

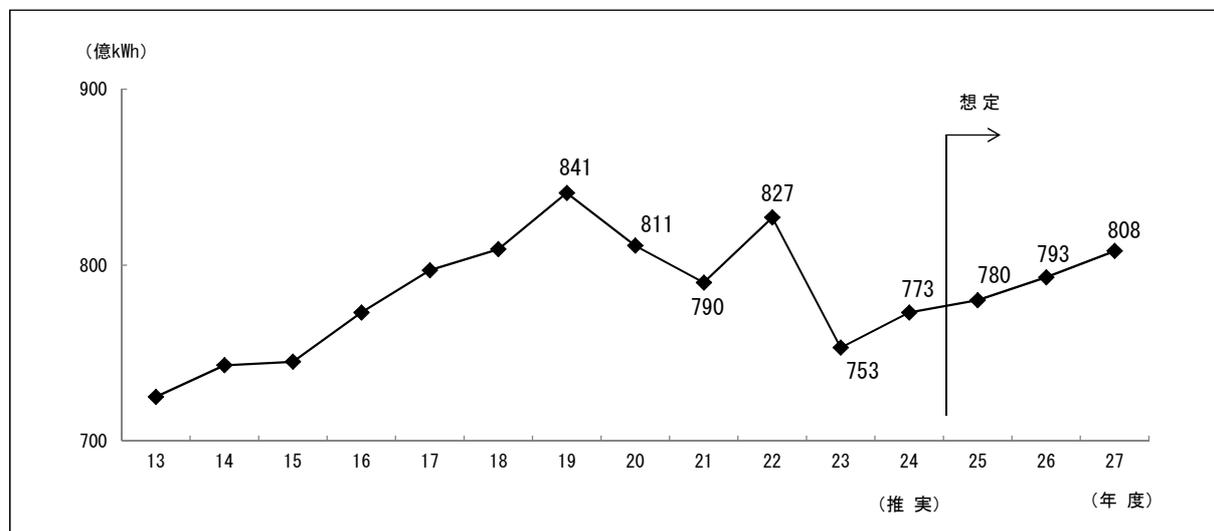
料金算定の前提となる需給関係資料

平成25年2月
東北電力株式会社

1-1 販売電力量の想定

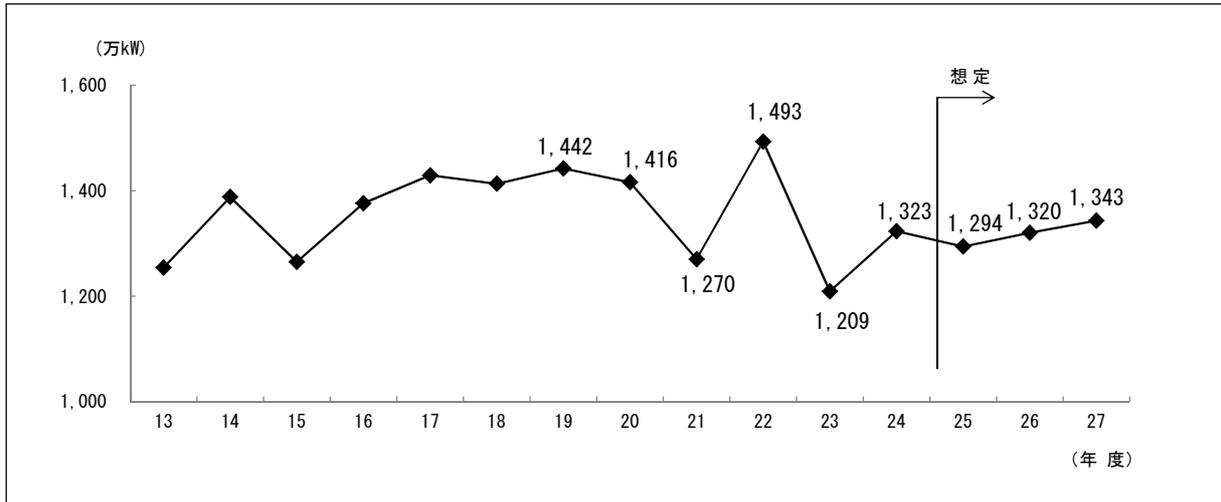
p1

- 平成25～27年度は、お客さまからご協力いただいている節電の影響は継続するものの、甚大な被害を受けた東日本大震災からの復旧・復興需要が、現在の社会インフラ中心から今後は住宅・工場等建築向けへの拡大が見込まれます。加えて、海外経済の持ち直しの動きなどにより緩やかな景気回復が見込まれることから、販売電力量については、平成25年度は780億kWh、平成26年度は793億kWh、平成27年度は808億kWhとなる見通しです。



