

令和3年1月8日

「入札公告（一般競争入札案件）」の訂正について

日本下水道事業団
契約職 東海総合事務所
遠藤 浩二

令和2年12月3日(木)で公告した「令和3年度 磐南浄化センター電力供給業務」については、下記のとおり訂正します。

記

別紙様式第2 入札金額算定書

訂正後	<p><別紙様式第2 入札金額算定書></p> <p>⑦使用電力量合計 : 4,050,199 ⑨使用電力量合計 : 4,213,711 ⑦+⑨+⑪合計 : 8,766,647</p> <p>なお合わせて特記仕様書につきましても以下のとおり修正致しました。</p> <p>(5) 契約電力及び予定使用電力量 ア 契約電力 1,000 kW イ 予定使用電力量 8,766,647kWh</p>
訂正前	<p><別紙様式第2 入札金額算定書></p> <p>⑦使用電力量合計 : 4,050,200 ⑨使用電力量合計 : 4,213,712 ⑦+⑨+⑪合計 : 8,766,648</p>

令和3年度 磐南浄化センター電力供給業務

特記仕様書

1 概要

(1) 需要場所

静岡県磐田市小中瀬 956-1 磐田市磐南浄化センター

(2) 業種

水道業(下水処理場)

(3) 供給期間

令和3年4月1日から令和4年3月31日まで

2 仕様

(4) 供給方式等

ア 供給電気方式	交流3相3線方式
イ 供給電圧(標準電圧)	6,000 ボルト
ウ 計量電圧(標準電圧)	6,000 ボルト
エ 標準周波数	60.0 ヘルツ
オ 予備線	なし
カ 非常用自家発電設備	1625kVA
キ 蓄熱槽	なし

(5) 契約電力及び予定使用電力量

ア 契約電力

1,000 kW

イ 予定使用電力量

8,766,647kWh

(6) 供給期間の各月の予定使用電力量

別紙1 参照

(7) 使用電力量実績(2019年度実績)

別紙2 参照

(8) 最大負荷日のロードカーブ(2019年度実績)

別紙3 参照

(9) 需給地点

需要場所構内引込第一柱上過電流ロック機構付高圧気中開閉器の電源側接続点

(10) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ。ただし、取引用計量装置等は受注者の所有とする。

(11) 保安上の責任分界点

電気工作物の財産分界点に同じ。

(12) 安定供給

事故や災害により、受注者の所有するまたは電力調達先の発電設備等が停止した場合には、他の電気事業者からの電力を確保することなどにより、本浄化センターの事業の継続に支障が生じることがないようにすること。

(13) 検針日

検針日は毎月1日とする。

3 その他

- (1) 業種の性質上、予定使用電力量は外的要因により変動するため、受注者はこれに応じて電力供給をおこなうこと。
- (2) 原則として、検針日より 7 日以内に当該月の使用電力量及び請求金額を通知すること。通知は、FAX、E-mail 又は Web サービス等により行うこと。
- (3) 本仕様書に定めなき事項は、受注者または中部電力株式会社が定める約款等に準ずるものとし、発注者と受注者において協議し決定する。

供給期間の予定使用電力量

年	月	契約電力 (kW)	最大需要 電力 (kW)	平均力率 (%)	使用電力量				備 考
					昼間時間 (kwh)	夜間時間 (kwh)	重負荷時間 (kwh)	合 計 (kwh)	
2021	4	1,000	967	100	339,083	342,980		682,063	
	5	1,000	955	100	373,283	389,232		762,515	
	6	1,000	971	100	334,759	326,794		661,553	
	7	1,000	955	100	344,749	352,942	171,902	869,593	
	8	1,000	963	100	331,818	345,134	174,149	851,101	
	9	1,000	938	100	328,807	355,857	156,686	841,350	
	10	1,000	922	100	341,149	337,808		678,957	
	11	1,000	915	100	297,939	330,533		628,472	
	12	1,000	956	100	348,886	359,758		708,644	
2022	1	1,000	955	100	368,927	376,557		745,484	
	2	1,000	960	100	307,670	340,557		648,227	
	3	1,000	956]	100	333,129	355,559		688,688	
合 計					4,050,199	4,213,711	502,737	8,766,647	

