



Implementacija ENTSO-E mrežnih pravila za priključenje u Mrežni kodeks BiH

Vojislav Pantić, NOSBiH

ENTSO-E mrežna pravila/EU uredbe

- ▶ Priključenje proizvođača (RfG) – Uredba Komisije (EU) 2016/631 od 26.8.2016. o uspostavljanju mrežnih pravila za zahtjeve za priključivanje proizvođača električne energije na mrežu
- ▶ Priključenje potrošnje (DCC) – Uredba Komisije (EU) 2016/1388 od 17.8.2016. o uspostavljanju mrežnih pravila za priključenje potrošnje
- ▶ Priključenje VN istosmjernih sistema (HVDC) – Uredba Komisije (EU) 2016/1447 od 26.8.2016. o uspostavljanju mrežnih pravila za zahtjeve za priključivanje na mrežu sistema za prenos jednosmjernom strujom visokog napona i jednosmjernno priključenih modula elektroenergetskog parka

Priklučenje proizvođača na mrežu

Primjenjuje se na:

- ▶ Priklučenje sinhronih proizvodnih modula
- ▶ Priklučenje modula elektroenergetskog parka

Ne primjenjuje se na:

- ▶ Proizvodne module za osiguranje rezervnog napajanja
- ▶ Uređaje za skladištenje isključujući pumpno-akumulacione module

Zahtjevi se odnose na priključenje na mrežu (prenosna ili distributivna) u skladu sa kategorizacijom proizvodnih modula

Priključenje proizvođača na mrežu

Kategorizacija proizvodnih modula:

| TIP | Maks. snaga (MW) | Priključenje |
|-----|------------------|--|
| A | 0,5 | <110 kV |
| B | 10 | <110 kV |
| C | 20 | <110 kV |
| D | ≥ 20 | ≥ 110 kV <110 kV ako je $P \geq 20$ MW |

Priključak tipa A i B na prenosnu mrežu

- ▶ Samo ukoliko ne postoji mogućnost priključenja na distributivni sistem
- ▶ Primjenjuju se zahtjevi koji se odnose na ove tipove

Priključenje proizvođača na mrežu

Zahtjevi po tipovima

| Zahtjevi | A | B | C | D |
|---|---|---|---|---|
| <i>Frekventna stabilnost</i> | + | + | + | + |
| <i>Regulacija P</i> | | | + | + |
| <i>LFSM-O</i> | + | + | + | + |
| <i>Automatsko isključenje</i> | + | | | |
| <i>Automatsko uključenje</i> | + | | | |
| <i>LFSM-U</i> | | | + | + |
| <i>Smanjenje P pri opadanju frekvencije</i> | + | + | + | + |
| <i>Interfejs za smanjenje P</i> | | + | + | + |
| <i>Stabilnost - FRT kriva</i> | | + | + | + |
| <i>Upravljanje i zaštitni planovi</i> | | + | + | + |
| <i>Razmjena informacija</i> | | + | + | + |
| <i>Osiguranje Q</i> | | + | + | + |
| <i>Regulacija Q</i> | | | + | + |
| <i>Naponska stabilnost</i> | | + | + | + |
| <i>Aktiviranje frekventnog odziva P</i> | | | + | + |
| <i>Monitoring frekventnog odziva</i> | | | + | + |
| <i>Crni start</i> | | | + | + |

Priključenje proizvođača na mrežu

Frekventni i naponski opseg

| Frekventni opseg | Dužina trajanja rada (min) |
|-------------------------|-----------------------------------|
| 47,5 – 48,5 | 30 |
| 48,5 – 49,0 | 30 |
| 49,0 – 51,0 | neograničeno |
| 51,0 – 51,5 | 30 |

| Nazivni napon (kV) | Naponski opseg (kV) | Dužina trajanja rada (min) |
|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------|
| 400 | 340 – 380 | 60 |
| | 380 - 420 | neograničeno |
| | 420 - 440 | 60 |
| 220 | 187 - 198 | 60 |
| | 198 - 245 | neograničeno |
| | 245 - 253 | 60 |
| 110 | 93,5 - 99 | 60 |
| | 99 - 123 | neograničeno |
| | 123 – 126,5 | 60 |

