

(参 考 资 料)

年度別の最大電力供給について

(単位:10³kW)

項目		年度	25	26	27	
供給電力	自給源	水力発電所(送電端)	3,104	3,104	3,104	
		火力発電所(送電端)	9,525	9,403	9,413	
		原子力発電所(送電端)	1,692	3,564	3,946	
		新エネルギー等発電所(送電端)	147	147	147	
		合計(送電端)	14,468	16,218	16,610	
	他社受電	卸供給	電気事業者	1,337	1,337	1,337
			卸供給事業者 ^{※1}	入札電源	574	300
		料金届出電源		727	727	847
		その他	119	148	173	
		合計(送電端)	17,225	18,730	19,267	
最大3日平均電力(送電端)			15,460	15,540	15,610	
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)			232	232	232	
供給予備力(送電端)			1,765	3,190	3,657	
供給予備率(%)			11.4	20.5	23.4	
年度末電源構成 ^{※2}	水力発電所		4,034	4,034	4,034	
		一般	1,734	1,734	1,734	
		揚水	2,300	2,300	2,300	
	火力発電所		13,271	13,397	13,397	
		石炭	4,060	4,060	4,060	
		LNG	4,485	4,485	4,485	
		石油	4,524	4,524	4,524	
		LPG				
		その他ガス	202	328	328	
		歴青質混合物				
	原子力発電所	5,258	5,258	5,258		
	新エネルギー等発電所		358	387	412	
		風力				
		太陽光	146	175	200	
		地熱	212	212	212	
		バイオマス				
		廃棄物				
その他						
合計		22,921	23,076	23,101		

※1 電力会社に対し、一定規模以上の電力を一定期間にわたって供給(卸供給)する事業者。

- ・入札電源 : 入札により料金を決定する電源(IPP(独立系発電事業者))
- ・料金届出電源: 電気事業法に基づき、料金を経済産業大臣に届け出ることが義務付けられている電源(共同火力、公営水力)

※2 供給電力として計上している自社電源及び他社受電の年度末電源構成(設備容量)を記載。ただし、他社の太陽光については、安定的に供給電力として見込める分を計上。

年度別の電力量供給について

(単位:10⁶ kWh)

項目		年度	25	26	27
供給源	自	水力発電所(送電端)	3,821	3,891	4,007
	社電	火力発電所(送電端)	50,901	41,823	39,277
		原子力発電所(送電端)	15,572	27,309	29,227
		新エネルギー等発電所(送電端)	1,259	1,256	1,307
		合計(送電端)	71,553	74,279	73,818
電力受給	他社	卸電気事業者	8,954	8,667	8,993
		卸供給事業者 ^{※1}	入札電源	2,765	1,445
			料金届出電源	3,135	3,070
	電	その他	2,937	2,444	2,655
	量	揚水式発電所の揚水用動力量	△ 72	△ 142	△ 187
	合計(送電端)	89,272	89,763	90,425	
需要電力量(送電端)			89,272	89,763	90,425
発電端電力量	水力発電所		5,513	5,669	5,790
		一般	5,463	5,572	5,659
		揚水	50	97	131
	火力発電所		67,147	55,983	54,432
		石炭	28,923	24,555	26,511
		LNG	25,951	21,911	19,553
		石油	10,270	7,589	5,856
		LPG			
		その他ガス	2,003	1,928	2,512
	歴青質混合物				
	原子力発電所		16,539	28,609	30,580
	新エネルギー等発電所		3,450	3,597	3,847
		風力	722	727	806
		太陽光	759	897	1,026
		地熱	1361	1355	1413
		バイオマス	392	402	385
		廃棄物	216	216	217
	その他	476	△ 188	△ 188	
	合計	93,125	93,670	94,461	
非化石電源比率(%)			27	40	42

※1 電力会社に対し、一定規模以上の電力を一定期間にわたって供給(卸供給)する事業者。

・入札電源 : 入札により料金を決定する電源(IPP(独立系発電事業者))

