

2015年度 第1四半期決算 補足説明資料

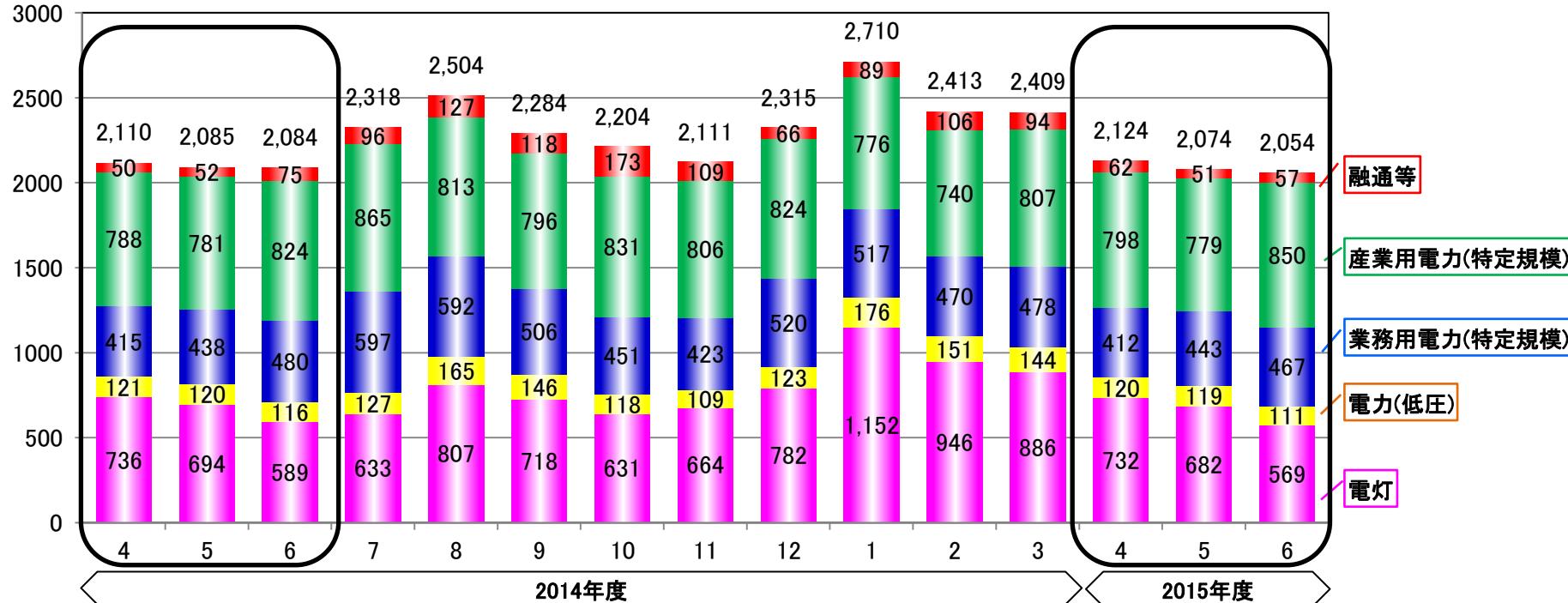
(平成27年度) (4-6月)