※上記販売電力量は、当社自家消費分を含む。
※平成27年度の電力量は閏年の値(以降【参考】も同様)。

- 平成25～27年度における8月最大電力は、定着する節電の影響はあるものの、東日本大震災からの復興需要の本格化に加え、緩やかな景気回復が見込まれることから、平成25年度は1,294万kW、平成26年度は1,320万kW、平成27年度は1,343万kWとなる見通しです。



- ※8月最大電力は、8月最大3日平均電力の送電端値。
- ・最大3日平均電力：8月における毎日の時間最大電力(1時間平均)の上位3点の平均
- ・送電端：発電所で発電された電力から、発電所の所内電力を差し引いたもの
- ※気温補正後の平成24年度推定実績値は、1,242万kW。

【参考】 販売電力量と年間最大電力の従来計画との比較

- 至近の需要動向を踏まえて見直した結果、平成25年度以降は販売電力量、8月最大電力ともに従来計画(平成24年度供給計画)より低い水準を想定しております。

	H22 (実績)	H23 (実績)	H24 (推定)	H25 (想定)	H26 (想定)	H27 (想定)
販売電力量	4.7 827	▲ 8.9 753	2.6 773	1.0 780	1.7 793	1.8 808
8月最大電力	17.5 1,493	▲ 19.0 1,209	9.4 1,323	▲ 2.2 1,294	2.0 1,320	1.7 1,343
年負荷率	66.7	75.7	70.9	73.2	73.0	72.8

(億kWh, 万kW, %)

- ※8月最大電力・年負荷率は、送電端最大3日平均電力ベースで算出。
(年負荷率=年間平均電力/年間最大電力×100(%))
- ※左肩の数値は、対前年伸び率(%)を示す。
- ※右下の数値は従来計画値(24供給計画)との差を示す。

- 電源の補修計画や水力・火力・原子力・新エネルギー等の電源種別毎の発電特性および燃料特性等を踏まえ、需要電力量^(注)に対して、経済的な電源の組合せとなるように需給計画を策定しております。
(注)需要電力量：販売電力量に送電線・配電線等におけるロスを加えたもの。
- なお、現在停止中の原子力発電所の再稼働時期については、料金算定上の前提として、東通1号機は平成27年7月に、女川原子力発電所は平成28年度以降に再稼働するものとしております。

(送電端: 億kWh)

項目		年度				
		H25年度	H26年度	H27年度		
供給電力量	自社電源	水力発電所	69.1	87.4	87.2	
		火力発電所	594.0	537.6	522.6	
		原子力発電所	△ 4.3	△ 4.3	64.2	
		新エネルギー等発電所	8.5	8.9	8.7	
		合計	667.2	629.6	682.6	
	他社電源	卸供給	電気事業者	△ 54.9	△ 5.7	△ 39.5
			卸供給事業者	188.8	192.4	186.0
		その他 ^{※2}	31.4	30.6	33.5	
		合計	165.3	217.2	180.1	
		揚水式発電所の揚水動力量	△ 2.4	△ 2.7	△ 3.6	
合計	830.1	844.1	859.1			
需要電力量		830.1	844.1	859.1		

※1 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。
 ※2 自家発(新エネルギー等)、新電力への供給、市場取引等。

- 2-1項と同じ前提条件および考え方に基づく、平成25~27年度の8月最大電力に対する供給力は以下のとおりであり、各年度とも安定供給に必要な予備率(通常: 8~10%)を確保しております。

(送電端: 万kW)

項目		年度				
		H25年度	H26年度	H27年度		
供給電力	自社電源	水力発電所	70	141	140	
		火力発電所	1,073	953	964	
		原子力発電所	0	0	106	
		新エネルギー等発電所	10	11	10	
		合計	1,153	1,104	1,220	
	他社電源	卸供給	電気事業者	△ 11	42	△ 22
			卸供給事業者	291	292	292
		その他 ^{※2}	32	24	25	
		合計	313	358	294	
		合計	1,466	1,462	1,514	
最大3日平均電力		1,294	1,320	1,343		
ひっ迫時需要抑制電力		14	14	14		
供給予備力		172	142	171		
供給予備率 ^{※3} (%)		13.3 (14.5)	10.8 (11.9)	12.8 (14.0)		