・料金届出電源: 電気事業法に基づき、料金を経済産業大臣に届け出ることが義務付けられている電源(共同火力、公営水力)

(注) 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	8月	
供給	電力	水力発電所	発電端	1,589	2,005	2,316	3,125	3,114	
			送電端	1,582	1,997	2,309	3,114	3,104	
		火力発電所	発電端	8,261	8,862	9,558	9,859	9,909	
			送電端	7,962	8,516	9,186	9,476	9,525	
		原子力発電所	発電端	0	0	0	1,363	1,780	
			送電端	0	0	0	1,295	1,692	
		新エネルギー等発電所	発電端	167	164	159	160	159	
			送電端	155	151	147	148	147	
	合計		発電端	10,017	11,031	12,033	14,507	14,962	
			送電端	9,699	10,664	11,642	14,033	14,468	
	電力	卸供給	卸電気事業者		913	904	1,088	1,345	1,337
			卸供給事業者		668	674	820	1,316	1,301
			一般電気事業者間融通						
			その他						
受合		水力発電所		278	273	275	297	274	
		火力発電所		1,303	1,305	1,633	2,364	2,364	
		原子力発電所							
		新エネルギー等発電所 ^{※1}		0	21	70	114	143	
		その他 ^{※2}		306	△24	421	△24	△24	
		計		1,887	1,575	2,399	2,751	2,757	
発電電計			11,904	12,606	14,432	17,258	17,719		
合計(送電端)			11,586	12,239	14,041	16,784	17,225		
最大3日平均電力			発電端	11,230	11,530	13,570	15,900	15,900	
			送電端	10,930	11,200	13,210	15,460	15,460	
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)			232	232	232	232	232		
供給予備力(送電端)			656	1,039	831	1,324	1,765		
供給予備率 ^{※3} (%)			6.0	9.3	6.3	8.6	11.4		
			(8.3)	(11.6)	(8.2)	(10.2)	(13.1)		

※1 安定的な供給力として見込める太陽光を計上。

※2 電源種別の特定が出来ないもの(市場取引、新電力への供給等)を計上。

※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。

(単位:10³kW)

9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
3,118	2,283	2,148	2,391	2,287	2,077	2,125
3,106	2,274	2,140	2,383	2,278	2,072	2,119
9,483	7,615	8,535	9,156	8,880	8,672	7,717
9,112	7,313	8,199	8,798	8,527	8,329	7,404
1,780	1,780	1,780	2,104	3,855	4,140	4,140
1,692	1,692	1,692	2,001	3,673	3,946	3,946
110	121	164	167	165	163	173
101	110	151	154	153	151	159
14,491	11,799	12,627	13,818	15,187	15,052	14,155
14,011	11,389	12,182	13,336	14,631	14,498	13,628
1,317	1,158	1,139	1,124	1,315	1,301	934
1,300	1,045	1,181	1,202	1,248	1,086	1,009
84	△24	△24	△24	△24	△24	△24
278	260	226	192	212	219	259
2,339	1,943	2,094	2,134	2,351	2,168	1,684
108	0	0	0	0	0	0
△24	△24	△24	△24	△24	△24	△24
2,701	2,179	2,296	2,302	2,539	2,363	1,919
17,192	13,978	14,923	16,120	17,726	17,415	16,074
16,712	13,568	14,478	15,638	17,170	16,861	15,547
14,460	12,150	12,230	14,290	14,680	14,680	12,820
14,060	11,800	11,870	13,860	14,220	14,220	12,400
232	232	232	232	232	232	232
2,652	1,768	2,608	1,778	2,950	2,641	3,147
18.9	15.0	22.0	12.8	20.7	18.6	25.4
(20.9)	(17.3)	(24.4)	(14.7)	(22.7)	(20.5)	(27.8)

平成25年度の電力量供給について

(単位:10⁶ kWh)

