

仕 様 書

1 概要

- (1) 需要場所 犀川安曇野流域下水道 安曇野終末処理場
安曇野市豊科田沢 6709
- (2) 用 途 官公署（下水終末処理場）

2 仕様

(1) 電力供給条件

- ア 供給電気方式 交流 3 相 3 線方式
- イ 標準電圧 6,000V
- ウ 計量電圧 6,000V
- エ 標準周波数 60Hz
- オ 受電方式 本線 1 回線受電
- カ 非常用自家発電設備 有り

(2) 契約電力、予定使用電力量等

- ア 契約電力は 640kW とする。
(契約上使用できる電気の最大電力をいい、30 分間最大需要電力計により計測される
需要電力が原則としてこれを超えないものとする。)
- イ 契約期間中の予定使用電力量は 4,196,000kWh とする。
- ウ 下水汚泥消化ガス発電に伴う発電設備系統連系契約（225kW）を中部地区の一般送配電
事業者と締結している。

(3) 使用期間

令和 6 年 4 月 1 日 0 時から令和 7 年 3 月 31 日 24 時まで

(4) 電力量の検針

- ア 自動検針装置 有
- イ 電力会社の検針方法 自動検針

(5) 需給地点

安曇野終末処理場の構内第 1 号柱 SOG 電源側接続点

(6) 保安責任分界点

需給地点に同じ

(7) 財産分界点

需給地点に同じ

3 力率等

- (1) 力率は、その一月の午前 8 時から午後 10 時までの時間における平均力率とする。

単位は%とし、小数点以下第一位を四捨五入する。（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は 100%とする。）

平均力率の算定方式は以下のとおりとする。

$$\text{平均力率} = \text{有効電力量} / \sqrt{\{(\text{有効電力量})^2 + (\text{無効電力量})^2\}}$$

なお、その際の有効電力量及び無効電力量は、それぞれキロワット時、キロバール時とし、その端数は小数点以下第一位で四捨五入するものとする。

- (2) 契約期間中の予定平均力率は100%とする。
- (3) フリッカ発生機器等、電気の質に影響を与えるような負荷設備は特になし。

4 安定供給等

供給開始日から確実に安定した供給ができるようにするとともに、事故発生時等に緊急対応が可能な体制を確保していること。

5 その他

- (1) 力率の変動及びその他の原因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、中部地区の一般送配電事業者の定める最新の託送供給約款による。
- (2) 検針データ、使用電力量及び30分デマンド電力量データを毎月第5営業日までに、エクセル形式又はCSV形式ファイルで提供すること。

6 添付資料

- (1) 契約期間の各月予定使用電力量等
- (2) 令和4年度 月別使用電力量等の実績
- (3) 令和4年度 月別最大負荷日 負荷曲線
- (4) 令和4年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線

契約期間の月別予定使用電力量等

年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	契約電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
				重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
令和6年4月	100	476	640	0	157,200	159,800	317,000
令和6年5月	100	479	640	0	142,000	183,000	325,000
令和6年6月	100	532	640	0	178,000	148,000	326,000
令和6年7月	100	590	640	93,900	85,200	169,900	349,000
令和6年8月	100	613	640	101,100	92,100	179,800	373,000
令和6年9月	100	615	640	91,800	85,800	175,400	353,000
令和6年10月	100	590	640	0	189,000	178,000	367,000
令和6年11月	100	569	640	0	175,700	187,300	363,000
令和6年12月	100	597	640	0	187,200	188,800	376,000
令和7年1月	100	606	640	0	171,700	198,300	370,000
令和7年2月	100	616	640	0	161,800	173,200	335,000
令和7年3月	100	587	640	0	178,500	163,500	342,000
合 計				286,800	1,804,200	2,105,000	4,196,000

【季節区分及び時間帯区分】

1 季節区分は次のとおりとする。

- (1) 夏季 毎年7月1日から9月30日までの期間とする。
- (2) その他季節 毎年10月1日から翌年の6月30日までの期間とする。

2 時間帯区分は次のとおりとする。

(1) 重負荷時間

夏季の毎日午前10時から午後5時までの時間とする。ただし、3の休日等に定める日の該当する時間を除く。

(2) 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間とする。ただし、重負荷時間及び3の休日等に定める日の該当する時間を除く。

