

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度最悪並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度最悪並み)	
原子力	①自社	福島第一	5号機	78.4	-	-	-	
			6号機	110.0	-	-	-	
			1号機	110.0	-	-	-	
		福島第二	2号機	110.0	-	-	-	
			3号機	110.0	-	-	-	
			4号機	110.0	-	-	-	
			1号機	110.0	-	-	-	
		柏崎刈羽	2号機	110.0	-	-	-	
			3号機	110.0	-	-	-	
			4号機	110.0	-	-	-	
			5号機	110.0	-	-	-	
6号機	135.6		-	-	-			
7号機	135.6		-	-	-			
小計			1449.6	-	-	-		
②他社	日本原電 東海第二		88.0	0.0	0.0	0.0		
		小計		88.0	0.0	0.0		
		合計		1537.6	0.0	0.0		
火力	①自社	石炭	広野	5号機	60.0	60.0	60.0	
				6号機	60.0	60.0	60.0	
		常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0		
			2号機	100.0	100.0	100.0		
		千葉	1号系列1輪	36.0	36.0	36.0		
			1号系列2輪	36.0	36.0	36.0		
			1号系列3輪	36.0	36.0	36.0		
			1号系列4輪	36.0	36.0	36.0		
			2号系列1輪	36.0	36.0	36.0		
			2号系列2輪	36.0	36.0	36.0		
			2号系列3輪	36.0	36.0	36.0		
			2号系列4輪	36.0	26.7	26.7		
		品川	1号系列1輪	38.0	24.5	24.5		
			1号系列2輪	38.0	38.0	38.0		
			1号系列3輪	38.0	38.0	38.0		
		川崎	1号系列1輪	50.0	50.0	50.0		
			1号系列2輪	50.0	50.0	50.0		
			1号系列3輪	50.0	47.4	47.4		
		横浜	5号機	17.5	2.8	2.8		
			6号機	35.0	35.0	35.0		
			7号系列1輪	35.0	35.0	35.0		
			7号系列2輪	35.0	35.0	35.0		
			7号系列3輪	35.0	0.0	0.0		
			7号系列4輪	35.0	35.0	35.0		
			8号系列1輪	35.0	35.0	35.0		
			8号系列2輪	35.0	35.0	35.0		
			8号系列3輪	35.0	35.0	35.0		
			8号系列4輪	35.0	35.0	35.0		
		五井	1号機	26.5	26.5	26.5		
			2号機	26.5	26.5	26.5		
			3号機	26.5	26.5	26.5		
			4号機	26.5	26.5	26.5		
			5号機	35.0	35.0	35.0		
			6号機	47.6	47.6	47.6		
		LNG	姉崎	1号機	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	
				3号機	60.0	60.0	60.0	
				4号機	60.0	60.0	60.0	
			袖ヶ浦	1号機	60.0	60.0	60.0	
				2号機	100.0	29.0	29.0	
				3号機	100.0	100.0	100.0	
				4号機	100.0	100.0	100.0	
		富津	1号系列1輪					
			1号系列2輪					
			1号系列3輪	100.0	99.0	99.0		
			1号系列4輪					
			1号系列5輪					
			1号系列6輪					
			1号系列7輪					
			2号系列1輪					
			2号系列2輪					
			2号系列3輪	100.0	99.0	99.0		
			2号系列4輪					
			2号系列5輪					
			2号系列6輪					
			2号系列7輪					
			3号系列1輪	38.0	38.0	38.0		
			3号系列2輪	38.0	38.0	38.0		
			3号系列3輪	38.0	38.0	38.0		
			3号系列4輪	38.0	38.0	38.0		
			4号系列1輪	50.7	50.7	50.7		
			4号系列2輪	50.7	50.7	50.7		
			4号系列3輪	50.7	8.2	8.2		
			東扇島	1号機	100.0	16.1	16.1	
				2号機	100.0	100.0	100.0	
			南横浜	1号機	35.0	35.0	35.0	
		2号機		35.0	4.5	4.5		
		3号機		45.0	45.0	45.0		
		石油	鹿島	1号機	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	
				3号機	60.0	60.0	60.0	
				4号機	60.0	60.0	60.0	
				5号機	100.0	100.0	100.0	
				6号機	100.0	100.0	100.0	
			大井	1号機	35.0	35.0	35.0	
