

# 料金算定の前提となる需給関係資料

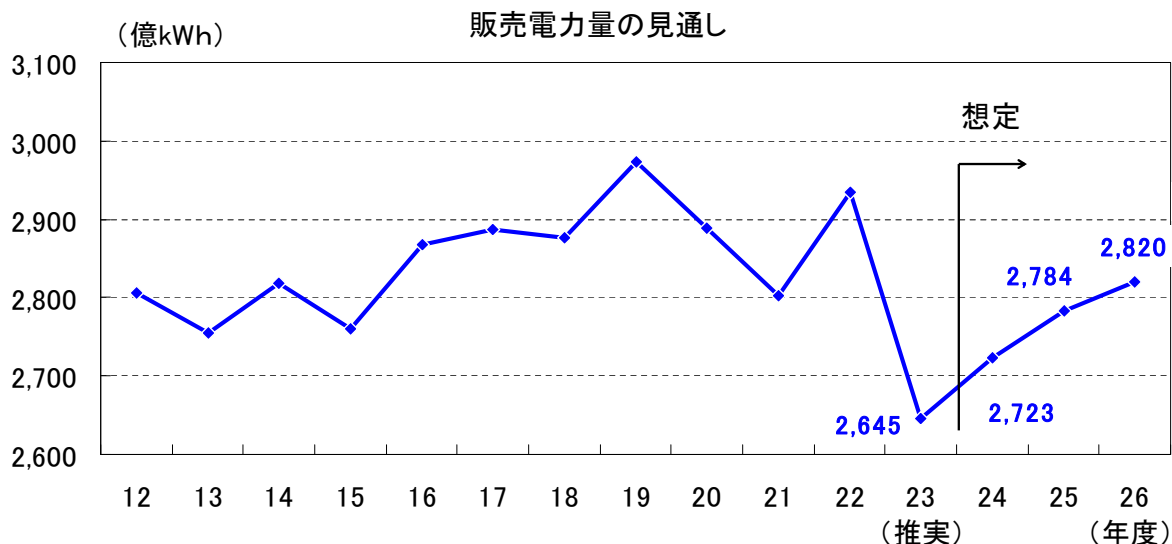
平成24年5月

東京電力株式会社

## 1-1 需要想定：販売電力量の見通し

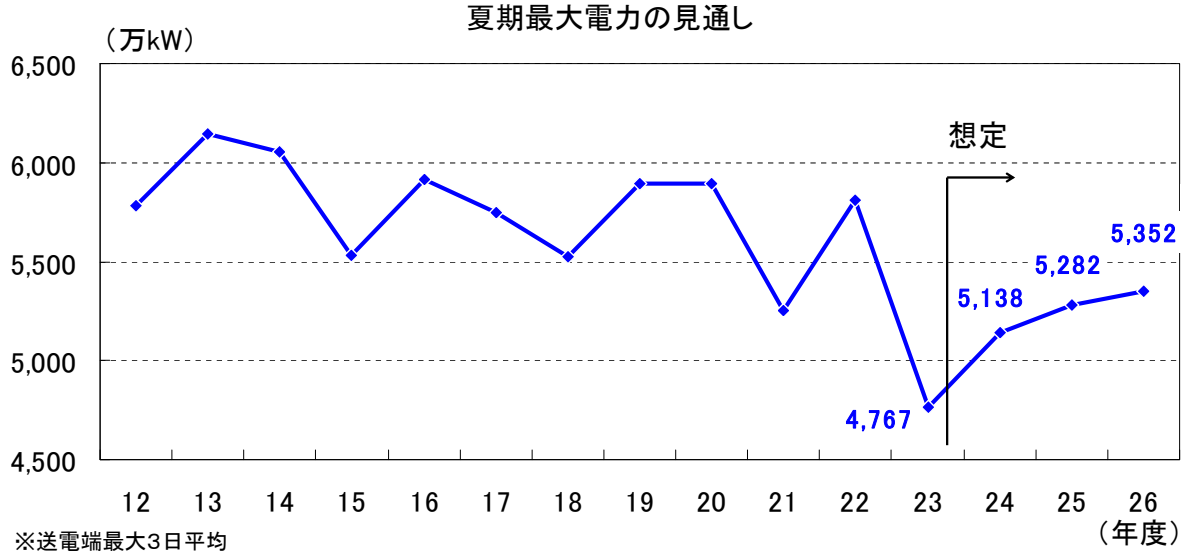
1

- 平成24年度の販売電力量は、前年度にみられた東日本大震災や節電の影響による落ち込みからの反動増や、復興需要等による景気回復などにより、前年を上回る2,723億kWhとなる見通し。
- 25年度以降も、引き続き経済の緩やかな成長が見込まれることから、プラスの伸びが継続する見通し。



## 1-2 需要想定：最大電力の見通し

- 平成24年度の最大電力は、使用制限令等による節電の影響がみられた23年度夏期実績（4,767万kW）を上回る5,138万kWとなる見通し。25年度以降も、電力量同様、緩やかなプラスの伸びが続く見通し。



## 【参考1】最大電力と販売電力量の推移

販売電力量と最大電力の見通し

(億kWh, 万kW, %)

	22 (実績)	23 (推実)	24 (想定)	25 (想定)	26 (想定)
販売電力量	4.7 2,934	▲ 9.8 2,645	2.9 2,723	2.2 2,784	1.3 2,820
夏期最大電力	10.6 5,811	▲ 18.0 4,767	7.8 5,138	2.8 5,282	1.3 5,352
負荷率	60.3	66.4	63.7	63.3	63.3

