Global Energy Policy Research | GEPR

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

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

??? ?? · Tuesday, March 14th, 2017

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

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

? 30????????

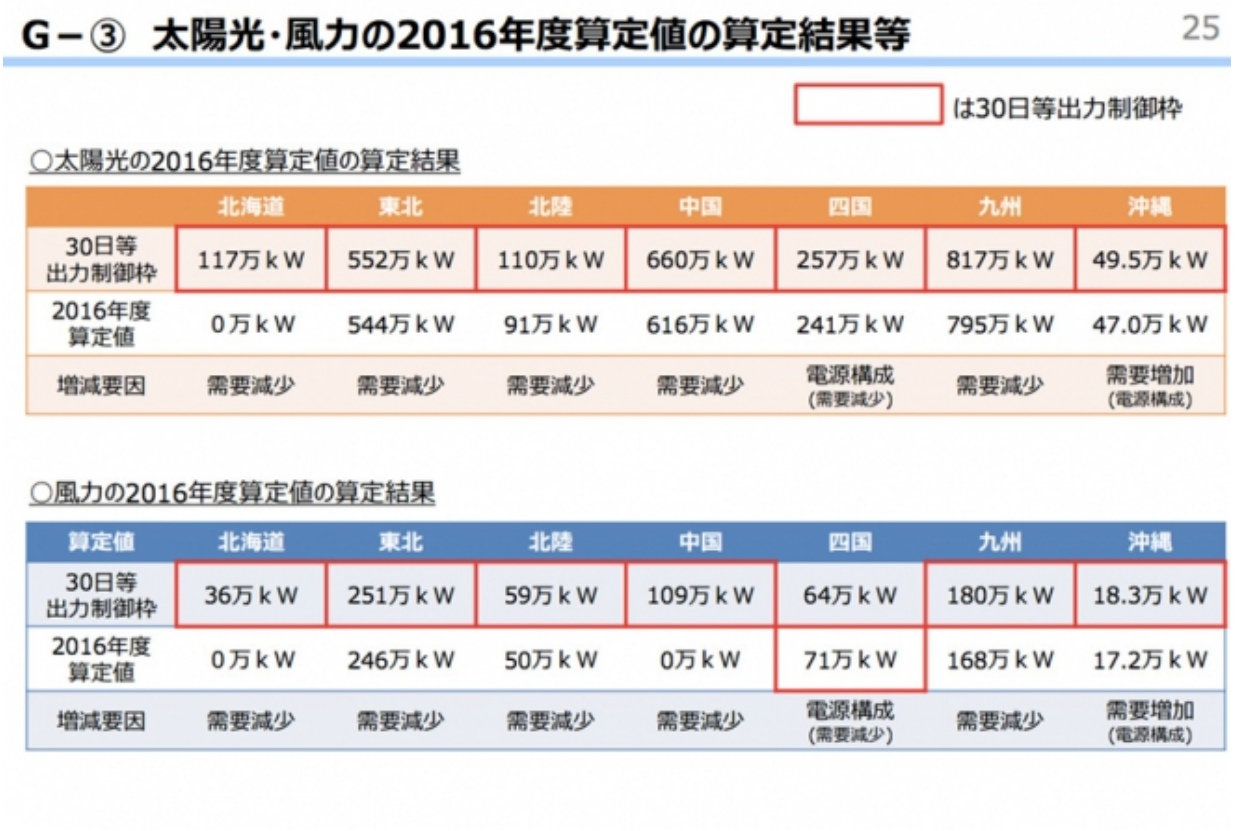
> ??
> ????????????30?????????????360?????720????????????????????????????

> ????????30??
> ??

? ??????

> ??
> ??????????????30????????????????????????????????

??
??



G－③ 太陽光・風力の2016年度算定値の算定結果等 25

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.??????

　????????????????????????????

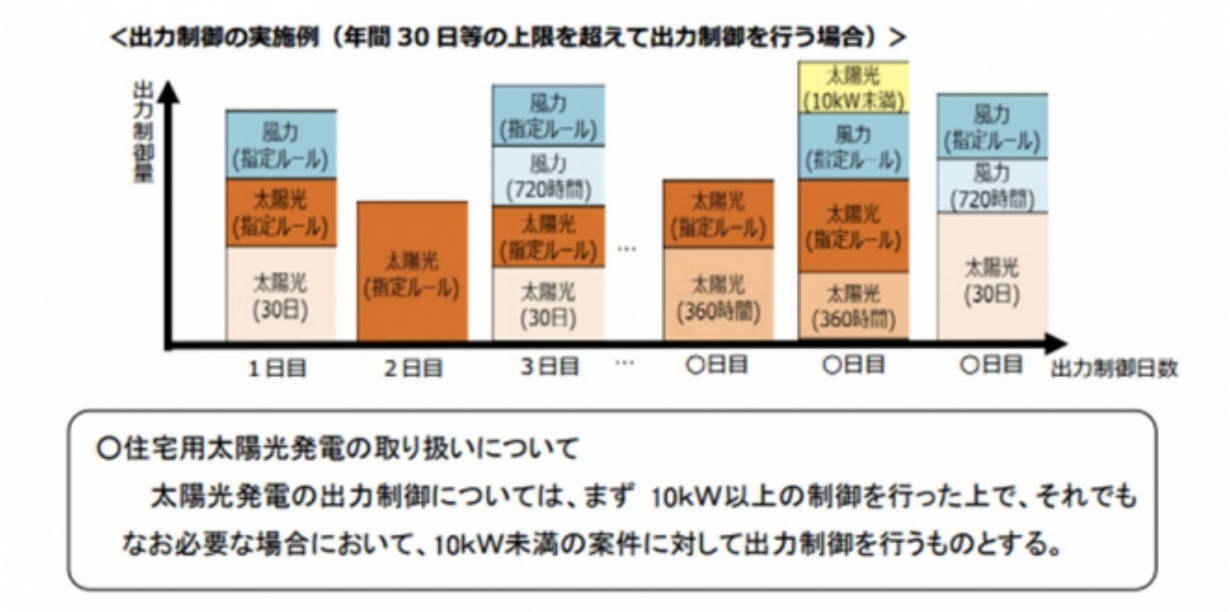
????a,b???c??

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

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

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

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



?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.