項目			月別	上期計	下期計	年度計	
供給	自	水力発電所	発電端	2,480	1,365	3,845	
			送電端	2,464	1,357	3,821	
	社	火力発電所	発電端	30,097	22,802	52,899	
			送電端	29,012	21,889	50,901	
	電	原子力発電所	発電端	3,418	13,121	16,539	
			送電端	3,067	12,505	15,572	
	源	新エネルギー等発電所	発電端	671	698	1,369	
			送電端	617	642	1,259	
	給	合 計	発電端	36,666	37,986	74,652	
			送電端	35,160	36,393	71,553	
	電	他	卸供給	卸電気事業者	4,478	4,476	8,954
				卸供給事業者	3,239	2,661	5,900
				一般電気事業者間融通			
		社	その他	一般電気事業者間融通			
その他				1,840	1,097	2,937	
力		受	合	水力発電所	1,111	539	1,650
				火力発電所	6,848	6,777	13,625
				原子力発電所			
				新エネルギー等発電所 ^{※1}	1,052	1,008	2,060
				その他 ^{※2}	546	△90	456
電	計	計	9,557	8,234	17,791		
		揚水式発電所の揚水用動力量	△49	△23	△72		
量	発受電計		46,174	46,197	92,371		
	合計(送電端)		44,668	44,604	89,272		
需 要 電 力 量			送電端	44,668	44,604	89,272	
			使用端	42,343	42,479	84,822	
総 合 損 失 率 (%)						8.2	

※1 太陽光、風力、バイオマス、廃棄物発電。

※2 電源種別の特定が出来ないもの(市場取引、新電力への供給等)を計上。

平成26年度の電力量供給について

(単位:10⁶ kWh)

項目			月別	上期計	下期計	年度計	
供給	自	水力発電所	発電端	2,488	1,427	3,915	
			送電端	2,472	1,419	3,891	
	社	火力発電所	発電端	20,563	22,968	43,531	
			送電端	19,731	22,092	41,823	
	電	原子力発電所	発電端	14,554	14,055	28,609	
			送電端	13,898	13,411	27,309	
	源	新エネルギー等発電所	発電端	679	684	1,363	
			送電端	625	631	1,256	
		合 計	発電端	38,284	39,134	77,418	
			送電端	36,726	37,553	74,279	
	電 他 社 受 電 量	卸 供 給	卸電気事業者		4,639	4,028	8,667
			卸供給事業者		2,244	2,271	4,515
			一般電気事業者間融通				
		そ の 他	一般電気事業者間融通				
そ の 他			1,288	1,156	2,444		
合 計		水力発電所		1,131	605	1,736	
		火力発電所		5,994	5,873	11,867	
		原子力発電所					
		新エネルギー等発電所 ^{※1}		1,136	1,067	2,203	
		そ の 他 ^{※2}		△90	△90	△180	
		計		8,171	7,455	15,626	
揚水式発電所の揚水用動力量			△27	△115	△142		
発受電計			46,428	46,474	92,902		
合計(送電端)			44,870	44,893	89,763		
需 要 電 力 量			送電端	44,870	44,893	89,763	
			使用端	42,486	42,712	85,198	
総 合 損 失 率 (%)					8.3		