※1 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。
 ※2 自家発(新エネルギー等)、新電力への供給、市場取引等。
 ※3 ()は、ひっ迫時需要抑制電力を考慮した供給予備率を示す。

(参 考 资 料)

年度別の最大電力供給について

(単位：10³ kW)

項 目		年 度					
		25年度	26年度	27年度			
供給 電力	自 社 電 源	水力発電所(送電端)		704	1,408	1,403	
		火力発電所(送電端)		10,726	9,528	9,635	
		原子力発電所(送電端)		0	0	1,060	
		新エネルギー等発電所(送電端)		103	106	102	
		合 計(送電端)		11,533	11,042	12,200	
	他 社 受 電	卸 供 給	電気事業者		△105	416	△221
			卸供給 事業者	入札電源		319	319
		料金属出電源		2,593	2,602	2,600	
		そ の 他		318	241	246	
	合 計(送電端)		14,658	14,620	15,144		
最大3日平均電力(送電端)		12,940	13,200	13,430			
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)		140	140	140			
供給予備力(送電端)		1,718	1,420	1,714			
供給予備率(%)		13.3 (14.5)	10.8 (11.9)	12.8 (14.0)			
年度末電源構成		水力発電所		3,753	3,768	3,762	
		一 般		3,040	3,056	3,049	
		揚 水		712	712	712	
		火力発電所		14,935	14,383	13,816	
		石 炭		6,130	6,130	6,095	
		L N G		6,031	5,692	6,031	
		石 油		2,774	2,561	1,690	
		L P G					
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		原子力発電所		3,494	3,494	3,494	
		新エネルギー等発電所		297	303	298	
		風 力					
		太 陽 光		25	31	36	
		地 熱		262	262	262	
バイオマス		10	10				
廃 棄 物							
そ の 他							
合 計		22,478	21,948	21,370			

※ 年度末電源構成は四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

年度別の電力量供給について

(単位：10⁶ kWh)

項 目		年 度					
		2 5 年 度	2 6 年 度	2 7 年 度			
供 給 電 源	自 社 電 源	水 力 発 電 所 (送電端)		6,907	8,741	8,723	
		火 力 発 電 所 (送電端)		59,395	53,758	52,255	
		原 子 力 発 電 所 (送電端)		△ 428	△ 428	6,415	
		新エネルギー等発電所 (送電端)		848	890	865	
		合 計 (送電端)		66,722	62,961	68,258	
	電 力 受 電 量	他 社 受 電	卸 給 電 事 業 者	電 気 事 業 者	△ 5,490	△ 573	△ 3,945
				卸 給 入 札 電 源	1,471	1,510	1,470
			卸 給 料 金 届 出 電 源	17,405	17,725	17,132	
		そ の 他		3,142	3,060	3,349	
		揚水式発電所の揚水用動力量		△ 239	△ 269	△ 355	
合 計 (送電端)		83,011	84,414	85,909			
需 要 電 力 量 (送電端)		83,011	84,414	85,909			
発電端電力量		水 力 発 電 所		10,677	12,425	12,501	
		一 般		10,511	12,218	12,257	
		揚 水		166	207	244	
		火 力 発 電 所		73,669	69,774	66,906	
		石 炭		33,579	32,811	33,321	
		L N G		30,680	30,371	27,308	
		石 油		9,410	6,592	6,277	
		L P G					
		その他 ガ ス					
		歴青質混合物					
		原 子 力 発 電 所		0	3,523	7,486	
		新エネルギー等発電所		2,916	3,141	3,545	
		風 力		1,192	1,307	1,575	
		太 陽 光		234	285	338	
		地 熱		1,148	1,189	1,238	
		バイオマス		282	300	334	
		廃 棄 物		60	60	60	
そ の 他		△ 216	△ 255	△ 291			
合 計		87,046	88,608	90,147			
非化石電源比率 (%)		15	21	26			