				2号機	35.0	35.0	35.0	
				3号機	35.0	35.0	35.0	
				4号機	35.0	35.0	35.0	
			横須賀	5号機	35.0	0.0	0.0	
				6号機	35.0	0.0	0.0	
				7号機	35.0	0.0	0.0	
				8号機	35.0	0.0	0.0	
		広野	1号機	60.0	60.0	60.0		
			2号機	60.0	60.0	60.0		
			3号機	100.0	100.0	100.0		
			4号機	100.0	100.0	100.0		
		ガスタービン	横須賀	1号GT	3.0	3.0	3.0	
				2号GT	14.4	14.4	14.4	
			千葉 (緊急設置電源)		100.2	0.0	0.0	
				姉崎 (緊急設置電源)	0.6	0.6	0.6	
				大井 (緊急設置電源)	20.9	20.9	20.9	
				川崎 (緊急設置電源)	12.8	12.8	12.8	
				鹿島 (緊急設置電源)	80.4	0.0	0.0	
				龍島一括	5.1	5.1	5.1	
				その他	汽力機の一部	-	56.9	56.9
				小計		4294.6	3725.9	3725.9

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	
火力	②他社	電源開発	磯子1号機(60)	116.2(注1)	44.0	44.0	44.0	
			磯子2号機(56.2)					
	IPP	共同火力	常磐共同火力	勿来6号機(17.5)	187.5(注1)	84.2	84.2	84.2
				勿来7号機(25)				
				勿来8号機(60)				
				勿来9号機(60)				
				勿来10号機(25)				
		君津共同火力	3号機(35)	115.3(注1)	22.0	22.0	22.0	22.0
			4号機(35)					
			5号機(30)					
			6号機(15.3)					
			3号機(35)					
	鹿島共同火力	4号機(35)	105.0(注1)	48.0	48.0	48.0	48.0	
		5号機(30)						
	IPP	共同火力	相馬共同火力	1号機(100)	200.0(注1)	72.8	72.8	72.8
				2号機(100)				
			IPP荏原製作所	—	6.3	6.3	6.3	6.3
			IPP昭和電工	—	12.4	12.4	12.4	12.4
			IPPトウキョウ寒川	—	6.4	6.4	6.4	6.4
			IPP日立遠軽	(2号機)	10.3	10.3	10.3	10.3
			IPPJX日笠日石エネルギー	(複座)	4.9	4.9	4.9	4.9
			IPP日立製作所	(1号機)	10.3	10.3	10.3	10.3
			IPPボリアスチカス	—	4.5	4.5	4.5	4.5
			IPPJFEスチール	—	38.2	38.2	38.2	38.2
			IPPシェネクス	—	20.0	20.0	20.0	20.0
			IPPJX日笠日石エネルギー	(複座)	34.2	34.2	34.2	34.2
			IPP東京ガス機須賀パワー	—	20.0	20.0	20.0	20.0
			IPP日立製作所	(2号機)	8.6	8.6	8.6	8.6
			IPP日立遠軽	(3号機)	10.9	10.9	10.9	10.9
	IPP住友金属	—	47.5	47.5	47.5	47.5		
	群馬県	自家発電	—	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0
			—	—	73.6	73.6	73.6	73.6
			—	—	3.9	3.9	3.9	3.9
その他	増出力運転	汽力機の一部	—	—	—	—	—	
	小計	—	—	582.9	582.9	582.9	582.9	
合計			4973.5	4308.8	4308.8	4308.8	4308.8	
水力	①自社	小松	—	1.3	—	—	—	
		岩本	—	3.0	—	—	—	
		白根	—	1.0	—	—	—	
		金井	—	1.4	—	—	—	
		鹿留	—	1.8	—	—	—	
		谷村	—	1.5	—	—	—	
		駒橋	—	2.2	—	—	—	
		田代川第一	—	1.7	—	—	—	
		早川第三	—	2.7	—	—	—	
		大町	—	1.3	—	—	—	
		湯沢	—	1.6	—	—	—	
		川俣	—	2.7	—	—	—	
		栗山	—	4.2	—	—	—	
		鬼怒川	—	12.7	—	—	—	
		須田貝	—	4.6	—	—	—	
		藤原	—	2.2	—	—	—	
		水上	—	1.9	—	—	—	
		上牧	—	3.2	—	—	—	
		佐久	—	7.7	—	—	—	
		一ノ瀬	—	1.1	—	—	—	
		鎌田	—	1.2	—	—	—	
		岩室	—	2.0	—	—	—	
		上久屋	—	1.9	—	—	—	
		伏田	—	1.3	—	—	—	
		西窪	—	1.9	—	—	—	
		羽根尾	—	1.3	—	—	—	
		川中	—	1.5	—	—	—	
		松谷	—	2.5	—	—	—	
		原町	—	2.7	—	—	—	
		稲島	—	2.5	—	—	—	
		八ツ沢	—	4.2	—	—	—	
		田代川第二	—	2.3	79.0	79.0	79.0	79.0
