



**USAID**  
OD AMERIČKOG NARODA



## **PROJEKAT ASISTENCIJE ENERGETSKOM SEKTORU**

**U BOSNI I HERCEGOVINI (USAID EPA)**

**ANALIZA NEUSKLAĐENOSTI PROPISA SA  
SMJERNICAMA ZA IZMJENE I DOPUNE  
DISTRIBUTIVNIH MREŽNIH PRAVILA -  
KOMUNALNO BRČKO**

**VOL. II-D ZAHTJEVI MREŽNIH PRAVILA ZA  
PRIKLJUČENJE POTROŠNJE**

**ANALIZA NEUSKLAĐENOSTI PROPISA SA  
SMJERNICAMA ZA IZMJENE I DOPUNE  
DISTRIBUTIVNIH MREŽNIH PRAVILA -  
KOMUNALNO BRČKO**

**VOL. II D ZAHTJEVI MREŽNIH PRAVILA ZA  
PRIKLJUČENJE POTROŠNJE**

**USAID Projekat asistencije energetskom sektoru**

Ferhadija 19, Sarajevo, BiH

T+387 33 251 820 / F. +387 33 251 829

[info@usaidepa.ba](mailto:info@usaidepa.ba) / [usaidepa.ba](http://usaidepa.ba)

5. juni 2023.

# SADRŽAJ

<b>Skraćenice .....</b>	<b>4</b>
<b>1. Uvod.....</b>	<b>5</b>
<b>2. Opšta pitanja.....</b>	<b>7</b>
<b>3. Priključenje postrojenja kupaca priključenih na prenosni sistem, distributivnih postrojenja priključenih na prenosni sistem i distributivnih sistema.....</b>	<b>11</b>
<b>4. Priključenje elemenata postrojenja kupca koji se upotrebljavaju u postrojenju kupca ili zatvorenom distributivnom sistemu za pružanje usluga upravljanja potrošnjom operatorima sistema .....</b>	<b>21</b>
<b>5. Usklađenost (sa odredbama MK DCC).....</b>	<b>28</b>
<b>6. Primjena i izuzeća.....</b>	<b>36</b>

## Skraćenice

CBA	Analiza troškova i koristi („Cost Benefit Analysis“)
DERK	Državna regulatorna komisija za električnu energiju
DMP	Distributivna mrežna pravila
ENTSO-E	ENTSO za električnu energiju („European Network of Transmission System Operators for Electricity“)
EPA	Energy Policy Activity
KS	Kratak spoj
MK BiH	Mrežni kodeks BiH
MK DCC	EU Mrežna pravila sa zahtjevima za priključenje kupaca na mrežu
NOS BiH	Nezavisni operator sistema BiH
ODS	Operator distributivnog sistema („Distribution System Operator“)
OPS	Operator prenosnog sistema („Transmission System Operator“)
OZDS	Operator zatvorenog distributivnog sistema („Closed Distribution System Operator“)
ROS	Nadležni (relevantni) operator sistema („Relevant System Operator“)
PGM	Proizvodna jedinica („Power Generating Module“)
PHE	Pumpna hidroelektrana
ROCOF	Brzina promjene frekvencije („Rate of Change of Frequency“)
ZDS	Zatvoreni distributivni sistem („Closed Distribution System“)

## 1. Uvod

Dokument je pripremljen u okviru USAID "Energy Policy Activity" Projekta (EPA Projekat), Komponenta 2.2. Dokument je izrađen od strane EPA tima i Radne grupe za mrežna pravila, sastavljene od eksperata iz relevantnih učesnika na tržištu električne energije u BiH.

Usklađivanje odredbi Mrežnog kodeksa i distributivnih mrežnih pravila u BiH sa zahtjevima Mrežnih pravila za priključenje kupca na mrežu<sup>1</sup> (Mrežna pravila DCC), predstavlja obavezu koja proizilazi iz usklađivanja zakonodavnog i regulatornog okvira u oblasti električne energije sa zahtjevima iz tzv. trećeg energetskeg paketa EU. S tim u vezi, Mrežna pravila DCC predstavljaju jedan od ključnih dokumenata iz paketa pravila i smjernica za rad mreža EU, koje je potrebno transponovati u regulatorni okvir BiH.

Transponovanje ovih propisa vrši se kroz implementaciju obaveza koje BiH ima kao jedan od potpisnika Ugovora o energetskeg zajednici. Mrežna pravila DCC su odlukom Stalne grupe na visokom nivou Energetske zajednice broj 2018/05/PHLG-EnC od 12.01.2018. godine inkorporirana u pravni okvir Energetske zajednice. Prema navedenoj Odluci, rok za transponiranje propisa u nacionalno zakonodavstvo je iznosio šest mjeseci, dok je rok za punu implementaciju tri godine u odnosu na rok za transponiranje. Prethodno navedeno znači da su države potpisnice sporazuma o Energetskeg zajednici obavezne potpuno primijeniti Mrežna pravila DCC najkasnije do 12.06.2021. godine. Mrežna pravila DCC inkorporirana su u regulatorni okvir u Bosni i Hercegovini odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (DERK) o transponiranju pravila za rad mreža u vezi priključivanja od 12.06.2018. godine<sup>2</sup>. Navedenom Odlukom, DERK je, pored ostalog, pozvao Regulatornu komisiju za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, Regulatornu komisiju za energetiku Republike Srpske i druga nadležna tijela da osiguraju usklađenost svojih relevantnih akata sa zahtjevima sadržanim u uredbama iz tačke II pomenute odluke koje se odnose na pravila za rad mreža u vezi priključivanja.

Ovim dokumentom je izvršena analiza neusklađenosti Distributivnih mrežnih pravila Komunalno Brčko<sup>3</sup> i sa zahtjevima Mrežnih pravila DCC, a sa ciljem inkorporiranja relevantnih zahtjeva u regulatorni okvir na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.

Dokument sadrži pet tematskih cjelina prema kojim je izvršena analiza neusklađenosti, i to:

1. Opšta pitanja,
2. Priključenje postrojenja kupaca priključenih na prenosni sistem, distributivnih postrojenja priključenih na prenosni sistem i distributivnih sistema,
3. Priključenje elemenata postrojenja kupca koji se upotrebljavaju u postrojenju kupca ili zatvorenom distributivnom sistemu za pružanje usluga upravljanja potrošnjom operatorima sistema,
4. Usklađenost (sa odredbama MK DCC),
5. Primjena Izuzeća.

---

<sup>1</sup> COMMISSION REGULATION (EU) 2016/1388 of 17 August 2016 establishing a Network Code on Demand Connection, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0631&from=EN>

<sup>2</sup> DERK, Odluka o transponiranju pravila za rad mreža u vezi priključivanja, Broj 05-14-1-97-3/18, 12.06.2018.g. <http://www.derk.ba/DocumentsPDFs/Odluka-o-transpon-pravila-za-rad-mreza-u-vezi-prikljucivanja-b.pdf>

<sup>3</sup> Distributivna mrežna pravila Komunalno Brčko – DERK, Novembar 2011. godine, <https://www.derk.ba/DocumentsPDFs/Distributivna-mreznna-pravila-BdBiH.pdf>

Tematske cjeline utvrđene su u skladu sa strukturom Mrežnih pravila DCC.

Sadržaj kolona u tabelama kojim je izvršena analiza neusklađenosti je sljedeći:

1. Kolona 1 – Redni broj,
2. Kolona 2 – Oznaka člana iz Mrežnog kodeksa DCC<sup>4</sup>,
3. Kolona 3 – Opis tematike iz odgovarajućeg člana Mrežnog kodeksa DCC,
4. Kolona 4 – Ocjena usklađenosti i odgovarajući izvod iz relevantnog propisa JP Komunalno Brčko (tj. onih odredbi relevantnog propisa koje se odnose na tematiku iz kolone 3),
5. Kolona 5 – Preporuka za dodatno usklađivanje sa zahtjevima Mrežnog kodeksa DCC.