※1 太陽光、風力、バイオマス、廃棄物発電。

※2 電源種別の特定が出来ないもの(市場取引、新電力への供給等)を計上。

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	
供給	自	水力発電所	発電端	2,592	1,440	4,032	
			送電端	2,575	1,432	4,007	
	社	火力発電所	発電端	18,896	22,065	40,961	
			送電端	18,095	21,182	39,277	
	電	原子力発電所	発電端	16,177	14,403	30,580	
			送電端	15,478	13,749	29,227	
	源	新エネルギー等発電所	発電端	696	725	1,421	
			送電端	640	667	1,307	
	給	合計	発電端	38,361	38,633	76,994	
			送電端	36,788	37,030	73,818	
	電	他	卸供給	卸電気事業者	4,391	4,602	8,993
				卸供給事業者	2,649	2,497	5,146
				一般電気事業者間融通			
		社	その他	一般電気事業者間融通			
その他				1,393	1,262	2,655	
力		受	電	水力発電所	1,131	609	1,740
				火力発電所	6,151	6,670	12,821
				原子力発電所			
				新エネルギー等発電所 ^{※1}	1,241	1,172	2,413
				その他 ^{※2}	△90	△90	△180
	計			8,433	8,361	16,794	
揚水式発電所の揚水用動力量			△178	△9	△187		
発受電計			46,616	46,985	93,601		
合計(送電端)			45,043	45,382	90,425		
需要電力量			送電端	45,043	45,382	90,425	
			使用端	42,630	43,151	85,781	
総合損失率(%)					8.4		

※1 太陽光、風力、バイオマス、廃棄物発電。

※2 電源種別の特定が出来ないもの(市場取引、新電力への供給等)を計上。

供給区域需要電力量^{※1}について

(単位：10⁶kWh)

用途		年度別			25	26	27	備 考
需 要 電 力 量	特定規模需要以外の需要	電 灯 需 要	29,705	29,926	30,191			
		電 力 需 要	低 圧 電 力	4,400	4,346	4,303		
			そ の 他 電 力	753	732	712		
			う ち 深 夜 電 力	573	552	532		
		電 力 計	5,153	5,078	5,015			
	電 灯 電 力 計		34,858	35,004	35,206			
	特 定 規 模 需 要 ^{※2}		50,480	50,710	51,092			
	業 務 用		19,930	20,010	20,136			
	産 業 用 そ の 他		30,550	30,700	30,956			
	合 計 (使用端)		85,338	85,714	86,298			
	合 計 (需要端)		85,414	85,791	86,376			
	合 計 (送電端)		89,815	90,306	90,970			
	最大3日平均電力(送電端) (10 ³ kW)		15,600	15,680	15,750			
年 負 荷 率 (%)		65.7	65.7	65.8				
送 配 電 損 失 率 (%)		4.9	5.0	5.1				
想定的前提となる指標等		想定的前提とした、主要な経済指標は以下の通り。 人口：22年度実績1,320万人、23年度1,317万人、24年度1,314万人、25年度1,311万人、26年度1,308万人、27年度1,305万人(数値は九州電力エリア内) IIP：22年度実績94.1、23年度実績93.2、24年度95.3、25年度98.9、26年度100.2、27年度101.5(数値は17年=100とした指数)						
想 定 の 方 法		主な用途の想定手法は以下の通り。 電灯：口数は人口、原単位は時系列傾向等により想定。 口数に原単位を乗じて電力量を想定。 業務用：時系列傾向より想定。 産業用その他：IIPとの相関により想定。 最大電力：上記で算出した電力量と負荷率傾向から想定。						

※1 当社供給区域における当社および新電力（PPS）の販売電力量

※2 高圧・特別高圧で受電されるお客さま

自社需要電力量^{※1}について

(単位：10⁶kWh)

用途		年度別	25	26	27	備 考	
特 定 規 模 需 要 以 外 の 需 要	電 灯 需 要		29,705 (9,159)	29,926 (9,703)	30,191 (10,238)	()内は時間帯別電灯再掲	
	低 圧 電 力		4,400	4,346	4,303		
	電 力 需 要	そ の 他 電 力		753 (573)	732 (552)	712 (532)	()内は深夜電力再掲
		うち 深夜電力		573 (573)	552 (552)	532 (532)	()内は深夜電力再掲
		電 力 計		5,153 (573)	5,078 (552)	5,015 (532)	()内は深夜電力再掲
		電 灯 電 力 計		34,858 (9,732)	35,004 (10,255)	35,206 (10,770)	
特 定 規 模 需 要 ^{※2}			49,964	50,194	50,575		
合 計 (使用端)			84,822	85,198	85,781		
合 計 (送電端)			89,272	89,763	90,425		