※夏期最大電力・負荷率は、送電端最大3日平均ベース

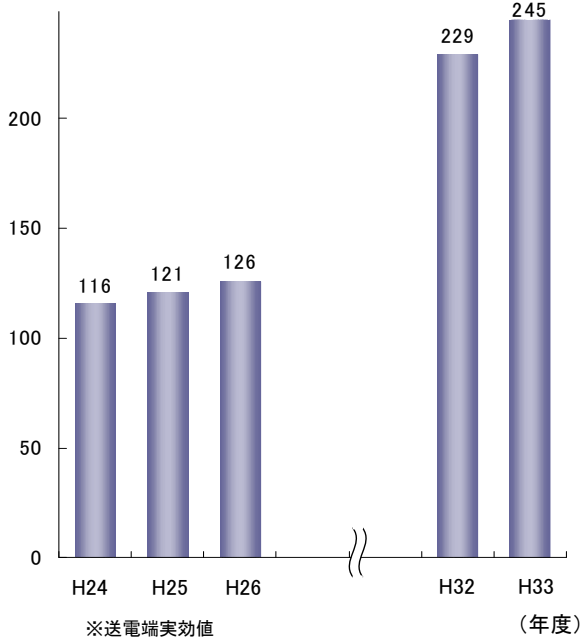
※左肩の数値は、前年比

## 2 需要抑制方策の織り込み

- 需給調整契約の拡大、スマートメーター配備後の家庭用デマンドレスポンスメニューの導入等を通じて最大限ピーク需要を抑制し、供給設備に係る設備投資を削減。
  - ✓ 具体的には、これらの抑制電力に加え、計画調整契約等を含む需要減によって、262万kWの火力電源開発を削減（平成23年11月策定の当社緊急特別事業計画比）。

### 【ひっ迫時需要抑制電力】

(万kW)



ピーク需要抑制方策	概要
随時調整契約	既加入のお客さまの調整力維持とともに、未加入のお客さまへの加入コンサルトなどを通じて、着実な調整力の拡大を目指す
新メニュー (大口・高圧小口)	調整実施までの間に相応のリードタイムを取り、相対的に準備が容易になるメニューの導入により、新たな調整力の積み上げを目指す
家庭用 デマンドレスポンス	スマートメーターを活用した料金メニューを導入し、需給逼迫時に抑制を実施

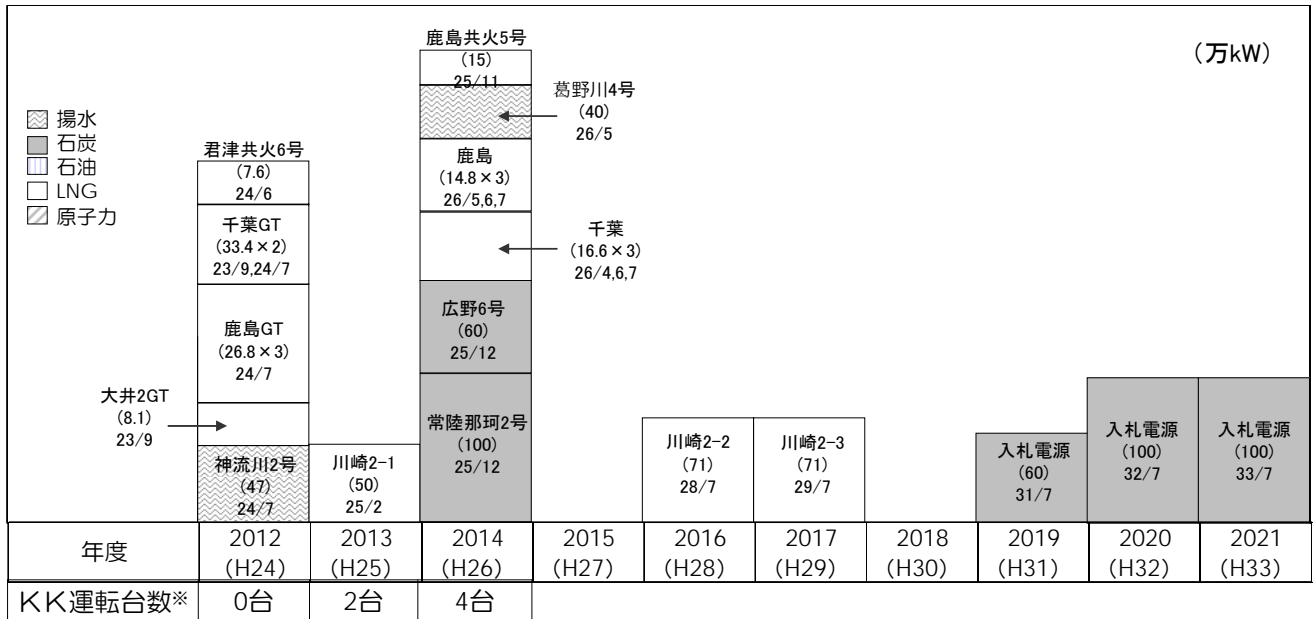
※計画調整契約については、需要想定に反映。

## 3 電源開発計画のポイント

- 至近年に開発する電源の考え方
  - ✓ 安定供給確保と燃料費削減の観点から、自社での開発を継続（現計画を維持）
  - ✓ 工期を遵守しながら、さらなるコストダウンと工事費の支払い時期繰り延べなど至近年の投資額抑制を最大限実施
- 中長期に開発する電源の考え方
  - 厳しい資金状況を踏まえ、入札電源による他社資本を積極的に活用（→自社電源投資を抑制）
- 原子力の運転計画・開発計画
  - 他社を含め、前提となる運転再開シナリオを設定し、計画を策定  
（福島第一・福島第二を除く）
- 経年火力の停止
  - 再開または停止時期を繰り延べた経年火力は、需給状況を踏まえ、順次停廃止
- 太陽光発電の供給力評価
  - 自家消費分を控除した系統に流入する太陽光の出力を供給力として評価・計上

