

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 3,494,000kWh とする。
 - ウ 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3年10月1日0時から令和4年9月30日24時まで
- (4) 電力量の検針
 - 自動検針装置 有
 - 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1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) 力率保持のための自動力率調整装置は設置していない。
- (3) 契約期間中の予定平均力率は100%とする。
- (4) 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い。

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2年度 月別使用電力量等の実績
- (3) 令和2年度 月別最大負荷日 負荷曲線
- (4) 令和2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3年10月	100	564	640	0	144,900	129,500	274,400
令和3年11月	100	575	640	0	134,500	154,100	288,600
令和3年12月	100	552	640	0	151,000	148,100	299,100
令和4年1月	100	500	640	0	143,500	160,500	304,000
令和4年2月	100	606	640	0	136,600	146,200	282,800
令和4年3月	100	482	640	0	155,000	143,100	298,100
令和4年4月	100	481	640	0	140,200	141,400	281,600
令和4年5月	100	477	640	0	116,100	159,000	275,100
令和4年6月	100	537	640	0	152,500	126,300	278,800
令和4年7月	100	529	640	78,600	70,500	141,000	290,100
令和4年8月	100	619	640	89,200	80,000	159,900	329,100
令和4年9月	100	621	640	78,300	70,200	143,800	292,300
合 計				246,100	1,495,000	1,752,900	3,494,000