Analiza neusklađenosti je izvršena za postojeće stanje pravnog i regulatornog okvira na području nadležnosti operatora distributivnog sistema JP Komunalno Brčko, koji predmetnu oblast uređuje kroz Distributivna mrežna pravila koja predstavljaju podzakonski akt izrađen u skladu sa Zakonom o električnoj energiji Brčko Distrikta.

---

<sup>4</sup> Članovi sa sadržajem koji se ne odnosi na DMP, već na Mrežni Kodeksu BiH nisu prikazani u ovom dokumentu.

## 2. Opšta pitanja

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
1.	2.	<b><u>Definicije</u></b>	Definicije sadržane u Distributivnim mrežnim pravilima su djelimično usklađene sa definicijama navedenim u MK DCC.	<b>Tačka 1.3 Pojmovi i skraćenice</b>  <b>KOMENTAR</b> Potrebno izvršiti generalno (uključujući i Zakon o električnoj energiji) usklađivanje definicija i pojmova sa definicijama i pojmovima datim u MK DCC.
2.	3.	<b><u>Područje primjene</u></b> 1. Zahtjevi za priključenje utvrđeni u MK DCC primjenjuju se na: (a) nova postrojenja kupca priključena na prenosni sistem; (b) nova distribucijska postrojenja priključena na prenosni sistem; (c) nove distribucijske sisteme, uključujući nove zatvorene distribucijske sisteme; (d) nove elemente postrojenja kupca koji se upotrebljavaju u postrojenju kupca ili zatvorenom distribucijskom sistemu za pružanje usluga upravljanja potrošnjom nadležnim operatorima sistema i nadležnim OPS-ovima. 2. Izuzeće od primjene za postrojenja kupca i distributivne sisteme koji se nalaze na ostrvima i nisu u trajnom paralelnom radu sa sinhronim oblastima i za uređaje za skladištenje sem PHE	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<b>KOMENTAR</b> Potrebno propisati na šta se primjenjuje MK DCC i uslove za izuzeće od primjene odredbi MK DCC tretiranjem ove problematike u Distributivnim mrežnim pravilima
3.	4.	<b><u>Primjena na postojeća postrojenja kupca priključena na prenosni sistem, postojeća distributivna postrojenja priključena na prenosni sistem, postojeće distributivne sisteme i postojeće elemente postrojenja kupca koji se upotrebljavaju za pružanje usluga upravljanja potrošnjom</u></b> 1. Uslovi primjene MK DCC na nova postrojenja potrošnje; 2. Uslovi kada se postrojenje kupca i distributivni sistem smatra postojećim;	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<b>KOMENTAR</b> Potrebno definisati kriterijume i uslove primjene MK DCC na postojeća postrojenja i postojeće elemente postrojenja kupca unutar postrojenja kupca u Distributivnim mrežnim pravilima.

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Pravo OPS-a da predloži primjenu MK DCC i na postojeća postrojenja kupca i distributivne sisteme na osnovu transparentne analize troškova i koristi;</li> <li>4. Obaveza OPS-a da prije sprovođenja analize troškova i koristi iz prethodnog stava sprovede preliminarno kvalitativno poređenje troškova i koristi i pribavi odobrenje Regulatora;</li> <li>5. Obaveza regulatora ili ugovorne strane<sup>5</sup> da donese odluku o proširenju važenja MK DCC u roku od 6 mjeseci;</li> <li>6. Obaveza OPS-a da uzme u obzir legitimna očekivanja vlasnika postrojenja kupca, ODS i OZDS;</li> <li>7. Pravo OPS-a da analizira primjenu dijela ili svih zahtjeva MK DCC na postojeća postrojenja kupca i distributivne sisteme svake tri godine.</li> </ol>		
4.	5.	<p><b><u>Primjena na PHE i industrijska postrojenja</u></b>  Uslovi primjene na PHE i industrijska postrojenja.</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b>  Potrebno je definisati uslove primjene na PHE i industrijska postrojenja u Distributivnim mrežnim pravilima.</p>
5.	6.	<p><b><u>Regulatorni aspekti</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Imenovanje subjekta nadležnog za odobravanje akata ROS-a i OPS-a - po pravilu ovaj subjekat je regulatorna komisija;</li> <li>2. Mogućnost propisivanja odobrenja na specifične lokacijske zahtjeve koje utvrdi ROS;</li> <li>3. Principi primjene MK DCC;</li> <li>4. Obaveza ROS-a i OPS-a da dostavi implementacione dokumente i metodologije na odobrenje u roku od dvije godine od stupanja na snagu MK DCC;</li> <li>5. Instrukcija ROS-u, OPS-u, vlasnicima postrojenja kupca, proizvođačima, ODS-u i/ili OZDS-u da pokušaju postići sporazum o pitanjima MK DCC koja to iziskuju u roku 6 mjeseci;</li> </ol>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko, sem u dijelu koji se odnosi na dodjelu nadležnosti DERK za donošenje Distributivnih mrežnih pravila (Član 4.2. Zakona o prenosu, regulatoru i operateru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini).</p>	<p><b>KOMENTAR</b>  Potrebno izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 7. MK DCC.</p>

<sup>5</sup> Strane potpisnice Ugovora o osnivanju Energetske zajednice, Republika Albanija, Republika Bugarska, Bosna i Hercegovina, Republika Hrvatska, Bivša Jugoslovenska Republika Makedonija, Republika Crna Gora, Rumunija, Republika Srbija, (u daljem tekstu: Pridružene Strane) i Privremena Misija Ujedinjenih nacija na Kosovu, saglasno Rezoluciji 1244 Saveta bezbednosti Ujedinjenih nacija.



R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<ul style="list-style-type: none"> <li>6. Obaveza nadležnog subjekta (regulatora) da donese odluku o prijedlogu za zahtjeve ili metodologije u roku od 6 mjeseci od prijema zahtjeva;</li> <li>7. Primjena identične procedure za slučaj amandmana na implementacione dokumente i metodologije;</li> <li>8. Pravo subjekata na žalbu regulatoru protiv ROS-a i OPS-a u vezi sa primjenom MK DCC;</li> <li>9. Pravo ugovornih strana da odrede OPS nadležnim za uspostavljanje zahtjeva za koje je po MK DCC nadležan ROS.</li> </ul>		
6.	8.	<p><b><u>Pokriće troškova</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1. Obaveza regulatora da ocijeni troškove koje imaju operatori sistema po osnovu primjene MK DCC;</li> <li>2. Obaveza operatora sistema da dostave podatke potrebne za ocjenu opravdanosti troškova do tri mjeseca nakon prijema zahtjeva.</li> </ul>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Stav (1) člana 8 MK DCC potrebno definisati u Zakonu.</p> <p>Potrebno izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila propisivanjem obaveze ODS-u da dostavi podatke nadležnom Regulatoru u vezi troškova zbog primjene MK DCC.</p>
7.	9.	<p><b><u>Javne konsultacije</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1. Obaveza operatora sistema da provedu postupak javnih konsultacija sa zainteresovanim stranama u vezi <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) prijedloga proširenja primjene MK DCC na postojeća postrojenja kupca i distributivna postrojenja;</li> <li>(b) izvještaja o CBA o primjeni MK DCC na postojeća postrojenja kupaca i distributivna postrojenja;</li> <li>(c) analize troškova i koristi;</li> <li>(d) zahtjeva operatoru sistema za derogaciju i posebnim zahtjevima za postrojenja kupca.</li> </ul> </li> <li>2. Obaveza ROS-a ili OPS-a da uzmu u obzir stavove učesnika u postupku javne rasprave.</li> </ul>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 9. MK DCC.</p>
8.	11.	<p><b><u>Obaveza povjerljivosti</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1. Povjerljive informacije treba da podliježu obavezi poslovne tajne;</li> <li>2. Primjena poslovne tajne na subjekte;</li> </ul>	<p>Odredbe paragrafa 3.3.33. su uopšteno usklađene sa zahtjevima Člana 11. MK DCC .</p> <p><b>3.3. Opći uslovi priključenja na distributivnu mrežu</b></p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>3. Zabrana otkrivanja povjerljivih informacija, sem u slučajevima propisanim nacionalnim zakonom, MK DCC ili zakonodavstvom Energetske zajednice;</p> <p>4. Obaveza korištenja informacija samo za potrebe obavljanja vlastitih zadataka.</p>	<p>3.3.33. ODS je obavezan da obezbijedi tajnost podataka do kojih je došao u postupku priključenja, osim u slučajevima kada objavljivanje ovih podataka zahtijeva nadležna institucija.</p>	<p>iz člana 11. MK DCC u smislu dodatnog preciziranja zahtjeva u kojima se ne primjenjuje poslovna tajna i uvođenja obaveze korištenja informacija samo za potrebe obavljanja vlastitih zadataka.</p>