※ 平成27年度の電力量は、閏年の値。

以降、料金改定申請需給関連資料④-3、⑤、⑥、⑦-3、⑧-3についても同様。

月別の最大電力供給について（平成25年度）

項 目			月 別				
			4月	5月	6月	7月	
供 給 電 力	自 社 電 源	水力発電所	発電端	983	1,022	842	798
			送電端	978	1,017	837	793
		火力発電所	発電端	8,215	7,595	8,720	10,687
			送電端	7,961	7,337	8,423	10,321
		原子力発電所	発電端	0	0	0	0
			送電端	0	0	0	0
		新エネルギー 等発電所	発電端	115	113	89	115
			送電端	104	102	80	101
	合 計		発電端	9,313	8,730	9,651	11,600
			送電端	9,043	8,456	9,340	11,215
	他 社 受 電	卸 供 給	卸電気事業者	631	697	782	883
			卸供給事業者	2,301	2,417	2,817	2,961
			一般電気事業者間融通	△575	△783	△986	△987
		そ の 他	一般電気事業者間融通	0	1	1	0
そ の 他			302	304	319	320	
合 計		水力発電所	971	1,056	1,005	994	
		火力発電所	1,697	1,588	1,924	2,171	
		原子力発電所	0	0	0	0	
		新エネルギー等発電所	27	27	39	48	
		そ の 他	△36	△35	△35	△36	
計			2,659	2,636	2,933	3,177	
発 受 電 計			11,972	11,366	12,584	14,777	
合 計 (送電端)			11,702	11,092	12,273	14,392	
最大3日平均電力			発電端	10,800	10,120	11,390	13,090
			送電端	10,560	9,880	11,110	12,750
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)			140	140	140	140	
供 給 予 備 力 (送電端)			1,142	1,212	1,163	1,642	
供 給 予 備 率 ^{※1} (%)			10.8 (12.3)	12.3 (13.9)	10.5 (11.9)	12.9 (14.1)	

※1 ()は、ひっ迫時需要抑制電力を考慮した供給予備率を示す。

(単位：10³kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
709	672	589	661	746	701	620	701
704	667	584	656	741	696	615	696
11,112	10,838	9,218	10,095	10,731	11,383	11,229	10,731
10,726	10,458	8,894	9,743	10,375	11,001	10,852	10,373
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
116	114	84	117	122	123	120	120
103	101	74	104	110	110	109	109
11,937	11,624	9,891	10,873	11,599	12,207	11,969	11,552
11,533	11,226	9,552	10,503	11,226	11,807	11,576	11,178
882	755	556	631	719	751	687	660
2,912	2,572	2,005	2,338	2,496	2,745	2,748	2,318
△987	△978	△772	△963	△778	△986	△985	△984
0	0	0	1	0	0	0	0
318	298	298	300	300	298	299	298
941	806	618	795	948	961	877	859
2,172	1,848	1,478	1,521	1,799	1,857	1,882	1,443
0	0	0	0	0	0	0	0
48	29	27	26	26	26	26	26
△36	△36	△36	△35	△36	△36	△36	△36
3,125	2,647	2,087	2,307	2,737	2,808	2,749	2,292
15,062	14,271	11,978	13,180	14,336	15,015	14,718	13,844
14,658	13,873	11,639	12,810	13,963	14,615	14,325	13,470
13,300	12,360	11,030	12,130	13,080	13,450	13,330	12,470
12,940	12,020	10,720	11,790	12,740	13,090	12,970	12,130
140	140	140	140	140	140	140	140
1,718	1,853	919	1,020	1,223	1,525	1,355	1,340
13.3	15.4	8.6	8.7	9.6	11.7	10.4	11.0
(14.5)	(16.8)	(10.0)	(10.0)	(10.8)	(12.9)	(11.7)	(12.3)

平成25年度の電力量供給について

(単位：10⁶kWh)