※1 当社の販売電力量

※2 高圧・特別高圧で受電されるお客さま

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 ^{※1}	C ^{※2}						
特定規模需要以外 の需要	電灯	従量電灯	A、B ^{※1}	1,360	1,110	1,131	1,291	1,637	1,561
			C ^{※2}	261	225	234	248	275	266
		その他電灯	867	687	652	654	747	700	
	電灯計	2,488	2,022	2,017	2,193	2,659	2,527		
	電力	低圧電力	312	276	317	414	535	480	
		その他電力	87	56	53	56	55	57	
		電力計	399	332	370	470	590	537	
	電灯電力計	2,887	2,354	2,387	2,663	3,249	3,064		
	特定規模需要 ^{※3}		3,952	3,893	4,141	4,447	4,703	4,603	
	合計（使用端）		6,839	6,247	6,528	7,110	7,952	7,667	

※1 従量電灯AおよびB：ご家庭用5～60アンペアのお客さま

※2 従量電灯C：小規模の事務所や店舗用6～50キロボルトアンペアのお客さま

※3 高圧・特別高圧で受電されるお客さま

(単位：10⁶kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
8,090	1,175	1,175	1,353	1,703	1,755	1,453	8,614	16,704
1,509	234	243	259	285	304	259	1,584	3,093
4,307	655	734	886	1,151	1,187	988	5,601	9,908
13,906	2,064	2,152	2,498	3,139	3,246	2,700	15,799	29,705
2,334	336	285	308	379	418	340	2,066	4,400
364	53	55	62	74	74	71	389	753
2,698	389	340	370	453	492	411	2,455	5,153
16,604	2,453	2,492	2,868	3,592	3,738	3,111	18,254	34,858
25,739	4,285	3,964	3,897	4,031	4,023	4,025	24,225	49,964
42,343	6,738	6,456	6,765	7,623	7,761	7,136	42,479	84,822

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 ^{※1}	C ^{※2}						
特定規模需要以外 の需要	電灯	従量電灯	A、B ^{※1}	1,338	1,092	1,113	1,269	1,611	1,536
			C ^{※2}	256	222	230	245	271	261
		その他電灯	916	725	689	690	785	738	
	電灯計	2,510	2,039	2,032	2,204	2,667	2,535		
	電力	低圧電力	309	272	313	408	528	474	
		その他電力	85	54	51	55	53	56	
		電力計	394	326	364	463	581	530	
	電灯電力計	2,904	2,365	2,396	2,667	3,248	3,065		
	特定規模需要 ^{※3}		3,966	3,905	4,156	4,461	4,728	4,625	
	合計（使用端）		6,870	6,270	6,552	7,128	7,976	7,690	

※1 従量電灯AおよびB：ご家庭用5～60アンペアのお客さま

※2 従量電灯C：小規模の事務所や店舗用6～50キロボルトアンペアのお客さま

※3 高圧・特別高圧で受電されるお客さま

(単位：10⁶kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
7,959	1,157	1,156	1,332	1,675	1,726	1,429	8,475	16,434
1,485	231	239	254	280	298	255	1,557	3,042
4,543	691	773	932	1,215	1,252	1,044	5,907	10,450
13,987	2,079	2,168	2,518	3,170	3,276	2,728	15,939	29,926
2,304	332	282	304	374	414	336	2,042	4,346
354	52	53	60	72	72	69	378	732
2,658	384	335	364	446	486	405	2,420	5,078
16,645	2,463	2,503	2,882	3,616	3,762	3,133	18,359	35,004
25,841	4,307	3,983	3,920	4,052	4,044	4,047	24,353	50,194
42,486	6,770	6,486	6,802	7,668	7,806	7,180	42,712	85,198

