、発電量低下、雷、雪、霜、水害等 その他