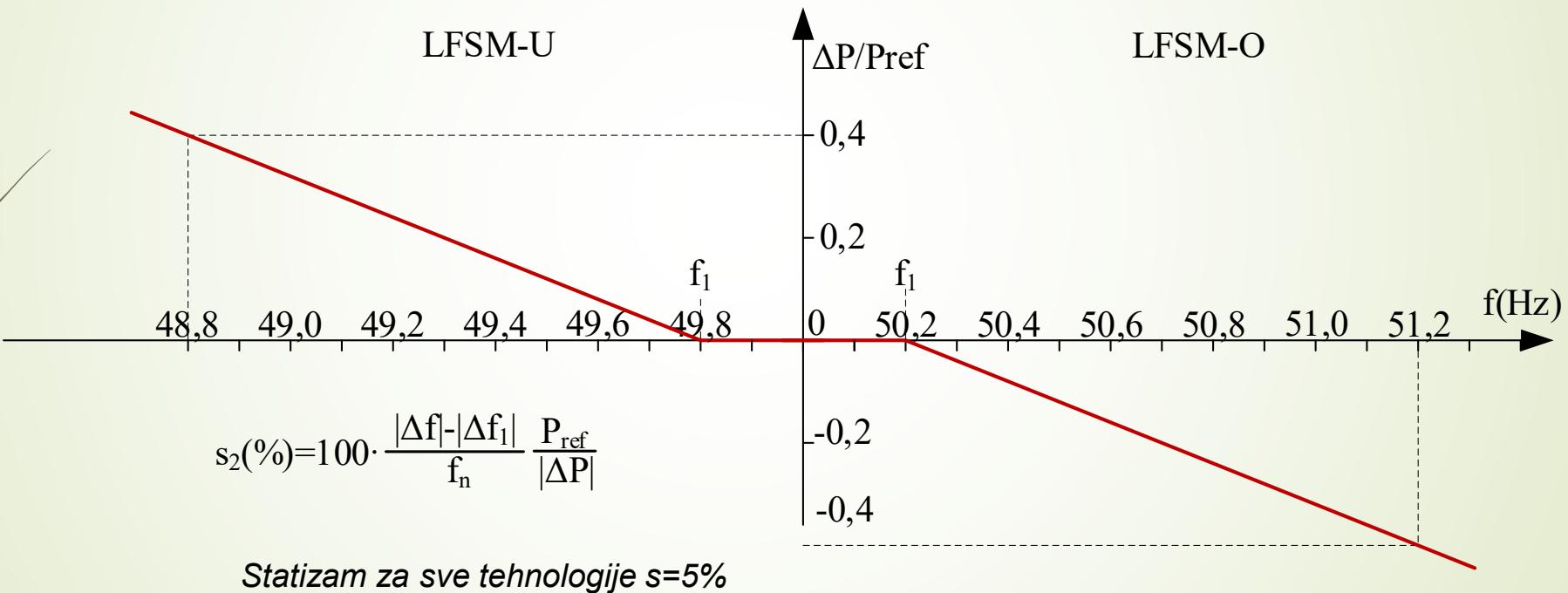
Priključenje proizvođača na mrežu

Vrijednosti napona u EES BiH (2020) - primjer

| TS | Naponski nivo (kV) | Broj sati U>Um | % |
|--------------------|--------------------|----------------|-----|
| Tuzla 4 | 400 | 8393 | 96% |
| | 220 | 3094 | 35% |
| | 110 | 14 | 0% |
| Mostar 4 | 400 | 8602 | 98% |
| | 220 | 8114 | 93% |
| | 110 | 94 | 1% |
| Sarajevo 10 | 400 | 8204 | 94% |
| | 110 | 474 | 5% |
| Trebinje | 400 | 8178 | 93% |
| | 220 | 5987 | 68% |
| | 110 | 20 | 0% |

