

Global Energy Policy Research | GEPR

GEPR <http://agorajp.com/>
 ???

??

?? ? - Tuesday, March 14th, 2017

????????16??
??
??

????????????????????????????30??
????????????????????????

? 30?????????

??
????????????????30????????????????360????????720????????????????????

????????30??
??

? ??????

??
????????????????30??

??
??

G-③ 太陽光・風力の2016年度算定値の算定結果等

 は30日等出力制御枠

○太陽光の2016年度算定値の算定結果

	北海道	東北	北陸	中国	四国	九州	沖縄
30日等出力制御枠	117万kW	552万kW	110万kW	660万kW	257万kW	817万kW	49.5万kW
2016年度算定値	0万kW	544万kW	91万kW	616万kW	241万kW	795万kW	47.0万kW
増減要因	需要減少	需要減少	需要減少	需要減少	電源構成(需要減少)	需要減少	需要増加(電源構成)

○風力の2016年度算定値の算定結果

算定値	北海道	東北	北陸	中国	四国	九州	沖縄
30日等出力制御枠	36万kW	251万kW	59万kW	109万kW	64万kW	180万kW	18.3万kW
2016年度算定値	0万kW	246万kW	50万kW	0万kW	71万kW	168万kW	17.2万kW
増減要因	需要減少	需要減少	需要減少	需要減少	電源構成(需要減少)	需要減少	需要増加(電源構成)

http://www.meti.go.jp/committee/sougouenergy/shoene_shinene/shin_ene/keitou_wg/pdf/009_08_01.pdf

????????2016????????????????????????????????????30????????????????????????????????????
 ???2016?????????kw????????????????
 ???
 ?????????????????

a.30???????

30????????????????????????????????????

b.???????

????????360?????720????????????????????????????????

c.??????

????????????????????????????????

????a,b??c????????????????????????????????
 ???
 ????????????

? ?a,b,c????????????????????????????????????

? a,b,c??

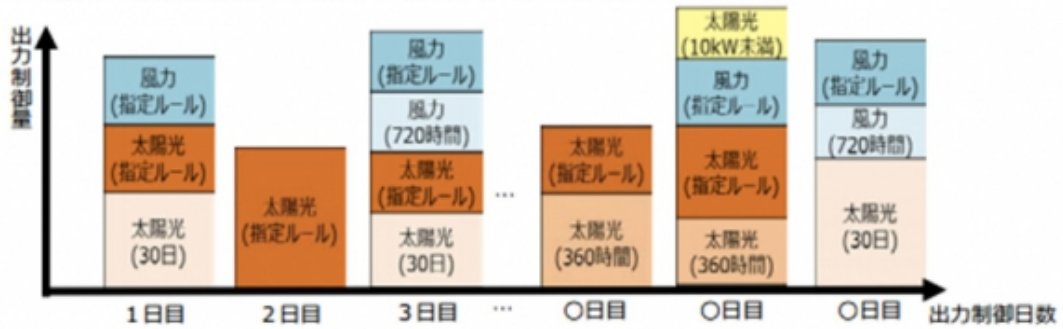
? a,b????????????????????????????????a,b,c????????????????

? a,b????????????????????????????????c????????????????

? ?????????????10kw????????????????????????????????

????????????a,b??a,b????
????c??

<出力制御の実施例（年間 30 日等の上限を超えて出力制御を行う場合）>



○住宅用太陽光発電の取り扱いについて
 太陽光発電の出力制御については、まず 10kW以上の制御を行った上で、それでもなお必要な場合において、10kW未満の案件に対して出力制御を行うものとする。

?<https://search.e-gov.go.jp/servlet/Public?CLASSNAME=PCMMSTDETAIL&id=620217007&Mode=0>

c????????????????????????a,b????????????????????????????????????
??

H-①指定電気事業者の下で追加される太陽光発電と出力制御の見通し²⁷

	30日等出力制御枠	最小需要 (※1)	実績ベースの見通し（2013～2015年度の実際の需要、日照等を基礎にして試算後、過去3年間の平均値）(※2)				
北海道	117万kW	300万kW	+20万kW 866時間 (27.4%)	+40万kW 961時間 (31.0%)	+60万kW 1,074時間 (35.1%)	+80万kW 1,155時間 (38.2%)	+100万kW 1,234時間 (41.2%)
東北	552万kW	779万kW	+150万kW 587時間 (13.7%)	+300万kW 1,111時間 (29.3%)	+450万kW 1,508時間 (40.7%)		
北陸	110万kW	252万kW	+20万kW 273時間 (11.0%)	+40万kW 307時間 (13.0%)	+60万kW 358時間 (15.0%)		
四国	257万kW	257万kW	+20万kW 552時間 (26.5%)	+40万kW 810時間 (37.0%)	+60万kW 855時間 (38.6%)		
九州	817万kW	823万kW	+200万kW 423時間 (9.7%)	+300万kW 647時間 (16.0%)	+400万kW 843時間 (21.3%)	+500万kW 1,027時間 (26.3%)	
沖縄	49.5万kW	72万kW	+2.8万kW 640時間 (21.5%)	+5.6万kW 728時間 (23.7%)	+8.4万kW 803時間 (25.4%)		

()内は出力制御率 注)各電力の風力は30日等出力制御枠を前提。

※1 昼間最低負荷については、4月又は5月のGWを除く晴れた休日昼間の太陽光発電の出力が大きい時間帯の需要に、余剰買取による太陽光発電の自家消費分を加算しており、2013～2015年度の平均値である。

※2 至近の導入状況等を踏まえ、各社が見積もった30日等出力制御枠からの追加接続量ごとに、出力制御の見通しを算定。

?http://www.meti.go.jp/committee/sougouenergy/shoene_shinene/shin_ene/keitou_wg/pdf/009_08_01.pdf?

????????????30??20?kw??
????????20??

??
??

??
??

??
??
??
??????????????

This entry was posted on Tuesday, March 14th, 2017 at 6:15 pm and is filed under ??????????, ??
You can follow any responses to this entry through the [Comments \(RSS\)](#) feed. Both comments and pings are currently closed.

