2015年度H1(定着節 電、平温) 2015年度H1(定着節 電、2013年度厳寒並み) 電源 種別等 発電所 出力(万kW) 2014年度H1 ①自社 110.0 110.0 110.0 110.0 110.0 110.0 110.0 110.0 110.0 福島第二 原子力 柏崎刈羽 135.6 135.6 1261.2 6号機 7号機 小計 0 0 ②他社 日本原電 東海第二 小計 合計 88.0 0.0 0.0 0.0 88.0 1349.2 0.0 0.0 0.0 ①自社 60.0 60.0 100.0 60.0 60.0 100.0 60.0 60.0 100.0 100.0 60.0 60.0 100.0 広野 石炭 常陸那珂 36.0 36.0 36.0 36.0 36.0 36.0 36.0 50.0 47.6 38.0 36.0 36.0 36.0 36.0 0.0 36.0 36.0 50.0 47.6 23.6 36.0 36.0 36.0 36.0 0.0 36.0 36.0 36.0 36.0 36.0 36.0 0.0 36.0 36.0 50.0 47.6 23.6 千葉 50.0 50.0 47.6 23.6 38.0 38.0 50.0 50.0 品川 38.0 38.0 38.0 38.0 38.0 38.0 50.0 50.0 50.0 48.0 66.5 0.0 35.0 37.7 50.0 50.0 50.0 48.0 66.5 0.0 35.0 35.0 50.0 50.0 50.0 50.0 66.5 17.5 35.0 35.0 50.0 48.0 66.5 0.0 35.0 35.0 37.7 35.0 35.0 35.0 35.0 37.7 35.0 26.5 26.5 26.5 26.5 35.0 35.0 35.0 37.7 0.0 0.0 26.5 26.5 0.0 35.0 47.6 35.0 35.0 35.0 35.0 37.7 0.0 0.0 26.5 26.5 35.0 35.0 35.0 35.0 37.7 0.0 0.0 26.5 26.5 0.0 35.0 47.6 横浜 五井 35.0 47.6 35.0 47.6 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 LNG 姉崎 60.0 60.0 60.0 100.0 100.0 60.0 60.0 0.0 100.0 100.0 60.0 60.0 0.0 100.0 100.0 60.0 60.0 0.0 100.0 100.0 100.0 袖ヶ浦 1号系列1軸 1号系列2軸 火力 100.0 99.6 99.6 99.6 宣注 100.0 96.2 96.2 96.2 38.0 38.0 38.0 38.0 38.0 38.0 26.2 0.0 38.0 38.0 26.2 0.0 0.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 0.0 38.0 38.0 26.2 0.0 0.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 東扇島 南横浜 45.0 42.0 42.0 42.0 0.0 鹿島 鹿島 0.0 0.0 100.0 100.0 35.0 35.0 大井 石油 35.0 35.0 35.0 35.0 35.0 35.0 60.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 60.0 100.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 60.0 60.0 100.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 60.0 60.0 100.0 0.0 0.0 横須賀 60.0 100.0 100.0 3.0 14.4 5.4 広野 ガスタービン 横須賀 5.4 53.6 3525.7 内燃力 その他 離島一括 増出力運転 5.4 53.6 3525.7 -汽力機の一部 4425.4

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力管内の電力需給見通し (別添) ②2016年2月 平成27年10月8日現在

電源	種別等	発電所		出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節 電、平温)	2015年度H1(定着節 電、2013年度厳寒並み)
	②他社			,			
	卸電気	電源開発	磯子1号機(60) 磯子2号機(56.2)	96.8(注1)	91.0	91.0	91.0
	IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号機(25) 勿来8号機(60) 勿来9号機(60) 勿来10号機(25) 3号機(35)	97.5(注1)	90.0	90.0	90.0
		君津共同火力	4号機(35) 5号機(30) 6号機(15.3)	57.6(注1)	22.0	22.0	22.0
火力		鹿島共同火力	3号機(35) 4号機(35) 5号機(30)	50.0(注1)	48.0	48.0	48.0
		相馬共同火力	1号機(100) 2号機(100)	100.0(注1)	89.1	89.1	89.1
		群馬県	=	2.5	0.0	0.0	0.0
		IPPJFEスチール IPPジェネックス IPPJX日鉱日石エネルキー	— — (根岸)	204.4(注1)	169.4	169.4	169.4
		IPP東京ガス横須賀パワー IPP日立製作所 IPP日立造船	(2号機)				
		IPP住友金属	_				
	自家発			_	57.1	57.1	57.1
	その他	增出力運転	汽力機の一部	_	3.9	3.9	3.9
	小計			608.8	570.5	570.5	570.5
l	合計			5034.2	4096.2	4096.2	4096.2