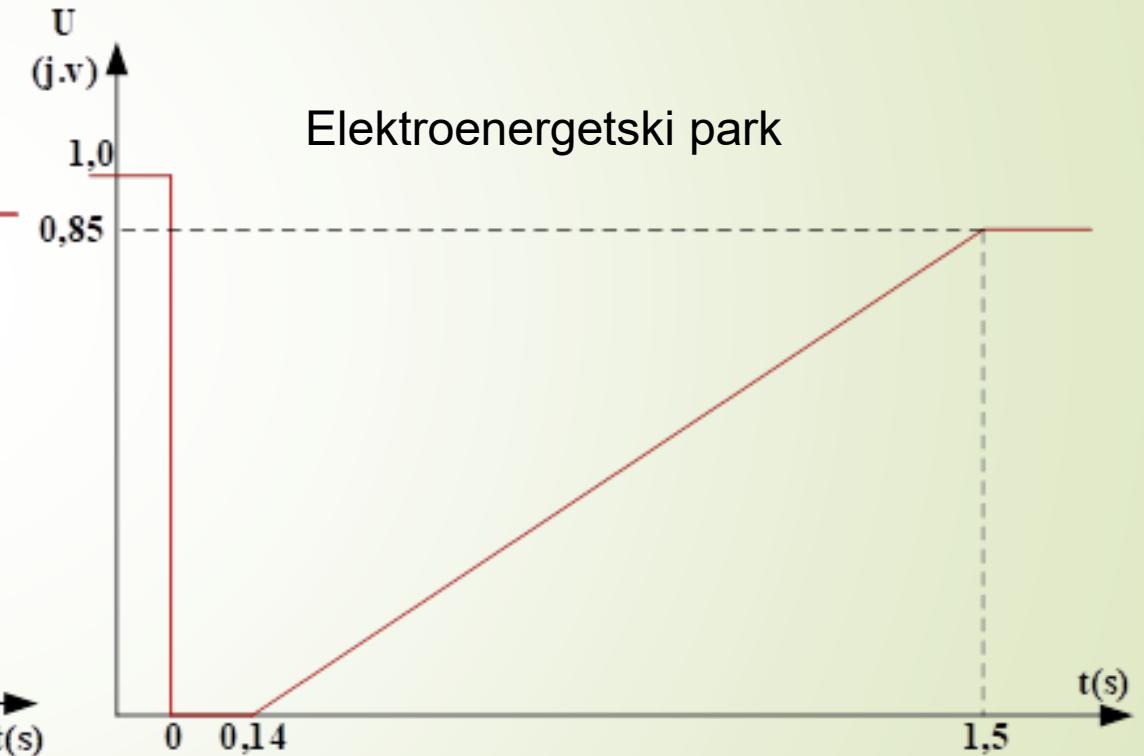
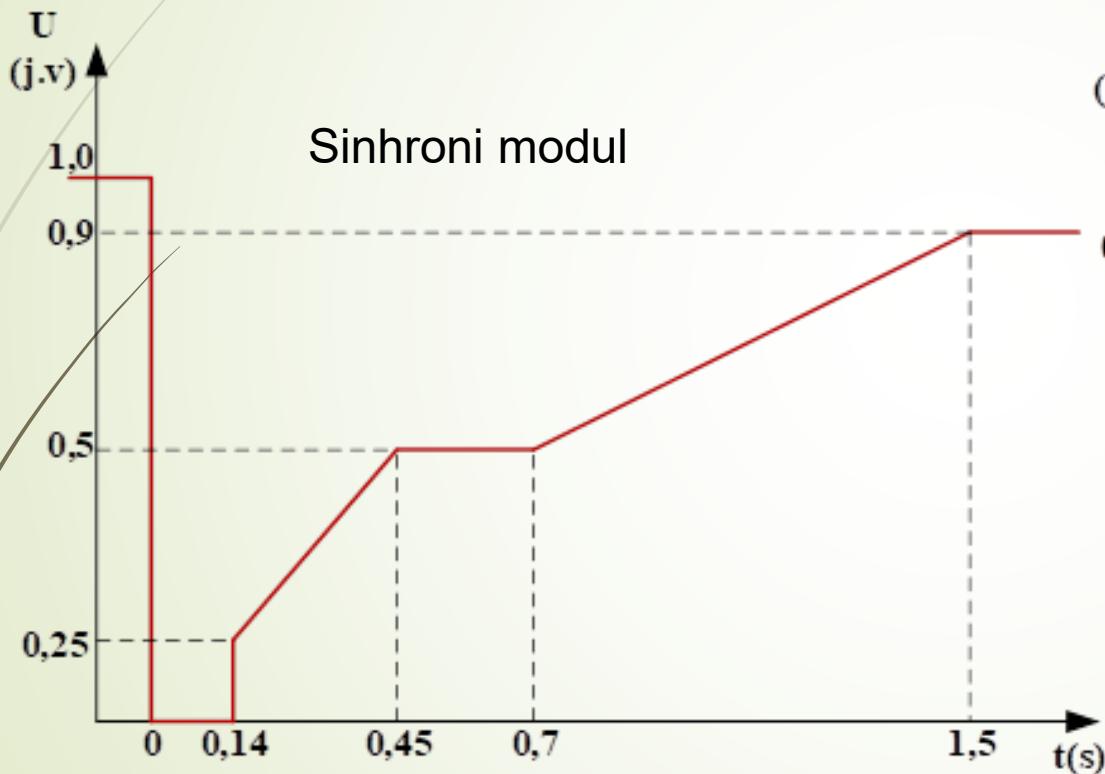
Priključenje proizvođača na mrežu