※ 時間帯区分は下記による。

- ・重負荷時間:7月1日から9月30日の平日(土曜日を含む)の午前10時から午後5時まで。
- ・昼間時間:午前8時から午後10時まで。ただし、重負荷時間に該当する時間、日曜日及び祝日等の受注者が指定する日を除く。
- ・夜間時間:重負荷時間及び昼間時間以外の時間。

使用電力量(平成30年度実績)

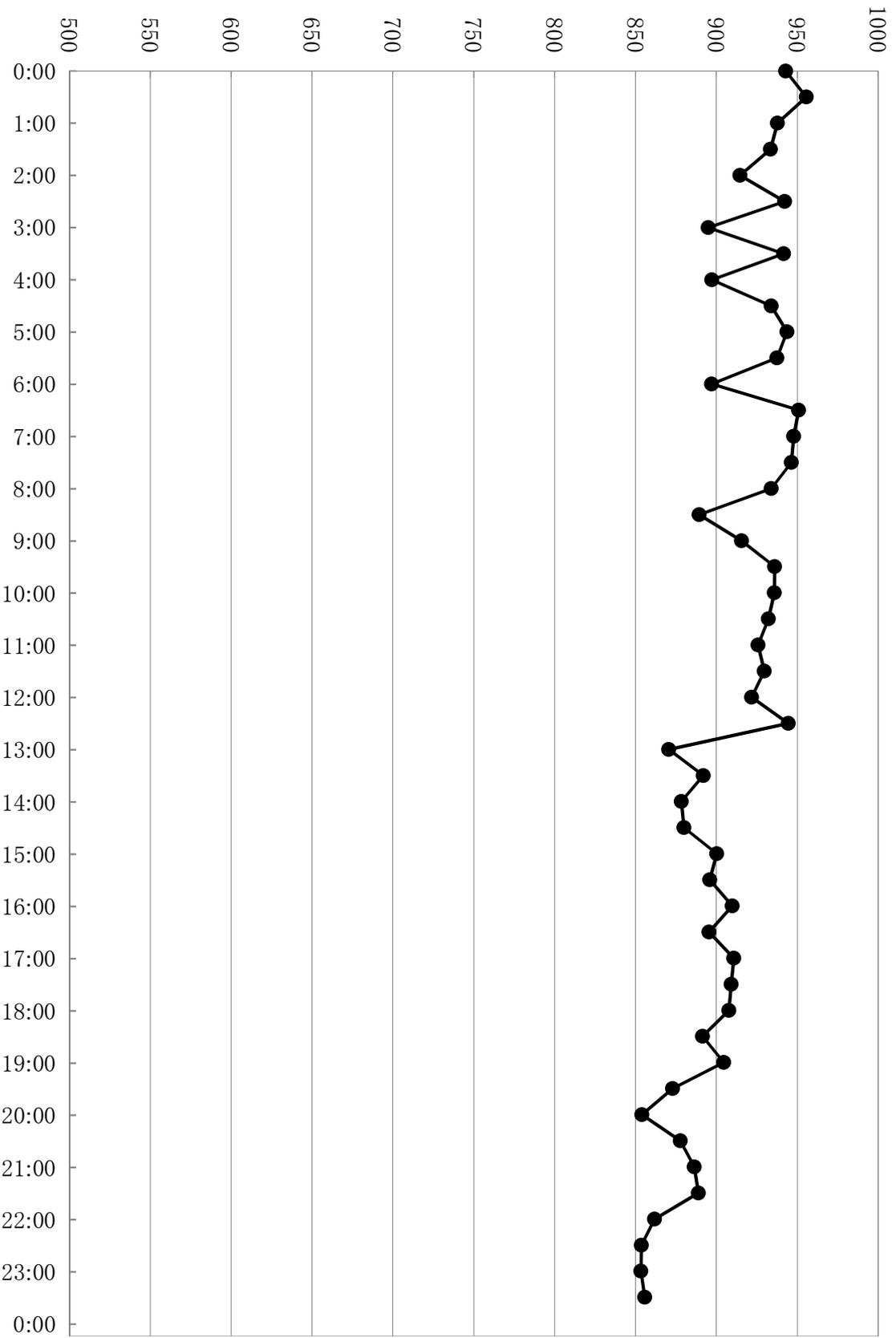
年	月	契約電力 (kW)	最大需要 電力 (kW)	平均力率 (%)	使用電力量				備 考
					昼間時間 (kwh)	夜間時間 (kwh)	重負荷時間 (kwh)	合 計 (kwh)	
2019	4	1,000	955	100	285,418	314,188	0	599,606	
	5	1,000	996	100	262,474	354,715	0	617,189	
	6	1,000	960	100	300,184	307,458	0	607,642	
	7	1,000	960	100	159,517	324,886	162,750	647,153	
	8	1,000	970	100	161,212	320,510	163,631	645,353	
	9	1,000	926	100	136,883	329,579	139,555	606,017	
	10	1,000	972	100	260,893	281,721	0	542,614	
	11	1,000	962	100	272,161	301,307	0	573,468	
	12	1,000	962	100	285,740	340,605	0	626,345	
2020	1	1,000	967	100	272,393	356,510	0	628,903	
	2	1,000	970	100	273,588	322,426	0	596,014	
	3	1,000	979	100	301,297	336,630	0	637,927	
合 計					2,971,760	3,890,535	465,936	7,328,231	

