

別紙1

総合契約の対象とする地点別変電所の明細

地 点		青葉山	宮城野通	卸町
項 目				
変 電 所 の 名 称		高速鉄道東西線 青葉山変電所	高速鉄道東西線 宮城野通変電所	高速鉄道東西線 卸町変電所
需 給 地 点	常 時 供 給	仙台市青葉区 荒巻字青葉6番26外	仙台市宮城野区 榴岡四丁目6番1号地先	仙台市若林区 卸町二丁目1番27
	予 備 電 源	仙台市宮城野区 榴岡四丁目6番1号地先		
地 点 別 契 約 電 力	常 時 供 給	2, 400キロワット	1, 700キロワット	1, 700キロワット
	予 備 電 源 又 は 予 備 線	2, 400キロワット (予備電源)	1, 700キロワット (予備線)	1, 700キロワット (予備線)
地 点 別 修 正 力 契 約 電 力	常 時 供 給	2, 276キロワット	1, 612キロワット	1, 612キロワット
	予 備 電 源 又 は 予 備 線	2, 276キロワット (予備電源)	1, 612キロワット (予備線)	1, 612キロワット (予備線)
電 気 供 給 方 式		交流3相3線式	交流3相3線式	交流3相3線式
供 給 電 圧 (受 電 電 圧)		標準電圧 60, 000ボルト (公称電圧 66, 000ボルト)	標準電圧 60, 000ボルト (公称電圧 66, 000ボルト)	標準電圧 60, 000ボルト (公称電圧 66, 000ボルト)
周 波 数		標準周波数 50ヘルツ	標準周波数 50ヘルツ	標準周波数 50ヘルツ
計 量 電 圧		供給電圧に同じ	供給電圧に同じ	供給電圧に同じ
計 量 場 所		需給地点に同じ	需給地点に同じ	需給地点に同じ
検 針 方 法		自動検針装置, または目視記録	自動検針装置, または目視記録	自動検針装置, または目視記録
電 力 量 計 構 成		電力需給用複合計器 (通信機能付精密級)	電力需給用複合計器 (通信機能付精密級)	電力需給用複合計器 (通信機能付精密級)
保安責任分界点	常 時 供 給	青葉山変電所内に施設した GIS電源側接続点	宮城野通変電所内に施設した GIS電源側接続点	卸町変電所内に施設した GISブッシング電源側接続点
	予 備 電 源	宮城野通変電所内に施設した GIS電源側接続点		
財 産 分 界 点		保安責任分界点に同じ	保安責任分界点に同じ	保安責任分界点に同じ

別紙 2 仙台市高速鉄道東西線月別予定使用電力量

変電所名	青葉山			宮城野通			卸町			総 合			
月	最大需要電力	使用電力量	負荷率	最大需要電力	使用電力量	負荷率	最大需要電力	使用電力量	負荷率	3変電所合成 最大需要電力	力率	使用電力量	負荷率
	キロワット	キロワットアワー		キロワット	キロワットアワー		キロワット	キロワットアワー		キロワット	パーセント	キロワットアワー	
11	2,000	883,750	61%	1,500	580,950	54%	1,500	613,450	57%	4,600	100	2,078,150	63%
12	2,000	910,100	61%	1,500	594,000	53%	1,500	644,800	58%	4,700	100	2,148,900	62%
1	2,100	914,150	59%	1,500	607,600	54%	1,700	655,100	52%	5,000	100	2,176,850	59%
2	2,000	829,950	62%	1,500	557,150	55%	1,500	604,050	60%	4,800	100	1,991,150	62%
3	2,000	920,200	62%	1,500	588,850	53%	1,400	637,300	61%	4,700	100	2,146,350	61%
4	2,100	920,450	61%	1,500	578,200	54%	1,400	612,900	61%	4,900	100	2,111,550	60%
5	2,100	958,750	61%	1,500	597,100	54%	1,500	638,650	57%	5,000	100	2,194,500	59%
6	2,200	955,950	60%	1,600	620,350	54%	1,500	615,450	57%	5,100	100	2,191,750	60%
7	2,400	1,126,850	63%	1,700	650,600	51%	1,600	672,850	57%	5,500	100	2,450,300	60%
8	2,400	1,132,900	63%	1,600	643,650	54%	1,500	690,650	62%	5,400	100	2,467,200	61%
9	2,300	1,064,000	64%	1,500	599,250	56%	1,500	646,250	60%	5,200	100	2,309,500	62%
10	2,100	954,900	61%	1,500	613,900	55%	1,500	636,600	57%	4,900	100	2,205,400	61%
	最大	合計	平均	最大	合計	平均	最大	合計	平均	最大	平均	合計	平均
年度合計	2,400	11,571,950	62%	1,700	7,231,600	54%	1,700	7,668,050	58%	5,500	100	26,471,600	61%