## 【参考2】 電源開発計画（年度展開）

6



※：KK（柏崎刈羽原子力発電所）はH25以降、順次再稼働すると仮定し計画

## 【参考3】 電源開発計画（個別計画）

7

	地点	出力 [万kW]	今回計画		
			着工	運転開始	
原子力	福島第一7,8号	138x2	中止	中止	
	東通1,2号	138.5x2	23/1,未定	未定	
石炭	広野6号	60	20/10	25/12	
	常陸那珂2号	100	12/5	25/12	
LNG	川崎2号系列	192	21/7,25/4	25/2,28/7,29/7	
	五井1号系列	213	34年度以降	34年度以降	
	千葉3号系列	GT	33.4x3	23/4	23/8,23/9,24/7
		ST	16.6x3	24/1	26/4,26/6,26/7
	鹿島7号系列	GT	26.8x3	23/8	24/7
ST		14.8x3	24/3	26/5,26/7,26/6	
揚水	神流川2,3~6号	47x5	9/2	24/7,34年度以降	
	葛野川4,3号	40x2	9/8	26/5,34年度以降	
新工不	東伊豆風力	1.837	24年度	26年度	

( 参 考 资 料 )

年度別の最大電力供給について

項 目		年 度	
		24	25
供給源	自 水 力 発 電 所 (送電端)	6,308	6,412
	社 火 力 発 電 所 (送電端)	36,841	35,730
	電 原 子 力 発 電 所 (送電端)	0	2,360
	源 新エネルギー等発電所 (送電端)	10	10
	合 計 (送電端)	43,159	44,512
電力受電	他卸 電 気 事 業 者	5,539	5,960
	社供 卸供給 入 札 電 源	2,210	2,210
		料 金 届 出 電 源	3,373
	電 其 他	1,290	317
	合 計 (送電端)	55,571	56,349
最大3日平均電力 (送電端)		51,380	52,820
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)		1,164	1,206
供給予備力 (送電端)		4,191	3,529
供給予備率 ( % )		8.2 (10.7)	6.7 (9.2)
年度末電源構成	水 力 発 電 所		15,115
	一 般		4,112
	揚 水		11,003
	火 力 発 電 所		48,274
	石 炭		4,800
	L N G		29,579
	石 油		12,206
	L P G		0
	そ の 他ガス		1,689
	歴青質混合物		
	原 子 力 発 電 所		15,376
	新エネルギー等発電所		96
	風 力		
	太 陽 光		93
	地 熱		3
バ イ オ マ ス			
廃 棄 物			
そ の 他			
合 計		78,862	

注：四捨五入の関係で合計と一致しない場合がある。

(単位:10<sup>3</sup>kW)

26	27	28	29	30	31	32	33
6,408	6,869	6,869	6,669	6,569	6,669	6,669	6,869
35,998	34,679	33,537	33,136	33,136	33,136	32,553	32,553
4,447	3,885	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937
10	10	10	10	10	10	10	10
46,863	45,443	45,353	44,752	44,652	44,752	44,169	44,369
5,968	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545	7,545
2,008	1,861	1,861	1,861	1,861	2,425	3,365	4,305
3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,197	3,197
365	306	122	138	153	169	184	200
58,521	58,472	58,198	57,613	57,528	58,208	58,460	59,616
53,520	53,830	54,540	55,250	55,960	56,660	57,350	58,020
1,264	1,343	1,519	1,705	1,891	2,078	2,286	2,451
5,001	4,642	3,658	2,363	1,568	1,548	1,110	1,596
9.3 (12.0)	8.6 (11.4)	6.7 (9.8)	4.3 (7.6)	2.8 (6.4)	2.7 (6.6)	1.9 (6.2)	2.8 (7.3)
		15,516					15,516
		4,113					4,113
		11,403					11,403
		48,237					51,547
		6,400					9,000
		29,025					29,735
		11,498					11,498
		0					0
		1,314					1,314
		15,376					15,376
		160					238
		157					235
		3					3
		79,289					82,677

年度別の電力量供給について

項 目		年 度					
		24	25	26			
供給電力量	自社電源	水力発電所 (送電端)		12,308	10,659	10,151	
		火力発電所 (送電端)		229,475	211,003	198,115	
		原子力発電所 (送電端)		△1,113	26,079	41,558	
		新エネルギー等発電所 (送電端)		39	56	119	
		合 計 (送電端)		240,709	247,797	249,943	
	他社受電	卸供給事業者	電気事業者		10,626	10,506	12,571
			入札電源		10,992	11,437	10,327
		料金届出電源		20,335	19,910	20,085	
		そ の 他		9,851	5,357	4,511	
	揚水式発電所の揚水用動力量		△6,028	△2,144	△807		
合 計 (送電端)		286,485	292,863	296,630			
需 要 電 力 量 (送電端)		286,485	292,863	296,630			
発電端電力量		水力発電所		19,296			
		一 般		14,182			
		揚 水		5,114			
		火力発電所		281,859			
		石 炭		32,665			
		L N G		173,133			
		石 油		63,508			
		L P G		8,654			
		その他ガス		3,899			
		歴青質混合物					
		原子力発電所		0			
		新エネルギー等発電所		2,443			
		風 力		635			
		太 陽 光		690			
		地 熱		14			
バイオマス		780					
廃 棄 物		324					