※ 最大需要電力、平均力率及び使用電力量は取引用電力量計の値による。

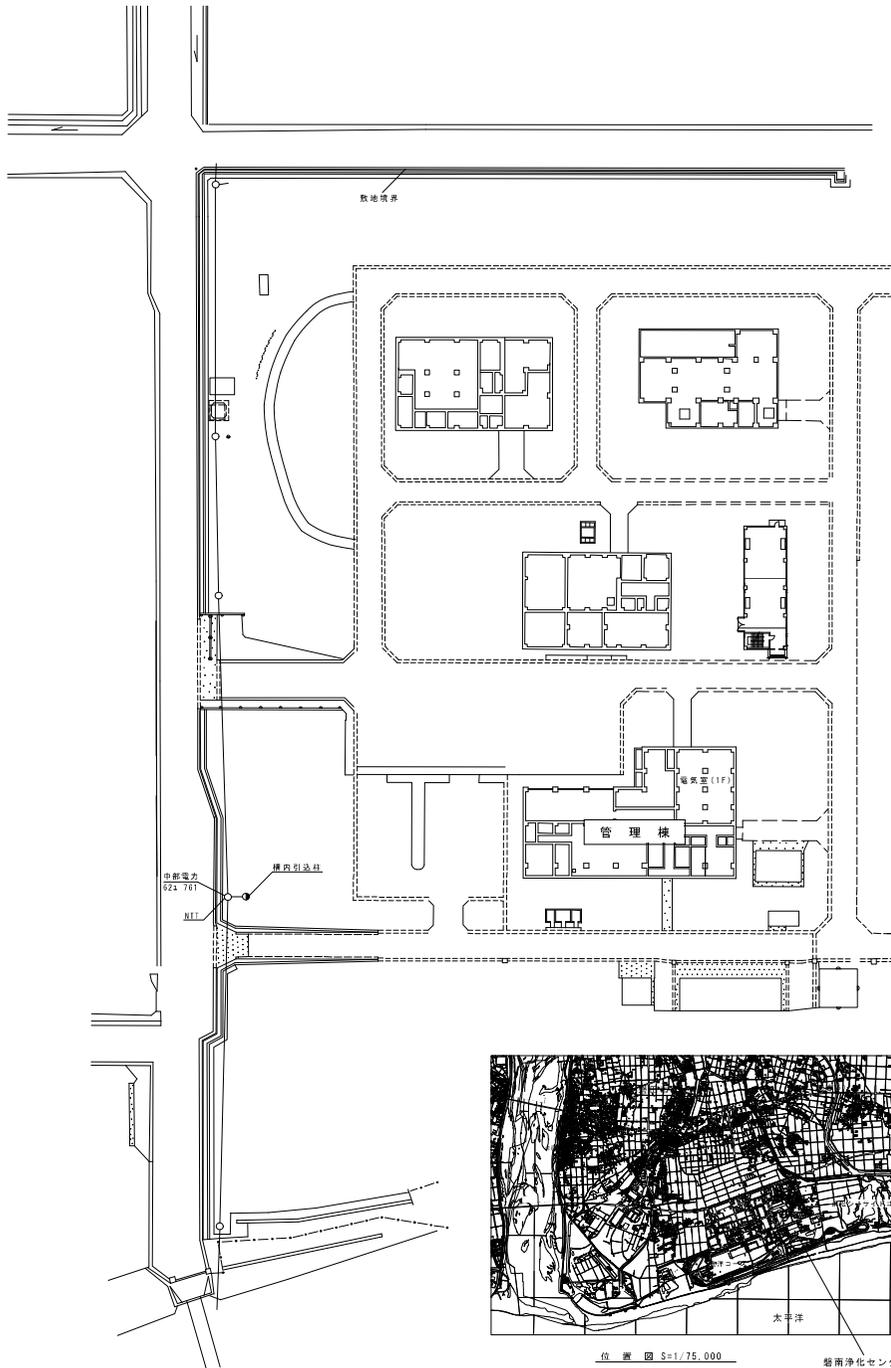
※ 時間帯区分は下記による。

- ・重負荷時間:7月1日から9月30日の平日(土曜日を含む)の午前10時から午後5時まで。
- ・昼間時間:午前8時から午後10時まで。ただし、重負荷時間に該当する時間、日曜日及び祝日等の中部電力(株)が指定する日を除く。
- ・夜間時間:重負荷時間及び昼間時間以外の時間。

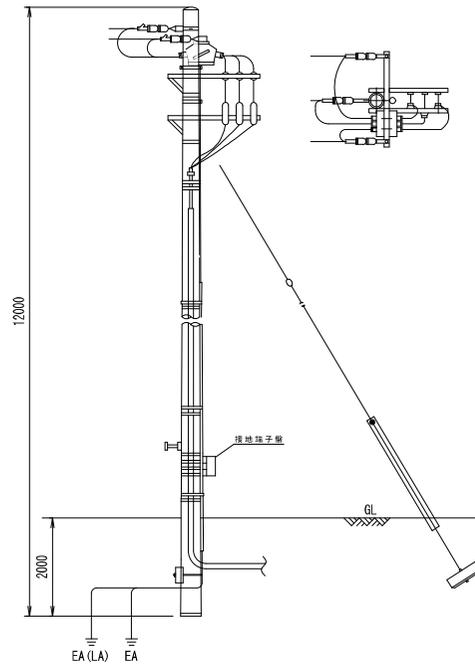
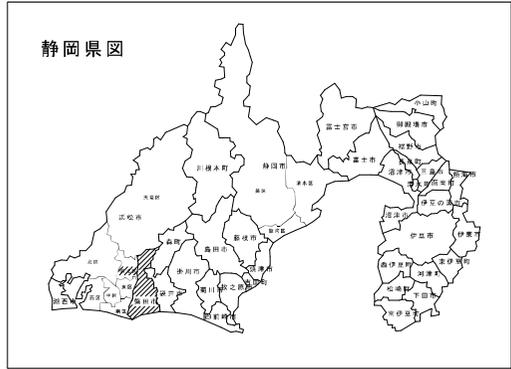
年間最大需用電力日のロードカーブ(令和元年度実績)