		早川第一	—	5.1	—	—	—	
		小鎌	—	1.6	—	—	—	
		島川原	—	1.6	—	—	—	
		霞沢	—	3.9	—	—	—	
		竜島	—	3.2	—	—	—	
		中の沢	—	4.2	—	—	—	
		生坂	—	2.1	—	—	—	
		平	—	1.6	—	—	—	
		水内	—	3.2	—	—	—	
		菅平	—	1.5	—	—	—	
		小田切	—	1.7	—	—	—	
		切明	—	2.0	—	—	—	
		湯川	—	1.7	—	—	—	
		中津川第一	—	12.6	—	—	—	
		中津川第二	—	2.3	—	—	—	
	信濃川	—	16.9	—	—	—		
	清津川	—	1.6	—	—	—		
	その他自流水(1万kW未満計)			32.0	—	—	—	
	自社自流水計			183.7	—	—	—	
	一般(貯水池式)	—	小野川	—	3.4	—	—	—
秋元			—	10.8	—	—	—	
沼ノ倉			—	1.9	—	—	—	
猪苗代第一			—	6.2	—	—	—	
猪苗代第二			—	3.8	—	—	—	
猪苗代第三			—	2.3	—	—	—	
日徳川			—	1.1	—	—	—	
猪苗代第四			—	3.7	—	—	—	
金川			—	0.7	—	—		
自社貯水池式計			33.8	—	—	—		
小計			217.5	—	—	—		

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)						
水力	②他社	電源開発 天竜川系	佐久間	35(注1)	129.5	129.5	129.5	129.5					
			秋葉第一	4.5(注1)									
			秋葉第二	3.5(注1)									
			船明	3.2(注1)									
			佐久間第二	3.2(注1)									
			大津岐	3.8(注1)									
		電源開発 只見系	奥只見	56(注1)									
			大舟	18.2(注1)									
			田子倉	40(注1)									
			只見	6.5(注1)									
			滝	9.2(注1)									
			中之条	1.1									
		公営	群馬県	白沢					2.7				
				下久保					1.5				
				東					2.0				
				小平					3.6				
				沢入					1.1				
				奈良原					1.3				
	栃木県		1万kW未満	8.8									
			川治第一	1.5									
			風見	1.0									
			板室	1.6									
			足尾	1.0									
			1万kW未満	0.9									
	神奈川県		相模	3.1									
			津久井	2.5									
			道志第一	1.1									
			粟川第一	2.4									
			1万kW未満	1.4									
	山梨県		野呂川	2.0									
			奈良田第一	2.7									
		西山	1.9										
		天科	1.3										
		榑木	1.8										
	東京発電	1万kW未満	2.2										
		廻川第七	4.3										
		雨畑川	1.2										
		大洞第一	1.2										
	その他	1万kW未満	11.5										
		1万kW未満	-										
		小計	311										
		合計	529	208.5					208.5	208.5	208.5		
	揚水	①自社	今市	1号機					35.0	770.0	850.0	850.0	850.0
				2号機					35.0				
				3号機					35.0				
			矢木沢	1号機					8.0				
				2号機					8.0				
3号機				8.0									
玉原			1号機	30.0									
			2号機	30.0									
			3号機	30.0									
			4号機	30.0									
塩原			1号機	30.0									
			2号機	30.0									
			3号機	30.0									
安曇			1号機	10.6									
			2号機	10.6									
			3号機	10.3									
			4号機	10.3									
			5号機	10.3									
			6号機	10.3									
水殿			1号機	6.2									
			2号機	6.1									
			3号機	6.2									
			4号機	6.1									
新高瀬川			1号機	32.0									
			2号機	32.0									
			3号機	32.0									
			4号機	32.0									
神流川		1号機	47.0										
		2号機	47.0										
葛野川		1号機	40.0										
		2号機	40.0										
		小計	727.8										