Ograničen frekventni osjetljivi način rada LFSM-U i LFSM-O



Priključenje proizvođača na mrežu

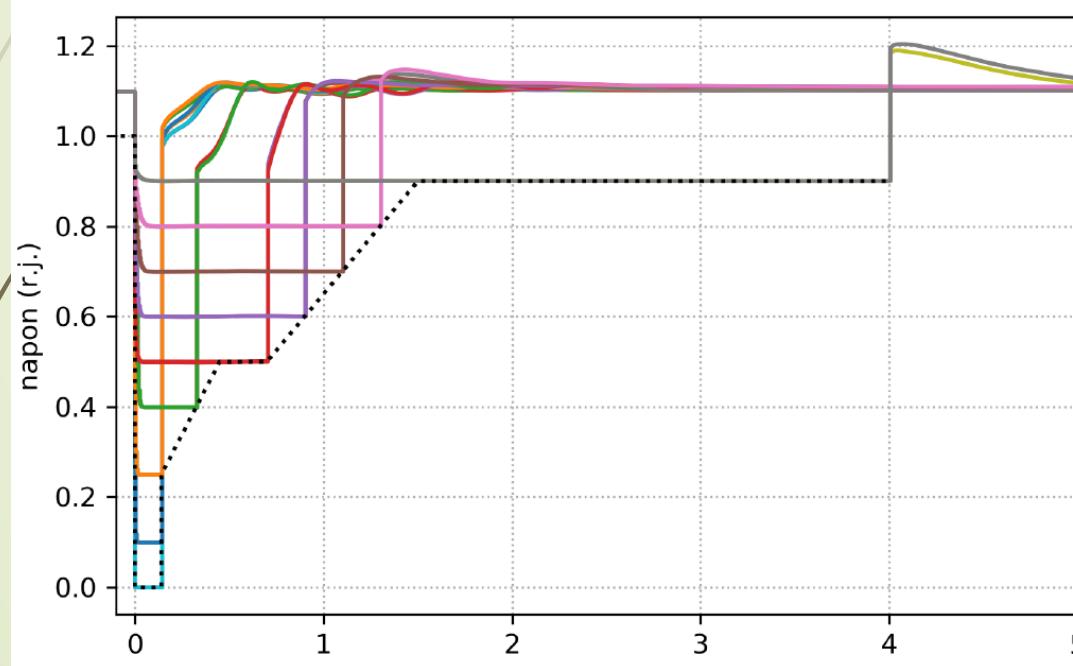
Stabilnost - FRT kriva (tip D)