※(財)中部電気保安協会のデマンド計の値



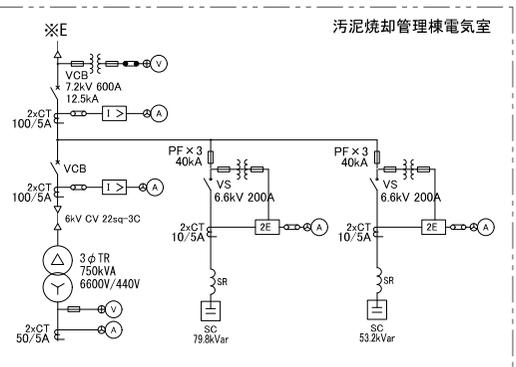
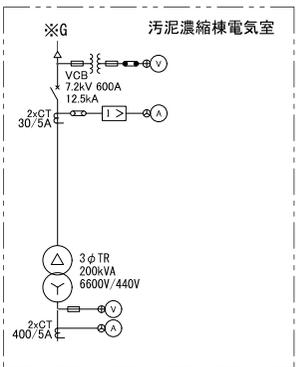
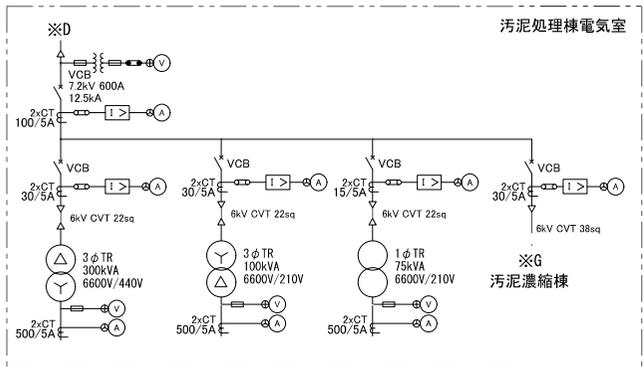
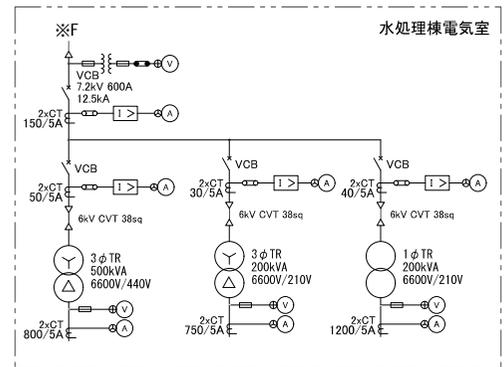
