



様

電池容量 : 67.2kWh

発電量シミュレーション

条件設定

郡市名	茨城県 つくば			
緯度	36.057 °			
経度	140.125 °			
太陽電池モジュール種別1	SIP300S-20/WfW			
太陽電池モジュール容量1	300.0 W			
太陽電池モジュール種別2	モジュール無し			
太陽電池モジュール容量2	0.0 W			
発電システム				
	設置面1	設置面2	設置面3	設置面4
太陽電池モジュールの傾斜角	20.00	0.00	0.00	0.00
太陽電池モジュールの方位角(南=0°、西を正)	0.00	0.00	0.00	0.00
太陽電池モジュール種別1枚数	224	0	0	0
太陽電池モジュール種別2枚数	0	0	0	0
加重平均太陽電池モジュール温度上昇	屋根置き形	屋根置き形	屋根置き形	屋根置き形
	21.5	21.5	21.5	21.5
太陽電池モジュール容量	67.200 kWh			
基本設計係数	0.8149			
パワーコンディショナー型式	GP55F			
パワーコンディショナー容量	5.5 kWh			
パワーコンディショナー台数	9 台			
パワーコンディショナー容量	49.5 kWh			
パワーコンディショナー実効効率	96.00 %			
降圧トランス効率考慮※コメント要確認	無			
電力会社指定率	1.00			
太陽電池モジュール温度係数	-0.40 %/°C			
モジュール上の積雪考慮	無			

*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。(JIS標準試験条件 AM1.5、日射強度1kW/m²、モジュール温度25°C) 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。発電電力は最大でも各種損失により、太陽電池容量の70~80%程度になります。

気象データ

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
月平均全日日射量 kWh/m ² ·day	2.65	3.31	3.77	4.55	4.85	4.30	4.47	4.70	3.49	2.92	2.42	2.31
月平均天照数日射量 kWh/m ² ·day	1.06	1.40	1.83	2.28	2.61	2.69	2.42	2.42	2.04	1.56	1.16	0.95
月平均気温 °C	2.7	3.7	7.1	12.5	16.8	20.1	23.8	25.4	21.8	15.9	10.0	4.9
積雪10cm以上の日 day	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
月間平均斜面日射量(設置面1) kWh/m ²	115.9	115.6	131.1	141.6	148.5	125.7	135.5	147.3	110.7	104.5	93.9	103.9
月間平均斜面日射量(設置面2) kWh/m ²	82.2	91.8	115.9	135.6	149.7	129.0	138.6	145.1	103.8	89.9	72.0	73.2
月間平均斜面日射量(設置面3) kWh/m ²	82.2	91.8	115.9	135.6	149.7	129.0	138.6	145.1	103.8	89.9	72.0	73.2
月間平均斜面日射量(設置面4) kWh/m ²	82.2	91.8	115.9	135.6	149.7	129.0	138.6	145.1	103.8	89.9	72.0	73.2
温度上昇による損失(設置面1)	1.00	1.00	0.99	0.96	0.95	0.93	0.92	0.91	0.93	0.95	0.97	0.99
温度上昇による損失(設置面2)	1.00	1.00	0.99	0.96	0.95	0.93	0.92	0.91	0.93	0.95	0.97	0.99
温度上昇による損失(設置面3)	1.00	1.00	0.99	0.96	0.95	0.93	0.92	0.91	0.93	0.95	0.97	0.99
温度上昇による損失(設置面4)	1.00	1.00	0.99	0.96	0.95	0.93	0.92	0.91	0.93	0.95	0.97	0.99

*本データはNEDO年間別日射量データ(XMONSOLA11 (1981~2009年の29年平均値))の、茨城県 つくばの日射データに基きます。

推定発電電力

※太陽電池総容量がパワーコン総容量に対して大きい(過積載)のため、ピークカットによる発電量低下が頻繁に発生する可能性があります。(年間数%程度)

年間推定発電電力量(初年度) : **82,001 kWh**

年間予想売電金額 ¥1,594,099(18円税込)

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
月間推定発電量(設置面1) kWh	6,760	6,715	7,511	7,933	8,170	6,820	7,234	7,808	5,963	5,770	5,315	6,002
月間推定発電量(設置面2) kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
月間推定発電量(設置面3) kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
月間推定発電量(設置面4) kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
月間推定発電量(合計) kWh	6,760	6,715	7,511	7,933	8,170	6,820	7,234	7,808	5,963	5,770	5,315	6,002

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
経年推定発電量 kWh	82,001	81,427	80,857	80,291	79,729	79,171	78,617	78,066	77,520	76,977
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	76,438	75,903	75,372	74,844	74,321	73,800	73,284	72,771	72,261	71,755

20年間推定発電電力量 : **1,535,406 kWh**

※本シミュレーションの算出結果は実際の設置時の導入効果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してください。

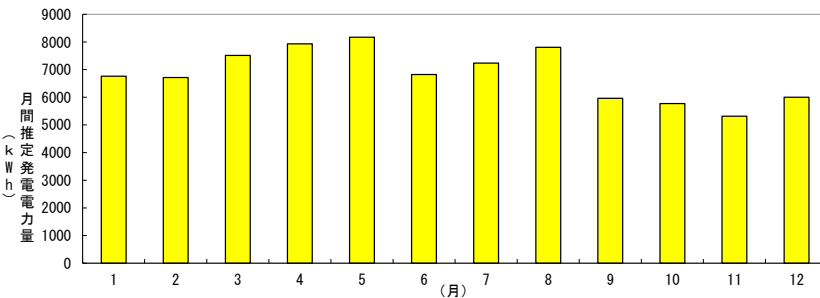
※諸条件(気象、立地、設置条件、影の影響など)により実際の発電電力量は大きく変動する場合があります。

※モジュール上の積雪による発電低下は考慮していません。

※降圧トランス効率が考慮していません。

※年間推定発電量には、影、経年劣化、出力抑制(電圧上昇・温度抑制含む)による影響は考慮されておりません。

※本シミュレーションは過積載のピークカットによる発電量低下は考慮していません。



【初年度推定発電電力量】

【算出条件】

推定発電量計算式は、JIS C8907「太陽光発電システムの発電電力推定方法」に準拠。

*推定発電量計算式: 月間推定発電量(kWh) = 太陽電池容量(kWh) × 月平均傾斜日射量(kWh/m²·day) × 基本設計係数(パワーコンディショナー変換効率含む) × 温度補正係数 × その月の日数 × その他係数

*パワーコンディショナー変換効率: 96%

*太陽電池容量は出荷時のポジティブトランス考慮してあります。・・・弊社独自の特長による。

*単結晶使用による発電量増加分(2%)を考慮してあります。・・・NEF(新エネルギー)財団平成20年3月発行「太陽光発電モジュール事業等に関する調査」による。

*低日射時における性能向上分を考慮してあります。・・・弊社独自の特長による。