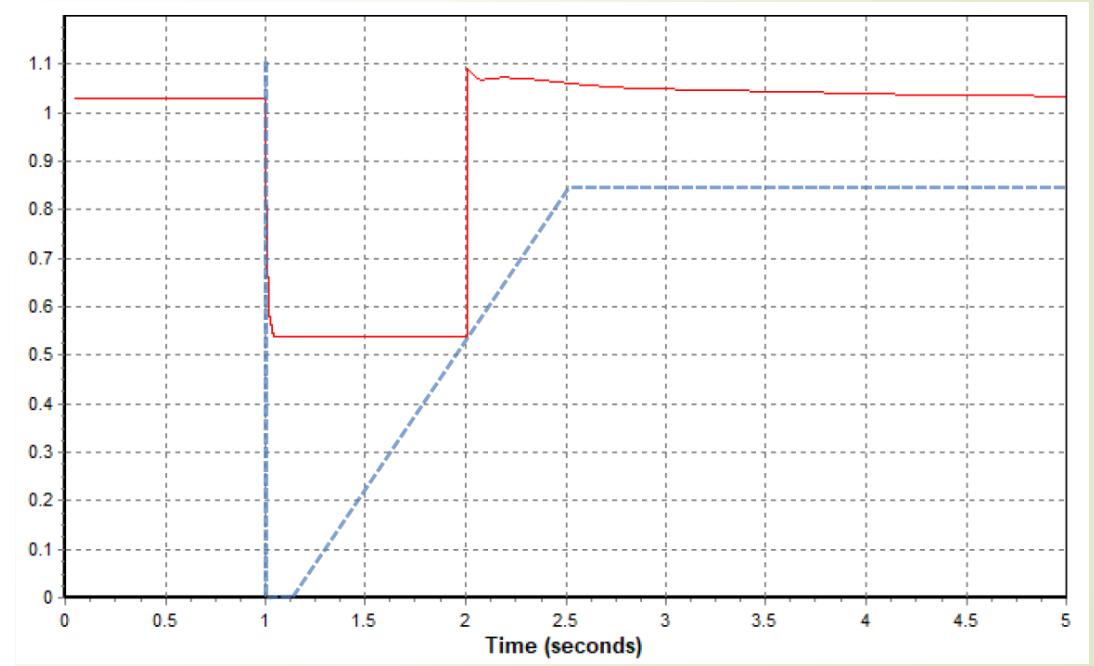
Priključenje proizvođača na mrežu

Stabilnost FRT kriva (tip D) - primjer

Sinhroni modul



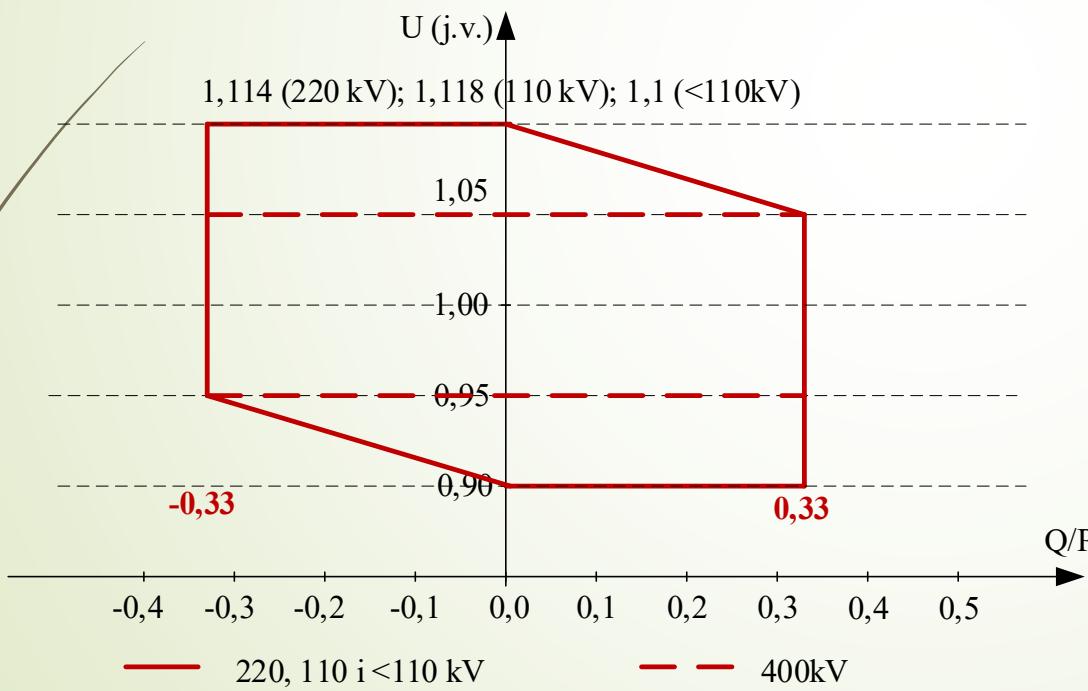
Elektroenergetski park



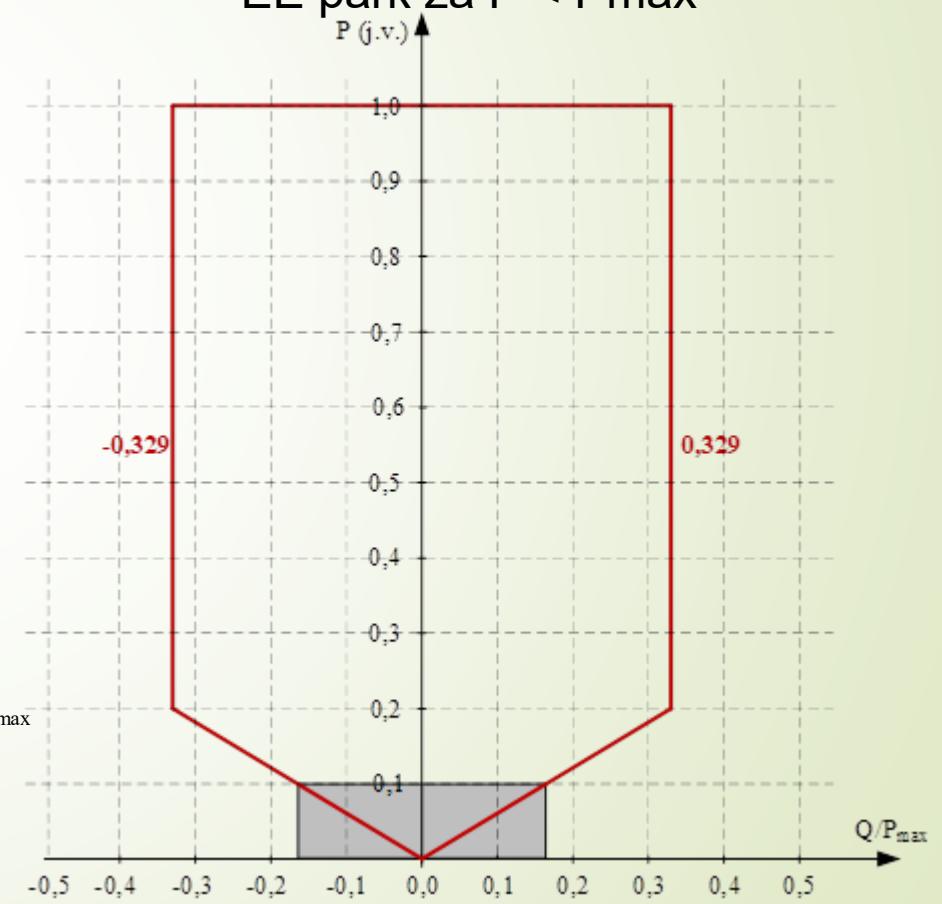
Priključenje proizvođača na mrežu

Pružanje reaktivne snage

Sinhroni modul i EE park
Za $P=P_{\max}$



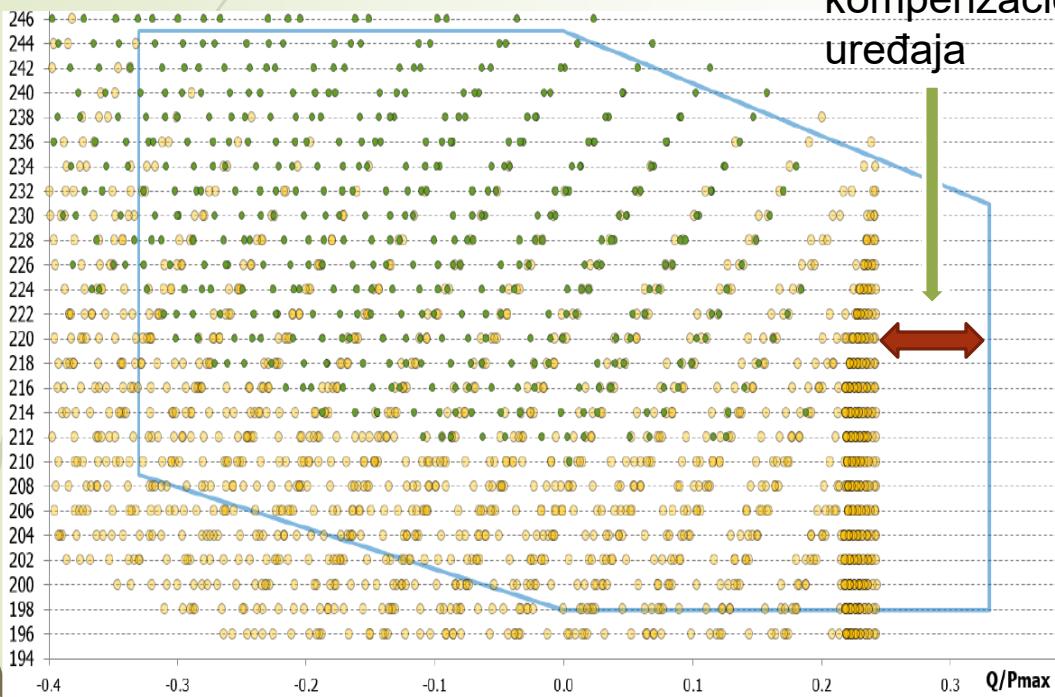
EE park za $P < P_{\max}$



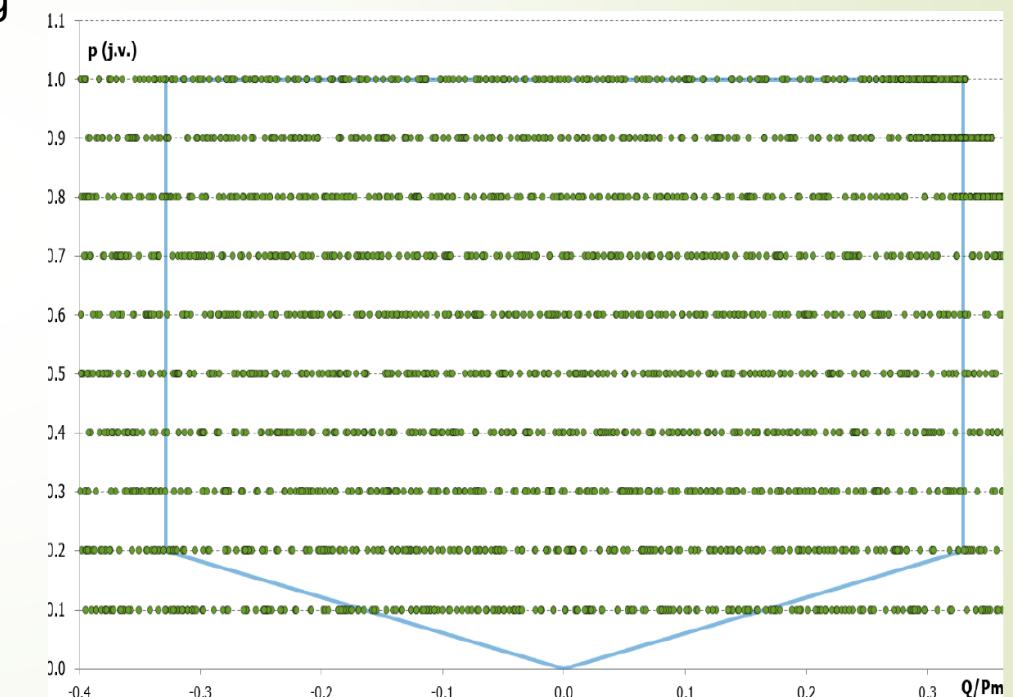
