

余剰電力売却仕様書

1. 件名 令和7年度 エネルギーセンター余剰電力（非FIT分）の売却
2. 電源種別
 - (1) 第二工場電源
 - ・・・第二工場の蒸気タービン（4,950kW）から供給したとみなす電力（非FIT非化石証書による環境価値を含む）
 - (2) 第三工場非FIT電源
 - ・・・第三工場の蒸気タービン（4,300kW）から供給したとみなす電力のうち、FIT電力量を除いた電力（非FIT非化石証書による環境価値を含む）
3. 予定売却電力量 11,496,000 kWh
4. 履行期間 令和7年4月1日0時から令和8年3月31日24時まで
5. 履行場所 高槻市前島三丁目8番1号 エネルギーセンター 地内
6. 施設名称 エネルギーセンター
7. 受給地点 エネルギーセンター内、特高受電盤断路器一次側端子
8. 接続電力系統 関西電力送配電株式会社
9. 電気方式 交流3相3線式
10. 受給最大電力 6,500 kW
11. 周波数 60 Hz
12. 標準電圧 22,000 V
13. 発電設備方式 汽力発電（燃料：一般廃棄物） 2基
 - 第二工場：4,950 kW（旧RPS認定設備、設備ID：B000069 E 27）
 - 第三工場：4,300 kW（FIT認定設備、設備ID：RZ98351 E 27）

14. 入札方法等

- (1) 入札にあたっては、電源種別毎の各時間帯別の入札単価に各時間帯別の予定売却電力量（第2表）を乗じて算出した総額が最も高い者を落札者とする。
- (2) この契約は、単価契約により行うので、入札書は、本市様式の入札書を使用し、総額に加え、別紙積算内訳書に入札単価を記載し、その単価で設定することを条件とする。
- (3) 入札書に記載する金額（総額、契約希望単価）は、消費税等相当額を含んだ金額とすること。
- (4) 入札金額については、一切の諸経費を含む総価とする。
- (5) 電源種別
「第二工場電源」及び「第三工場非FIT電源」についてはそれぞれの電力量算定式（第1表）から算出される電力を言う。

第1表 電力量算定式

$\text{第三工場電源按分比率} = \frac{\text{第三工場計量値}}{\text{第二工場計量値} + \text{第三工場計量値}}$
※少数点第四位を四捨五入とする。 (第二工場計量値と第三工場計量値については、第二工場と第三工場それぞれの発電端の検定付計量器の各月計量値を用いる。)
$\text{FIT 電力量} = \text{余剰電力量} \times \text{第三工場電源按分比率} \times \text{バイオマス比率}$ ※バイオマス比率は毎月のゴミ質測定結果を元に算出する。(上限65%) ※令和8年2月以降にバイオマス比率上限値を65%に変更予定。 ※少数点第一位を四捨五入し、整数位とする。
$\text{第三工場非FIT電源} = \text{余剰電力量} \times \text{第三工場電源按分比率} - \text{FIT 電力量}$ ※少数点第一位を四捨五入し、整数位とする。
$\text{第二工場電源} = \text{余剰電力量} - (\text{余剰電力量} \times \text{第三工場電源按分比率})$ ※少数点第一位を四捨五入し、整数位とする。

(6) 受給電力量の区分

ア 重負荷時間帯電力量

7月1日から9月30日までの毎日午前10時から午後5時までの時間。
ただし、「日祝日等」を除く。

イ 昼間時間帯電力量

毎日午前8時から午後10時までの時間帯に受給した電力量とする。
ただし、重負荷時間帯及び下記に定める「日祝日等」における時間帯に受給した電力量を除く。

ウ 夜間時間帯電力量

重負荷時間帯及び昼間時間帯以外の時間帯に受給した電力量とする。

第2表 各時間帯別予定売却電力量

電源種別	時間帯	予定売却電力量 (令和7年4月1日から 令和8年3月31日)	割合
第二工場電源	重負荷 時間帯	383,000 kWh	3.33%
	昼間 時間帯	2,430,000 kWh	21.14%
	夜間 時間帯	3,657,000 kWh	31.81%
第三工場非 FIT電源	重負荷 時間帯	239,000 kWh	2.08%
	昼間 時間帯	2,028,000 kWh	17.64%
	夜間 時間帯	2,759,000 kWh	24.00%
		(合計) 11,496,000 kWh	100%
再生可能エネルギー 電気相当電力量(参考)		3,353,000 kWh	—

(注) 「日祝日等」とは、日曜日、国民の祝日に関する法律に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日、12月31日をいう。