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 奥清津第二	1~2号機	60.0									
		電源開発 新豊根	1~5号機	45.0									
		城山	1~4号機	25.0									
		小計	372.5										
合計	1100.3												

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
地熱等	①自社						
	地熱	その他(1万kW未満計)	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
		扇島	1.3				
	太陽光	米倉山	1.0	(注2)	(注2)	(注2)	(注2)
		その他(1万kW未満計)	0.7				
	風力	その他(1万kW未満計)	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	3.4	0.3	0.3	0.3	0.3
	②他社						
	太陽光	その他	—	(注2)	(注2)	(注2)	(注2)
	風力	その他	—	0.0	0.0	0.0	0.0
	小計	—	0.0	0.0	0.0	0.0	
	合計	—	0.3	0.3	0.3	0.3	
融通等		融通、その他	—	47.3	47.3	47.3	47.3
	合計	—	—	5334.9	5414.9	5414.9	5414.9

(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) 太陽光の供給力評価を自社計で行っている。(最大発生時間を点灯としていることから出力0万kW)

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度最悪並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度最悪並み)	
原子力	①自社	福島第一	5号機	78.4	-	-	-	
			6号機	110.0	-	-	-	
			1号機	110.0	-	-	-	
		福島第二	2号機	110.0	-	-	-	
			3号機	110.0	-	-	-	
			4号機	110.0	-	-	-	
			1号機	110.0	-	-	-	
		柏崎刈羽	2号機	110.0	-	-	-	
			3号機	110.0	-	-	-	
			4号機	110.0	-	-	-	
			5号機	110.0	-	-	-	
6号機	135.6		-	-	-			
7号機	135.6		-	-	-			
小計			1449.6	-	-	-		
②他社	日本原電 東海第二		88.0	0.0	0.0	0.0		
		小計	88.0	0.0	0.0	0.0		
		合計	1537.6	0.0	0.0	0.0		
火力	①自社	石炭	広野	5号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		千葉	1号系列1輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			1号系列2輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			1号系列3輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			1号系列4輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			2号系列1輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			2号系列2輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			2号系列3輪	36.0	36.0	36.0	36.0	
			2号系列4輪	36.0	0.0	0.0	0.0	
		品川	1号系列1輪	38.0	0.0	0.0	0.0	
			1号系列2輪	38.0	38.0	38.0	38.0	
			1号系列3輪	38.0	38.0	38.0	38.0	
		川崎	1号系列1輪	50.0	50.0	50.0	50.0	
			1号系列2輪	50.0	50.0	50.0	50.0	
			1号系列3輪	50.0	50.0	50.0	50.0	
		横浜	2号系列1輪	50.0	47.4	47.4	47.4	
			2号系列2輪	50.0	47.4	47.4	47.4	
			5号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
			6号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			7号系列1輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
			7号系列2輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
			7号系列3輪	35.0	28.7	28.7	28.7	
			7号系列4輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
			8号系列1輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