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 ^{※1}	C ^{※2}							
特定規模需要以外 の需要	電灯	従量電灯	A、B ^{※1}	1,316	1,073	1,094	1,248	1,584	1,510	
			C ^{※2}	252	218	225	241	267	256	
		その他電灯	961	760	721	723	822	774		
		電灯計	2,529	2,051	2,040	2,212	2,673	2,540		
	電力	低圧電力	305	269	309	403	522	467		
		その他電力	82	52	50	54	51	55		
		電力計	387	321	359	457	573	522		
		電灯電力計	2,916	2,372	2,399	2,669	3,246	3,062		
	特定規模需要 ^{※3}				3,985	3,925	4,175	4,485	4,748	4,648
	合計（使用端）				6,901	6,297	6,574	7,154	7,994	7,710

※1 従量電灯AおよびB：ご家庭用5～60アンペアのお客さま

※2 従量電灯C：小規模の事務所や店舗用6～50キロボルトアンペアのお客さま

※3 高圧・特別高圧で受電されるお客さま

(単位：10⁶kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
7,825	1,138	1,137	1,310	1,648	1,699	1,451	8,383	16,208
1,459	227	235	250	275	293	259	1,539	2,998
4,761	723	810	978	1,274	1,314	1,125	6,224	10,985
14,045	2,088	2,182	2,538	3,197	3,306	2,835	16,146	30,191
2,275	327	278	300	370	408	345	2,028	4,303
344	51	51	58	70	70	68	368	712
2,619	378	329	358	440	478	413	2,396	5,015
16,664	2,466	2,511	2,896	3,637	3,784	3,248	18,542	35,206
25,966	4,329	4,004	3,936	4,073	4,147	4,120	24,609	50,575
42,630	6,795	6,515	6,832	7,710	7,931	7,368	43,151	85,781

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	
玄海原子力	1 R・1 T	559	H23/12/1						
	2 R・2 T	559	H23/1/29						
	3 R・3 T	1,180	H22/12/11					(1117)	
	4 R・4 T	1,180	H23/12/25					(722)	
川内原子力	1 R・1 T	890	H23/5/10	(783)		30			
	2 R・2 T	890	H23/9/1	(684)		15			
合計	発電能力(10 ³ kW)		5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258
	補修期間における月別減少出力(10 ³ kW)		5,258	5,258	5,258	3,895	3,478	3,478	3,478
	供給電力(発電端)(10 ³ kW)		0	0	0	1,363	1,780	1,780	1,780
	供給電力量(発電端)(10 ⁶ kWh)		0	0	0	847	1,307	1,264	1,264

現在停止中の原子力発電所の再稼働時期については、原価算定上、平成25年7月からと想定しております。
 これは、原子力発電所の再稼働に関する新たな安全基準（平成25年7月までに施行予定）の骨子案が今年度内に公表される予定であり、それを踏まえて当社自らが実施するプラントの安全性確認について、速やかに原子力規制委員会による評価が行われることを前提としております。

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
						/	未定
					}}		
							未定
					}}		
			31				
		15					
						/	
5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	/	
3,478	3,478	3,154	1,403	1,118	1,118		
1,780	1,780	2,104	3,855	4,140	4,140		
1,320	1,292	1,687	2,976	2,776	3,070		

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	
玄海原子力	1 R・1 T	559	H23/12/1						
	2 R・2 T	559	H23/1/29						
	3 R・3 T	1,180							
	4 R・4 T	1,180							
川内原子力	1 R・1 T	890					25	(70)	
	2 R・2 T	890	2	(120)			30		
合 計	発電能力(10 ³ kW)		5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	
	補修期間における月別減少出力(10 ³ kW)		1,978	2,008	2,008	1,980	1,520	2,008	
	供給電力(発電端)(10 ³ kW)		3,280	3,250	3,250	3,278	3,738	3,250	
	供給電力量(発電端)(10 ⁶ kWh)		2,347	2,402	2,316	2,384	2,812	2,293	