(单位: 10<sup>6</sup>kWh)

27	28	29	30	31	32	33
10,738	10,738	10,738	10,738	11,125	11,514	11,902
176,393	177,537	181,203	184,832	185,843	184,860	182,372
54,916	58,242	58,242	58,242	58,242	58,242	58,242
282	336	337	336	336	335	335
242,329	246,853	250,520	254,148	255,546	254,951	252,851
25,126	25,126	25,126	25,126	25,296	25,469	25,642
9,839	9,726	9,726	9,726	12,535	18,104	24,277
17,334	17,334	17,334	17,334	17,337	16,509	16,511
4,087	3,471	3,623	3,775	3,926	4,078	4,230
△1,616	△1,616	△1,616	△1,616	△2,420	△3,232	△4,039
297,099	300,894	304,713	308,493	312,220	315,879	319,472
297,099	300,894	304,713	308,493	312,220	315,879	319,472
	16,530					18,241
	14,548					14,548
	1,982					3,693
	215,938					234,494
	40,870					54,380
	149,643					155,459
	20,911					16,594
	1,624					4,958
	2,890					3,103
	67,700					67,700
	3,484					4,296
	695					695
	1,296					2,055
	13					11
	1,165					1,220
	315					315

月別の最大電力供給について

項 目		月 別		4月	5月	6月	7月
供 電 源	自 社	水 力 発 電 所	発電端	4,630	4,170	5,774	6,507
			送電端	4,582	4,127	5,724	6,449
		火 力 発 電 所	発電端	31,261	31,156	32,438	37,937
			送電端	30,367	30,255	31,486	36,841
		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	3	7	8	10
			送電端	3	7	8	10
	合 計		発電端	35,894	35,333	38,220	44,454
			送電端	34,952	34,389	37,218	43,300
	電 社	他 供 給	卸 電 気 事 業 者	4,259	4,680	4,910	5,472
			卸 供 給 事 業 者	3,482	3,708	5,052	5,623
			一般電気事業者間融通	38	40	40	40
		そ の 他	一般電気事業者間融通	△5	△6	△5	△5
そ の 他			481	570	943	1,295	
力 受 電 計	合 計	水 力 発 電 所	4,471	4,938	5,058	5,297	
		火 力 発 電 所	4,101	4,356	6,117	7,383	
		原 子 力 発 電 所	0	0	0	0	
		新エネルギー等発電所	0	16	82	62	
		そ の 他	△317	△318	△317	△317	
		計	8,255	8,992	10,940	12,425	
発 受 電 計			44,149	44,325	49,160	56,879	
合 計 (送電端)			43,207	43,381	48,158	55,725	
最 大 3 日 平 均 電 力			発電端	39,570	38,710	44,980	52,530
			送電端	38,630	37,770	43,970	51,380
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)			905	905	905	1,164	
供 給 予 備 力 (送電端)			4,577	5,611	4,188	4,345	
供 給 予 備 率 ( % )			11.8 (14.5)	14.9 (17.7)	9.5 (11.8)	8.5 (11.0)	

(単位:10<sup>3</sup>kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
6,366	6,423	3,883	4,251	4,985	6,107	6,108	6,222
6,308	6,365	3,852	4,214	4,942	6,054	6,055	6,169
37,937	36,002	31,006	31,182	34,005	35,285	35,936	32,996
36,841	34,975	30,157	30,334	33,092	34,325	34,932	31,980
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
10	8	3	3	3	3	3	3
10	8	3	3	3	3	3	3
44,313	42,433	34,892	35,436	38,993	41,395	42,047	39,221
43,159	41,348	34,012	34,551	38,037	40,382	40,990	38,152
5,499	5,103	3,822	4,586	5,225	5,280	5,133	4,623
5,583	5,601	4,468	4,923	5,194	5,543	5,336	5,312
40	31	23	19	29	39	38	32
△6	△5	△6	△5	△6	△6	△6	△6
1,296	1,225	1,069	1,167	1,306	1,241	1,151	1,134
5,284	4,897	3,582	4,286	4,893	4,923	4,742	4,501
7,383	7,350	6,112	6,721	7,173	7,492	7,228	6,912
0	0	0	0	0	0	0	0
63	25	0	0	0	0	0	0
△318	△317	△318	△317	△318	△318	△318	△318
12,412	11,955	9,376	10,690	11,748	12,097	11,652	11,095
56,725	54,388	44,268	46,126	50,741	53,492	53,699	50,316
55,571	53,303	43,388	45,241	49,785	52,479	52,642	49,247
52,530	47,040	39,850	42,750	48,380	49,500	49,500	46,180
51,380	45,950	38,970	41,860	47,420	48,470	48,470	45,110
1,164	1,164	905	905	905	905	905	905
4,191	7,353	4,418	3,381	2,365	4,009	4,172	4,137
8.2 (10.7)	16.0 (19.0)	11.3 (14.0)	8.1 (10.5)	5.0 (7.0)	8.3 (10.3)	8.6 (10.7)	9.2 (11.4)

平成24年度の電力量供給について (単位:10<sup>6</sup>kWh)

