

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

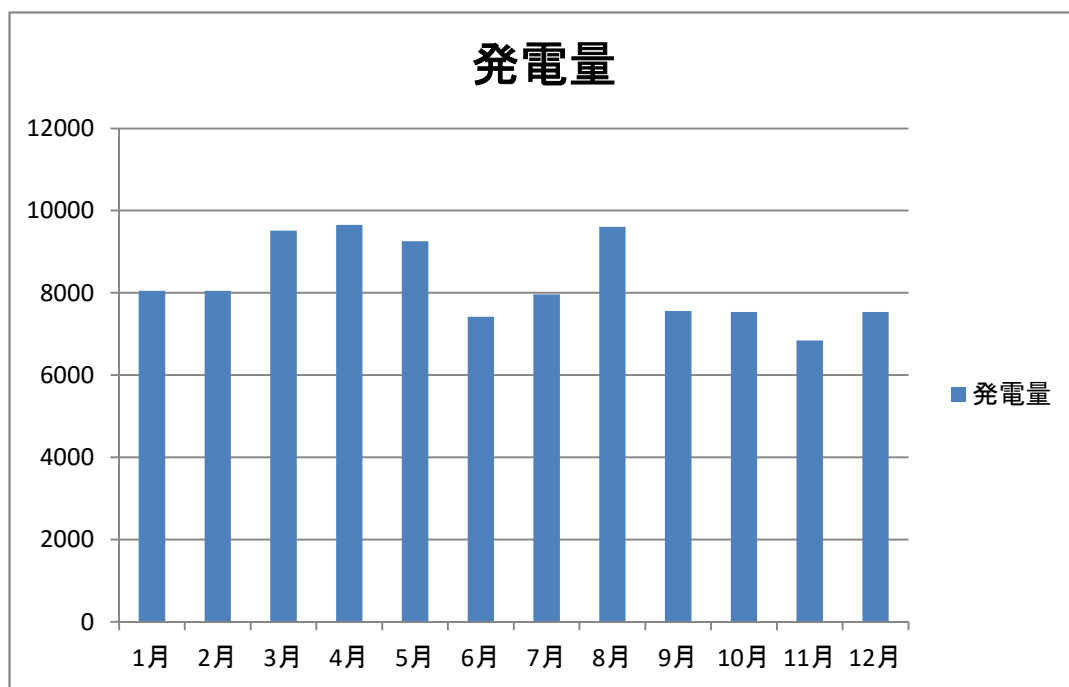
年間予想発電金額 ¥2565588

パネル名: NERP156x156-60-P SI 270W

2017/5/17

Ver.1.60

Group1	方位: 30度	傾斜角:20度	パネル枚数: 32	増加積載量: 157%	パワコン台数:1
Group2	方位: 30度	傾斜角:20度	パネル枚数: 288	増加積載量: 177%	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
パネル総枚数:320枚			パネル総出力86.4kW	増加積載量175%	



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	
発電量	8046	8052	9516	9652	9252	7420	7965	9607	7556	7536	6844	7535	98981 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