Priključenje proizvođača na mrežu

Pružanje reaktivne snage - primjer

$P=P_{max}$



$P < P_{max}$



Priključenje potrošnje na prenosnu mrežu

Primjenjuje se na:

- ▶ Postrojenja kupaca koji se priključuju na prenosnu mrežu
- ▶ Distributivne sisteme uključujući i zatvorene distributivne sisteme
- ▶ Elemente u postrojenja kupca ili zatvorenom distributivnom sistemu koji se koriste za pružanje usluge upravljanja potrošnjom

Zatvoreni distributivni sistem - definicija

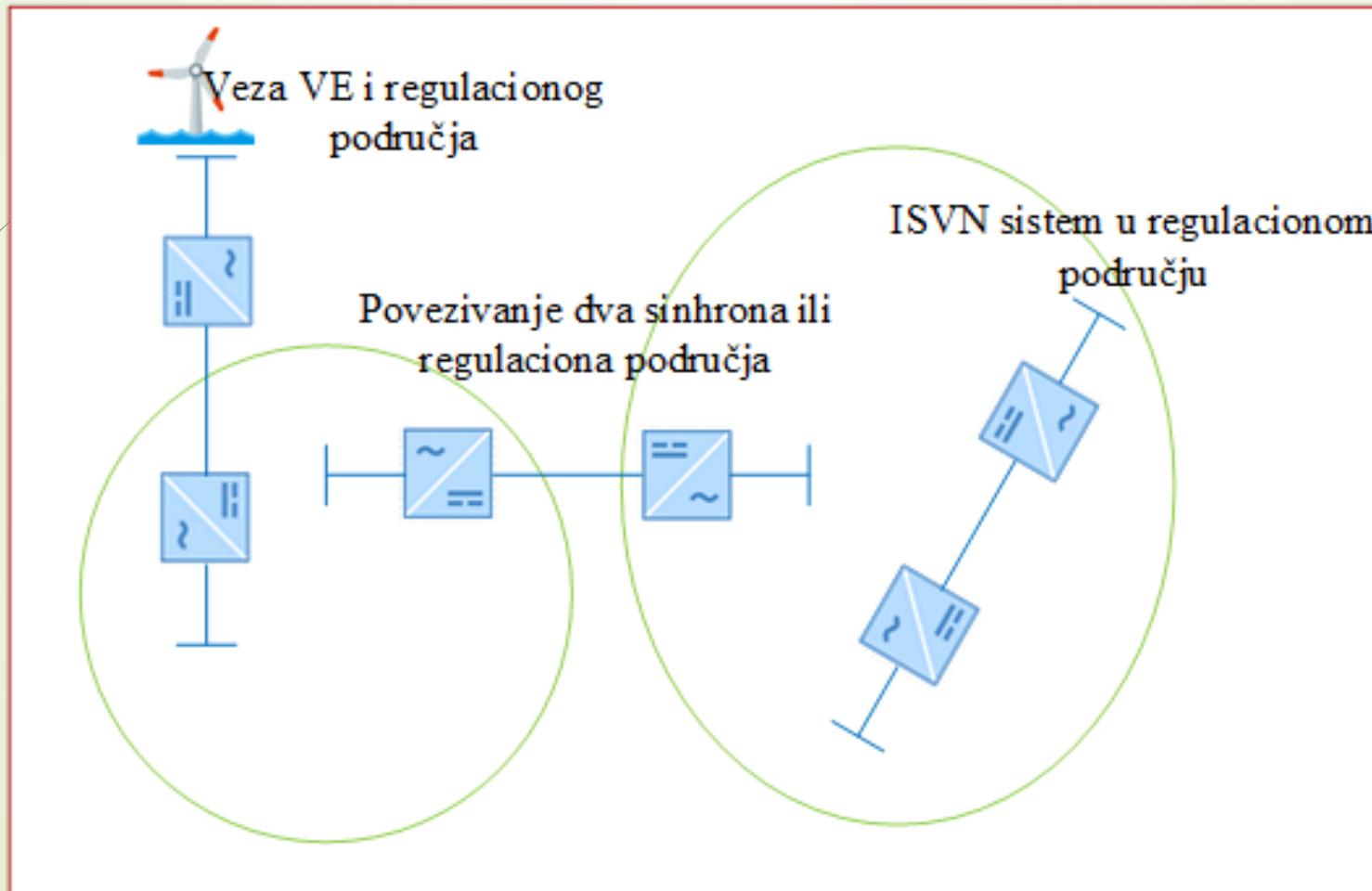
Distributivni sistem koji distribuira električnu energiju unutar geografski ograničene industrijske ili trgovačke lokacije ili lokacije sa zajedničkim uslugama i koji ne snabdijeva kupce iz kategorije domaćinstva, osim za mali broj domaćinstava koja se nalaze unutar područja koje sistem opslužuje i koja su zaposlenjem ili na sličan način u vezi s vlasnikom sistema