項 目		月 別		上期計	下期計	年度計
供給	自 社 電 源	水 力 発 電 所	発電端	7,181	5,206	12,387
			送電端	7,134	5,174	12,308
		火 力 発 電 所	発電端	112,955	123,970	236,925
			送電端	109,254	120,221	229,475
		原 子 力 発 電 所	発電端	0	0	0
			送電端	△558	△555	△1,113
	新エネルギー等発電所	発電端	23	23	46	
		送電端	22	17	39	
	合 計		発電端	120,159	129,199	249,358
			送電端	115,852	124,857	240,709
	電 力 受 電 量	他 社 卸 供 給	卸 電 気 事 業 者	4,852	5,765	10,617
			卸 供 給 事 業 者	15,228	16,099	31,327
			一般電気事業者間融通	42	△33	9
		そ の 他	一般電気事業者間融通	△16	△18	△34
そ の 他			4,713	5,172	9,885	
電 計		合 計	水 力 発 電 所	3,812	3,191	7,003
			火 力 発 電 所	20,116	23,380	43,496
			原 子 力 発 電 所	0	0	0
			新エネルギー等発電所	1,168	1,222	2,390
			そ の 他	△277	△808	△1,085
計			24,819	26,985	51,804	
揚水式発電所の揚水用動力量			△2,229	△3,799	△6,028	
発 受 電 計			142,749	152,385	295,134	
合 計 (送電端)			138,442	148,043	286,485	
需 要 電 力 量		送電端	138,442	148,043	286,485	
		使用端	132,932	139,365	272,297	
総 合 損 失 率 ( % )						7.7

平成２５年度の電力量供給について (単位:10<sup>6</sup>kWh)

項目		月 別		上期計	下期計	年度計
供給	自 社 電 源	水力発電所	発電端	7,008	3,704	10,712
			送電端	6,978	3,681	10,659
		火力発電所	発電端	106,724	111,483	218,207
			送電端	103,142	107,877	211,019
		原子力発電所	発電端	8,894	18,993	27,887
			送電端	8,112	17,967	26,079
		新エネルギー等発電所	発電端	24	23	47
			送電端	22	18	40
	合 計		発電端	122,650	134,203	256,853
			送電端	118,254	129,543	247,797
	電力 受 電 量	卸 供 給	卸電気事業者	4,757	3,261	8,018
			卸供給事業者	16,353	14,994	31,347
			一般電気事業者間融通	927	1,561	2,488
		そ の 他	一般電気事業者間融通	△16	△18	△34
そ の 他			2,864	2,527	5,391	
合 計		水力発電所	3,614	2,285	5,899	
		火力発電所	22,473	21,842	44,315	
		原子力発電所	△2,172	△2,259	△4,431	
		新エネルギー等発電所	1,247	1,264	2,511	
		そ の 他	△277	△807	△1,084	
計			24,885	22,325	47,210	
揚水式発電所の揚水用動力量			△1,683	△461	△2,144	
発 受 電 計			145,852	156,067	301,919	
合 計 (送電端)			141,456	151,407	292,863	
需 要 電 力 量		送電端	141,456	151,407	292,863	
		使用端	135,794	142,575	278,369	
総 合 損 失 率 ( % )						7.8

平成26年度の電力量供給について (単位:10<sup>6</sup>kWh)

項目		月 別		上期計	下期計	年度計
供給	自 社 電 源	水力発電所	発電端	6,321	3,875	10,196
			送電端	6,296	3,855	10,151
		火力発電所	発電端	97,022	107,669	204,691
			送電端	93,811	104,352	198,163
		原子力発電所	発電端	20,090	23,730	43,820
			送電端	19,018	22,540	41,558
		新エネルギー等発電所	発電端	27	55	82
			送電端	25	46	71
	合 計		発電端	123,460	135,329	258,789
			送電端	119,150	130,793	249,943
	電 力 受 電 量	他 供 給	卸電気事業者	5,063	4,867	9,930
			卸供給事業者	14,914	15,498	30,412
			一般電気事業者間融通	2,184	457	2,641
		そ の 他	一般電気事業者間融通	△16	△18	△34
そ の 他			2,282	2,263	4,545	
合 計		水力発電所	3,324	2,355	5,679	
		火力発電所	21,357	21,728	43,085	
		原子力発電所	△1,543	△2,259	△3,802	
		新エネルギー等発電所	1,360	1,390	2,750	
		そ の 他	△71	△147	△218	
計			24,427	23,067	47,494	
揚水式発電所の揚水用動力量			△302	△505	△807	
発 受 電 計			147,585	157,891	305,476	
合 計 (送電端)			143,275	153,355	296,630	
需 要 電 力 量		送電端	143,275	153,355	296,630	
		使用端	137,542	144,410	281,952	
総 合 損 失 率 ( % )						7.7



供給区域需要電力量について

用途		年度別					
		24	25	26	27		
需 要 電 力 量	特定規模需要以外の需要	電 灯 需 要	94,642	95,781	96,706		
		電 力 需 要	低 圧 電 力	8,509	8,352		8,235
			そ の 他 電 力	1,703	1,637		1,577
			うち深夜電力	1,291	1,225		1,163
			電 力 計	10,212	9,989		9,812
			電 灯 電 力 計	104,854	105,770		106,518
		特 定 規 模 需 要	180,026	185,299	188,134	190,998	
		業 務 用	78,067	81,151	83,257		
			産 業 用 そ の 他	101,959	104,148		104,877
		合 計 (使用端)		284,880	291,069	294,652	298,246
		合 計 (需要端)		285,317	291,506	295,092	298,688
		合 計 (送電端)		299,538	306,037	309,804	313,541
	最大3日平均電力(送電端) (10 <sup>3</sup> kW)			54,360	55,800	56,500	57,200
年 負 荷 率 (%)			62.9	62.6	62.6	62.6	
送 配 電 損 失 率 (%)			4.7	4.7	4.7	4.7	
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 人口：22年度実績 4,470万人、23年度4,47 内) 国内総生産：22年度実績 539兆円、23年度 鉱工業生産指数：22年度実績 93.8、23年度				
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（一口当たり電 業務用：国内総生産と時系列との重相関に 産業用その他：鉱工業生産指数と時系列と 最大電力：上記で算出した電力量と負荷率				



