

別紙 1 総合契約の対象とする地点別変電所の明細

項目 \ 地点	八 乙 女	北 仙 台	土 樋	長 町 南
変 電 所 の 名 称	高速鉄道南北線 八乙女変電所	高速鉄道南北線 北仙台変電所	高速鉄道南北線 土樋変電所	高速鉄道南北線 長町南変電所
需 給 地 点	仙台市泉区 八乙女中央一丁目4番10号	仙台市青葉区 堤通雨宮町11番15号	仙台市若林区 土樋296番地の1	仙台市太白区 長町南三丁目1番75号
地 点 電 別 契 約 力	2,200キロワット	3,500キロワット	2,200キロワット	2,200キロワット
地 点 別 修 正 契 約 電 力	1,525キロワット	2,425キロワット	1,525キロワット	1,525キロワット
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	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)	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	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	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	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	自動検針装置,または目視記録
電 力 量 計 構 成	三菱電機 WP3EH-K16R (精度:精密)	三菱電機 WP3EH-K16R (精度:精密)	三菱電機 WP3ES-R (精度:精密)	三菱電機 WP3EH-K16R (精度:精密)
保 安 責 任 分 界 点	変電所内に施設したGIS内 の引込ケーブル終端接続点	変電所内に施設したGIS内 の引込ケーブル終端接続点	変電所内に施設したGIS内 の引込ケーブル終端接続点	変電所内に施設したGIS内 の引込ケーブル終端接続点
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	保安責任分界点に同じ

別紙 2  予定使用電力量（令和6年4月～令和7年3月）

変電所名	八乙女				北仙台				土樋				長町南				総 合		
年／月	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	4変電所合成 最大需要電力	使用電力量	負荷率
	キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時	
R6/4	1, 800	621, 046	100. 0%	47. 0%	1, 800	653, 770	100. 0%	50. 0%	1, 100	363, 935	100. 0%	45. 0%	1, 600	571, 477	100. 0%	49. 0%	6, 000	2, 210, 228	50. 0%
R6/5	1, 700	609, 452	100. 0%	50. 0%	1, 800	644, 659	100. 0%	50. 0%	1, 100	351, 676	100. 0%	44. 0%	1, 600	552, 454	100. 0%	48. 0%	5, 900	2, 158, 241	51. 0%
R6/6	2, 200	657, 208	99. 9%	43. 0%	2, 100	596, 082	100. 0%	41. 0%	2, 200	463, 923	100. 0%	31. 0%	1, 700	551, 854	100. 0%	47. 0%	6, 400	2, 269, 067	51. 0%
R6/7	1, 900	729, 639	100. 0%	51. 0%	2, 100	798, 875	100. 0%	51. 0%	1, 400	456, 263	100. 0%	44. 0%	1, 600	657, 390	100. 0%	55. 0%	6, 600	2, 642, 167	54. 0%
R6/8	2, 000	646, 149	100. 0%	44. 0%	3, 400	900, 181	100. 0%	36. 0%	1, 700	517, 805	100. 0%	42. 0%	1, 800	693, 718	100. 0%	53. 0%	6, 800	2, 757, 853	55. 0%
R6/9	1, 900	639, 605	100. 0%	47. 0%	2, 200	833, 528	100. 0%	53. 0%	1, 300	373, 991	100. 0%	41. 0%	1, 600	605, 979	100. 0%	53. 0%	6, 600	2, 453, 103	52. 0%
R6/10	1, 600	586, 927	100. 0%	50. 0%	3, 200	757, 236	100. 0%	32. 0%	1, 100	351, 989	100. 0%	44. 0%	1, 600	564, 234	100. 0%	48. 0%	6, 300	2, 260, 386	49. 0%
R6/11	1, 800	609, 435	100. 0%	48. 0%	1, 700	482, 480	100. 0%	40. 0%	1, 800	487, 047	100. 0%	38. 0%	2, 200	573, 681	100. 0%	37. 0%	6, 000	2, 152, 643	51. 0%
R6/12	2, 100	738, 283	100. 0%	48. 0%	1, 700	656, 850	100. 0%	52. 0%	1, 500	455, 001	100. 0%	41. 0%	1, 900	686, 584	100. 0%	49. 0%	6, 700	2, 536, 718	51. 0%
R7/1	2, 100	776, 421	100. 0%	50. 0%	1, 800	658, 333	100. 0%	50. 0%	1, 600	491, 526	100. 0%	42. 0%	1, 900	712, 732	100. 0%	51. 0%	7, 000	2, 639, 012	51. 0%
R6/2	2, 100	715, 799	100. 0%	51. 0%	1, 700	602, 989	100. 0%	53. 0%	1, 600	450, 102	100. 0%	42. 0%	1, 900	655, 387	100. 0%	52. 0%	7, 000	2, 424, 277	52. 0%
R6/3	1, 900	698, 851	100. 0%	50. 0%	1, 800	663, 445	100. 0%	50. 0%	1, 400	408, 304	100. 0%	40. 0%	1, 800	659, 647	100. 0%	50. 0%	6, 500	2, 430, 247	51. 0%
年度合計	最大 2, 200	合計 8, 028, 815	平均 100. 0%	平均 48. 3%	最大 3, 400	合計 8, 248, 428	平均 100. 0%	平均 46. 5%	最大 2, 200	合計 5, 171, 562	平均 100. 0%	平均 41. 2%	最大 2, 200	合計 7, 485, 137	平均 100. 0%	平均 49. 3%	最大 7, 000	合計 28, 933, 942	平均 51. 5%