【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

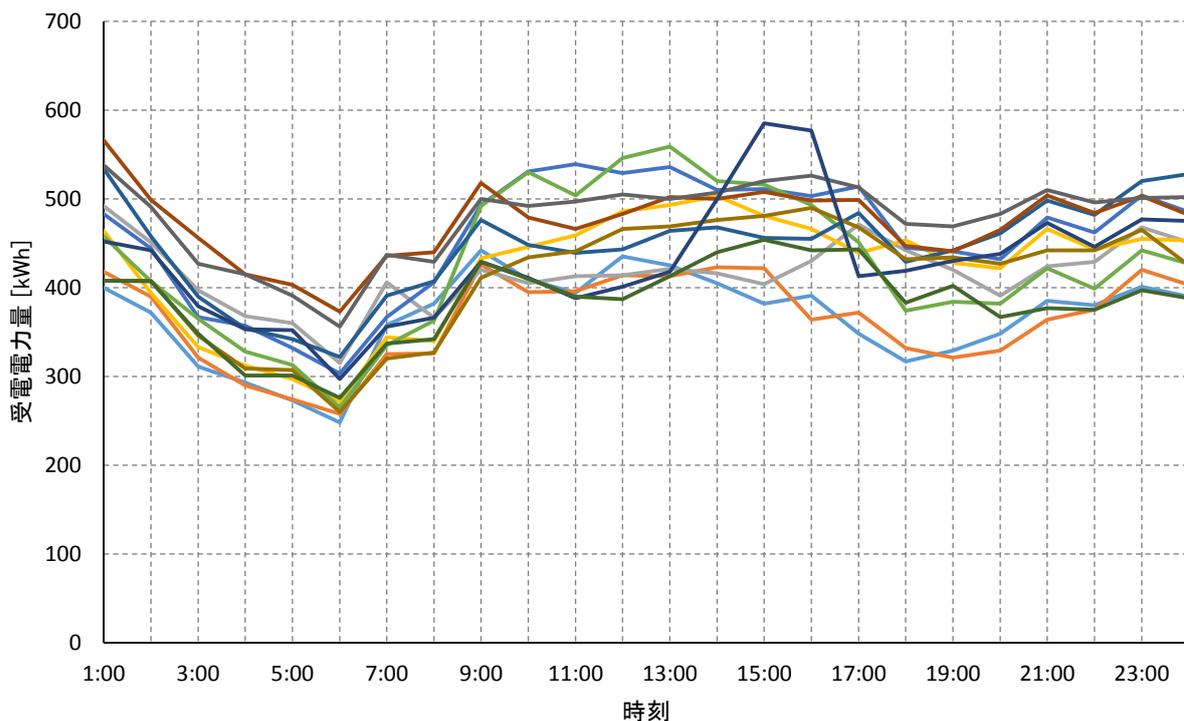
休日等とは、次の日をいう。

- 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2年度 月別使用電力量等の実績

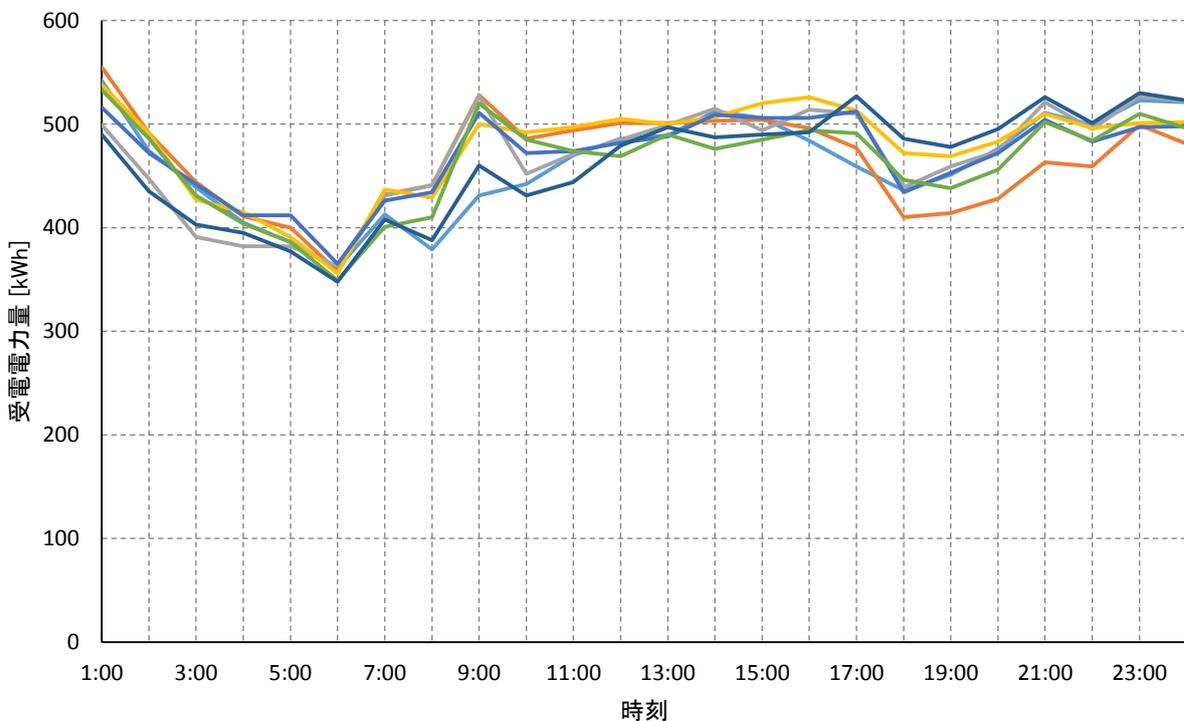
年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
			重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
令和2年4月	100	466	0	122,753	125,924	248,677
令和2年5月	100	469	0	106,380	145,877	252,257
令和2年6月	100	528	0	142,951	118,558	261,509
令和2年7月	100	520	74,293	66,636	133,129	274,058
令和2年8月	100	608	84,640	75,915	151,468	312,023
令和2年9月	100	610	75,023	67,004	137,389	279,416
令和2年10月	100	554	0	169,032	150,982	320,014
令和2年11月	100	565	0	152,543	174,534	327,077
令和2年12月	100	542	0	143,970	141,054	285,024
令和3年1月	100	491	0	130,240	145,658	275,898
令和3年2月	100	595	0	124,576	133,350	257,926
令和3年3月	100	473	0	140,058	129,227	269,285
合 計			233,956	1,442,058	1,687,150	3,363,164

令和2年度 月別最大負荷日 負荷曲線



- 4月2日
- 5月26日
- 6月11日
- 7月21日
- 8月20日
- 9月2日
- 10月23日
- 11月4日
- 12月2日
- 1月22日
- 2月5日
- 3月11日

令和2年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線



- 11月15日 (日)
- 11月30日 (月)
- 12月1日 (火)
- 12月2日 (水)
- 12月3日 (木)
- 11月13日 (金)
- 11月14日 (土)