

別紙1 金沢公共職業安定所外4件で使用する電力供給契約仕様書

		①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧	⑨	⑩	⑪	⑫
		供給電気方式	標準周波数	供給電圧 (標準電圧)	計量電圧 (標準電圧)	受電方式	受電設備容量	予定契約電力	予定使用電力量	予定力率	需給地点	電気工作物の財産分界点	保安上の責任分界点
(1)	金沢公共職業安定所	交流3相3線式	60Hz	6,000V	6,000V	1回線受電	150 kVA	52 kW	123,540	100%	北陸電力送配電㈱の4103キ0100号柱から引込した構内第1柱の第1支持点がいし負荷側の最初の電線接続点	需給地点に同じ	需給地点に同じ
(2)	白山公共職業安定所	交流3相3線式	60Hz	6,000V	6,000V	1回線受電	100 kVA	42 kW	60,037	100%	北陸電力送配電㈱の4726×6251号柱から引込した構内第1柱の第1支持点がいし負荷側の最初の電線接続点	需給地点に同じ	需給地点に同じ
(3)	七尾地方合同庁舎	交流3相3線式	60Hz	6,000V	6,000V	1回線受電	125 kVA	78 kW	110,493	100%	北陸電力送配電㈱の5027ラ4514号柱から引込した構内第1柱の第1支持点がいし負荷側の最初の電線接続点	需給地点に同じ	需給地点に同じ
(4)	加賀地方合同庁舎	交流3相3線式	60Hz	6,000V	6,000V	1回線受電	175 kVA	82 kW	83,665	100%	北陸電力送配電㈱の7508テ1062号柱から引込した構内第1柱の第1支持点がいし負荷側の最初の電線接続点	需給地点に同じ	需給地点に同じ
(5)	穴水地方合同庁舎	交流3相3線式	60Hz	6,000V	6,000V	1回線受電	125 kVA	39 kW	41,249	100%	北陸電力送配電㈱の6001ミ1000号柱から引込した構内第1柱の第1支持点がいし負荷側の最初の電線接続点	需給地点に同じ	需給地点に同じ

需要場所 住所

- (1) 金沢公共職業安定所 : 金沢市鳴和1丁目317番1号
- (2) 白山公共職業安定所 : 白山市西新町235番8号
- (3) 七尾地方合同庁舎 : 七尾市小島町西部2番地
- (4) 加賀地方合同庁舎 : 加賀市大聖寺菅生イ78の3
- (5) 穴水地方合同庁舎 : 鳳珠郡穴水町川島キ84

- ※ 単位及び端数処理: 契約電力及び最大需要電力の単位は、1キロワットとし、その端数は小数点以下第一位で四捨五入することとする。
- ※ ⑦予定契約電力は、令和5年9月から令和6年8月使用実績による最大値であるため、実際の契約電力は、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。
- ※ ⑧の使用期間における予定内訳は別紙2を参照すること。
- ※ ⑨の力率は100パーセントを予定する。この予定力率を前提とし、入札価格を設定すること。
- ※ 入札価格の算定にあたっては、燃料費調整及び再エネ賦課金は考慮しないこと。

別紙2 予定電力使用量

使用場所 使用年月	金沢公共職業安定所			白山公共職業安定所			七尾地方合同庁舎			加賀地方合同庁舎			穴水地方合同庁舎		
	予定契約電力 (kW)	予定最大需要 電力(kW)	予定使用電力量 (kWh)	予定契約電力 (kW)	予定最大需要 電力(kW)	予定使用電力量 (kWh)	予定契約電力 (kW)	予定最大需要 電力(kW)	予定使用電力量 (kWh)	予定契約電力 (kW)	予定最大需要 電力(kW)	予定使用電力量 (kWh)	予定契約電力 (kW)	予定最大需要 電力(kW)	予定使用電力量 (kWh)
令和7年4月	50	28	7,788	42	17	3,673	68	42	7,413	82	16	4,673	39	19	5,653
令和7年5月	50	39	7,459	42	21	3,775	68	33	7,670	82	42	4,415	39	11	3,021
令和7年6月	50	48	11,060	42	26	4,488	68	50	9,816	82	69	7,984	39	11	2,294
令和7年7月	50	47	13,644	42	32	5,942	69	69	12,984	82	72	13,739	39	18	3,190
令和7年8月	52	52	14,827	40	40	7,440	69	66	13,692	81	78	14,198	39	22	3,495
令和7年9月	52	48	13,144	42	38	6,015	78	60	8,961	79	81	10,542	27	18	2,953
令和7年10月	52	45	7,840	42	22	3,818	78	29	6,182	79	13	4,457	27	9	2,382
令和7年11月	52	32	8,182	42	23	3,840	78	44	7,228	79	17	4,459	27	19	2,834
令和7年12月	52	41	9,863	42	31	4,798	78	68	10,060	79	16	4,731	27	17	3,232
令和8年1月	52	42	10,078	42	39	5,951	68	67	9,395	79	17	4,878	39	39	3,831
令和8年2月	52	39	9,664	42	33	5,163	68	60	8,569	79	17	4,659	39	36	4,349
令和8年3月	52	35	9,991	42	27	5,134	68	50	8,523	79	17	4,930	39	34	4,015
合計			123,540			60,037			110,493			83,665			41,249

※1) 予定契約電力は、令和5年9月から令和6年8月使用実績による値であるため、実際の契約電力は、需要場所ごとにそれぞれ、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

※2) 予定使用電力量は、令和5年9月から令和6年8月使用実績を基準にしているため、増減する可能性がある。