項目		月別		上期計	下期計	年度計	
供給電力量	自社電源	水力発電所	発電端	3,934	3,005	6,939	
			送電端	3,919	2,988	6,907	
		火力発電所	発電端	27,700	34,193	61,893	
			送電端	26,518	32,877	59,395	
		原子力発電所	発電端	0	0	0	
			送電端	△215	△213	△428	
		新エネルギー等発電所	発電端	460	489	949	
			送電端	410	438	848	
	合計		発電端	32,094	37,687	69,781	
			送電端	30,632	36,090	66,722	
	他社	卸供給	卸電気事業者		1,212	981	2,193
			卸供給事業者		9,935	8,941	18,876
			一般電気事業者間融通		△3,882	△3,801	△7,683
		その他	一般電気事業者間融通		△4	△4	△8
その他			1,425	1,725	3,150		
計							
受電	合計	水力発電所		2,151	1,496	3,647	
		火力発電所		5,872	5,355	11,227	
		原子力発電所		0	0	0	
		新エネルギー等発電所		768	1,093	1,861	
		その他		△105	△102	△207	
		計		8,686	7,842	16,528	
揚水式発電所の揚水用動力量			△139	△100	△239		
発電電計			40,641	45,429	86,070		
合計 (送電端)			39,179	43,832	83,011		
需要電力量		送電端	39,179	43,832	83,011		
		使用端	37,134	40,895	78,029		
総合損失率 (%)					9.3		

平成26年度の電力量供給について

(単位：10⁶kWh)

項目		月別		上期計	下期計	年度計
		発電端	送電端			
供給電力量	自社電源	水力発電所	発電端	4,973	3,800	8,773
			送電端	4,958	3,783	8,741
		火力発電所	発電端	27,012	29,010	56,022
			送電端	25,895	27,863	53,758
		原子力発電所	発電端	0	0	0
			送電端	△215	△213	△428
		新エネルギー等発電所	発電端	495	499	994
			送電端	441	449	890
	合計	発電端	32,480	33,309	65,789	
		送電端	31,079	31,882	62,961	
	他社受電	卸供給	卸電気事業者	1,233	1,228	2,461
			卸供給事業者	8,888	10,347	19,235
			一般電気事業者間融通	△2,501	△533	△3,034
		その他	一般電気事業者間融通	△4	△4	△8
その他			1,367	1,701	3,068	
計			8,983	12,739	21,722	
揚水式発電所の揚水用動力量	合計	水力発電所	2,129	1,436	3,565	
		火力発電所	5,079	8,044	13,123	
		原子力発電所	1,080	2,176	3,256	
		新エネルギー等発電所	814	1,208	2,022	
		その他	△119	△125	△244	
		計	8,983	12,739	21,722	
揚水式発電所の揚水用動力量			△214	△55	△269	
発受電計			41,249	45,993	87,242	
合計 (送電端)			39,848	44,566	84,414	
需要電力量		送電端	39,848	44,566	84,414	
		使用端	37,791	41,558	79,349	
総合損失率 (%)					9.0	

平成27年度の電力量供給について

(単位：10⁶kWh)

項目		月別		上期計	下期計	年度計
		発電端	送電端			
供給電力量	自社電源	水力発電所	発電端	4,937	3,818	8,755
			送電端	4,922	3,801	8,723
		火力発電所	発電端	24,796	29,712	54,508
			送電端	23,747	28,508	52,255
		原子力発電所	発電端	2,330	4,687	7,017
			送電端	2,058	4,357	6,415
		新エネルギー等発電所	発電端	458	507	965
			送電端	409	456	865
	合計	発電端	32,521	38,724	71,245	
		送電端	31,136	37,122	68,258	
	他社	卸供給	卸電気事業者	1,235	1,285	2,520
			卸供給事業者	9,211	9,391	18,602
			一般電気事業者間融通	△2,332	△4,133	△6,465
		その他	一般電気事業者間融通	△4	△4	△8
その他			1,447	1,910	3,357	
計			9,557	8,449	18,006	
受電	合計	水力発電所	2,156	1,501	3,657	
		火力発電所	5,954	5,924	11,878	
		原子力発電所	639	△309	330	
		新エネルギー等発電所	944	1,476	2,420	
		その他	△136	△143	△279	
		計	9,557	8,449	18,006	
揚水式発電所の揚水用動力量			△261	△94	△355	
発受電計			41,817	47,079	88,896	
合計 (送電端)			40,432	45,477	85,909	
需要電力量		送電端	40,432	45,477	85,909	
		使用端	38,318	42,437	80,755	
総合損失率 (%)					9.2	

供給区域需要電力量について

(単位：10⁶kWh)