			8号系列2輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
		五井	8号系列3輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
			8号系列4輪	35.0	35.0	35.0	35.0	
			1号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			2号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			3号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			4号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
		LNG	姉崎	5号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				6号機	47.6	47.6	47.6	47.6
			袖ヶ浦	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			富津	1号系列1輪	100.0	99.3	99.3	99.3
				1号系列2輪				
				1号系列3輪				
				1号系列4輪				
		1号系列5輪						
		1号系列6輪						
		1号系列7輪						
		2号系列1輪						
		2号系列2輪						
		2号系列3輪						
		2号系列4輪		100.0	99.0	99.0	99.0	
		2号系列5輪						
		2号系列6輪						
		2号系列7輪						
		東扇島	3号系列1輪	38.0	38.0	38.0	38.0	
			3号系列2輪	38.0	38.0	38.0	38.0	
		南横浜	3号系列3輪	38.0	38.0	38.0	38.0	
			3号系列4輪	38.0	38.0	38.0	38.0	
		石油	鹿島	4号系列1輪	50.7	50.7	50.7	50.7
				4号系列2輪	50.7	50.7	50.7	50.7
				4号系列3輪	50.7	50.7	50.7	50.7
				4号系列4輪	50.7	50.7	50.7	50.7
			大井	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				2号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				3号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				4号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			横須賀	5号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				6号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				7号機	35.0	0.0	0.0	0.0
				8号機	35.0	0.0	0.0	0.0
				1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			広野	3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				1号GT	3.0	3.0	3.0	3.0
				2号GT	14.4	14.4	14.4	14.4
		ガスタービン	千葉 (緊急設置電源)	100.2	0.0	0.0	0.0	
			姉崎 (緊急設置電源)	0.6	0.6	0.6	0.6	
			大井 (緊急設置電源)	20.9	20.9	20.9	20.9	
			川崎 (緊急設置電源)	12.8	12.8	12.8	12.8	
			鹿島 (緊急設置電源)	80.4	0.0	0.0	0.0	
		内燃力	籠島一括	5.1	5.1	5.1	5.1	
		その他	増出力運転	-	59.6	59.6	59.6	
			小計		4294.6	3710.5	3710.5	3710.5

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)						
火力	②他社	電源開発	磯子1号機(60) 磯子2号機(56.2) 勿来6号機(17.5) 勿来7号機(25) 勿来8号機(60) 勿来9号機(60) 勿来10号機(25)	116.2(注1)	44.0	44.0	44.0	44.0					
	IPP 共同火力	常磐共同火力	3号機(35)	187.5(注1)	98.2	98.2	98.2	98.2					
			4号機(35)										
			5号機(30)										
			6号機(15.3)										
			7号機(35)										
		君津共同火力	3号機(35)	115.3(注1)	22.0	22.0	22.0	22.0					
			4号機(35)										
			5号機(30)										
		鹿島共同火力	1号機(100)	105.0(注1)	48.0	48.0	48.0	48.0					
			2号機(100)										