(3) 夜間時間

重負荷時間及び昼間時間以外の時間とする。

3 休日等

休日等とは、次の日をいう。

ア 日曜日

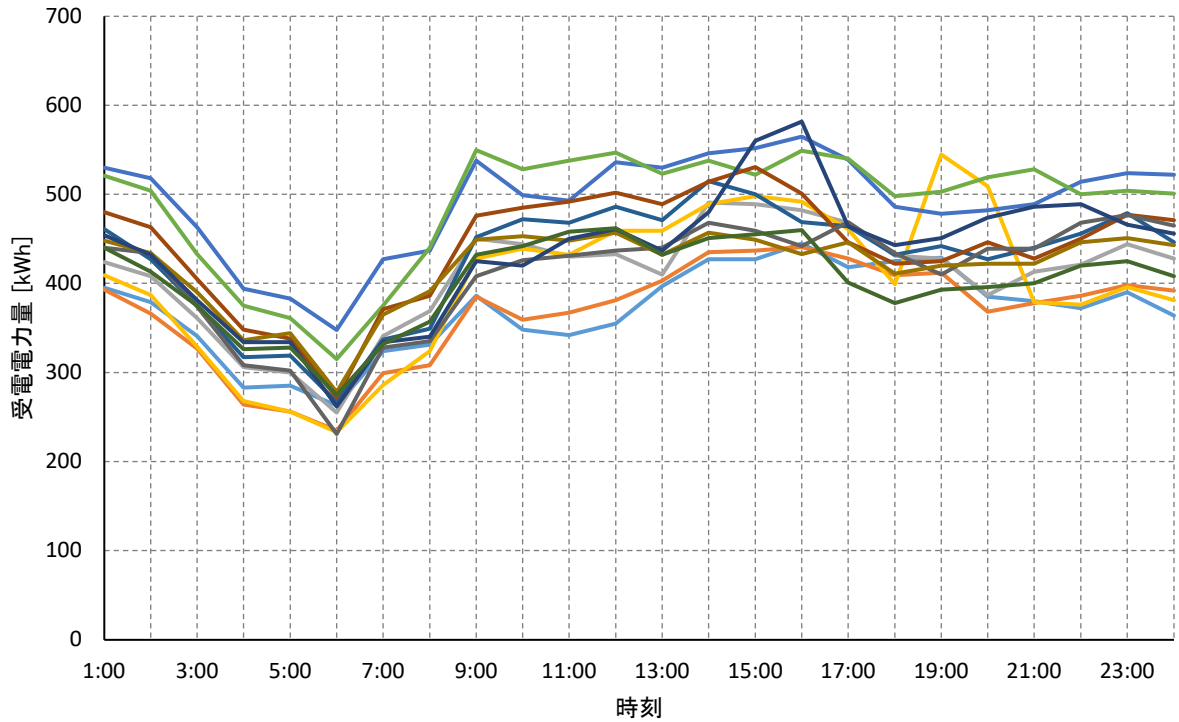
イ 「国民の祝日に関する法律」に規定する休日

ウ 1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日及び12月31日

令和4年度 月別使用電力量等の実績

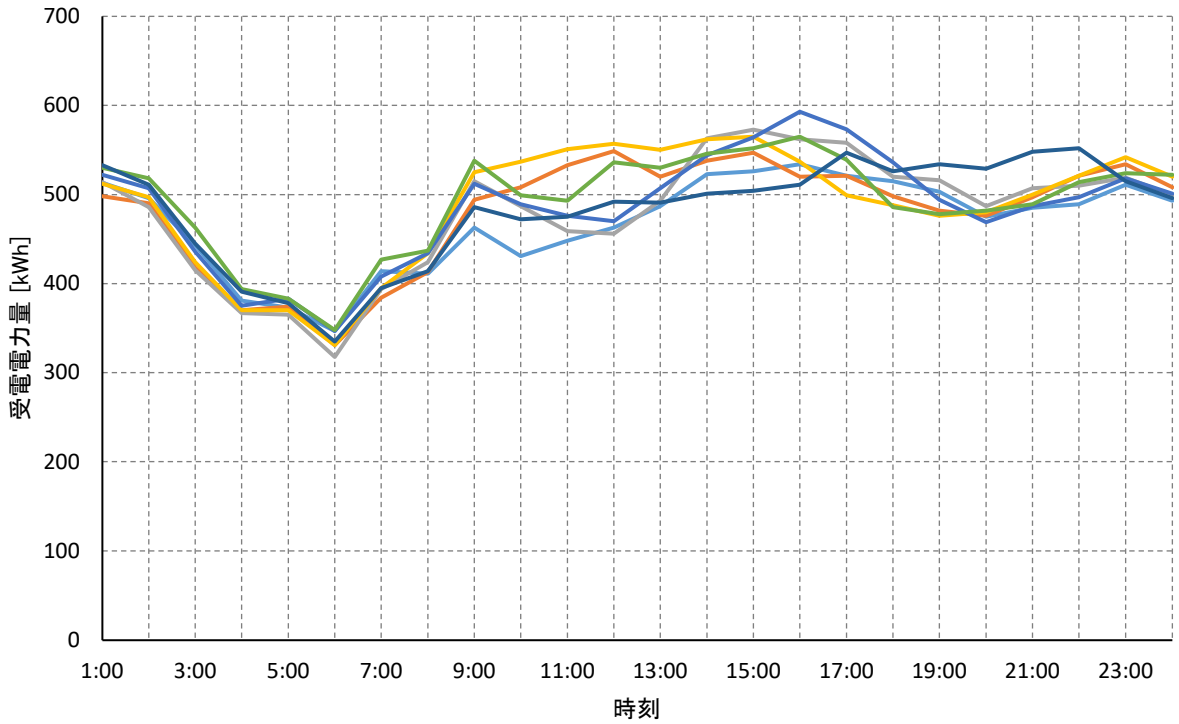
年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
			重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
令和4年4月	100	454	0	125,701	128,170	253,871
令和4年5月	100	463	0	115,143	144,422	259,565
令和4年6月	100	492	0	143,886	121,301	265,187
令和4年7月	100	551	76,755	70,563	139,672	286,990
令和4年8月	100	583	87,113	81,800	151,707	320,620
令和4年9月	100	600	82,038	80,284	164,341	326,663
令和4年10月	100	586	0	149,247	149,577	298,824
令和4年11月	100	532	0	135,654	134,776	270,430
令和4年12月	100	584	0	141,750	140,668	282,418
令和5年1月	100	481	0	134,861	156,565	291,426
令和5年2月	100	611	0	126,308	134,730	261,038
令和5年3月	100	566	0	148,381	132,592	280,973
合 計			245,906	1,453,578	1,698,521	3,398,005

令和4年度 月別最大負荷日 負荷曲線



- 4月29日
- 5月29日
- 6月27日
- 7月28日
- 8月26日
- 9月16日
- 10月7日
- 11月8日
- 12月19日
- 1月17日
- 2月16日
- 3月3日

令和4年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線



- 8月28日 (日)
- 8月29日 (月)
- 9月6日 (火)
- 8月31日 (水)
- 9月1日 (木)
- 8月26日 (金)
- 8月27日 (土)