2015年7月30日

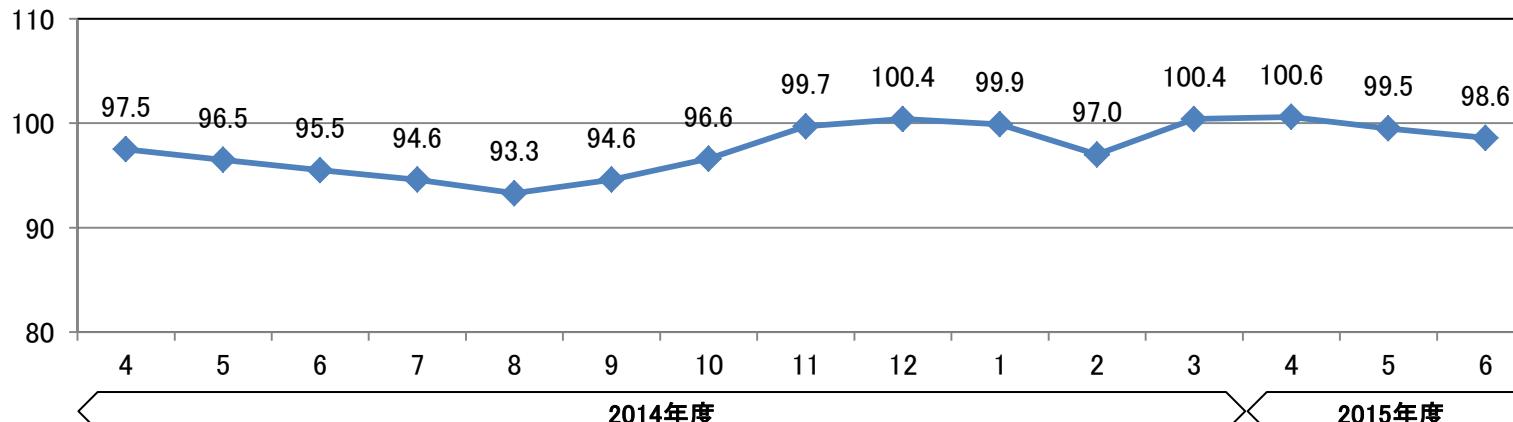
四国電力株式会社

総販売電力量

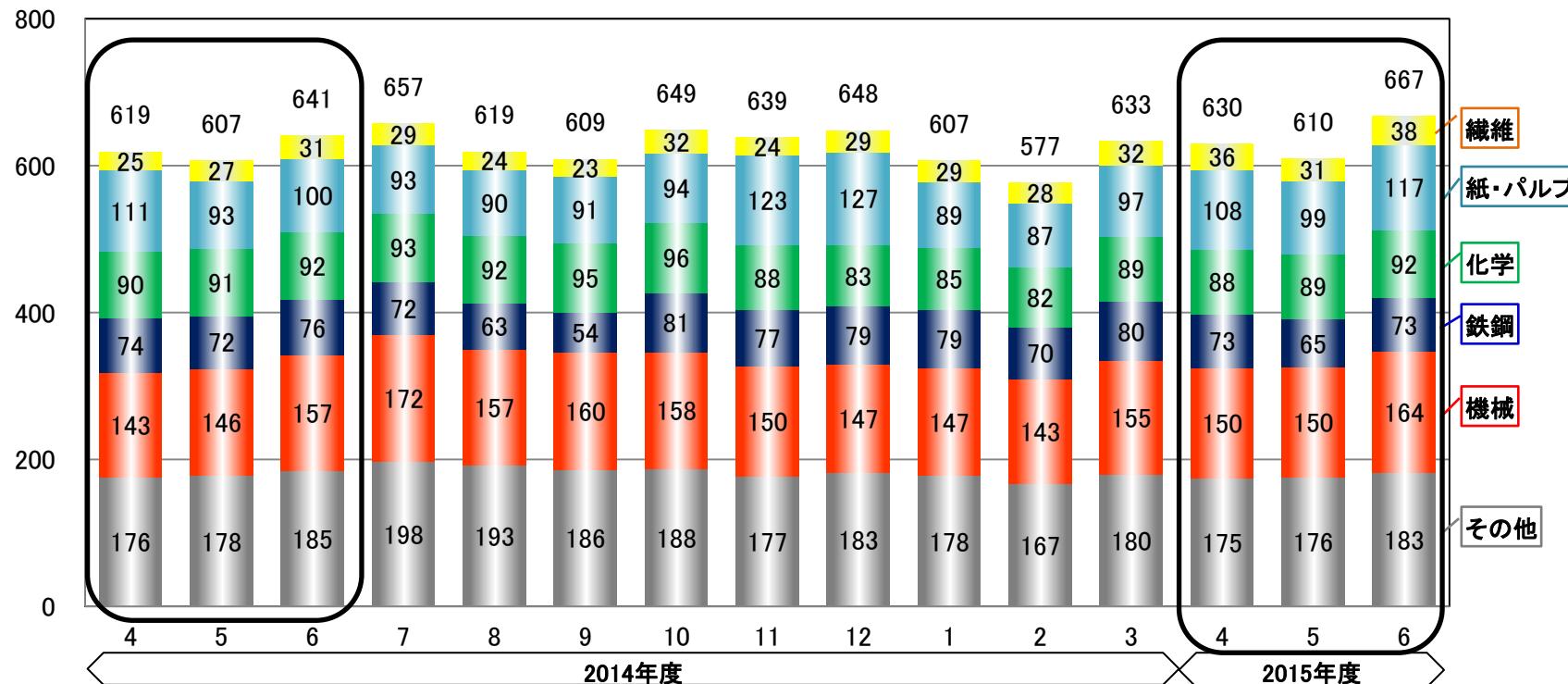
百万kWh【総販売電力量の月別推移】



%【総販売電力量の前年比推移】



【大口電力の月別推移】



【大口電力の前年比推移】

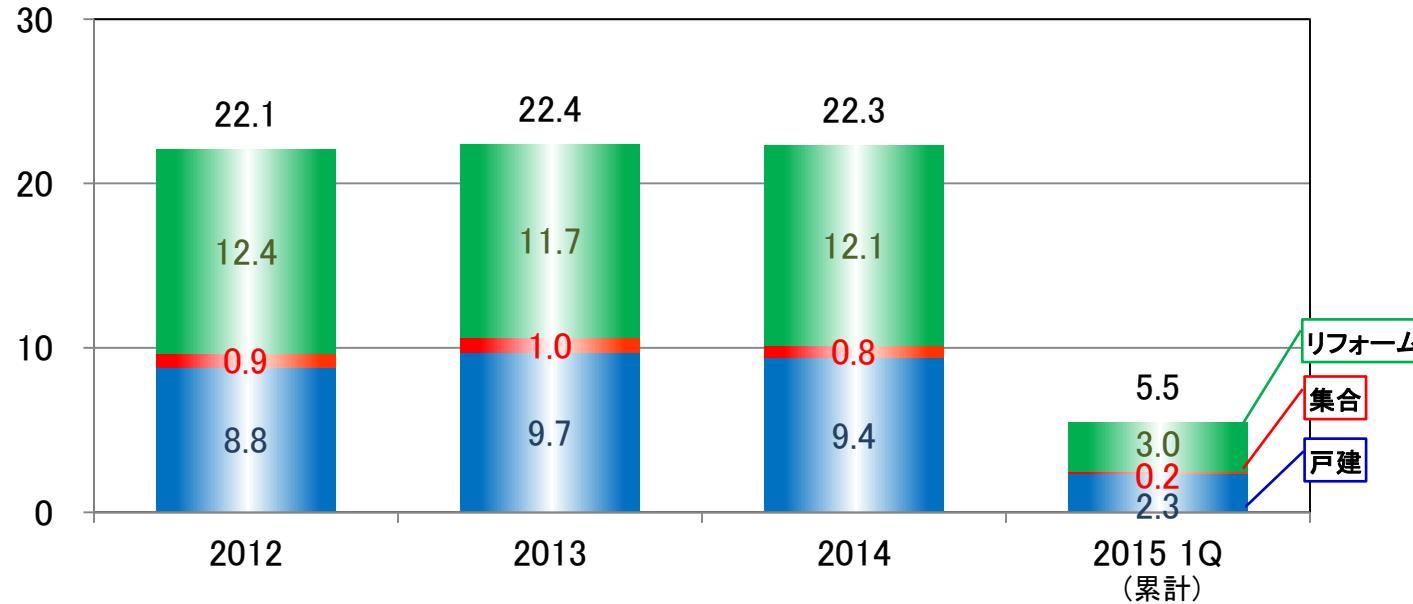


対前年同期 伸び率

	年度計	2014年度				2015年度 1Q (4-6月)	(%)
		1Q (4-6月)	2Q (7-9月)	3Q (10-12月)	4Q (1-3月)		
大口電力	▲0.1	▲4.5	0.2	3.1	1.2	2.1	
繊維	▲0.4	▲4.3	▲13.6	▲2.2	22.2	24.4	一部お客様の 自家発停止に伴う増など
紙・パ	▲2.9	▲18.9	▲0.5	17.7	▲5.3	6.6	一部お客様の 自家発定検に伴う増など
化学	▲5.5	▲8.8	▲5.2	▲5.2	▲2.6	▲1.5	
鉄鋼	6.3	2.7	16.8	4.7	4.0	▲5.2	
機械	2.7	3.1	1.4	3.3	3.1	4.1	
その他	▲0.3	▲1.3	▲0.3	▲0.4	0.9	▲0.8	

電化住宅採用戸数

(千戸)



(内訳) 電化採用戸数

(単位: 千戸)

	2015年度 1Q	2014年度	
		前年同期比	1Q
新築電化	2.5	▲21.1%	3.2
戸建	2.3	▲21.5%	3.0
集合	0.2	▲14.9%	0.2
リフォーム	3.0	▲ 0.4%	3.0
計	5.5	▲11.1%	6.2

化石燃料消費実績

	2015年度1Q (A)	2014年度1Q (B)	前年差 (A-B)	(参考) 2014年度実績
石炭 (t)	31.8万	75.3万	▲43.5万	328.8万
重油 (kl)	28.9万	23.3万	5.6万	73.6万
原油 (kl)	3.5万	0.2万	3.3万	14.1万
LNG (t)	8.6万	7.9万	0.7万	34.2万