### 3. Priključenje postrojenja kupaca priključenih na prenosni sistem, distributivnih postrojenja priključenih na prenosni sistem i distributivnih sistema

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
<b>Poglavlje 1 – Opći zahtjevi</b>				
1.	12.	<p><b><u>Opći zahtjevi u pogledu frekvencije</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Obaveza postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem i distributivnog sistema da ostanu u pogonu u frekventnim opsezima i vremenskim periodima iz Priloga I MK DCC (kontinentalna Evropa): <ul style="list-style-type: none"> <li>- 47.5 Hz – 48.5 Hz – OPS odlučuje, ne kraće od 30 min;</li> <li>- 48.5 Hz – 49.0 Hz – OPS odlučuje, ne kraće od razdoblja predhodnog intervala;</li> <li>- 49.0 Hz – 51.0 Hz – neograničeno;</li> <li>- 51.0 Hz – 51.5 Hz – 30 minuta<sup>6</sup>.</li> </ul> </li> <li>Mogućnost vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS-a da dogovori sa OPS-om veće frekventne opsege i duža minimalna vremena za rad - ukoliko je to tehnički izvodljivo vlasnik postrojenja kupca i/ili ODS neće naopravdano uskratiti pristanak.</li> </ol>	<p>Tačka 3.2 Distributivnih mrežnih pravila je djelimično usklađena sa zahtjevima datim u Članu 12 (1) MK DCC u pogledu dopuštenih frekventnih opsega i odgovarajućih vremena rada.</p> <p>Problematika iz Člana 12 (2) nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p> <p><b>Tačka 3.2 Tehnički uslovi za priključenje na distributivnu mrežu</b></p> <p><b>Odstupanja frekvencije</b></p> <p>3.2.9. Nazivna vrijednost frekvencije u distributivnoj mreži Brčko distrikta BiH je 50 Hz.</p> <p>3.2.10. Dozvoljena odstupanja frekvencije od nazivne vrijednosti u normalnim uslovima pogona su +/- 0.5 Hz.</p> <p>3.2.11. U poremećenim uslovima pogona frekvencija se može kretati u rasponu od 47.5 Hz do 51.5 Hz.</p> <p>3.2.12. Održavanje frekvencije je sistemska usluga za koju je nadležan NOS.</p> <p>3.2.13. Korisnici čiji su objekti priključeni na srednjenaponsku mrežu, na zahtjev operatora distributivnog sistema moraju obezbjediti uređaje koji omogućavaju automatsko odvajanje postrojenja i uređaja korisnika sa distributivne mreže u slučaju odstupanja frekvencije od dozvoljenih vrijednosti.</p> <p>3.2.14. Operator distributivnog sistema određuje vrijednosti frekvencije pri kojima dolazi do automatskog isključenja korisnika sa distributivne mreže u skladu sa Mrežnim kodeksom.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Potrebno izvršiti usklađivanje dopuštenih frekventnih opsega i vremena rada sa Članom 12 (1).</li> <li>- Potrebno je predvidjeti mogućnost pojedinačnog ugovaranja širih frekventnih opsega ili dužih vremenskih perioda u skladu sa Članom 12 (2).</li> </ul> <p><b>Parametri koje definiše OPS – 12 (1)</b> Vremenski period za rad u frekventnim opsezima:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 47.5 – 48,5 Hz i</li> <li>- 48.5 - 49 Hz.</li> </ul> <p><b>Parametri koje definiše OPS – 12 (2)</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Dogovor sa ODS-om i vlasnikom distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem o širem frekventnom opsegu i dužim minimalnim vremenima za rad</li> </ul>

<sup>6</sup> Najkraće razdoblje rada postrojenja u određenom frekventnom opsegu pri kom ne dolazi do isključenja.

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
2.	13.	<p><b><u>Opći zahtjevi u pogledu napona</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Obaveza postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem i distributivnog sistema da ostanu u pogonu u naponskim opsezima i vremenskim periodima iz Priloga II (kontinentalna Evropa): Za napone od 110 kV do 300 kV - 0.90 pu – 1.118 pu – neograničeno; - 1.118 pu – 1.15 pu – određuje OPS, ali ne kraće od 20 min i ne duže od 60 min; Za napone od 300 kV do 400 kV - 0.90 pu – 1.05 pu – neograničeno; - 1.05 pu – 1.10 pu – određuje OPS, ali ne kraće od 20 min i ne duže od 60 min.</li> <li>Obaveza da oprema distributivnih sistema mora ostati priključena i raditi u naponskim opsezima i vremenskim periodima iz prethodnog stava;</li> <li>Pravo OPS-a da može da zahtjeva da postrojenja kupca i distributivna postrojenja imaju mogućnosti automatskog isključenja pri utvrđenim naponima;</li> <li>Pravo OPS-a da ako su distributivni sistemi priključeni na prenosni sistem nižeg napona od 110 kV, određuje naponski opseg na mjestu priključenja.</li> </ol>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 13. MK DCC u smislu ispunjenja svih zahtjeva u pogledu napona koji se odnose na ODS.</p>
3.	14.	<p><b><u>Zahtjevi u pogledu kratkog spoja</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Obaveza OPS-a da određuje vrijednost maksimalne struje kratkog spoja (KS) na mjestu priključenja koje postrojenje kupca i/ili distributivno postrojenje mora izdržati;</li> <li>Obaveza nadležnog OPS-a da dostavlja vlasniku postrojenja kupca i/ili ODS priključenom na prenosni sistem procjenu minimalne i maksimalne očekivane struje KS na mjestu priključenja;</li> </ol>	<p>Problematika iz člana 14 uglavnom nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.<sup>7</sup></p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je definisati u Distributivnim mrežnim pravilima zahtjeve i obaveze ODS u vezi interakcije sa OPS-om<sup>8</sup> iz stavova od 2. do 9. člana 14.</p> <p>- Definirati (pri neplaniranim događajima) prag maksimalne struje kratkog spoja čije prevazilaženje prouzrokuje dostavljanje informacije o tome od strane OPS-a ODS-u i/ili</p>

<sup>7</sup> Iako su vrijednosti maksimalno dozvoljenih efektivnih vrijednosti struja kratkih spojeva prikazane u 3.2.15, kao i obaveze prema korisnicima u 3.2.16 u DMP.

<sup>8</sup> Mrežni kodeksu BiH detaljnije opisuje ovu problematiku, a Distributivna mrežna pravila samo onaj dio koji se odnosi na ulogu ODS.

