

仕 様 書

1 概要

(1) 適用範囲

本仕様書は、もりやまエコパーク環境センター（以下「環境センター」という。）が供給する余剰電力の内、再生可能エネルギーによる発電電力（以下「F I T 余剰電力」という。）を除いた電力（以下「非 F I T 余剰電力」という。）の売却について適用する。

(2) 件名

守山市環境センター非 F I T 余剰電力売却

2 売電予定数量

3, 243, 962 k Wh（詳細は添付資料②）

売電対象は、非 F I T 余剰電力量とし、F I T 余剰電力量については、再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法(平成 23 年法律第 108 号。以下、「再エネ特措法」という)に定める特定契約に基づき、本市から一般送配電事業者（関西電力送配電株式会社）に、同法に定める固定価格で売却するため、本仕様の売却電力量には含まれない。

3 供給期間

令和 7 年 4 月 1 日午前 0 時から令和 8 年 3 月 31 日午後 12 時まで

4 契約方法

単価契約（円/kWh）

5 施設概要

(1) 供給場所

滋賀県守山市環境学習都市宣言記念公園 1 番地 2
もりやまエコパーク環境センター

(2) 施設概要

熱回収施設：71 t / 日 （35.5t/日/炉×2 炉＝71 t / 日）

リサイクル施設：10.68t/5h

供用開始：令和 3 年 10 月

(3) 発電設備

ア 発電機 蒸気タービン発電機

イ 燃料 一般廃棄物

ウ 定格出力 2,130kW×1基

エ 当該発電設備は、再エネ特措法における新設の再生可能エネルギー発電設備（バイオマス発電（一般廃棄物・その他のバイオマス））として、同法第9条3項に基づく経済産業大臣の認定を受けたものである。（設備番号 I D : R Z 9 8 5 0 4 E 2 5）

(4) 供給電気方式等

ア 電気方式交流3相3線式

イ 供給電圧標準電圧6,600V

ウ 周波数60Hz

エ 本線1回線

(5) バイオマス比率実績

月	令和3年度	令和4年度	令和5年度
4月	—	28.495%	57.825%
5月	—	27.029%	32.339%
6月	—	54.066%	53.238%
7月	—	44.343%	33.444%
8月	—	43.034%	75.579%
9月	—	44.868%	63.107%
10月	38.447%	64.294%	83.658%
11月	37.012%	54.700%	57.673%
12月	51.008%	76.040%	55.376%
1月	35.000%	41.574%	39.873%
2月	43.415%	80.376%	83.240%
3月	74.566%	65.247%	46.270%

※令和3年10月より供用開始のため、それ以前のデータはなし。

6 その他

(1) 停電期間について

この契約の期間において、年末年始、定期検査及び定期補修等による発電機の停止日数は、38日を予定している（詳細は添付資料①を参照）。

また、気象条件によっては、系統連携を停止し、発電した電気を送電できない場合もある。(実績は、添付資料③を参照)

その他、この契約の期間において、計量法に基づく計量器の取替等による停電の予定はない。

(2) 添付資料①令和7年度運転計画(案)

添付資料②令和7年度月別予定売却電力量(非FIT余剰電力量)

添付資料③非FIT余剰電力量売電実績(令和3年10月から令和6年3月まで)

令和 7 年度年間運転計画(案)

	4月	5月	6月	7月	8月	9月
1号炉						
	5/1 5/28					
2号炉						
	5/8 6/4					
発電機						
	5/8 5/28					

	10月	11月	12月	1月	2月	3月
1号炉						
	10/2 10/15 12/22 1/7					
2号炉						
	10/16 10/29 12/22 1/7					
発電機						
	12/22 1/7					

注 1 横線は運転期間を表し、空白は停止期間を表す。

添付資料②

令和7年度月別予定売却電力量(非F I T余剰電力量)

(単位：kWh)

月 \ 区分	重負荷時間帯	昼間時間帯	夜間時間帯	合計
令和7年4月分	—	165,984	210,912	376,896
令和7年5月分	—	6,636	20,364	27,000
令和7年6月分	—	155,470	176,062	331,532
令和7年7月分	55,692	60,788	128,580	245,060
令和7年8月分	53,550	58,450	133,278	245,278
令和7年9月分	51,408	56,112	129,888	237,408
令和7年10月分	—	46,186	49,490	95,676
令和7年11月分	—	159,068	220,964	380,032
令和7年12月分	—	125,594	136,546	262,140
令和7年1月分	—	139,426	161,658	301,084
令和7年2月分	—	152,152	200,872	353,024
令和7年3月分	—	172,900	215,932	388,832
年 間	160,650	1,298,766	1,784,546	3,243,962

添付資料③

非F I T余剰電力量売電実績（令和3年10月から令和4年3月まで）

（単位：kWh）

月 \ 区分	重負荷時間帯	昼間時間帯	夜間時間帯	合計
令和3年10月分	—	99,665	115,254	214,919
令和3年11月分	—	162,381	192,546	354,927
令和3年12月分	—	103,927	103,407	207,334
令和4年1月分	—	163,632	179,887	343,519
令和4年2月分	—	175,919	203,617	379,536
令和4年3月分	—	53,417	61,800	115,217
年 間	—	758,941	856,511	1,615,452

非F I T余剰電力量売電実績（令和4年4月から令和5年3月まで）

（単位：kWh）

月 \ 区分	重負荷時間帯	昼間時間帯	夜間時間帯	合計
令和4年4月分	—	219,500	255,476	474,976
令和4年5月分	—	44,824	72,435	117,259
令和4年6月分	—	27,722	34,295	62,017
令和4年7月分	57,905	65,511	133,278	256,694
令和4年8月分	39,121	44,677	84,970	168,768
令和4年9月分	84,142	88,191	193,745	366,078
令和4年10月分	—	19,782	31,742	51,524
令和4年11月分	—	161,213	184,636	345,849
令和4年12月分	—	72,523	72,311	144,834
令和5年1月分	—	141,136	162,941	304,077
令和5年2月分	—	53,166	65,455	118,621
令和5年3月分	—	35,020	41,319	76,339
年 間	181,168	973,265	1,332,603	2,487,036

非F I T余剰電力量売電実績（令和5年4月から令和6年3月まで）

（単位：kWh）

月 \ 区分	重負荷時間帯	昼間時間帯	夜間時間帯	合計
令和5年4月分	—	68,918	82,558	151,476
令和5年5月分	—	175,733	211,370	387,103
令和5年6月分	—	24,386	32,192	56,578
令和5年7月分	60,861	67,365	153,364	281,590
令和5年8月分	28,612	31,203	70,488	130,303
令和5年9月分	41,280	45,732	108,362	195,374
令和5年10月分	—	11,674	18,941	30,615
令和5年11月分	—	119,470	142,467	261,937
令和5年12月分	—	11,124	16,984	28,108
令和6年1月分	—	96,036	101,464	197,500
令和6年2月分	—	45,364	55,170	100,534
令和6年3月分	—	164,983	198,026	363,009
年 間	130,753	861,988	1,191,386	2,184,127