

# 令和4年度置賜広域行政事務組合 千代田クリーンセンター 余剰電力売却 仕様書

## 1 概要

### (1) 適用範囲

本仕様書は置賜広域行政事務組合千代田クリーンセンター余剰電力売却について適用する。

### (2) 件名

令和4年度置賜広域行政事務組合千代田クリーンセンター余剰電力売却

### (3) 需給場所

山形県東置賜郡高畠町大字夏茂2933番地

### (4) 業種

一般廃棄物処理施設(焼却施設)

### (5) 発電設備

定格出力2,150kW 1台

### (6) 供給電気方式等

ア 電気方式交流三相三線式

イ 供給電圧標準6,600V

ウ 周波数50Hz

エ 送電方式1回線

### (7) 電気工作物の財産分界点と保安上の責任分界点

置賜広域行政事務組合千代田クリーンセンターに施設した構内引込柱区分開閉器電源側接続点

## 2 仕様

### (1) 契約方法

単価契約

### (2) 予定需給電力量

区 分	予定需給電力量
バイオマスエネルギーによる電力量	3,215,700kWh/年
非バイオマスエネルギーによる電力量	3,930,300kWh/年
計	7,146,000kWh/年

### (3) 予定最大送電電力

約1,316kW

### (4) 需給期間

令和4年4月1日0時から令和5年3月31日24時まで

### (5) 契約単価の区分

契約単価は次のとおり。

ア バイオマスエネルギーによる電力量

イ 非バイオマスエネルギーによる電力量

(6) 需給電力量の計量及び検針

ア 毎月の需給電力量の計量は、発注者の供給場所に設置された取引用電力量計を介して行うものとする。

イ 取引用電力量計の検針は、毎月1日午前0時とし、東北電力ネットワーク株式会社が行う検針値について発注者及び受注者は、互いに確認するものとする。

ウ 取引用電力量計に不具合が生じた場合は、その期間内の需給電力量については、その都度発注者及び受注者で協議して決定するものとする。

(7) 電力料金の算定及び支払い

ア 受注者が発注者に支払う毎月の料金は、前号によって計量された需給電力量に契約単価を乗じて得た金額に消費税等相当額を加算したものとする。電力量料金の単位は1円とし、その端数は切り捨てるものとする。

イ 契約単価の有効桁は円単位において小数点以下第2位までとする。

ウ 受注者は、毎月バイオマス比率の計算根拠を基に当月分のバイオマス発電量、非バイオマス発電量を案分するものとする。

(8) 電力需給上の協力

ア 需給計画とかけ離れる事態が生じた場合あるいは生じる恐れがある場合は、発注者は受注者に対し速やかに通知するものとする。

イ 発注者は需給電力の安定に努力するものとする。

3 その他

(1) 計画値同時同量

ア 受注者は発注者に代わり、計画値同時同量の責務を負うものとする。

イ 発注者に発電インバランスが発生した場合は、その責務は受注者に帰属するものとする。

ウ 受注者は、本発電設備で発生する発電インバランスの費用を負担するものとする。

(2) 環境に関わる付加価値の帰属

発注者の発電所から発生し、受注者が需給した電力について、二酸化炭素排出量削減化石燃料消費節減等の環境に係る付加価値は全て受注者に帰属する。

(3) 需給電力の増減

予定需給電力量は、運転計画の変更、焼却炉及び発電設備の運転状態または故障等により変動する可能性があるが、発注者はその予定需給電力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。