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Obaveza OPS-a da nakon neplaniranog događaja obavijesti što je prije moguće (najkasnije za sedam dana), pogođenog vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS priključenog na prenosni sistem, o promjenama iznad praga maksimalne struje kratkog spoja;</li> <li>4. Pravo vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS priključenog na prenosni sistem da određuju pomenuti prag iz prethodnog stava.</li> <li>5. Obaveza nadležnog OPS-a da prije planiranog događaja obavijesti što je prije moguće (najkasnije za sedam dana), pogođenog vlasnika postrojenja kupca ili ODS priključenog na prenosni sistem, o promjenama iznad praga maksimalne struje kratkog spoja.</li> <li>6. Pravo vlasnika postrojenja kupca ili ODS priključenog na prenosni sistem da određuju pomenuti prag iz prethodnog stava.</li> <li>7. Pravo nadležnog OPS-a da traži informacije od vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS priključenog na prenosni sistem u vezi doprinosa struji KS. Minimalno, ekvivalentni moduli elektroenergetske mreže se dostavljaju i prikazuju u direktnom, inverznom i nultom sistemu simetričnih komponentu;</li> <li>8. Obaveza vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS-a priključenog na prenosni sistem da nakon neplaniranog događaja, obavijeste nadležnog OPS-a što prije (najkasnije sedam dana kasnije) o promjenama u doprinosu struji KS;</li> <li>9. Obaveza vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS priključenog na prenosni sistem da prije planiranog događaja, obavijeste nadležnog OPS-a što prije (najkasnije sedam dana ranije) o promjenama u doprinosu struji KS.</li> </ol>		<p>vlasniku distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Definirati (pri planiranim događajima) prag maksimalne struje kratkog spoja čije prevazilaženje prouzrokuje dostavljanje informacije o tome od strane OPS-a ODS-u i/ili vlasniku distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem.</li> <li>- Definirati (pri neplaniranim događajima) obavezu vlasnika postrojenja kupca i/ili ODS-a koji je priključen na prenosni sistem, da nakon neplaniranog događaja, obavijeste nadležnog OPS-a što prije (najkasnije sedam dana kasnije) o promjenama u doprinosu struji KS</li> <li>- Definirati obavezu da prije planiranog događaja, vlasnik postrojenja kupca i/ili ODS koji je priključen na prenosni sistem obavijeste nadležnog OPS-a što prije (najkasnije sedam dana ranije) o promjenama u doprinosu struji KS.</li> </ul> <p><b>Parametri koje definiše OPS -14.3</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Neplanirani događaj: Prag maksimalne struje kratkog spoja čije prevazilaženje prouzrokuje dostavljanje informacije od strane OPS-a</li> </ul> <p><b>Parametri koje definiše OPS -14.5</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Planirani događaj: Prag maksimalne struje kratkog spoja čije prevazilaženje prouzrokuje dostavljanje informacije od strane OPS-a</li> </ul> <p><b>Parametri koje definiše OPS -14.8</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Neplanirani događaj: Prag maksimalne struje kratkog spoja čije prevazilaženje prouzrokuje dostavljanje informacije od strane vlasnika</li> </ul>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
				postrojenja kupca koji je priključen na prenosni sistem i/ili ODS-a. <b>Parametri koje definiše OPS -14.9</b> - Planirani događaj: Prag maksimalne struje kratkog spoja čije prevazilaženje prouzrokuje dostavljanje informacije od strane vlasnika postrojenja kupca koji je priključen na prenosni sistem i/ili ODS
4	15	<p><b><u>Zahtjevi u pogledu reaktivne snage:</u></b></p> <p>1. Obaveza postrojenja kupca i/ili distributivnih sistema priključenih na prenosni da održe rad u rasponu reaktivne snage koji odredi nadležni OPS</p> <p>(a) za postrojenja kupca priključena na prenosni sistem raspon reaktivne snage koji odredi nadležni OPS neće biti veći od 48% od najveće potrošnje/ispоруke (faktor snage 0.9 za potrošnju/ispоруku);</p> <p>(b) za distributivne sisteme priključene na prenosni sistem raspon reaktivne snage neće biti veći od 48% (faktor snage 0.9) najveće sposobnosti potrošnje ili najveće sposobnosti proizvodnje, osim ako OPS i ODS ne dokažu zajedničkom analizom drugačije;</p> <p>(c) nadležni OPS i ODS priključen na prenosni sistem dogovaraju opseg analize koja razmatra moguća rješenja i utvrđuje optimalno rješenje za razmjenu reaktivne snage između sistema;</p> <p>(d) nadležni OPS može razmotriti i upotrebu druge metrike umjesto faktora snage za postavljanje ekvivalentnih opsega reaktivne snage</p> <p>(e) zahtjevi za vrijednosti opsega reaktivne snage se ispunjavaju na mjestu priključenja;</p> <p>(f) odstupajući od točke (e), ako proizvodni modul i postrojenje kupca dijele mjesto priključenja, ekvivalentni zahtjevi će biti ispunjeni u točki utvrđenoj u mjerodavnim sporazumima ili nacionalnom zakonodavstvu.</p>	<p>Problematika uglavnom nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 15. MK DCC u smislu ispunjenja svih zahtjeva u pogledu reaktivne snage koji se odnose na ODS.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<ol style="list-style-type: none"> <li>2. Pravo nadležnog OPS-a da zahtijeva da distributivni sistemi priključeni na prenosni sistem ne isporučuju reaktivnu snagu pri naponu od 1 pu i pri toku aktivne snage koji je manji od 25% od maksimalnog kapaciteta potrošnje;</li> <li>3. Pravo nadležnog OPS-a da zahtijeva da priključeni distributivni sistem aktivno kontroliše razmjenu reaktivne snage na mjestu priključenja, pri čemu nadležni OPS i ODS priključen na prenosni sistem dogovaraju metod vršenja kontrole;</li> <li>4. ODS priključen na prenosni sistem može tražiti od nadležnog OPS-a da razmotri njegov distributivni sistem za kontrolu reaktivne energije u skladu sa prethodnom tačkom.</li> </ol>		
5.	16.	<p><b><u>Zahtjevi u pogledu zaštite:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>4. Nadležni OPS i vlasnik postrojenja kupca i/ili ODS priključen na prenosni sistem se dogovaraju o svim izmjenama planova i mehanizama zaštite.</li> </ol>	<p>Odredbe poglavlja 6.1. su usklađene sa zahtjevima Člana 16. stav (4) MK DCC.</p> <p><b>6.1. Uslovi za priključenje i rad sa prenosnim sistemom</b></p> <p>6.1.4. Prenosna kompanija i ODS obavezno regulišu pitanja o:</p> <p>...</p> <p>- zaštitnim uređajima</p> <p>...</p> <p>6.1.6. Prenosna kompanija i ODS moraju međusobno uskladiti selektivnost i koordinaciju zaštita u cilju obezbjeđenja uslova za siguran i kvalitetan rad oba sistema.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -16.1</b></p> <p>- Planovi šema zaštite i postavke za postrojenje priključeno na prenosni sistem u dogovoru sa vlasnikom postrojenja i/ili ODS-om</p>
6.	17.	<p><b><u>Zahtjevi u pogledu upravljanja</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Nadležni OPS i vlasnik postrojenja kupca i/ili ODS priključen na prenosni sistem dogovaraju šeme i podešavanja različitih upravljačkih uređaja u postrojenjima, relevantnih za sigurnost sistema;</li> <li>2. Dogovori iz prethodnog stava obuhvataju: <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) izolovani (ostrvski) rad;</li> <li>(b) prigušenje oscilacija;</li> <li>(c) poremećaje u prenosnoj mreži;</li> </ol> </li> </ol>	<p>Odredbe poglavlja 6.1. su uopšteno usklađene sa zahtjevima Člana 17 MK DCC.</p> <p><b>6.1. Uslovi za priključenje i rad sa prenosnim sistemom</b></p> <p>6.1.4. Prenosna kompanija i ODS obavezno regulišu pitanja o:</p> <p>...</p> <p>- zaštitnim uređajima</p> <p>...</p> <p>- uređajima za upravljanje tarifama i potrošnjom</p> <p>...</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je definisati detaljne zahtjeve u pogledu regulacije i upravljačkih uređaja u skladu sa članom 17. MK DCC.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -17.1</b></p> <p>- Šeme i podešenja upravljačkih uređaja u dogovoru sa kupcem čije je postrojenje priključeno na prenosni sistem i/ili ODS-om</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>(d) automatsko prebacivanje na napajanje za hitne situacije i ponovno uspostavljanje normalne topologije;</p> <p>(e) automatsko ponovno uključenje (kod jednopolnih kvarova).</p> <p>3. Nadležni OPS i vlasnik postrojenja kupca i/ili ODS priključen na prenosnu mrežu se dogovaraju o svim izmjenama šema i podešenja različitih upravljačkih uređaja relevantnih za sigurnost sistema;</p> <p>4. Vlasnik postrojenja kupca ili ODS priključen na prenosni sistem podešava zaštitne i upravljačke uređaje u skladu sa sledećim prioritetima:</p> <p>a) zaštita prenosne mreže;</p> <p>b) zaštita postrojenja kupca ili distributivnog sistema;</p> <p>c) frekventna regulacija (prilagođavanje aktivne snage);</p> <p>d) ograničenje snage.</p>	6.1.6. Prenosna kompanija i ODS moraju međusobno uskladiti selektivnost i koordinaciju zaštita u cilju obezbeđenja uslova za siguran i kvaliteta rad oba sistema.	
7.	18.	<p><b><u>Razmjena informacija</u></b></p> <p>2. Distributivni sistem priključen na prenosni sistem treba biti opremljen u skladu sa standardima koje određuje nadležni OPS radi razmjene informacija uz propisano vremensko označavanje (vremenski žig);</p>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 18. stav 2. MK DCC.</p>
8.	19.	<p><b><u>Isključenje i ponovno uključenje potrošnje</u></b></p> <p>1. Obaveza postrojenja kupca i distributivnih sistema priključenih na prenosni sistem je da moraju ispuniti zahtjeve u pogledu sposobnosti podfrekventnog rasterećenja potrošnje:</p> <p>(a) Svaki ODS (i vlasnik postrojenja kupca koga odredi OPS) priključen na prenosni sistem će omogućiti automatsko podfrekventno isključenje određenog dijela potrošnje;</p> <p>(b) Funkcionalna sposobnost podfrekventnog rasterećenja potrošnje omogućava isključenje potrošnje po fazama za opsege radnih frekvencija;</p> <p>(c) Funkcionalna sposobnost podfrekventnog rasterećenja potrošnje omogućava rad na osnovu nominalne vrijednosti ulazne naizmjenične struje koju</p>	<p>Zahtjevi definisani u Članu 19. stav 1. Mrežnih pravila za priključenje potrošača uopšteno su regulisani Distributivnim mrežnim pravilima. Zahtjevi iz ostalih stavova člana 19. MK DCC nisu tretirani Distributivnim mrežnim pravilima.</p> <p><b>5.2. Upravljanje distributivnom mrežom</b></p> <p>5.2.26. Zbog nepredviđenih situacija u prenosnim sistemu BIH, OPS može preduzeti sledeće mjere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- redukciju opterećenja</li> <li>- naponsku redukciju</li> <li>- automatsko podfrekventno rasterećenje</li> <li>- havarijsko ručno rasterećenje.</li> </ul> <p>....</p> <p>5.2.29. Operator distributivnog sistema zajedno sa Prenosnom kompanijom BIH priprema planove</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je detaljnije definisati zahtjeve u vezi isključenja i ponovnog uključanja potrošnje u skladu sa članom 19 stav 1. Potrebno je izvršiti usklađivanje odredbi Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz ostalih stavova člana 19. MK DCC.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -19.2(a)</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Definicija šeme isključenja pri niskom naponu u saradnji sa ODS-om priključenim na prenosni sistem.</li> </ul> <p><b>Parametri koje definiše OPS -19.4(b)</b></p>