用途		年度別		25年度	26年度	27年度	備考	
需 要 電 力 量	特定規模需要以外の需要	電灯需要		24,633	24,954	25,402		
		電力需	低圧電力	2,759	2,737	2,722		
			その他電力		948	931	918	
				うち深夜電力	542	520	500	
		電力計		3,707	3,668	3,640		
		電灯電力計		28,340	28,622	29,042		
	特定規模需要		50,379	51,477	52,565			
	業務用		15,968	16,258	16,562			
	産業用その他		34,411	35,219	36,003			
	合計 (使用端)		78,719	80,099	81,607			
	合計 (需要端)		78,803	80,184	81,692			
	合計 (送電端)		83,744	85,211	86,814			
	最大3日平均電力(送電端) (10 ³ kW)		13,090	13,360	13,610			
年 負 荷 率 (%)		73.0	72.8	72.6				
送 配 電 損 失 率 (%)		5.9	5.9	5.9				
想定的前提となる指標等		想定的前提となる主要な経済指標は以下のとおり。 [人口]22年度実績 1,171万人, 23年度実績 1,159万人, 24年度 1,153万人, 25年度 1,146万人, 26年度 1,138万人, 27年度 1,130万人 [国内総生産]22年度実績 512兆円, 23年度実績 512兆円, 24年度 516兆円, 25年度 522兆円, 26年度 523兆円, 27年度 529兆円 [鉱工業生産指数]22年度実績 94.1, 23年度実績 93.2, 24年度 89.4, 25年度 91.1, 26年度 92.0, 27年度 93.9(17年度=100とした指数)						
想 定 の 方 法		主な用途の想定方法は以下のとおり。 [電灯]口数(需要数)は人口など, 原単位は時系列相関などによりそれぞれ 想定し, 口数(需要数)に原単位を乗じて電力量を算出した。 [業務用]時系列相関などにより想定した。 [産業用その他]個別動向などを勘案し想定した。 [最大電力]上記で算出した電力量や負荷率などをもとに想定した。						

自社需要電力量について

(単位：10⁶kWh)

用途		年度別	25年度	26年度	27年度	備考
特定規模需要以外の需要	電灯需要		24,633	24,954	25,402	
	電力需要	低圧電力	2,759	2,737	2,722	
		その他電力	948	931	918	
		うち深夜電力	542	520	500	
		電力計	3,707	3,668	3,640	
	電灯電力計		28,340	28,622	29,042	
特定規模需要		49,689	50,727	51,713		
合計 (使用端)		78,029	79,349	80,755		
合計 (送電端)		83,011	84,414	85,909		

自社需要電力量について（平成25年度）

用 途		月 別		4月	5月	6月	7月	8月	9月
		A・B	C						
特定規模需要以外の需要	電 灯 需 要	従量電灯	A・B	1,238	1,241	1,013	1,095	1,180	1,113
			C	243	246	211	230	234	225
		その他電灯		597	519	378	362	359	352
		電 灯 計		2,078	2,006	1,602	1,687	1,773	1,690
	電 力 需 要	低 圧 電 力		210	214	186	233	271	250
		その他電力		71	80	80	61	60	47
		電 力 計		281	294	266	294	331	297
	電 灯 電 力 計		2,359	2,300	1,868	1,981	2,104	1,987	
	特 定 規 模 需 要		3,980	3,864	4,011	4,135	4,311	4,234	
	合 計 （使用端）		6,339	6,164	5,879	6,116	6,415	6,221	

(単位:10⁶ kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
6,880	1,092	1,160	1,236	1,716	1,531	1,414	8,149	15,029
1,389	226	235	241	310	285	268	1,565	2,954
2,567	393	503	641	923	846	777	4,083	6,650
10,836	1,711	1,898	2,118	2,949	2,662	2,459	13,797	24,633
1,364	233	195	199	276	258	234	1,395	2,759
399	42	46	63	151	144	103	549	948
1,763	275	241	262	427	402	337	1,944	3,707
12,599	1,986	2,139	2,380	3,376	3,064	2,796	15,741	28,340
24,535	4,066	4,053	4,232	4,303	4,247	4,253	25,154	49,689
37,134	6,052	6,192	6,612	7,679	7,311	7,049	40,895	78,029

自社需要電力量について（平成26年度）

用 途		月 別		4月	5月	6月	7月	8月	9月
		A・B	C						
特定規模需要以外の需要	電 灯 需 要	従量電灯	A・B	1,314	1,174	1,000	1,018	1,216	1,097
			C	255	231	208	212	240	219
		その他電灯		686	540	405	369	398	374
		電 灯 計		2,255	1,945	1,613	1,599	1,854	1,690
	電 力 需 要	低 圧 電 力		222	202	183	216	280	246
		その他電力		71	76	80	58	59	45
		電 力 計		293	278	263	274	339	291
	電 灯 電 力 計		2,548	2,223	1,876	1,873	2,193	1,981	
	特 定 規 模 需 要		4,074	3,952	4,101	4,225	4,422	4,323	
	合 計 （使用端）		6,622	6,175	5,977	6,098	6,615	6,304	