別紙 3 電力使用実績（令和4年9月～令和5年8月）

変電所名	八乙女				北仙台				土樋				長町南				総 合			
年／月	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	最大需要電力	使用電力量	力率	負荷率	4変電所合成 最大需要電力		使用電力量	負荷率
	キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時			キロワット	キロワット時			日/時	キロワット	キロワット時	
R4/9	1,900	648,600	100.0%	47.0%	2,200	845,250	100.0%	53.0%	1,300	379,250	100.0%	41.0%	1,600	614,500	100.0%	53.0%	01日 08:30-09:00	6,600	2,487,600	52.0%
R4/10	1,600	596,200	100.0%	50.0%	3,200	769,200	100.0%	32.0%	1,100	357,550	100.0%	44.0%	1,600	573,150	100.0%	48.0%	03日 08:30-09:00	6,300	2,296,100	49.0%
R4/11	1,800	620,450	100.0%	48.0%	1,700	491,200	100.0%	40.0%	1,800	495,850	100.0%	38.0%	2,200	584,050	100.0%	37.0%	28日 08:30-09:00	6,000	2,191,550	51.0%
R4/12	2,100	746,150	100.0%	48.0%	1,700	663,850	100.0%	52.0%	1,500	459,850	100.0%	41.0%	1,900	693,900	100.0%	49.0%	19日 08:30-09:00	6,700	2,563,750	51.0%
R5/1	2,100	785,700	100.0%	50.0%	1,800	666,200	100.0%	50.0%	1,600	497,400	100.0%	42.0%	1,900	721,250	100.0%	51.0%	26日 08:30-09:00	7,000	2,670,550	51.0%
R5/2	2,100	723,350	100.0%	51.0%	1,700	609,350	100.0%	53.0%	1,600	454,850	100.0%	42.0%	1,900	662,300	100.0%	52.0%	01日 08:30-09:00	7,000	2,449,850	52.0%
R5/3	1,900	708,600	100.0%	50.0%	1,800	672,700	100.0%	50.0%	1,400	414,000	100.0%	40.0%	1,800	668,850	100.0%	50.0%	06日 08:00-08:30	6,500	2,464,150	51.0%
R5/4	1,800	610,150	100.0%	47.0%	1,800	642,300	100.0%	50.0%	1,100	357,550	100.0%	45.0%	1,600	561,450	100.0%	49.0%	04日 08:00-08:30	6,000	2,171,450	50.0%
R5/5	1,700	629,250	100.0%	50.0%	1,800	665,600	100.0%	50.0%	1,100	363,100	100.0%	44.0%	1,600	570,400	100.0%	48.0%	29日 08:30-09:00	5,900	2,228,350	51.0%
R5/6	2,200	686,500	99.9%	43.0%	2,100	622,650	100.0%	41.0%	2,200	484,600	100.0%	31.0%	1,700	576,450	100.0%	47.0%	27日 08:30-09:00	6,400	2,370,200	51.0%
R5/7	1,700	109,150	100.0%	9.0%	3,500	1,281,600	100.0%	49.0%	1,700	530,700	100.0%	42.0%	1,800	700,950	100.0%	52.0%	28日 08:30-09:00	6,800	2,622,400	52.0%
R5/8	2,000	656,750	100.0%	44.0%	3,400	914,950	100.0%	36.0%	1,700	526,300	100.0%	42.0%	1,800	705,100	100.0%	53.0%	21日 08:30-09:00	6,800	2,803,100	55.0%
年度合計	最大 2,200	合計 7,520,850	平均 100.0%	平均 44.8%	最大 3,500	合計 8,844,850	平均 100.0%	平均 46.3%	最大 2,200	合計 5,321,000	平均 100.0%	平均 41.0%	最大 2,200	合計 7,632,350	平均 100.0%	平均 49.1%		最大 7,000	合計 29,319,050	平均 51.3%

※ 2023/7/6～2023/8/3まで、八乙女変電所は工事に伴い受電停止としている。この間、八乙女変電所から通常送電している負荷へは、北仙台変電所からの送電としている。

総合率

=

過去一年間4地点合成最大需要電力

八乙女変電所最大需要電力 + 北仙台変電所最大需要電力 + 土樋変電所最大需要電力 + 長町南変電所最大需要電力

総合率

=

7,000 キロワット

=

2,200 キロワット + 3,500 キロワット + 2,200 キロワット + 2,200 キロワット

69.3%