R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>određuje nadležni OPS i koja ispunjava sljedeće kriterijume:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i.) Frekventni opseg: 47 – 50 Hz, podesiv u koracima 0.05 Hz;</li> <li>(ii.) Vrijeme rada: 150 ms nakon aktiviranja podešene vrijednosti frekvencije;</li> <li>(iii.) Naponska blokada: moguća je blokada funkcionalne sposobnosti kada je napon u opsegu 30 do 90% referentnog napona 1 pu;</li> <li>(iv.) Smjer toka aktivne snage u tački isključenja.</li> </ul> <p>2. Obaveza isključenja potrošnje pri niskom naponu podrazumjeva sljedeće zahtjeve:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) Nadležni OPS može propisati u koordinaciji sa ODS priključenim na prenosni sistem, funkcionalne sposobnosti isključenja potrošnje pri niskom naponu za distributivna postrojenja;</li> <li>(c) Na osnovu procjene OPS-a o sigurnosti sistema, primjena blokade promjene položaja regulacionih preklopki transformatora pod naponom i isključenje potrošnje pri niskom naponu su obavezujući za ODS priključen na prenosni sistem;</li> <li>(d) Ako nadležni OPS odluči da primijeni funkcionalnu sposobnost isključenja potrošnje pri niskom naponu, oprema za blokadu promjene položaja regulacionih preklopki transformatora pod naponom i isključenje potrošnje pri niskom naponu će biti ugrađena u saradnji sa nadležnom OPS-om;</li> <li>(e) metoda za isključenje potrošnje pri niskom naponu sprovodi se električnim relejem ili iniciranjem iz dispečerskog centra;</li> <li>(f) Funkcionalna sposobnost isključenja potrošnje pri niskom naponu imaće sljedeće osobine: <ul style="list-style-type: none"> <li>(i.) Pratiće se napon mjerenjem sve tri faze;</li> <li>(ii.) Blokiranja rada releja će se zasnivati na smjeru bilo toka aktivne, bilo toka reaktivne snage.</li> </ul> </li> </ul>	<p>podfrekventne zaštite u cilju ispunjenja obaveze automatskog podfrekventnog rasterećenja.</p> <p>5.2.30. Korisnici distributivne mreže na srednjem naponu, koji budu obuhvaćeni planom automatskog podfrekventnog rasterećenja, imaju obavezu ugradnje podfrekventnih releja u svoja postrojenja.</p>	<p>- Sporazum sa vlasnikom postrojenja koje je priključeno na prenosni sistem i/ili ODS-om o podešavanju uređaja za sinhronizaciju (uključujući frekvenciju, napon, opseg faznog ugla i odstupanje napona).</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>3. Blokada promjene položaja regulacionih preklopki transformatora pod naponom podrazumjeva sljedeće zahtjeve:</p> <p>(a) Po zahtjevu nadležnog OPS-a, transformator u okviru distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem će biti osposobljen da izvrši blokadu automatske ili ručne promjene položaja regulacionih preklopki pod naponom;</p> <p>(b) Nadležni OPS će odrediti funkcionalne sposobnosti blokade automatske promjene položaja regulacionih preklopki pod naponom.</p> <p>4. Obaveza svih postrojenja kupaca i distributivnih sistema priključenih na prenosni sistem u odnosu na isključenje i ponovno uključenje:</p> <p>(a) Nadležni OPS određuje uslove po kojima se postrojenje kupca ili distributivni sistem može nakon isključenja ponovo uključiti na prenosni sistem;</p> <p>(b) Postrojenje kupca ili distributivni sistem koji se ponovo uključuju moraju biti sposobni za sinhronizaciju u frekventnim opsezima utvrđenim članom 12;</p> <p>(c) Postrojenje kupca i/ili distributivno postrojenje će imati mogućnost daljinskog isključenja na zahtjev nadležnog OPS-a. Nadležni OPS navodi potrebno vrijeme za daljinsko isključenje.</p>		
9.	20.	<p><b><u>Kvalitet električne energije</u></b></p> <p>Vlasnici postrojenja kupca i ODS priključeni na prenosni sistem moraju osigurati da priključenje na mrežu njihovih postrojenja ne prelazi određeni nivo izobličenja ili fluktuacije napona napajanja na mjestu priključenja.</p>	<p>Odredbe poglavlja 3.2. su uglavnom usklađene sa zahtjevima Člana 20. MK DCC.</p> <p><b>3.2. Tehnički uslovi za priključenje na distributivnu mrežu</b></p> <p>3.2.2. Naponske karakteristike u tački napajanja u normalnim uslovima rada mreže moraju biti u skladu sa standardima EN 50160, IEC 60038 i Općim uslovima za isporuku i snabdijevanje električnom energijom Brčko distrikta BiH u smislu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dopuštenih naponskih nivoa distributivne mreže,</li> <li>- dozvoljenih odstupanja od nazivne vrijednosti napona,</li> </ul>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je dodatno u DMP definisati obavezu ODS-a u pogledu dopuštenog izobličenja i odstupanja napona na mjestu priključenja na prenosnu mrežu, kako odredi OPS.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
			<ul style="list-style-type: none"> <li>- dozvoljenog faktora ukupnog harmonijskog izobličenja THD<sup>9</sup>,</li> <li>- dozvoljenih vrijednosti kratkotrajnog i dugotrajnog indeksa jačine flikera,</li> <li>- dozvoljene fazne nesimetrije napona,</li> <li>- ostalih naponskih karakteristika.</li> </ul>	
10.	21.	<p><b><u>Simulacioni modeli</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Postrojenja kupca i distributivni sistemi priključeni na prenosni sistem moraju ispunjavati kriterijume u odnosu na simulacione modele (ili ekvivalentnih informacija);</li> <li>2. Svaki OPS može tražiti simulacione modele ili ekvivalentne informacije kojim se simulira ponašanje postojećeg kupca i/ili distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem u stacionarnom i dinamičkom stanju;</li> <li>3. Svaki OPS utvrđuje sadržaj i format simulacionih modela ili ekvivalentnih informacija, uključujući: <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) stacionarno i dinamičko stanje uključujući komponentu 50 Hz;</li> <li>(b) elektromagnetske tranzijentne simulacije na mjestu priključenja;</li> <li>(c) strukturu i blok-šemu.</li> </ol> </li> <li>4. Za potrebe dinamičkih simulacija, simulacijski model sadrži podmodele (ili ekvivalentne informacije): <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) regulacije snage;</li> <li>(b) regulacije napona;</li> <li>(c) modele zaštite postrojenja kupca i/ili distributivnog sistema;</li> <li>(d) različite tipove potrošnje (elektro-tehničke karakteristike potrošnje);</li> <li>(e) pretvaračke modele.</li> </ol> </li> <li>5. Svaki ROS ili nadležni OPS utvrđuje zahtjeve za registrovanje podataka postrojenja kupca i/ili</li> </ol>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je Distributivnim mrežnim pravilima propisati zahtjeve koji se odnose na simulacione modele iz Člana 21.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -21.5</b></p> <p>- Zahtjevi za zapisivanje podataka radi poređenja sa izlazom koji daje model.</p>