	IPP 共同火力	相馬共同火力	1号機(100)	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0	94.0					
			2号機(100)										
			IPP荏原製作所						—	6.3	6.3	6.3	6.3
			IPP昭和電工						—	12.4	12.4	12.4	12.4
			IPPトウキョウ寒川						—	6.4	6.4	6.4	6.4
			IPP日立遠軽						(2号機)	10.3	10.3	10.3	10.3
			IPPJX日笠日石エネルギー						(複座)	4.9	4.9	4.9	4.9
			IPP日立製作所						(1号機)	10.3	10.3	10.3	10.3
			IPP本川原						—	4.5	4.5	4.5	4.5
			IPPJFEスチール						—	38.2	38.2	38.2	38.2
			IPPJフェリス						—	20.0	20.0	20.0	20.0
			IPPJX日笠日石エネルギー						(複座)	34.2	34.2	34.2	34.2
			IPP東京ガス橋本須賀パワー						—	9.3	9.3	9.3	9.3
			IPP日立製作所						(2号機)	8.6	8.6	8.6	8.6
			IPP日立遠軽						(3号機)	10.9	10.9	10.9	10.9
	IPP住友金属	—	47.5	47.5	47.5	47.5							
	群馬県	自家発電	—	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0					
			—	—	73.6	73.6	73.6	73.6					
			—	—	4.1	4.1	4.1	4.1					
	その他	増出力運転	汽力機の一部	—	4.1	4.1	4.1	4.1					
			小計	—	607.6	607.6	607.6	607.6					
			合計	4973.5	4318.1	4318.1	4318.1	4318.1					
水力	①自社	小松	—	1.3	—	—	—						
	岩本	—	3.0	—	—	—							
	白根	—	1.0	—	—	—							
	金井	—	1.4	—	—	—							
	鹿留	—	1.8	—	—	—							
	谷村	—	1.5	—	—	—							
	駒橋	—	2.2	—	—	—							
	田代川第一	—	1.7	—	—	—							
	早川第三	—	2.7	—	—	—							
	大町	—	1.3	—	—	—							
	湯沢	—	1.6	—	—	—							
	川俣	—	2.7	—	—	—							
	栗山	—	4.2	—	—	—							
	鬼怒川	—	12.7	—	—	—							
	須田貝	—	4.6	—	—	—							
	藤原	—	2.2	—	—	—							
	水上	—	1.9	—	—	—							
	上牧	—	3.2	—	—	—							
	佐久	—	7.7	—	—	—							
	一ノ瀬	—	1.1	—	—	—							
	鎌田	—	1.2	—	—	—							
	岩室	—	2.0	—	—	—							
	上久屋	—	1.9	—	—	—							
	伏田	—	1.3	—	—	—							
	西窪	—	1.9	—	—	—							
	羽根尾	—	1.3	—	—	—							
	川中	—	1.5	—	—	—							
	松谷	—	2.5	—	—	—							
	原町	—	2.7	—	—	—							
	稲島	—	2.5	—	—	—							
	八ツ沢	—	4.2	—	—	—							
	田代川第二	—	2.3	—	80.2	80.2	80.2						
	早川第一	—	5.1	—	—	—							
	小鎌	—	1.6	—	—	—							
	島川原	—	1.6	—	—	—							
	霞沢	—	3.9	—	—	—							
	竜島	—	3.2	—	—	—							
	中の沢	—	4.2	—	—	—							
	生坂	—	2.1	—	—	—							
	平	—	1.6	—	—	—							
	水内	—	3.2	—	—	—							
	菅平	—	1.5	—	—	—							
	小田切	—	1.7	—	—	—							
	切明	—	2.0	—	—	—							
	湯川	—	1.7	—	—	—							
	中津川第一	—	12.6	—	—	—							
	中津川第二	—	2.3	—	—	—							
	信濃川	—	16.9	—	—	—							
	清津川	—	1.6	—	—	—							
	その他自流水(1万kW未満計)	—	32.0	—	—	—							
	自社自流水計	—	183.7	—	—	—							
	一般 (貯水池式)	小野川	—	—	3.4	—	—	—					
			—	—	10.8	—	—	—					
—			—	1.9	—	—	—						
—			—	6.2	—	—	—						
—			—	3.8	—	—	—						
—			—	2.3	—	—	—						
—			—	1.1	—	—	—						
—			—	3.7	—	—	—						
—			—	0.7	—	—	—						