現在停止中の原子力発電所の再稼働時期については、原価算定上、平成25年7月からと想定しております。
 これは、原子力発電所の再稼働に関する新たな安全基準（平成25年7月までに施行予定）の骨子案が今年度内に公表される予定であり、それを踏まえて当社自らが実施するプラントの安全性確認について、速やかに原子力規制委員会による評価が行われることを前提としております。

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
					}}		未定
					}}		未定
				20	(80) 5/10		定期検査
	28	(70)		5			定期検査
	2						定期検査
							定期検査
5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258		
2,008	1,518	2,298	2,298	2,024	2,298		
3,250	3,740	2,960	2,960	3,234	2,960		
2,384	2,762	2,208	2,211	2,290	2,200		

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	
玄海原子力	1 R・1 T	559	H23/12/1						
	2 R・2 T	559	H23/1/29						
	3 R・3 T	1,180	(80) 2/20	10					
	4 R・4 T	1,180							
川内原子力	1 R・1 T	890							
	2 R・2 T	890						4	
合 計	発電能力(10 ³ kW)		5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258
	補修期間における月別減少出力(10 ³ kW)		2,298	1,784	1,118	1,118	1,118	1,118	1,830
	供給電力(発電端)(10 ³ kW)		2,960	3,474	4,140	4,140	4,140	4,140	3,428
	供給電力量(発電端)(10 ⁶ kWh)		2,129	2,689	2,953	3,024	3,022	3,022	2,360

現在停止中の原子力発電所の再稼働時期については、原価算定上、平成25年7月からと想定しております。
 これは、原子力発電所の再稼働に関する新たな安全基準（平成25年7月までに施行予定）の骨子案が今年度内に公表される予定であり、それを踏まえて当社自らが実施するプラントの安全性確認について、速やかに原子力規制委員会による評価が行われることを前提としております。

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
					}}	/	未定
					}}		未定
							定期検査
		28		(103)	4/8	/	定期検査
(100)		12					定期検査
5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	/	
2,008	2,008	1,793	2,008	2,008	2,008		
3,250	3,250	3,465	3,250	3,250	3,250		
2,389	2,323	2,649	2,399	2,245	2,398		

火力発電所の燃料について（平成25年度）

期 別 項 目	年 度		
	受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）（ 10^3 t）	6,408	6,408	486
重油（ 10^3 k1）	1,284	1,284	174
原油（ 10^3 k1）	1,015	1,015	115
ナフサ（ 10^3 k1）			
天然ガス液（ 10^3 k1）			
軽油（ 10^3 k1）	32	32	5
液化石油ガス（ 10^3 t）			
液化天然ガス（ 10^3 t）	3,950	3,950	82
歴青質混合物（ 10^3 t）			
バイオマス（ 10^3 t）	11	11	0
その他ガス（ 10^6 m ³ N）			

火力発電所の燃料について（平成26年度）

期 別 項 目	年 度		
	受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）（ 10^3 t）	5,237	5,237	486
重油（ 10^3 k1）	1,073	1,073	174
原油（ 10^3 k1）	762	762	115
ナフサ（ 10^3 k1）			
天然ガス液（ 10^3 k1）			
軽油（ 10^3 k1）	28	28	5
液化石油ガス（ 10^3 t）			
液化天然ガス（ 10^3 t）	3,318	3,318	82
歴青質混合物（ 10^3 t）			
バイオマス（ 10^3 t）	16	16	0
その他ガス（ 10^6 m ³ N）			

火力発電所の燃料について（平成27年度）

期 別 項 目	年 度		
	受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）（ 10^3 t）	5,810	5,810	486
重油（ 10^3 k1）	778	778	174
原油（ 10^3 k1）	604	604	115
ナフサ（ 10^3 k1）			
天然ガス液（ 10^3 k1）			
軽油（ 10^3 k1）	24	24	5
液化石油ガス（ 10^3 t）			
液化天然ガス（ 10^3 t）	2,946	2,946	82
歴青質混合物（ 10^3 t）			
バイオマス（ 10^3 t）	1	1	0
その他ガス（ 10^6 m ³ N）			