<sup>9</sup> Vrijednost je definisana u Mrežnom kodeksu BiH.

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		distributivnih postrojenja priljučenih na prenosni sistem radi upoređivanje odziva modela sa tim zapisima.		

#### 4. Priklučenje elemenata postrojenja kupca koji se upotrebljavaju u postrojenju kupca ili zatvorenom distributivnom sistemu za pružanje usluga upravljanja potrošnjom operatorima sistema

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
<b>Poglavlje 1 – Opći zahtjevi</b>				
1.	27.	<p><u>Opšte odredbe</u></p> <p>2. Postrojenja kupca i zatvoreni distributivni sistemi mogu pružati ove<sup>10</sup> usluge ROS-u i nadležnom OPS-u. Promjena potrošnje može biti na gore ili na dole.</p>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanje Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 27. stav 2 MK DCC.</p>
2.	28.	<p><u>Posebne odredbe za elemente postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom s ciljem promjene aktivne snage, promjene reaktivne snage i upravljanja zagušenjima u prenosnoj mreži</u></p> <p>1. Postrojenja kupca i zatvoreni distributivni sistemi mogu nuditi daljinski upravljane (iz prethodnog člana) usluge upravljanja potrošnjom ROS-u i nadležnom OPS-u:</p> <p>2. Elementi postrojenja kupca s daljinski upravljivom potrošnjom (s ciljem promjene aktivne snage, s ciljem promjene reaktivne snage i s ciljem upravljanjem zagušenjima u prenosnoj mreži) pojedinačno ili zajednički (kao dio agregiranog skupa, preko treće strane) moraju ispunjavati sljedeće zahtjeve:</p> <p>(a) rad u frekventnim opsezima iz člana 12;</p> <p>(b) rad u naponskim opsezima iz člana 13;</p> <p>(c) rad u uobičajenom naponskom opsegu koji definiše ROS (za naponski nivo ispod 110 kV);</p> <p>(d) sposobnost upravljanja potrošnjom u opsegu jednakom onom koji je ugovoren sa OPS;</p>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanja Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 28. MK DCC i definisati zahtjeve.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -28.2(a)</b></p> <p>- Sporazum sa ODS-om i vlasnikom postrojenja koje je priključeno na prenosni sistem o definiciji produženog opsega frekvencije.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -28.2(c)</b></p> <p>- Definicija normalnog radnog opsega za postrojenja kupca i zatvorene distributivne sisteme priključene na naponski nivo ispod 110 kV.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -28.2(e),(f)</b></p> <p>- Definicija tehničkih specifikacija koje omogućuju prenos informacija za isključenje potrošnje usled niske frekvencije</p>