(単位：10<sup>6</sup>kWh)

28	29	30	31	32	33	備 考
98,515	/				102,115	
7,994					7,416	
1,458					1,207	
1,040					778	
9,452					8,623	
107,967	108,680	109,326	109,892	110,363	110,738	
193,889	196,809	199,758	202,738	205,748	208,790	
87,546	/				98,738	
106,343					110,052	
301,856	305,489	309,084	312,630	316,111	319,528	
302,301	305,937	309,535	313,083	316,567	319,987	
317,336	321,155	324,935	328,662	332,321	335,914	
57,910	58,620	59,330	60,030	60,720	61,390	
62.6	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	
4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	

の通り。

7万人、24年度4,482万人、25年度4,485万人、33年度 4,413万人（数値は東京電力エリア

541兆円、24年度553兆円、25年度 561兆円、33年度 618兆円（数値は12年基準）

¥ 91.8、24年度96.8、25年度 101.2、33年度 107.3（数値は17年=100とした指数）

力量）は時系列傾向等により作成。口数に原単位を乗じて電力量を算出。

より作成。

の重相関により作成。

傾向により作成。

自社需要電力量について

用途		年度別					
		24	25	26	27		
特 定 規 模 需 要 以 外 の 需 要	電 灯 需 要	94,642 (12,881)	95,781 (13,716)	96,706 (14,507)			
	電 力 需 要	低 圧 電 力	8,509	8,352		8,235	
		そ の 他 電 力	1,703 (1,291)	1,637 (1,225)		1,577 (1,163)	
			うち深夜電力	1,291 (1,291)		1,225 (1,225)	1,163 (1,163)
			電 力 計	10,212 (1,291)		9,989 (1,225)	9,812 (1,163)
		電 灯 電 力 計	104,854 (14,172)	105,770 (14,941)		106,518 (15,670)	
特 定 規 模 需 要		167,443	172,599	175,434	175,148		
合 計 (使用端)		272,297	278,369	281,952	282,396		
合 計 (送電端)		286,485	292,863	296,630	297,099		

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

28	29	30	31	32	33	備 考
98,515 (16,074)	/				102,115 (19,859)	時間帯別電灯 低圧高負荷契約
7,994					7,416	
1,458 (1,040)					1,207 (778)	深夜電力
1,040 (1,040)					778 (778)	深夜電力
9,452 (1,040)					8,623 (778)	深夜電力
107,967 (17,114)					108,680	109,326
178,039	180,959	183,908	186,888	189,898	192,940	
286,006	289,639	293,234	296,780	300,261	303,678	
300,894	304,713	308,493	312,220	315,879	319,472	

自社需要電力量について（平成24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	電灯	従量電灯	A、B	5,233	4,971	4,217	4,464	6,021	5,463
			C	1,029	1,023	896	891	1,125	1,036
	その他電灯		1,320	1,229	1,032	959	1,149	1,118	
	電灯計		7,582	7,223	6,145	6,314	8,295	7,617	
以外 の 需 要	電力	低圧電力		623	609	560	625	954	866
		その他電力		144	195	159	158	150	107
		電力計		767	804	719	783	1,104	973
電灯電力計		8,349	8,027	6,864	7,097	9,399	8,590		
特定規模需要				13,448	13,041	14,130	14,329	14,917	14,741
合計（使用端）				21,797	21,068	20,994	21,426	24,316	23,331

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
30,369	4,364	4,906	5,691	7,791	6,862	6,106	35,720	66,089
6,000	913	1,023	1,113	1,388	1,248	1,137	6,822	12,822
6,807	1,055	1,217	1,454	1,933	1,723	1,542	8,924	15,731
43,176	6,332	7,146	8,258	11,112	9,833	8,785	51,466	94,642
4,237	591	579	673	882	817	730	4,272	8,509
913	93	114	127	169	150	137	790	1,703
5,150	684	693	800	1,051	967	867	5,062	10,212
48,326	7,016	7,839	9,058	12,163	10,800	9,652	56,528	104,854
84,606	14,323	13,803	13,798	13,493	13,901	13,519	82,837	167,443
132,932	21,339	21,642	22,856	25,656	24,701	23,171	139,365	272,297

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
特定規模需要	電灯	従量電灯	A、B	5,263	5,019	4,067	4,739	6,039	5,353
			C	1,029	1,028	859	940	1,122	1,009
	その他電灯		1,411	1,312	1,059	1,049	1,203	1,146	
	電灯計		7,703	7,359	5,985	6,728	8,364	7,508	
	電力需要	低圧電力		612	601	528	648	935	829
		その他電力		138	188	151	158	146	102
		電力計		750	789	679	806	1,081	931
電灯電力計		8,453	8,148	6,664	7,534	9,445	8,439		
特定規模需要				13,831	13,401	14,521	14,762	15,392	15,204
合計（使用端）				22,284	21,549	21,185	22,296	24,837	23,643