(単位:10⁶ kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
6,819	1,106	1,092	1,304	1,624	1,480	1,449	8,055	14,874
1,365	228	220	253	291	272	272	1,536	2,901
2,772	427	518	734	962	897	869	4,407	7,179
10,956	1,761	1,830	2,291	2,877	2,649	2,590	13,998	24,954
1,349	237	184	211	263	251	242	1,388	2,737
389	41	42	64	148	143	104	542	931
1,738	278	226	275	411	394	346	1,930	3,668
12,694	2,039	2,056	2,566	3,288	3,043	2,936	15,928	28,622
25,097	4,148	4,130	4,313	4,383	4,323	4,333	25,630	50,727
37,791	6,187	6,186	6,879	7,671	7,366	7,269	41,558	79,349

自社需要電力量について（平成27年度）

用 途		月 別		4月	5月	6月	7月	8月	9月
		A・B	C						
特定規模需要以外の需要	電 灯 需 要	従量電灯	A・B	1,321	1,149	999	1,014	1,143	1,104
			C	255	226	205	209	224	219
		その他電灯		754	576	440	398	411	409
		電 灯 計		2,330	1,951	1,644	1,621	1,778	1,732
	電 力 需 要	低 圧 電 力		224	199	183	216	266	249
		その他電力		71	73	78	57	57	44
		電 力 計		295	272	261	273	323	293
	電 灯 電 力 計		2,625	2,223	1,905	1,894	2,101	2,025	
	特 定 規 模 需 要		4,142	4,020	4,171	4,295	4,518	4,399	
	合 計 （使用端）		6,767	6,243	6,076	6,189	6,619	6,424	

(単位:10⁶ kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
6,730	1,075	1,121	1,241	1,672	1,461	1,442	8,012	14,742
1,338	221	224	240	298	270	271	1,524	2,862
2,988	450	577	770	1,087	975	951	4,810	7,798
11,056	1,746	1,922	2,251	3,057	2,706	2,664	14,346	25,402
1,337	232	190	201	271	249	242	1,385	2,722
380	39	42	61	150	141	105	538	918
1,717	271	232	262	421	390	347	1,923	3,640
12,773	2,017	2,154	2,513	3,478	3,096	3,011	16,269	29,042
25,545	4,226	4,200	4,381	4,447	4,474	4,440	26,168	51,713
38,318	6,243	6,354	6,894	7,925	7,570	7,451	42,437	80,755

原子力発電所の発電・補修について（平成25年度）

発電所名	原子炉及びタービンの番号	出力 (10^3 kW)	補 修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
女川	1 T・1 R	524	H23/3/11					
	2 T・2 R	825	H22/11/6					
	3 T・3 R	825	H23/3/11					
東通	1 T・1 R	1,100	H23/2/6					
合 計	発電能力 (10^3 kW)		3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
	補修期間における月別減少電力 (10^3 kW)		3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
	供給電力(発電端) (10^3 kW)		0	0	0	0	0	0
	供給電力量(発電端) (10^6 kWh)		0	0	0	0	0	0

東通1号の再稼働時期については、料金算定上の前提として、平成27年7月としています。
女川は、平成28年度以降に再稼働するものとし、原価算定期間中の運転は織り込んでいません。

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
					}}		未定
					}}		
					}}		
					}}		未定
					}}		
					}}		H27/7/1
					}}		
3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274		
3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274		
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	

原子力発電所の発電・補修について（平成26年度）

発電所名	原子炉及びタービンの番号	出力 (10^3 kW)	補修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
女川	1 T・1 R	524	H23/3/11					
	2 T・2 R	825	H22/11/6					
	3 T・3 R	825	H23/3/11					
東通	1 T・1 R	1,100	H23/2/6					
合計	発電能力 (10^3 kW)		3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
	補修期間における月別減少電力 (10^3 kW)		3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
	供給電力(発電端) (10^3 kW)		0	0	0	0	0	0
	供給電力量(発電端) (10^6 kWh)		0	0	0	0	0	0