—			—	33.8	—	—	—						
小計	—	217.5	—	—	—								

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)				
水力	②他社	電源開発 天竜川系	佐久間	35(注1)	107.2	107.2	107.2	107.2			
			秋葉第一	4.5(注1)							
			秋葉第二	3.5(注1)							
			船明	3.2(注1)							
			佐久間第二	3.2(注1)							
			大津岐	3.8(注1)							
		電源開発 只見系	奥只見	56(注1)							
			大舟	18.2(注1)							
			田子倉	40(注1)							
			只見	6.5(注1)							
			滝	9.2(注1)							
			中之条	1.1							
			白沢	2.7							
			下久保	1.5							
	公営	群馬県	東	2.0							
			小平	3.6							
			沢入	1.1							
			奈良原	1.3							
			1万kW未満	8.8							
			川治第一	1.5							
		栃木県	風見	1.0							
			板室	1.6							
			足尾	1.0							
			1万kW未満	0.9							
		神奈川県	相模	3.1							
			津久井	2.5							
			道志第一	1.1							
			1万kW未満	1.4							
		山梨県	野呂川	2.0							
			奈良田第一	2.7							
			西山	1.9							
			天科	1.3							
			榑木	1.8							
			1万kW未満	2.2							
	東京発電	廻川第七	4.3								
		雨畑川	1.2								
		大洞第一	1.2								
	その他	1万kW未満	-								
	小計		311								
	合計		529	187.4					187.4	187.4	187.4
揚水	①自社	今市	1号機	35.0	790.0	870.0	870.0	870.0			
			2号機	35.0							
			3号機	35.0							
		矢木沢	1号機	8.0							
			2号機	8.0							
			3号機	8.0							
		玉原	1号機	30.0							
			2号機	30.0							
			3号機	30.0							
			4号機	30.0							
		塩原	1号機	30.0							
			2号機	30.0							
			3号機	30.0							
		安曇	1号機	10.6							
			2号機	10.6							
			3号機	10.3							
			4号機	10.3							
			5号機	10.3							
	6号機		10.3								
	水殿	1号機	6.2								
		2号機	6.1								
		3号機	6.2								
		4号機	6.1								
	新高瀬川	1号機	32.0								
		2号機	32.0								
		3号機	32.0								
		4号機	32.0								
	神流川	1号機	47.0								
		2号機	47.0								
	葛野川	1号機	40.0								
2号機		40.0									
小計		727.8									
②他社	電源開発 沼原	1~3号機	67.5								
		1~4号機	75.0								
	電源開発 下郷	1~4号機	100.0								
	電源開発 奥清津第二	1~2号機	60.0								
	電源開発 新豊根	1~5号機	45.0								
	城山	1~4号機	25.0								
	小計		372.5								
合計		1100.3									

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
地熱等	①自社						
	地熱	その他(1万kW未満計)	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
		扇島	1.3				
	太陽光	米倉山	1.0	(注2)	(注2)	(注2)	(注2)
		その他(1万kW未満計)	0.7				
	風力	その他(1万kW未満計)	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	3.4	0.3	0.3	0.3	0.3
	②他社						
	太陽光	その他	—	(注2)	(注2)	(注2)	(注2)
	風力	その他	—	0.0	0.0	0.0	0.0
	小計	—	0.0	0.0	0.0	0.0	
	合計	—	0.3	0.3	0.3	0.3	
融通等		融通、その他	—	46.6	46.6	46.6	46.6
	合計	—	—	5342.4	5422.4	5422.4	5422.4

(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) 太陽光の供給力評価を自社計で行っている。(最大発生時間を点灯としていることから出力0万kW)