(4) 需給電力の制限又は中止

発注者は、次の各号のいずれか一つか又は、複数の事由が生じた場合、余剰電力の需給を一次中止又は制限できるものとする。

ア 発注者が東北電力株式会社との自家用発電設備並列運転に伴う受給協定その他の規定により余剰電力の発生を制限もしくは中止することとなった場合。

イ 発注者の施設の事故又は運営上、保安上の都合。

ウ 東北電力株式会社の電気工作物の事故又は工事、点検、補修により、やむを得ず需給できない場合。

(5) 契約単価の改定

契約を締結した後において、社会情勢の変化等により契約単価を改定する必要があるときは、発注者と受注者とが協議の上、改定できるものとする。

(6) 仕様外の事項

この仕様書に定めのない事項については、必要に応じて発注者と受注者とが協議して定める。

(7) 添付資料

- ア 別紙1 令和4年4月から令和5年3月 予定需給電力量
- イ 別紙2 需給電力量実績
- ウ 別紙3 焼却施設運転計画

# 別紙 1

## 令和4年4月から令和5年3月までの予定需給電力量

月	需給電力量 kWh	バイオマス比率	バイオマス 発電電力量 kWh	非バイオマス 発電電力量 kWh
令和4年 4月	567,000	0.45	255,150	311,850
令和4年 5月	474,000	0.45	213,300	260,700
令和4年 6月	735,000	0.45	330,750	404,250
令和4年 7月	722,000	0.45	324,900	397,100
令和4年 8月	730,000	0.45	328,500	401,500
令和4年 9月	636,000	0.45	286,200	349,800
令和4年10月	733,000	0.45	329,850	403,150
令和4年11月	241,000	0.45	108,450	132,550
令和4年12月	718,000	0.45	323,100	394,900
令和5年 1月	654,000	0.45	294,300	359,700
令和5年 2月	219,000	0.45	98,550	120,450
令和5年 3月	717,000	0.45	322,650	394,350
計	7,146,000		3,215,700	3,930,300

バイオマス比率は、直近1年(R2.9~R3.8)の平均値の0.45と設定する。

年月	バイオマス比率
R2.9	0.453
R2.10	0.392
R2.11	0.305
R2.12	0.423
R3.1	0.469
R3.2	0.501
R3.3	0.487
R3.4	0.559
R3.5	0.514
R3.6	0.402
R3.7	0.507
R3.8	0.483
平均	0.45

別紙 2

置賜広域行政事務組合千代田クリーンセンター需給電力量実績

年 月	送電電力量 kWh	バイオマス発電分 kWh	非バイオマス発電分 kWh	バイオマス比率
H30.4	610,260	320,997	289,263	0.526
H30.5	531,370	146,127	385,243	0.275
H30.6	711,890	257,704	454,186	0.362
H30.7	693,860	324,726	369,134	0.468
H30.8	708,570	323,816	384,754	0.457
H30.9	726,250	297,036	429,214	0.409
H30.10	756,300	394,032	362,268	0.521
H30.11	329,980	178,189	151,791	0.540
H30.12	679,610	299,708	379,902	0.441
H31.1	546,180	206,456	339,724	0.378
H31.2	633,030	234,854	398,176	0.371
H31.3	730,700	278,397	452,303	0.381
計	7,658,000	3,262,042	4,395,958	0.427

年 月	送電電力量 kWh	バイオマス発電分 kWh	非バイオマス発電分 kWh	バイオマス比率
R2.4	587,798	240,269	347,529	0.410
R2.5	562,107	228,533	333,574	0.408
R2.6	735,063	318,569	416,494	0.434
R2.7	746,720	293,364	453,356	0.394
R2.8	742,060	341,814	400,246	0.462
R2.9	655,852	296,483	359,369	0.453
R2.10	494,399	193,184	301,215	0.392
R2.11	248,585	75,679	172,906	0.305
R2.12	741,021	311,836	429,185	0.423
R3.1	674,277	315,546	358,731	0.469
R3.2	226,774	113,121	113,653	0.501
R3.3	739,388	359,372	380,016	0.487
計	7,154,044	3,087,770	4,066,274	0.428

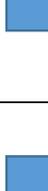
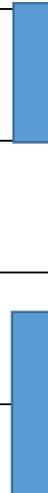
年 月	送電電力量 kWh	バイオマス発電分 kWh	非バイオマス発電分 kWh	バイオマス比率
H31.4	602,940	299,661	303,279	0.497
R1.5	531,370	146,127	385,243	0.458
R1.6	711,890	257,704	454,186	0.359
R1.7	693,860	324,726	369,134	0.372
R1.8	708,570	323,816	384,754	0.386
R1.9	726,250	297,036	429,214	0.389
R1.10	756,300	394,032	362,268	0.478
R1.11	329,980	178,189	151,791	0.468
R1.12	696,944	287,240	409,704	0.413
R2.1	580,585	286,820	293,765	0.495
R2.2	615,313	278,353	336,960	0.453
R2.3	755,486	327,165	428,321	0.434
計	7,709,488	3,400,869	4,308,619	0.434

年 月	送電電力量 kWh	バイオマス発電分 kWh	非バイオマス発電分 kWh	バイオマス比率
R3.4	489,275	272,771	216,504	0.559
R3.5	585,172	300,252	284,920	0.514
R3.6	758,584	304,122	454,462	0.402
R3.7	744,776	377,008	367,768	0.507
R3.8	753,411	362,927	390,484	0.483
R3.9	0			
R3.10	0			
R3.11	0			
R3.12	0			
R4.1	0			
R4.2	0			
R4.3	0			
計	3,331,218	1,617,080	1,714,138	0.493

別紙 3

令和 4 年度 置賜広域行政事務組合千代田クリーンセンター焼却施設運転計画

 は運転状態を示す。

月 機器	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
1号炉												
2号炉												
3号炉												
タービン 発電機		4/27～5/9発電停止 	11/1～11/15発電停止 									
運転状況												