燃料諸元

	2015年度1Q (A)	2014年度1Q (B)	前年差 (A-B)	(参考) 2014年度実績
石炭通関CIF (\$/t)	82	100	▲18	93
原油通関CIF (\$/b)	60	110	▲50	90
LNG通関CIF (\$/t)	480	855	▲375	800
為替レート (円/\$)	121	102	19	110

出水率の推移



主要諸元の需給関連費への影響額等

(億円)

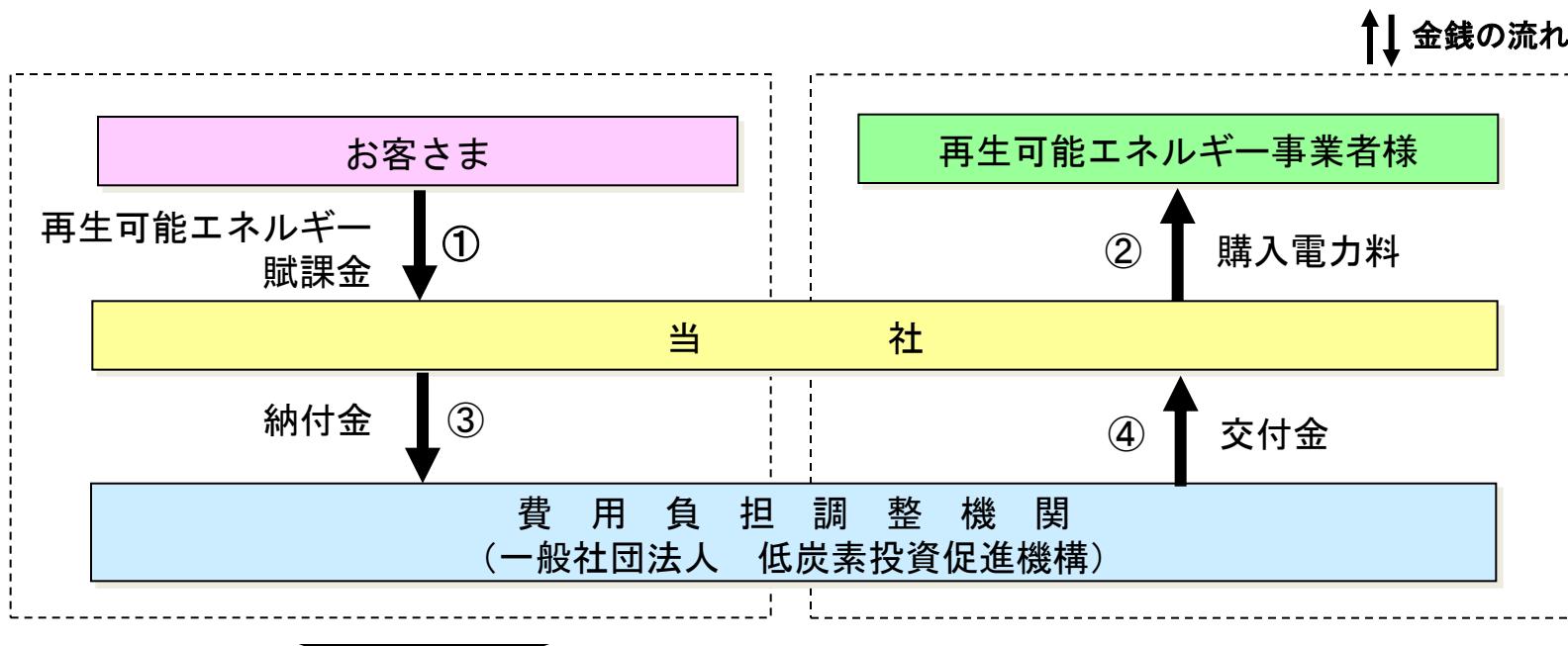
2015年度 1Q	
原油CIF(1\$/b)	3
石炭CIF(1\$/t)	1
為替レート(1円/\$)	3
原子力利用率(1%)	3
出水率(1%)	1
燃調期ずれ影響額	30

(注1)左記影響額等は、一定の前提に基づいて算定した理論値であり、実際の影響は需給状況等によって変動することがある。
 (注2)燃調期ずれ影響額は、実際の燃料費調整額と燃料価格の適用に遅れが無いと仮定した場合の金額の差額。

(億円)

	2015年度1Q	(参考) 2014年度
電源	57	326
水力	4	42
火力	17	79
原子力	36	204
送電	7	45
変電	19	63
配電	24	87
その他	5	23
小計	114	546
原子燃料	4	48
電気事業計	119	595
その他の事業	20	125
設備投資額※	140	721