<sup>10</sup> Usluge upravljanja potrošnjom

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>(e) opremljenost za prijem naloga za promjenu opterećenja od ROS-a ili nadležnog OPS-a direktno ili preko treće strane; ROS mora javno da objavi tehničke specifikacije za prenos podataka;</p> <p>(f) prilagođavanje potrošnje u periodu koje utvrdi ROS ili OPS;</p> <p>(g) sposobnost ispunjavanja naloga ROS ili OPS-a;</p> <p>(h) nakon prilagođavanja potrošnje, sposobnost da, tokom perioda pružanja usluga, modifikuju samo potrošnju za pružanje usluge;</p> <p>(i) obaveza obavještanja ROS-a ili nadležnog OPS-a o izmjeni kapaciteta za upravljanje potrošnjom;</p> <p>(j) sposobnost da po prijemu naloga ROS-a ili OPS omoguće prilagođavanje dijela svoje potrošnje u dogovorenim granicama;</p> <p>(k) sposobnost da se ne isključe iz sistema u okviru vrijednosti koju zada OPS zbog brzine promjene frekvencije (ROCOF);</p> <p>(l) sposobnost za mjerenje frekvencije i/ili napona, primanje naloga za isključenje i prenos informacija.</p> <p>3. Za regulaciju napona isključenjem ili ponovnim uključenjem postrojenja za statičku kompenzaciju, svako postrojenje kupca ili distributivni sistem mora imati mogućnost uključenja i isključenja svojih postrojenja za statičku kompenzaciju (pojedinačno ili ukupno) na temelju naloga koji dostavi nadležni OPS ili u uslovima definisanim u ugovoru sa nadležnim OPS.</p>		<p>i niskog napona, za upravljanje potrošnjom u cilju promjene aktivne i reaktivne snage.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -28.2(i)</b></p> <p>- Definicija modaliteta notifikacija u slučaju promjene sposobnosti upravljanja potrošnjom.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -28.2(k)</b></p> <p>- Definicija maksimalne vrijednosti ROCOF.</p>
3.	29.	<p><b><u>Posebne odredbe za elemente postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom s ciljem regulacije frekvencije sistema</u></b></p> <p>1. Postrojenja kupca i zatvoreni distributivni sistemi mogu nuditi usluge upravljanja potrošnjom s</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanja Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima iz člana 29. MK DCC.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>ciljem regulacije frekvencije sistema nadležnim operatorima sistema (ROS-u) i nadležnom OPS-u;</p> <p>2. Elementi postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom (s ciljem regulacije frekvencije sistema) moraju ispunjavati sljedeće zahtjeve (bilo pojedinačno ili, ako element nije dio postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, zajednički kao dio agregiranog skupa postrojenja preko treće strane):</p> <p>(a) rad u frekventnim opsezima iz člana 12;</p> <p>(b) rad u naponskim opsezima iz člana 13 ukoliko su priključeni na naponskom nivou 110 kV i višem;</p> <p>(c) rad u uobičajenim radnim naponskim opsezima ukoliko su priključeni na naponskom nivou nižem od 110 kV;</p> <p>(d) opremljeni regulacijskim sistemom neosetljivim u mrtvoj zoni oko 50 Hz koju određuje OPS;</p> <p>(e) aktiviranje nasumičnog kašnjenja u trajanju do 5 min prije povratka u normalno radno stanje, a po povratku frekvencije unutar mrtve zone;</p> <p>(f) opremljeni regulatorom koji mjeri stvarnu frekvenciju sistema sa periodom ažuriranja od najmanje 0,2s;</p> <p>(g) detektovanje promjene frekvencije sistema od 0.01 Hz, sa ciljem pružanja linerno-proporcionalnog sistemskog odziva.</p>		<p><b>Parametri koje definiše OPS -29.2(a)</b></p> <p>- Sporazum sa ODS-om i/ili vlasnikom postrojenja priključenog na prenosni sistem o definiciji produženog opsega frekvencije.</p> <p><b>Parametri koje definiše OPS -29.2(c)</b></p> <p>- Definicija normalnog naponskog radnog opsega za elemente postrojenja kupca priključenog na naponski nivo ispod 110 kV.</p>
4.	30.	<p><b><u>Posebne odredbe za elemente postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage</u></b></p> <p>1. Nadležni OPS u koordinaciji sa ROS-om može sa vlasnikom postrojenja kupca ili OZDS-om (i preko treće strane) sklopiti ugovor o pružanju</p>	<p>Problematika nije tretirana Distributivnim mrežnim pravilima.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je propisati zahtjeve u DMP u vezi sklapanja ugovora o isporuci usluga upravljanja potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage u skladu sa članom 30. MK DCC.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>usluge upravljanja potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage;</p> <p>2. U slučaju postizanja takvog dogovora, ugovorom se utvrđuje:</p> <p>(a) promjena aktivne snage u vezi sa brzinom promjene frekvencije (za taj dio potrošnje);</p> <p>(b) principi rada tog regulacionog sistema i odgovarajuće pokazatelje performansi;</p> <p>(c) vrijeme odziva za vrlo brzu promjenu aktivne snage (ne duže od 2 sekunde).</p>		
<b>Poglavlje 2 – Procedure operativnih najava</b>				
1.	31.	<p><b>Opšte odredbe</b></p> <p>1. U procedurama operativnih najava za priključenje elementa postrojenja kupca koja se upotrebljavaju u postrojenju kupca ili zatvorenom distributivnom sistemu kako bi se operatorima sistema osigurale usluge upravljanja potrošnjom, razlikuju se:</p> <p>(a) elementi postrojenja kupca naponskog nivoa do najviše 1000 V;</p> <p>(b) elementi postrojenja kupca naponskog nivoa višeg od 1000 V.</p> <p>2. Svaki vlasnik postrojenja kupca ili OZDS koji pruža usluge upravljanja potrošnjom ROS ili nadležnom ODS direktno ili indirektno (preko treće strane) će potvrditi nadležnom ROS-u ili OPS-u svoju sposobnost ispunjavanja tehničkih uslova iz prethodne sekcije;</p> <p>3. Vlasnik postrojenja kupca ili OZDS unaprijed obavještava ROS-a ili nadležnog OPS-a o odluci o prestanku nuđenja usluga upravljanja potrošnjom i/ili trajnom uklanjanju elementa postrojenja kupca sa upravljivom potrošnjom;</p>	<p>Problematika nije tretirana Distributivnim mrežnim pravilima.</p> <p>Odredbe Članova 22. i 22a. Općih uslova djelimično i uopšteno tretiraju problematiku<sup>11</sup> iz Člana 31.</p> <p><b>Član 22. (Sadržaj elektroenergetske saglasnosti za objekt korisnika distributivne mreže/krajnjih kupaca iz kategorije domaćinstva)</b></p> <p>(1) Elektroenergetska saglasnost sadrži elektroenergetske i tehničke uslove koje treba da ispuni planirani elektroenergetski objekat korisnika mreže prije priključenja na distributivnu mrežu i to:</p> <p>a) podatke o podnosiocu zahtjeva,</p> <p>...</p> <p>c) elektroenergetske i tehničke uslove:</p> <p>6) nazivni napon napajanja,</p> <p>...</p> <p>19) način upravljanja potrošnjom,</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanja Distributivnih mrežnih pravila <sup>12</sup> (i/ili Općih uslova) sa zahtjevima iz člana 31. MK DCC.</p>

<sup>11</sup> Dio drugi Općih uslova „Uslovi za priključenje na elektrodistributivnu mrežu“ pominje upravljanje potrošnjom samo u okviru sadržaja elektroenergetske saglasnosti i zahtjeva za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.

<sup>12</sup> Odredbe poglavlja 2 administrativni postupak priključenja objekata krajnjih kupaca na distributivnu mrežu nigdje ne pominju potrošače koji pružaju operatorima sistema usluge upravljanja potrošnjom.