※ 令和5年11月から令和6年10月までの月別予定使用電力量

別紙3 令和4年4月～令和5年3月電力使用実績

変電所名	青葉山			宮城野通			卸町			総 合				
年／月	最大需要電力	使用電力量	負荷率	最大需要電力	使用電力量	負荷率	最大需要電力	使用電力量	負荷率	3変電所合成最大需要電力		力率	使用電力量	負荷率
	キロワット	キロワットアワー		キロワット	キロワットアワー		キロワット	キロワットアワー		負荷率	日/時	キロワット	パーセント	
R4/4	2,100	920,450	61%	1,500	578,200	54%	1,400	612,900	61%	14日 8:30～9:00	4,900	100	2,111,550	60%
R4/5	2,100	958,750	61%	1,500	597,100	54%	1,500	638,650	57%	20日 8:30～9:00	5,000	100	2,194,500	59%
R4/6	2,200	955,950	60%	1,600	620,350	54%	1,500	615,450	57%	29日 8:30～9:00	5,100	100	2,191,750	60%
R4/7	2,400	1,126,850	63%	1,700	650,600	51%	1,600	672,850	57%	27日 8:30～9:00	5,500	100	2,450,300	60%
R4/8	2,400	1,132,900	63%	1,600	643,650	54%	1,500	690,650	62%	1日 8:30～9:00	5,400	100	2,467,200	61%
R4/9	2,300	1,064,000	64%	1,500	599,250	56%	1,500	646,250	60%	1日 8:30～9:00	5,200	100	2,309,500	62%
R4/10	2,100	954,900	61%	1,500	613,900	55%	1,500	636,600	57%	3日 8:30～9:00	4,900	100	2,205,400	61%
R4/11	2,000	883,750	61%	1,500	580,950	54%	1,500	613,450	57%	10日 8:30～9:00	4,600	100	2,078,150	63%
R4/12	2,000	910,100	61%	1,500	594,000	53%	1,500	644,800	58%	9日 8:30～9:00	4,700	100	2,148,900	62%
R5/1	2,100	914,150	59%	1,500	607,600	54%	1,700	655,100	52%	25日 8:30～9:00	5,000	100	2,176,850	59%
R5/2	2,000	829,950	62%	1,500	557,150	55%	1,500	604,050	60%	9日 8:30～9:00	4,800	100	1,991,150	62%
R5/3	2,000	920,200	62%	1,500	588,850	53%	1,400	637,300	61%	3日 8:30～9:00	4,700	100	2,146,350	61%
	最大	合計	平均	最大	合計	平均	最大	合計	平均		最大	平均	合計	平均
年度合計	2,400	11,571,950	62%	1,700	7,231,600	54%	1,700	7,668,050	58%		5,500	100	26,471,600	61%

過去一年間3地点合成最大需要電力

総合率＝

青葉山変電所最大需要電力 + 宮城野通変電所最大需要電力 + 卸町変電所最大需要電力

5,500 キロワット

総合率＝

2,400 キロワット + 1,700 キロワット + 1,700 キロワット

= 94.83%