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
30,480	4,516	4,996	5,476	7,961	6,891	6,085	35,925	66,405
5,987	940	1,036	1,065	1,409	1,246	1,127	6,823	12,810
7,180	1,126	1,286	1,474	2,068	1,816	1,616	9,386	16,566
43,647	6,582	7,318	8,015	11,438	9,953	8,828	52,134	95,781
4,153	597	576	634	880	801	711	4,199	8,352
883	91	111	117	163	143	129	754	1,637
5,036	688	687	751	1,043	944	840	4,953	9,989
48,683	7,270	8,005	8,766	12,481	10,897	9,668	57,087	105,770
87,111	14,765	14,223	14,230	13,932	14,363	13,975	85,488	172,599
135,794	22,035	22,228	22,996	26,413	25,260	23,643	142,575	278,369

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	電灯	従量電灯	A、B	5,274	5,030	4,076	4,749	6,052	5,365
			C	1,029	1,028	859	940	1,122	1,009
	その他電灯		1,480	1,374	1,107	1,096	1,256	1,195	
	電灯計		7,783	7,432	6,042	6,785	8,430	7,569	
以外需要	電力	低圧電力		603	593	521	639	922	817
		その他電力		132	183	147	154	142	99
		電力計		735	776	668	793	1,064	916
電灯電力計		8,518	8,208	6,710	7,578	9,494	8,485		
特定規模需要				14,057	13,619	14,756	15,005	15,654	15,458
合計（使用端）				22,575	21,827	21,466	22,583	25,148	23,943



(単位：10<sup>6</sup>kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
30,546	4,526	5,007	5,488	7,978	6,906	6,099	36,004	66,550
5,987	940	1,036	1,065	1,409	1,246	1,127	6,823	12,810
7,508	1,175	1,342	1,544	2,173	1,907	1,697	9,838	17,346
44,041	6,641	7,385	8,097	11,560	10,059	8,923	52,665	96,706
4,095	589	568	625	868	790	700	4,140	8,235
857	87	106	112	155	137	123	720	1,577
4,952	676	674	737	1,023	927	823	4,860	9,812
48,993	7,317	8,059	8,834	12,583	10,986	9,746	57,525	106,518
88,549	15,003	14,450	14,462	14,165	14,601	14,204	86,885	175,434
137,542	22,320	22,509	23,296	26,748	25,587	23,950	144,410	281,952

原子力発電所の発電・補修について（平成24年度）

発電所名	原子炉及び タービンの番号	出力 (10 <sup>3</sup> kW)	補 修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
福島第一	1 T・1 R							
	2 T・2 R							
	3 T・3 R							
	4 T・4 R							
	5 T・5 R	784	H23/1/3					
	6 T・6 R	1100	H22/8/14					
福島第二	1 T・1 R	1100	H23/3/11					
	2 T・2 R	1100	H23/3/11					
	3 T・3 R	1100	H23/3/11					
	4 T・4 R	1100	H23/3/11					
柏崎刈羽	1 T・1 R	1100	H23/8/6					
	2 T・2 R	1100	H19/7/5					
	3 T・3 R	1100	H19/7/16					
	4 T・4 R	1100	H19/7/16					
	5 T・5 R	1100	H24/1/25					
	6 T・6 R	1356	H24/3/26					
	7 T・7 R	1356	H23/8/23					
供給電力量(発電端) (10 <sup>6</sup> kWh)			0	0	0	0	0	0

計						年度計	備考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
						)	未定
						)	未定
						)	未定
						)	未定
						)	未定
						)	未定
						)	未定
						)	未定
(611)							RPVヘッドスプレインベントライン設置、
							JPSL点検、津波対策工事等
(2980)							耐震強化工事、津波対策工事等
(2542)							耐震強化工事、津波対策工事等
(2757)							耐震強化工事、津波対策工事等
(620)							RPVヘッドスプレインベントライン設置、
							JPSL修理、津波対策工事等
(616)							津波対策工事等
(633)							RPVヘッドスプレインベントライン設置、
							津波対策工事等
0	0	0	0	0	0	0	

柏崎刈羽原子力発電所については、今後、安全・安心を確保しつつ、地元のご理解をいただくことが大前提ではあるが、今回の申請における3年間の原価算定期間においては、平成25年4月から順次再稼働がなされるものと仮定して原価を算定している。

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 <sup>3</sup> kW)	補 修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
福島第一	1 T・1 R							
	2 T・2 R							
	3 T・3 R							
	4 T・4 R							
	5 T・5 R	784	H23/1/3					
	6 T・6 R	1100	H22/8/14					
福島第二	1 T・1 R	1100	H23/3/11					
	2 T・2 R	1100	H23/3/11					
	3 T・3 R	1100	H23/3/11					
	4 T・4 R	1100	H23/3/11					
柏崎刈羽	1 T・1 R	1100	(611) H23/8/6 7					
	2 T・2 R	1100	H19/7/5					
	3 T・3 R	1100	H19/7/16					
	4 T・4 R	1100	H19/7/16					
	5 T・5 R	1100	H24/1/25			(620)		
	6 T・6 R	1356	H24/3/26			(616)		
	7 T・7 R	1356	(633) H23/8/23	16				
供給電力量(発電端) (10 <sup>6</sup> kWh)			595	1,280	1,733	1,786	1,776	1,724

