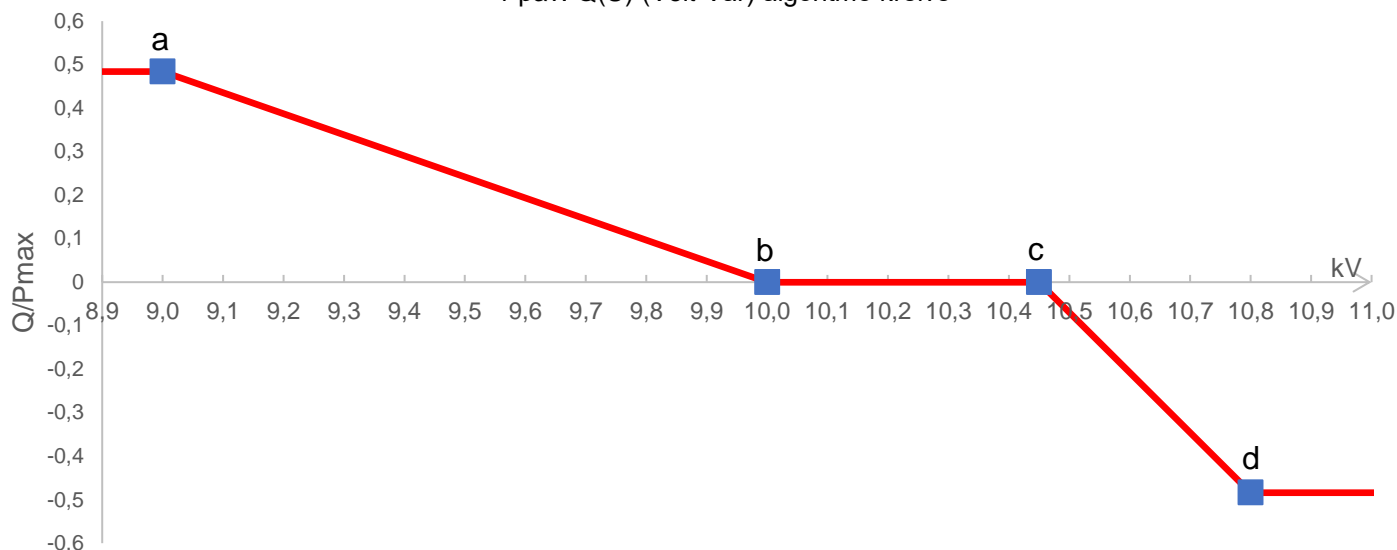


## Prie AB Energijos skirstymo operatorius 10 kV tinklo prijungiamų B tipo saulės elektrinės parko Q(U) funkcijos tipiniai nustatymai

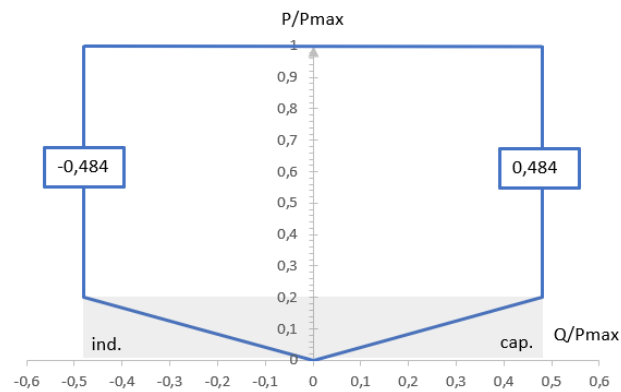
1. Lentelė. B tipo saulės elektrinės parko Q(U) tipiniai nustatymai.

Taškas	Įtampa, kV	Galios faktorius ( $\cos \varphi$ )	Q/Pmax
a	9	$\cos \varphi=0,9$ (cap.)	0,484
b	10	$\cos \varphi=1$	0
c	10,45	$\cos \varphi=1$	0
d	10,8	$\cos \varphi=-0,9$ (ind.) (saulės elektrinės parkas vartoja reaktyvią energiją)	-0,484

1 pav. Q(U) (Volt-Var) algoritmo kreivė



Saulės elektrinės parko reaktyvios galios pajėgumas turi tenkinti 1 pav. nurodytus pajėgumus. T.y esant 20 proc. ir didesnei parko aktyvinės energijos generacijai turi būti pasiekiami maksimalūs 0,484 ir -0,484 Q/Pmax pajėgumai.



2 pav. Saulės elektrinės parko reaktyvios galios pajėgumų grafikas.

Paaiškinimai:

- Q – saulės elektrinės parko reaktyvioji galia, kVAr;
- Pmax – saulės elektrinės parko vardinė galia, kW;
- Q(U) funkcijos taškų a,b,c,d nustatymai turi būti patikrinti projekciniais skaičiavimais ir esant poreikiui pakoreguoti atsižvelgiant į 10 kV tinklą:
  - Elektrinės prijungimo vietą (TP/SP šynos, OL/KL);
  - TP šynose palaikomą AĮR įtampą;
  - Normalių nutraukimų vietas;
  - Leistinus įtampos režius;
  - Minimizuotus nuostolius tinkle.
- Projekte turi būti pateikti skaičiavimai ir elektrinės techninė dokumentacija, pagrindžianti reaktyvios galios pajėgumų užtikrinimą elektrinei dirbant su  $\cos \varphi=\pm 0,9$  prie vardinės galios Pmax.