平成27年10月8日現在

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節 電、平温)	2015年度H1(定着節 電、2013年度厳寒並み)
	①自社	小松	=	1.4			
		岩本白根	-	3.0 1.0			
		金井	-	1.4			
			-	1.8			79.1
		駒橋	-	2.2			
	-	田代川第一 早川第三	-	1.7 2.7			
		大町	-	1.3			
	-	<u>湯沢</u> 川俣	-	1.6 2.7			
		栗山	-	4.2			
		<u>鬼怒川</u> 須田貝	-	12.7 4.6			
		藤原	-	2.2			
		<u>水上</u> 上牧	-	1.9 3.2			
		<u>佐久</u> ーノ瀬	-	7.8			
		鎌田	-	1.2			
	-		-	2.0 1.9			
		伏田	-	1.3			
	一般 (自流式)	西窪 羽根尾	-	1.9 1.3			
		川中	-	1.5			
		松谷 原町	-	2.5 2.8			
		箱島 ハツ沢	=	2.5 4.2	79.1	79.1	
		田代川第二	-	2.3			
		早川第一 小諸	-	5.1 1.6			
		島川原	-	1.6			
		霞沢		3.9 3.2			
		竜島 中の沢	=	4.2			
		生坂 平	=	2.1 1.6			
		水内	-	3.2			
	-	世平 小田切	-	1.5 1.7			
		切明	=	2.0			
		湯川 中津川第一	-	1.7 12.7			
		中津川第二 信濃川	-	2.3 16.9			
		清津川	-	1.6			
-1		その他(1万) 小野川	(W未満計) -	32.1 3.4			
水力		秋元	-	10.8			
	40	沼ノ倉 猪苗代第一	-	1.9 6.3			
	一般 (貯水池式)	猪苗代第二 猪苗代第三	-	3.8 2.3			
		日橋川	-	1.1			
		猪苗代第四 金川	-	3.7 0.7			
	@ (st. +1	小計	1	218.1	•		
-	②他社		佐久間				
		電源開発 天竜川系	秋葉第一 秋葉第二	17.5(注1)			
			船明	1.6(注1)			
	卸電気		佐久間第二 大津岐	1.6(注1) 2.9(注1)			95.8
	20.00		奥只見	42.2(注1)			
		電源開発 只見系	大鳥 田子倉	13.7(注1) 30.0(注1)	:		
			只見	4.9(注1)			
			市 中之条	6.9(注1) 1.1			
		群馬県	白沢 下久保	2.7 1.5	:		
			東	2.0	: :		
			小平 沢入	3.6 1.1			
			奈良俣	1.3	•		
		栃木県	1万kW未満 川治第一	8.8 1.5			
			風見	1.0	95.8	95.8 95.8	
	公営		板室 足尾	1.6 1.0			
		神奈川県	1万kW未満 相模	0.9 3.1			
			津久井	2.5			
			道志第一 愛川第一	1.1 2.4			
			1万kW未満 野呂川	1.4			
		山梨県	奈良田第一	2.8			
			西山 天科	1.9 1.3			
			柚木	1.8			
			1万kW未満 姫川第七	2.3 4.3			
1	東京発電		雨畑川	1.2			
		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	大洞第一 1万kW未満	1.2 11.6			
		その他 小計	1万kW未満 1万kW未満	11.6 - 190.2	· ·		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力管内の電力需給見通し (別添)

②2016年2月 平成27年10月8日現在

電源	插则笔	重別等 発電所		出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節	
TE SIGN		76 NE	И	шээ (ээкн)	2014-1/2111	電、平温)	電、2013年度厳寒並み)
	①自社 1号機			35.0			
		今市	2号機	35.0			
		7 111	2万版 3号機	35.0			
			1号機	8.0			
	矢木沢		2号機	8.0			
			3号機	8.0			
			1号機	30.0			
	玉原		2号機	30.0			
			3号機	30.0			
			4号機	30.0			
			1号機	30.0			ı l
	塩原		2号機	30.0			
			3号機	30.0			
			3.50g 1号機	10.6			
			2号機				
				10.6 10.3			
		安曇	3号機 4号機	10.3			
揚水			5号機	10.3			
			6号機	10.3			
			1号機	6.2			
		水殿	2号機	6.1	800.0	800.0	810.0
			3号機	6.2			
		4号		6.1			
			1号機	32.0			
	新高瀬川 2号機 3号機 4号機			32.0			
			3号機	32.0			
			4号機	32.0			
		神流川	1号機	47.0			
	1700/11		2号機	47.0			
			1号機	40.0			
	葛野川		2号機	40.0			
			4号機	40.0			
	小計			767.8		1	
	②他社						
	電源開発 沼原		1~3号機	67.5			
	電源開発 下郷		1~4号機	75.0			
	電源開発 奥清津		1~4号機	100.0			
	電源開発 新豊根 1·5号札 城山 1~4号		1~2号機	60.0			
				45.0			
			1~4号機	25.0			
	小計			372.5			
	@ m +1	合計		1140.3			
	①自社 						
	地熱	その他(1万kW未満計)		0.3	0.2	0.2	0.2
	太陽光	扇島 米倉山		1.3	0.0	0.0	0.0
				1.0			
	E 4	その他(1万kW未満計)		0.7			
地熱等	風刀	風力 東伊豆 小計		18.4	0.1	0.1	
				21.7	0.3	0.3	0.3
	②他社 太陽光 その他			_	^^	^^	0.0
					0.0	0.0	
	風刀				2.1	2.1	
	小計			_	2.1	2.1	2.1
₩ X 45		合計			2.4	2.4	
融通等	融通、その他			_	26.0	26.0	
		合計		5099.5	5099.5	5109.5	

⁽注1)当該発電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。