

発電シミュレーション

作成日: 2017年7月2日

お客様名	新規案件	
設置場所	茨城 (都道府県)	下妻 (日射量観測地点)

: 最寄の場所を選択しています。

太陽電池モジュール種類	NERM156*156-60-M 270
公称最大出力	270 W

【算出条件等】

・公称最大出力は、JIS規格に基づいて算出された太陽電池モジュールの出力です。(JIS標準試験条件:AM1.5,日射強度1kW/m²,モジュール温度25℃)

	設置面1	設置面2	設置面3	設置面4
設置方位(南を0°,西を正)	0	0	0	0
設置角度(度で入力)	15	0	0	0
設置枚数	144	0	0	0

・気象データはNEDOの全国日射関連データ(1981~2009年の21年間の観測値)の日射データを使用しています。

合計枚数	144 枚
太陽電池モジュール合計出力	38.88 kW
システムロス	5 %
インバータ種類	パワコン変換効率95.5
パワーコンディショナ変換効率	95.5 %
積雪による発電量低下を考慮	しない

・太陽電池モジュールの温度損失はJPEAの自主ルールに基づいています。
12~3月:10%、4~5月:15%、6~9月:20%、10~11月:15%

・実使用時の出力(発電電力)は、日射の強さ、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。発電量は最大でも太陽電池容量の70-80%程度になります。

年間予想売電金額 ¥931717(21円税込)

・本シミュレーション結果は実際の設置時の発電量を保証するものではありません。あくまでも目安として利用ください。

年間予測発電電力量	41,081 kWh
-----------	-------------------

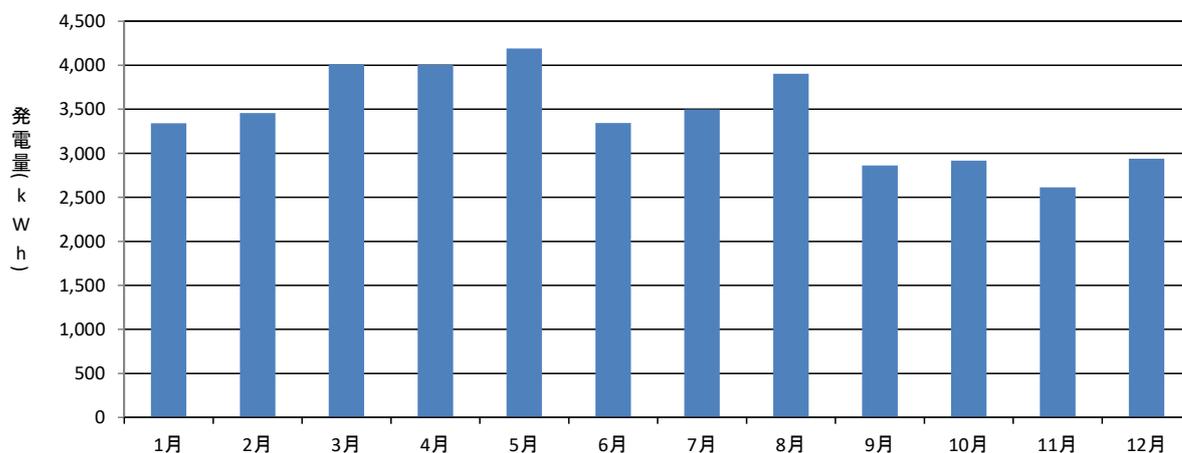
1056.6 hr
12.1% 合計出力での年間発電時間割合

【日射量】

月平均斜面日射量 (kWh/m ² ・day)	設置面															
	設置面1	設置面2	設置面3	設置面4	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
設置面1	3.37	3.86	4.05	4.42	4.48	3.92	3.97	4.43	3.36	3.12	2.89	2.97				
設置面2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
設置面3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
設置面4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10cm以上の積雪出現率	0.02	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

【発電量】

月間発電量 (kWh)	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
月間発電量 (kWh)	3,341	3,457	4,010	4,005	4,190	3,343	3,499	3,904	2,861	2,917	2,614	2,940
発電電力量-定格比(kWh/kWp)	85.93	88.90	103.15	103.01	107.77	85.99	89.99	100.41	73.59	75.02	67.24	75.61



【算出式】

月間発電量(kWh)=太陽電池容量(kW)×月平均傾斜日射量(kWh/m²・day)×パワーコンディショナ変換効率×モジュール温度損失×システムロス×その月の日数×その他係数*1
*1その他係数については下記注意事項の注4以降を参照ください。

【注意事項】

- 注1 諸条件(気象、立地、設置条件、影の影など)により、実際の発電電力量は大きく変動する場合があります。
- 注2 実際の建物に設置した場合には、傾斜角・方位角・緯度により発電量が異なります。
- 注3 実際の建物に設置した場合には、システム回路構成及び構成機器種類により発電量が異なる場合があります。
- 注4 モジュールの出荷時のポジティブトレランスを見込んでいます。
- 注5 モジュール上の積雪による発電量低下を考慮していません。