15. 契約方法

単価契約（電源種別毎の各時間帯別単価）

16. その他

(1) 予定売却電力量の増減

予定売却電力量は、ごみ搬入量やごみ質の変化、運転計画の変更、焼却炉及び発電設備の運転状態や故障、設備に関連する工事の進捗状況等により大幅に変動する可能性があるが、発注者は、その量に拘束されるものではなく、何らの責務を負うものではないものとする。

(2) 発電量調整受電電力等に関する協定書

受注者は、高槻市と一般送配電事業者（関西電力送配電株式会社）との3者による協定書を締結すること。

(3) 発電量調整供給契約

ア 受注者は、速やかに関西電力送配電株へ発電量調整供給契約の申込みを行い、令和7年3月30日までに発電量調整供給契約を締結すること。

イ 受注者は、発電設備に関する発電計画と実績の差分電力量（インバランス）について、一般送配電事業者との間で生じる調整、手続および費用負担を行うものとし、別途インバランス精算は発生しないものとする。

(4) 電力供給上の協力

本施設は容量市場に発動指令電源として参加しており、受注者が供給計画等に計上できる安定的に売電可能な容量は1,000kW未満である。

ただし、「供給計画等に計上できる安定的に売電可能な容量」とは、本施設が常に安定して送電できる容量を指すものであり、受注者の購入電力量を制限するものではない。

(5) バランシンググループコード情報の提供

受注者は、発注者からバランシンググループコード（BGコード）情報の提供を求められた場合は、発注者に情報を提供すること。

(6) 内部通報に関する事項

ア 受注者又は受注者が本仕様書に関連する業務等に従事させる者（以下、「従事者」という。）は、履行に際し、本市の事務事業に関して法令等に違反し、又は違反するおそれのある事実、若しくは不当な事実を知った場合は、「高槻市職員等からの内部通報に関する規則（平成24年高槻市規則第45号）」に基づき、その事実を本市に通報することができる。

イ 受注者は、前項について、契約後すみやかに、従事者に周知するものとする。

(7) 環境方針の周知

受注者は、業務に従事する者に本市の環境方針を周知すること。

また、環境への負荷の低減及び環境への配慮の推進の取組について協力するよう努めること。

(8) 協議

その他、本仕様書に定めのない事項については、発注者、受注者間の協議により定めることとする。

(9) 添付資料

- ・令和7年度余剰電力量（予測値） 【資料1】
- ・令和6年度余剰電力量実績 【資料2】
- ・令和5年度余剰電力量実績 【資料3】
- ・令和7年度ごみ処理施設運転計画表 【資料4】

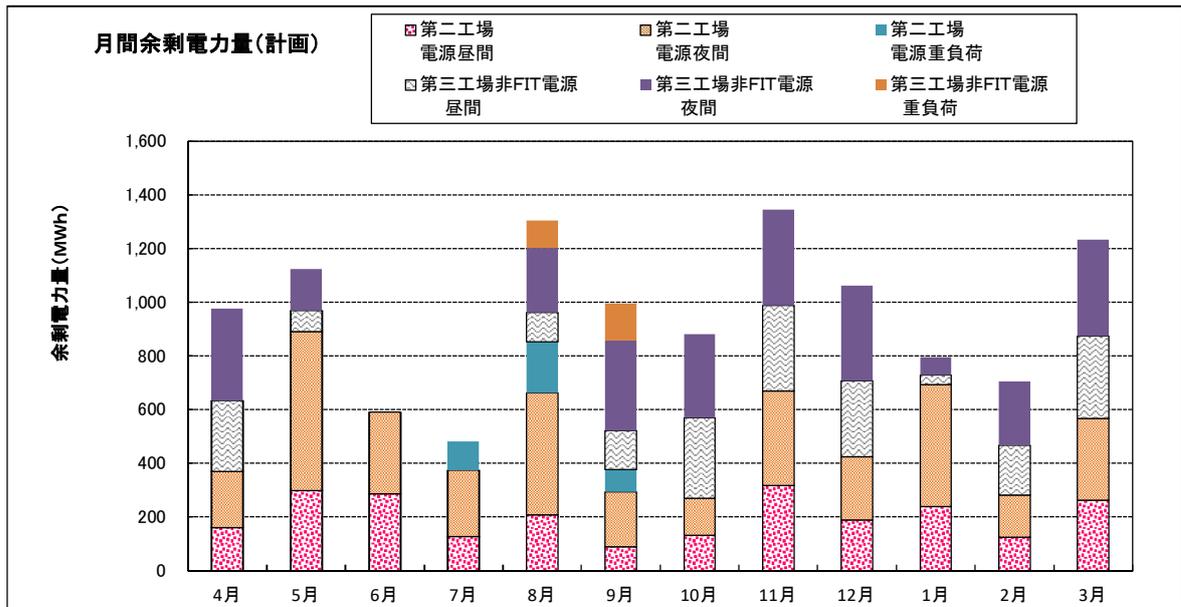
令和7年度余剰電力量(予測値)