計						年度計	備考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
					)		未定
(2980)							RPVヘッドスプレインベントライ設置、 JPSL点検、津波対策工事等
							耐震強化工事、津波対策工事等
(2542)							耐震強化工事、津波対策工事等
							耐震強化工事、津波対策工事等
(2757)							耐震強化工事、津波対策工事等
							RPVヘッドスプレインベントライ設置、 JPSL修理、津波対策工事等
5							津波対策工事等
		1					RPVヘッドスプレインベントライ設置、 津波対策工事等
2,460	2,510	3,567	3,602	3,253	3,601	27,887	

柏崎刈羽原子力発電所については、今後、安全・安心を確保しつつ、地元のご理解をいただくことが大前提ではあるが、今回の申請における3年間の原価算定期間においては、平成25年4月から順次再稼働がなされるものと仮定して原価を算定している。

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 <sup>3</sup> kW)	補 修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
福島第一	1 T・1 R							
	2 T・2 R							
	3 T・3 R							
	4 T・4 R							
	5 T・5 R	784	H23/1/3					
	6 T・6 R	1100	H22/8/14					
福島第二	1 T・1 R	1100	H23/3/11					
	2 T・2 R	1100	H23/3/11					
	3 T・3 R	1100	H23/3/11					
	4 T・4 R	1100	H23/3/11					
柏崎刈羽	1 T・1 R	1100			(58) 2	29		
	2 T・2 R	1100	H19/7/5					
	3 T・3 R	1100	H19/7/16	(2542)		30		
	4 T・4 R	1100	H19/7/16				(2757)	
	5 T・5 R	1100						
	6 T・6 R	1356						
	7 T・7 R	1356				14	(60)	11
供給電力量(発電端) (10 <sup>6</sup> kWh)			3,486	3,595	2,724	3,049	3,363	3,873

計						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							H24. 4. 19廃止
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
							標準
(2980)							耐震強化工事、津波対策工事等
							耐震強化工事、津波対策工事等
							耐震強化工事、津波対策工事等
					31		標準
					(64)		標準
		1			2		標準
					(60)		標準
					27	27	標準
4,379	4,249	3,596	3,436	3,741	4,329	43,820	

柏崎刈羽原子力発電所については、今後、安全・安心を確保しつつ、地元のご理解をいただくことが大前提ではあるが、今回の申請における3年間の原価算定期間においては、平成25年4月から順次再稼働がなされるものと仮定して原価を算定している。

火力発電所の燃料について（平成24年度）

期 別 項 目		上 期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭(湿炭) (10 <sup>3</sup> t)		1,336	1,556	181
重油 (10 <sup>3</sup> k1)		4,587	4,541	576
原油 (10 <sup>3</sup> k1)		1,322	1,365	645
ナフサ (10 <sup>3</sup> k1)				
天然ガス液(10 <sup>3</sup> k1)				
軽油 (10 <sup>3</sup> k1)		17	17	31
液化石油ガス(10 <sup>3</sup> t)		792	818	62
液化天然ガス(10 <sup>3</sup> t)		11,111	11,022	666
歴青質混合物(10 <sup>3</sup> t)				
その他 ガス	天然ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> N)			
	都市ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	670	670	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
1,578	1,426	333	2,914	2,982
4,582	4,616	542	9,169	9,157
1,577	1,503	719	2,899	2,868
52	52	31	69	69
792	790	64	1,584	1,608
12,043	12,250	459	23,154	23,272
1,234	1,234	0	1,904	1,904

火力発電所の燃料について（平成25年度）

期 別 項 目		上 期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭(湿炭) (10 <sup>3</sup> t)		3,140	2,976	497
重油 (10 <sup>3</sup> k1)		2,971	2,981	532
原油 (10 <sup>3</sup> k1)		1,283	1,333	669
ナフサ (10 <sup>3</sup> k1)				
天然ガス液(10 <sup>3</sup> k1)				
軽油 (10 <sup>3</sup> k1)		25	25	31
液化石油ガス(10 <sup>3</sup> t)		792	787	69
液化天然ガス(10 <sup>3</sup> t)		10,855	10,487	827
歴青質混合物(10 <sup>3</sup> t)				
バイオマス(10 <sup>3</sup> t)		0	0	0
その他 ガス	天然ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> N)			
	都市ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	749	749	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
3,382	3,226	653	6,522	6,202
3,670	3,673	529	6,641	6,654
1,467	1,591	545	2,750	2,924
27	27	31	52	52
528	502	95	1,320	1,289
10,447	10,495	779	21,302	20,982
11	8	3	11	8
811	811	0	1,560	1,560

火力発電所の燃料について（平成26年度）

期 別 項 目		上 期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭(湿炭) (10 <sup>3</sup> t)		3,242	3,270	625
重油 (10 <sup>3</sup> k1)		1,256	1,215	570
原油 (10 <sup>3</sup> k1)		490	455	580
ナフサ (10 <sup>3</sup> k1)				
天然ガス液(10 <sup>3</sup> k1)				
軽油 (10 <sup>3</sup> k1)		26	26	31
液化石油ガス(10 <sup>3</sup> t)		440	441	94
液化天然ガス(10 <sup>3</sup> t)		10,299	10,283	795
歴青質混合物(10 <sup>3</sup> t)				
バイオマス(10 <sup>3</sup> t)		21	18	6
その他 ガス	天然ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> N)			
	都市ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	1,328	1,328	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
3,046	3,055	616	6,288	6,325
1,926	1,973	523	3,182	3,188
632	678	534	1,122	1,133
26	26	31	52	52
792	777	109	1,232	1,218
10,882	10,933	744	21,181	21,216
10	6	10	31	24
1,409	1,409	0	2,737	2,737