Priključenje potrošnje na prenosnu mrežu

| Osnovni zahtjevi | Vrijednosti |
|------------------|--|
| Frekvencija | Zahtjevi isti kao i za priključak generatora |
| Napon | |
| Kratki spoj | Minimalne i maksimalne vrijednosti objavljivati javno |
| Reaktivna snaga | Kupci: <ul style="list-style-type: none">Preuzimanje je $\leq 48\% P_{\max \text{ preuzimanja}}$ ($\cos \varphi = 0,9$)Isporuka je $\leq 15\% P_{\max \text{ preuzimanja}}$ ($\cos \varphi = 0,99$) Distributivni sistemi: <ul style="list-style-type: none">Preuzimanje je $\leq 48\% P_{\max \text{ preuzimanja/isporka}}$ ($\cos \varphi = 0,9$)Isporuka je $\leq 33\% P_{\max \text{ preuzimanja/isporka}}$ ($\cos \varphi = 0,95$) Mogući zahtjevi NOSBiH: <ul style="list-style-type: none">Za $P \leq 25\% P_{\max \text{ preuzimanja}}$ ODS ne isporučuje reaktivnu snagu na mrežuODS aktivno kontroliše reaktivnu snagu na mjestu priključenja Mogući zahtjev ODS: <ul style="list-style-type: none">NOSBiH razmotri mogućnost učešća ODS postrojenja u upravljanju reaktivnom snagom |

Priključenje VN jednosmjernih sistema

Primjena



Priključenje VN jednosmjernih sistema

Zašto zahtjevi za DC sisteme u Mrežni kodeks

- ▶ Zahtjev Energetske zajednice

Potreba za ovakvim sistemom

- ▶ Ovakvi sistemi ne postoje u EES BiH niti postoje planovi za ugradnjom
- ▶ Mnogi evropski TSO-vi nemaju ovakve sisteme ali su definisali zahtjeve

Osnovni zahtjevi

- ▶ Regulacija aktivne snage i održavanje frekvencije
- ▶ Regulacija reaktivne snage i održavanje napona

TSO-ODS kordinacija kod primjene zahtjeva iz MK

Proizvođači

Zašto tip A, B, C u Mrežni kodeks?

- ▶ Mrežni kodeks se odnosi na mrežu ≥ 110 kV (zakonska odredba)
- ▶ Uredba definiše sistemske zahtjeve za sve tipove bez obzira na mjesto priključenja i daje obavezu operatorima sistema da definišu sistemske zahtjeve
- ▶ Obaveze TSO-DSO su definisane i razgraničene

Obaveze ODS:

- ▶ Pravila koja uzimaju u obzir ove zahtjeve da se referenciraju na MK
- ▶ Obezbjedi potreban nivo informacija za upravljanje i zaštitne uređaje, ukoliko je potrebno
- ▶ Obezbjedi funkcionalna testiranja u skladu sa Testovima usaglašenosti

TSO-ODS kordinacija kod primjene zahtjeva iz MK

Priklučenje na mrežu (nadležnost)

- ▶ ODS - Pravila za priključenje za na distributivnu mrežu
- ▶ Elektroprenos BiH - Pravilnik za priključenje na prenosnu mrežu ≥ 110 kV i za napone < 110 kV za postrojenja u vlasništvu Elektroprenosa

Sistemski zahtjevi

- ▶ Održavanje frekventne stabilnosti u cijelom EES-u
- ▶ Održavanje stabilnosti proizvodnih modula (prolazak kroz stanje kvara)

TSO-ODS kordinacija kod primjene zahtjeva iz MK

Potrošnja

- Q-U regulacija - definisanje uslova za razmjenu reaktivne snage (pomoćna usluga)
- Definisanje uslova za upravljanje potrošnjom (pomoćna usluga)
- Razmjena informacija za potrebe upravljanja i zaštitnih uređaja na granici distributivna – prenosna mreža

Jednosmjerni sistemi

- N/A



Hvala na pažnji!!