※未実現利益消去前



単位：億円

① 再生可能エネルギー賦課金 69

当社は、お客さまから電気料金の一部（再生エネルギー賦課金）として回収

③ 納付金 69

費用負担調整機関は、当社から納付金を徴収

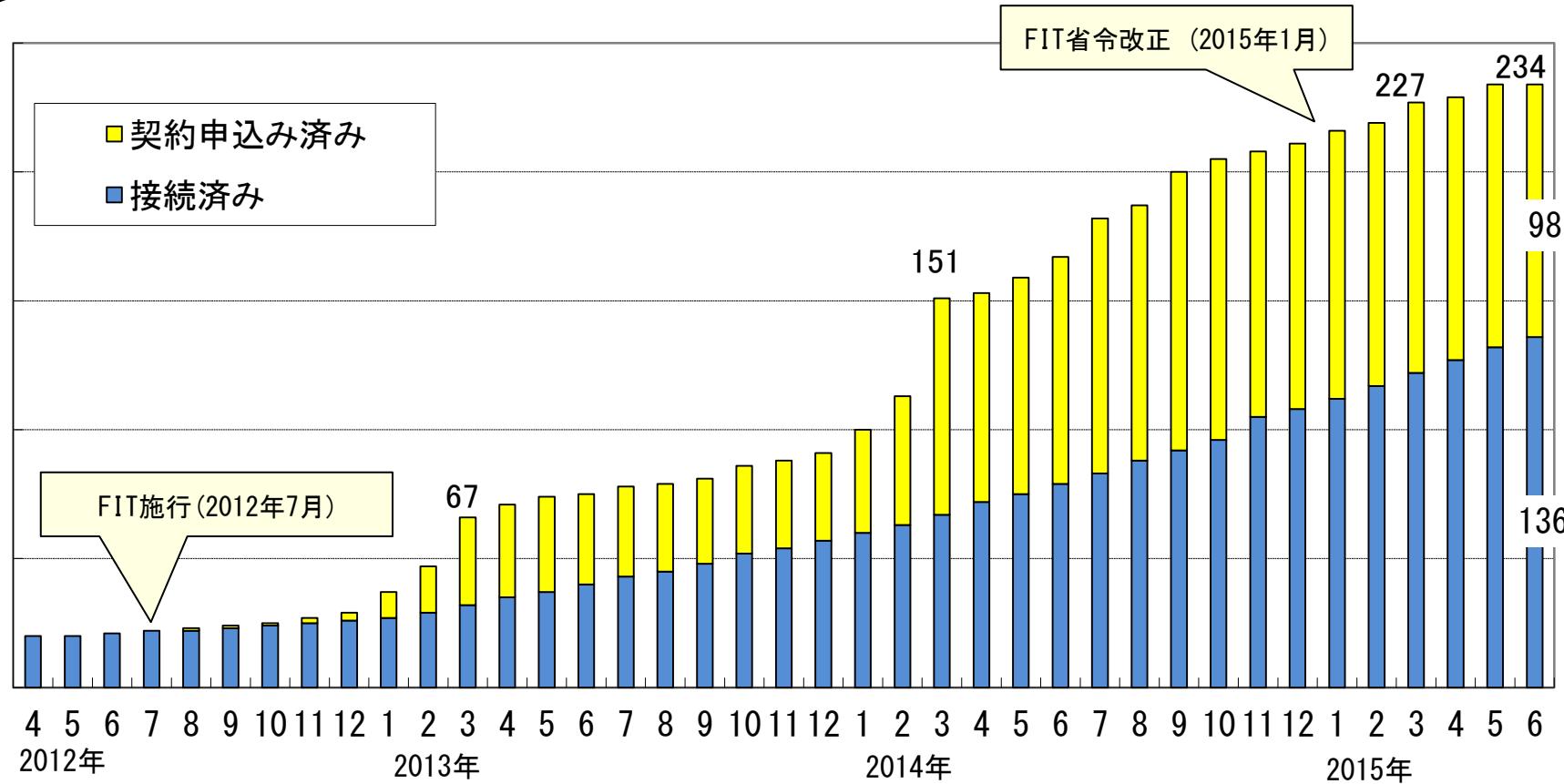
② 購入電力料 196

当社は、再生可能エネルギー事業者様に購入電力料をお支払い

④ 交付金 162

費用負担調整機関は、当社が買取に要した費用（電気価値分等を控除）を当社に交付

[万kW]



※上記のほか、当社より融通送電を行っている関西電力管内の淡路島南部において、接続済みおよび契約申込み済みの太陽光発電設備が約15万kWあります。