東通1号の再稼働時期については、料金算定上の前提として、平成27年7月としています。
女川は、平成28年度以降に再稼働するものとし、原価算定期間中の運転は織り込んでいません。

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
					}}		未定
					}}		
					}}		
					}}		未定
					}}		
					}}		H27/7/1
					}}		
3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274		
3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274		
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	

原子力発電所の発電・補修について（平成27年度）

発電所名	原子炉及びタービンの番号	出力 (10 ³ kW)	補修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
女川	1 T・1 R	524	H23/3/11					
	2 T・2 R	825	H22/11/6					
	3 T・3 R	825	H23/3/11					
東通	1 T・1 R	1,100	H23/2/6	(1,607)				
						1		
合計	発電能力 (10 ³ kW)		3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
	補修期間における月別減少電力 (10 ³ kW)		3,274	3,274	3,274	2,174	2,174	2,174
	供給電力(発電端) (10 ³ kW)		0	0	0	1,100	1,100	1,100
	供給電力量(発電端) (10 ⁶ kWh)		0	0	0	768	794	768

東通1号の再稼働時期については、料金算定上の前提として、平成27年7月としています。
女川は、平成28年度以降に再稼働するものとし、原価算定期間中の運転は織り込んでいません。

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
					}}		未定
					}}		未定
					}}		未定
3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274		
2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174		
1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100		
794	768	794	794	743	794	7,017	

火力発電所の燃料について（平成25年度）

項目	期別	上期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）	(10^3 t)	3,846	3,846	605
重油	(10^3 k1)	499	496	215
原油	(10^3 k1)	288	245	180
ナフサ	(10^3 k1)			
天然ガス液	(10^3 k1)			
軽油	(10^3 k1)	62	62	57
液化石油ガス	(10^3 t)			
液化天然ガス	(10^3 t)	1,906	1,941	163
歴青質混合物	(10^3 t)			
天然ガス	(10^6 Nm ³)	119	119	0
木質バイオ	(10^3 t)	12	12	0

下 期			年 度	
受 入 量	発 電 用 消 費 量	貯 蔵 量	受 入 量	発 電 用 消 費 量
4,269	4,269	605	8,115	8,115
730	727	218	1,229	1,223
339	333	186	627	578
63	63	57	125	125
2,588	2,548	203	4,494	4,489
118	118	0	237	237
16	16	0	28	28

火力発電所の燃料について（平成26年度）

項目	期別	上期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）	(10 ³ t)	3,589	3,589	605
重油	(10 ³ k1)	380	386	212
原油	(10 ³ k1)	203	196	193
ナフサ	(10 ³ k1)			
天然ガス液	(10 ³ k1)			
軽油	(10 ³ k1)	61	61	57
液化石油ガス	(10 ³ t)			
液化天然ガス	(10 ³ t)	2,026	2,031	198
歴青質混合物	(10 ³ t)			
天然ガス	(10 ⁶ Nm ³)	119	119	0
木質バイオ	(10 ³ t)	23	23	0

下 期			年 度	
受 入 量	発 電 用 消 費 量	貯 蔵 量	受 入 量	発 電 用 消 費 量
3,505	3,505	605	7,094	7,094
427	416	223	807	802
175	173	195	378	369
41	41	57	102	102
2,426	2,389	235	4,452	4,420
118	118	0	237	237
26	26	0	49	49

火力発電所の燃料について（平成27年度）

項目	期別	上期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）	(10 ³ t)	3,410	3,410	605
重油	(10 ³ k1)	353	358	218
原油	(10 ³ k1)	164	172	187
ナフサ	(10 ³ k1)			
天然ガス液	(10 ³ k1)			
軽油	(10 ³ k1)	7	7	57
液化石油ガス	(10 ³ t)			
液化天然ガス	(10 ³ t)	1,905	1,818	322
歴青質混合物	(10 ³ t)			
天然ガス	(10 ⁶ Nm ³)	119	119	0
木質バイオ	(10 ³ t)	34	34	0

下 期			年 度	
受 入 量	発 電 用 消 費 量	貯 蔵 量	受 入 量	発 電 用 消 費 量
4,326	4,326	605	7,736	7,736
422	424	216	775	782
224	221	190	388	393
8	8	57	15	15
2,014	2,138	198	3,919	3,956
119	119	0	238	238
44	44	0	78	78