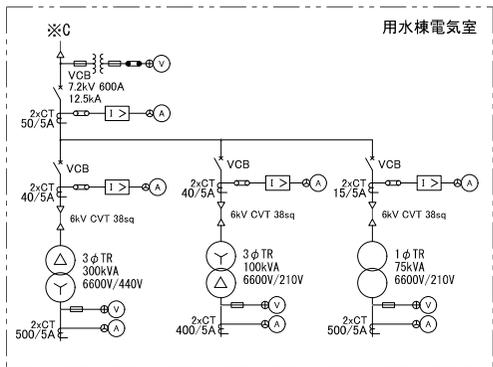
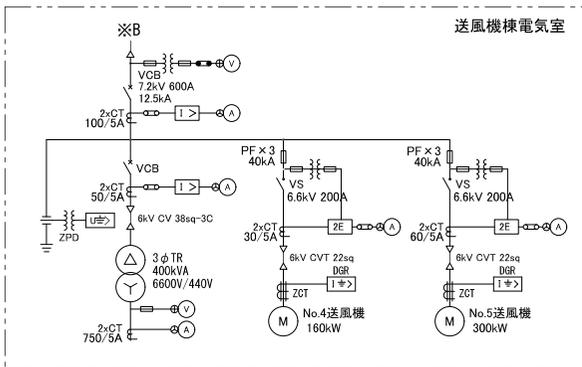
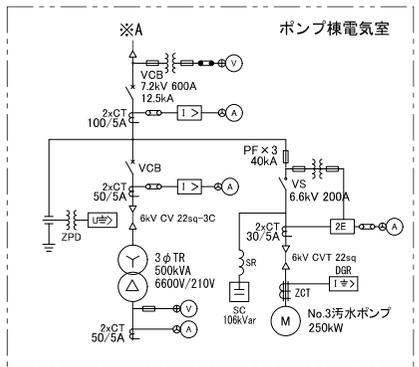
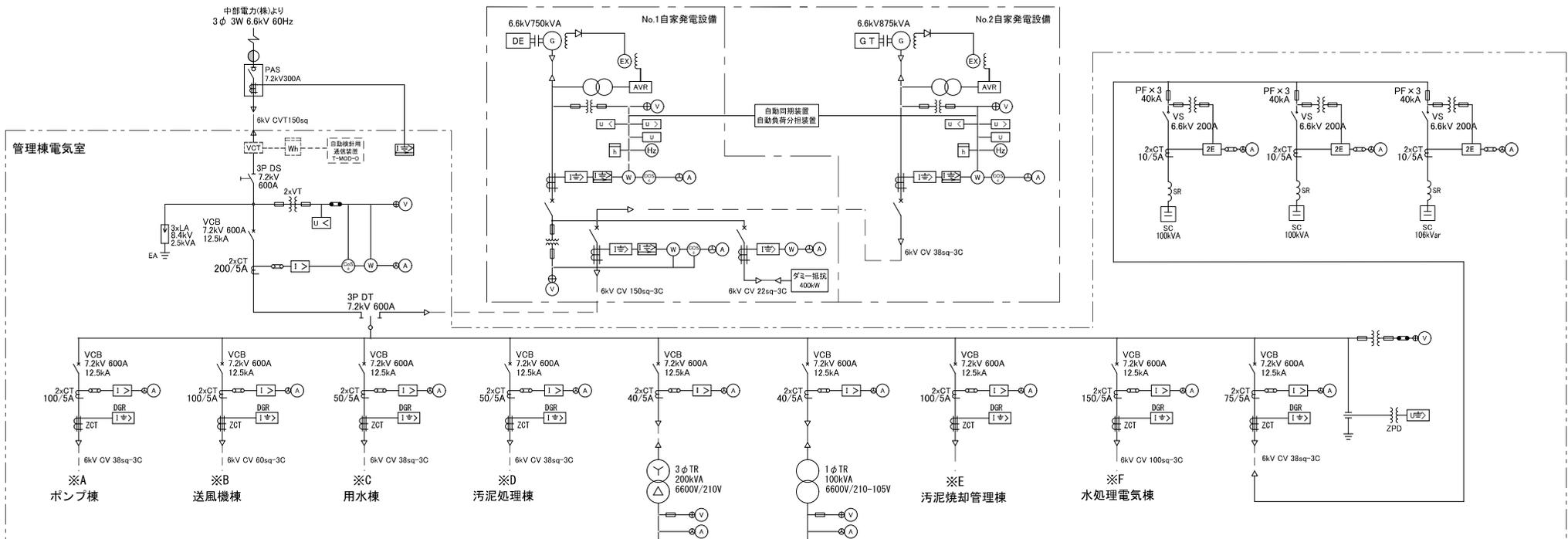
位置図 S=1/75,000 磐南浄化センター