エネルギーセンター

※下記値は、令和7年度の稼働計画に基づき予測した概算値(参考値、小数点以下切捨て)であり、焼却するごみ量、ごみ質等により実際の値とは差異が生じる場合がある。

(MWh)

令和7年度	第二工場電源			第三工場非FIT電源			第三工場FIT電力量 (入札対象外)	計 (①+②+③+④+⑤+⑥)
	時間帯			時間帯				
	昼間①	夜間②	重負荷③	昼間④	夜間⑤	重負荷⑥		
4月	161	209	0	264	343	0	405	977
5月	298	592	0	78	156	0	156	1,124
6月	286	306	0	0	0	0	0	592
7月	127	247	108	0	0	0	0	482
8月	207	455	191	109	241	101	302	1,304
9月	88	205	84	145	336	138	413	996
10月	132	138	0	299	312	0	408	881
11月	317	352	0	320	355	0	450	1,344
12月	189	235	0	284	354	0	425	1,062
1月	239	455	0	35	66	0	67	795
2月	124	158	0	186	237	0	282	705
3月	262	305	0	308	359	0	445	1,234
計	2,430	3,657	383	2,028	2,759	239	3,353	11,496
比率	21.14%	31.81%	3.33%	17.64%	24.00%	2.08%	—	100%



【参考】第二工場電源のうち、再エネ指定あり非化石価値電力量予測値(MWh)

令和7年度	第二工場電源×令和5年度第二工場バイオマス比率			
	昼間①′	夜間②′	重負荷③′	計 (①′+②′+③′)
4月	68	89	0	157
7月	57	112	49	218
10月	66	69	0	135
1月	113	215	0	328
計	304	485	49	838

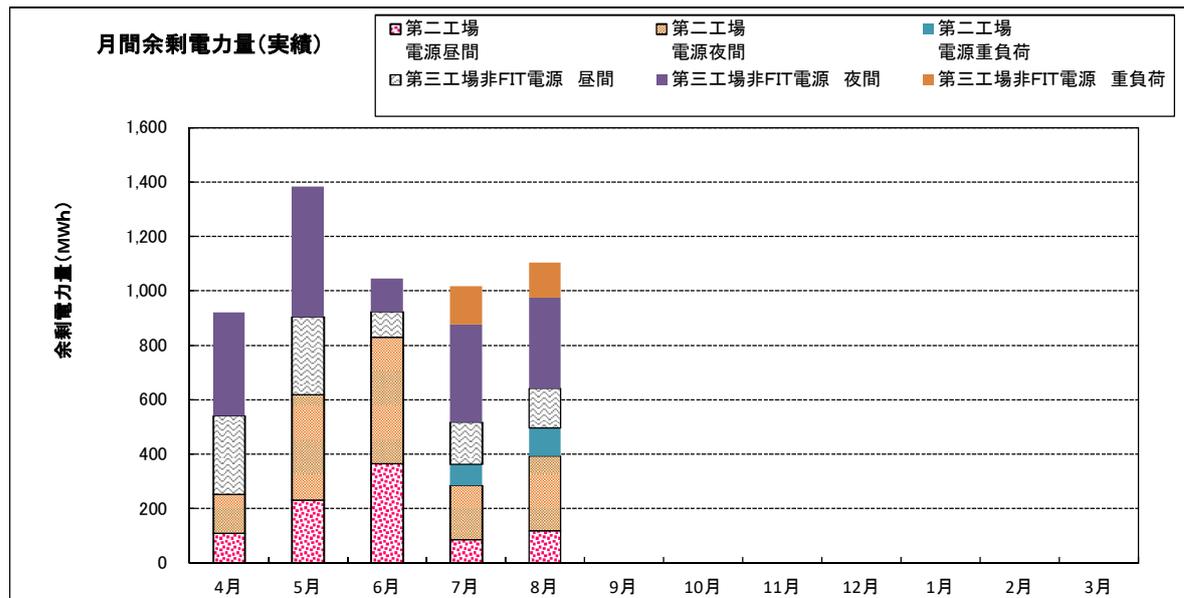
【参考】令和5年度バイオマス比率実績

	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	平均値
第二工場バイオマス比率(%)	42.781			45.660			50.615			47.369			46.606
第三工場バイオマス比率(%)	35.626	36.171	45.487	39.688	36.220	31.239	46.896	42.020	34.874	44.362	46.909	48.146	40.637

令和6年度余剰電力量実績

(MWh)