装柱図

参考図

業務名	令和3年度 磐南浄化センター電力供給業務		
業務場所	磐田市小中瀬地内		
図面名称	場内平面図		
縮尺	Free	図面番号	1/2



参考図

業務名	令和3年度 磐南浄化センター電力供給業務		
業務場所	磐田市小中瀬地内		
図面名称	全体単線結線図		
縮尺	NONE	図面番号	2/2

別紙様式第2 入札金額算定書

会社名: _____

①契約電力: _____ 1,000 kW ②基本料金単価: _____ 円/kW

電力量単価

③昼間時間単価: _____ 円/kWh ④夜間時間単価: _____ 円/kWh ⑤重負荷時間単価: _____ 円/kWh

年	月	平均力率 [%] ※1	⑥基本料金 [円] ①×② ※1	昼間時間 ※2		夜間時間 ※2		重負荷時間 ※2		合計		⑭固有割引額 [円] ※3	⑮電気料金合計 [円] ⑥ + ⑬ - ⑭
				⑦使用電力量 [kWh]	⑧電力量料金 [円] ③×⑦	⑨使用電力量 [kWh]	⑩電力量料金 [円] ④×⑨	⑪使用電力量 [kWh]	⑫電力量料金 [円] ⑤×⑪	合計 [kWh] ⑦+⑨+⑪	⑬電力量料金 [円] ⑧+⑩+⑫		
2021	4	100		339,083		342,980		0		682,063			
	5	100		373,283		389,232		0		762,515			
	6	100		334,759		326,794		0		661,553			
	7	100		344,749		352,942		171,902		869,593			
	8	100		331,818		345,134		174,149		851,101			
	9	100		328,807		355,857		156,686		841,350			
	10	100		341,149		337,808		0		678,957			
	11	100		297,939		330,533		0		628,472			
	12	100		348,886		359,758		0		708,644			
2022	1	100		368,927		376,557		0		745,484			
	2	100		307,670		340,557		0		648,227			
	3	100		333,129		355,559		0		688,688			
合計			4,050,199		4,213,711		502,737		8,766,647				

⑯税抜金額(⑮×100/110):

- (※1) 力率割引・力率割増がある場合は、各月の力率は100%として計算する。
- (※2) 時間帯区分は中部電力(株)が定める規定等による。
- (※3) 入札者固有の割引制度がある場合はその割引制度の内容(計算式等)を入札金額算定書に明記または別途提出すること。
- (※4) 入札金額には、燃料費調整額及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は含めないものとする。
- (※5) 入札金額の算定の過程において、1円未満の金額が生じた場合は、入札者が実際の請求時に適用する端数処理を行い、その端数処理方法を入札金額算定書に明記すること。
ただし、⑯の税抜金額の計算方法は、入札者の実際の請求における端数処理方法に関わらず、⑮の合計金額の110分の100に相当する金額(1円未満切捨)とする。
- (※6) 入札者が実際の請求時に適用する料金構成が本書と異なる場合は、この様式を参考にし、料金構成及び計算式が明確となるように入札金額算定書を作成すること。
ただし、その場合においても※1,4,5は同様の条件とする。