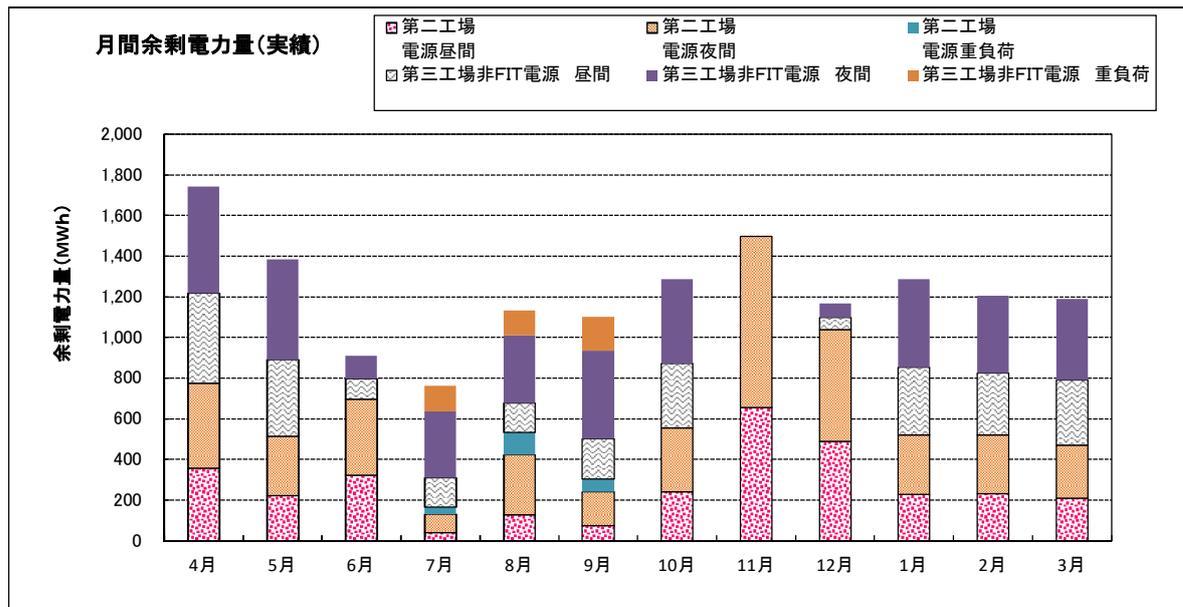
令和6年度	第二工場電源			第三工場非FIT電源			第三工場 FIT電力量 (入札対象外)	計 (①+②+③ +④+⑤+ ⑥)
	時間帯			時間帯				
	昼間①	夜間②	重負荷③	昼間④	夜間⑤	重負荷⑥		
4月	109	144	0	288	380	0	598	921
5月	231	387	0	287	479	0	567	1,384
6月	365	464	0	95	121	0	191	1,045
7月	86	198	79	155	358	142	423	1,018
8月	118	274	105	144	334	129	567	1,104
9月	集計中	集計中	集計中	集計中	集計中	集計中	集計中	集計中
10月								
11月								
12月								
1月								
2月								
3月								
計	909	1,467	184	969	1,672	271	2,346	5,472
比率	16.61%	26.81%	3.36%	17.71%	30.55%	4.95%	—	100%



令和5年度余剰電力量実績

(MWh)

令和5年度	第二工場電源			第三工場非FIT電源			第三工場 FIT電力量 (入札対象外)	計 (①+②+③ +④+⑤+ ⑥)
	時間帯			時間帯				
	昼間①	夜間②	重負荷③	昼間④	夜間⑤	重負荷⑥		
4月	356	418	0	445	523	0	535	1,742
5月	223	290	0	379	493	0	494	1,385
6月	324	374	0	98	113	0	177	909
7月	40	92	35	144	325	125	391	761
8月	129	294	110	146	331	123	341	1,133
9月	75	167	63	196	435	165	362	1,101
10月	241	315	0	316	414	0	645	1,286
11月	656	841	0	0	0	0	0	1,497
12月	490	549	0	60	68	0	69	1,167
1月	227	295	0	333	433	0	611	1,288
2月	231	291	0	302	380	0	603	1,204
3月	210	261	0	320	397	0	667	1,188
計	3,202	4,187	208	2,739	3,912	413	4,895	14,661
比率	21.84%	28.56%	1.42%	18.68%	26.68%	2.82%	—	100%



令和7年度ごみ処理施設運転計画表

高槻市
エネルギーセンター

		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	
第二工場	1号炉		5/19	7/11							1/20	2/14	3/5	3/27
	2号炉	4/7	4/22	5/30	6/17	8/28	9/15	10/12	11/5	12/5	12/19	1/30		
	タービン	4/7	4/22	8/28			9/15	10/12	11/5	12/5	12/19	2/14	3/5	3/27
	備考								10/26全停電					
第三工場	炉・タービン	5/13				8/5	1/7				2/5			
	備考										1/17全停電			