R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		4. ROS utvrđuje i objavljuje dodatne pojedinosti priključene sa procedurama operativnih najava.	<p>...</p> <p><b>Član 22a. (Sadržaj elektroenergetske saglasnosti za objekt korisnika distributivne mreže/krajnjih kupaca na niskom naponu)</b></p> <p>(1) Elektroenergetska saglasnost sadrži elektroenergetske i tehničke uslove koje treba da ispuni planirani elektroenergetski objekat korisnika mreže prije priključenja na distributivnu mrežu i to:</p> <p>a) podatke o podnosiocu zahtjeva,</p> <p>...</p> <p>c) elektroenergetske i tehničke uslove:</p> <p>7) nazivni napon napajanja,</p> <p>...</p> <p>17) način upravljanja potrošnjom,</p> <p>...</p>	
2.	32.	<p><b><u>Procedure za elemente postrojenja (potrošačke jedinice) kupca u okviru postrojenja kupca ili zatvorenog distributivnog sistema priključene na naponskom nivou do najviše 1000 V</u></b></p> <p>1. Procedura operativnih najava za priključenje za element postrojenja kupca u okviru postrojenja kupca ili zatvorenog distributivnog sistema priključenog na naponskom nivou do 1000 V obuhvata dokument o postrojenju (instalacioni dokument);</p> <p>2. Obrazac dokumenta o postrojenju priprema ROS, a sadržaj dokumenta ROS dogovara sa nadležnim OPS-om direktno ili indirektno (preko treće strane);</p> <p>3. Vlasnik postrojenja ili OZDS dostavlja na osnovu dokumenta o postrojenju informacije ROS-u ili nadležnom OPS-u direktno ili indirektno;</p>	<p>Problematika nije tretirana Distributivnim mrežnim pravilima.</p> <p>Odredbe Člana 16. Općih uslova djelimično i uopšteno tretiraju problematiku iz Člana 32 MK DCC.</p> <p><b>Član 16. (Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za objekte krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva)</b></p> <p>(1) Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje objekata krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva na distributivnu mrežu sadrži sljedeće podatke i dokaze o:</p> <p>a) podnosiocu zahtjeva,</p> <p>...</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanja Distributivnih mrežnih pravila sa zahtjevima člana 32 MK DCC (eventualno, ovi zahtjevi, pored ostalih, mogu biti sadržani u posebnoj novom Pravilniku o priključenju na niskonaponsku elektrodistributivnu mrežu).</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>4. Za naknadne elemente postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom podnose se posebni dokumenti o postrojenju;</p> <p>5. ROS ili nadležni OPS ima pravo da objedini sadržaj dokumenata o postrojenju za pojedinačne potrošačke jedinice;</p> <p>6. Dokument o postrojenju sadrži:</p> <p>(a) mjesto na kojem je element postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom priključen na mrežu;</p> <p>(b) maksimalnu snagu postrojenja za upravljanje potrošnjom u kV;</p> <p>(c) vrstu usluga upravljanja potrošnjom;</p> <p>(d) sertifikat elementa postrojenja kupca i sertifikate opreme koji su relevantni za usluge upravljanja potrošnjom (ili ekvivalentne informacije);</p> <p>(e) kontakt podatke vlasnika postrojenja kupca, operatora zatvorenog distributivnog sistema ili treće strane koja vrši agregaciju potrošačkih jedinica</p>	<p>i) druge tehničke podatke i dokumentaciju potrebne za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.</p> <p>(2) Pored podataka iz stava (1) ovog člana kada zahtjev podnosi postojeći krajnji kupac prilažu se i sljedeći dokazi i podaci o:</p> <p>...</p> <p>b) eventualnoj pripremljenosti električnih instalacija za daljinsko upravljanje potrošnjom primjenom nekog od sistema daljinskog upravljanja.</p>	
3.	33.	<p><b><u>Postupci za elemente postrojenja (potrošačke jedinice) kupca u okviru postrojenja kupca ili zatvorenog distributivnog sistema priključene na naponskom nivou većem od 1000 V</u></b></p> <p>1. Procedura operativnih najava za priključenje za element postrojenja kupca u okviru postrojenja kupca ili zatvorenog distributivnog sistema priključen na naponskom nivou iznad 1000 V obuhvata dokument o postrojenju (dokument o odzivu potrošačke jedinice<sup>13</sup>). ROS ili nadležni OPS utvrđuju sadržaj dokumenta o postrojenju. Obavezan dio dokumenta o postrojenju je izjava o usklađenosti sa informacijama iz sljedeće sekcije, članovi 36 – 47. Vlasnik postrojenja kupca ili OZDS pruža potrebne informacije i dostavlja ih ROS. Za naknadne elemente postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je izvršiti usklađivanja Distributivnih mrežnih pravila<sup>14</sup> sa zahtjevima člana 33 MK DCC. Potrebno je razmotriti prikladnost usklađivanja sadržaja MK BiH sa pomenutim zahtjevima.</p>

<sup>13</sup> Dokument, koji izdaje ili vlasnik postrojenja ili CDSO relevantnom operateru sistema za element postrojenja kupca (jedinicu potrošnje) koji je priključen na napon iznad 1000 V, i koji potvrđuje usklađenost elementa postrojenja kupca sa tehničkim zahtjevima MK DCC i pruža potrebne podatke i izjave, uključujući izjavu o usklađenosti.

<sup>14</sup> Poglavlje 3.3. Opći uslovi za priključenje na distributivnu mrežu nigdje ne pominju potrošače koji pružaju operatorima sistema usluge upravljanja potrošnjom.

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>podnose se posebni dokumenti o postrojenju (dokumenti o odzivu potrošačke jedinice).</p> <p>2. Na osnovu dokumenta o postrojenju iz prethodnog stava ROS izdaje vlasniku postrojenja kupca ili OZDS-u saglasnost za trajno priključenje.</p>		

## 5. Usklađenost (sa odredbama MK DCC)

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
<b>Poglavlje 1 – Opšte odredbe</b>				
1.	34.	<p><b><u>Odgovornost vlasnika postrojenja kupca, operatora distributivnog sistema i operatora zatvorenog distributivnog sistema</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Vlasnik postrojenja kupca i ODS su odgovorni za usklađenost postrojenja kupca ili distributivnog postrojenja ili distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem sa zahtjevima MK DCC. Vlasnik postrojenja kupca ili OZDS koji pruža usluge upravljanja potrošnjom ROS-u i nadležnim OPS-u osigurava da je element postrojenja (potrošačka jedinica) usklađen sa zahtjevima MK DCC;</li> <li>Ako se radi o elementima postrojenja za pružanje usluga upravljanja potrošnjom, vlasnik postrojenja kupca ili OZDS može u potpunosti ili djelimično prenijeti trećim stranama zadatke komunikacije s ROS-om ili nadležnim OPS-om i prikupljanja dokumentacije kojom se dokazuje usklađenost od vlasnika postrojenja kupca, ODS-a ili OZDS-a; Treća strana će u ovom postupku biti tretirana kao pojedinačni korisnik;</li> <li>U tom slučaju, treća strana ima obavezu samo da obavijesti ROS o promjenama u cjelokupnim ponuđenim uslugama, vodeći računa o uslugama specifičnim za lokaciju;</li> <li>Ako zahtjeve utvrđuje nadležni OPS ili su oni povezani s radom njegovog sistema, s njim se mogu dogovoriti zamjenska ispitivanja ili zahtjevi za prihvatanje rezultata ispitivanja za te namjene;</li> <li>Sve namjeravane izmjene tehničkih sposobnosti postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem ili distributivnog sistema ili elementa</li> </ol>	<p>Odredbe poglavlja 3.3. DMP su djelimično i uopšteno usklađene sa zahtjevima Člana 34. MK DCC.</p> <p><b>3. 3. Opći uslovi za priključenje na distributivnu mrežu</b></p> <p>...</p> <p>3.3.8. Nakon ispunjenja svih obaveza iz ugovora o priključenju, operator distributivnog sistema, provodi postupak tehničkog prijema priključka. Tehnički prijem se provodi prema programu operatora distributivnog sistema, koji uključuje i proveru usaglašenosti priključka sa uslovima iz elektroenergetske saglasnosti i ugovora o priključenju.</p> <p>3.3.9. Investitor može zahtijevati privremeno priključenje objekta na distributivnu mrežu radi ispitivanja objekta u toku privremenog rada, uz uslov da se priloži program ispitivanja. Vremenski rok privremenog priključenja određuje operator distributivnog sistema.</p> <p>3.3.10. Operator distributivnog sistema za vrijeme ispitivanja, ukoliko je to izvodljivo, može obaviti mjerenja vezana za određivanje nivoa povratnog uticaja na distributivnu mrežu.</p> <p>3.3.11. Nakon što operator distributivnog sistema utvrdi da su ispunjene sve obaveze vezane za izgradnju priključka (pribavljeno odobrenja za građenje, ispravnosti električnih instalacija krajnjeg kupca/proizvođača, zaključen ugovor o snabdijevanju i ugovor o pristupu i dr.) obavlja se priključenje elektroenergetskog objekta krajnjeg kupca/proizvođača na distributivnu mrežu.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je detaljnije definisati u DMP odgovornosti vlasnika postrojenja kupca, ODS-a i OZDS-a, kao i ROS-a, OPS-a i treće strane u skladu sa članom 34. MK DCC.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>postrojenja kupca koja utječe na ispunjavanje zahtjeva ispitivanja usklađenosti ove sekcije, prijavljuju se ROS, direktno ili indirektno preko treće strane, prije primjene te izmjene, u roku koji određuje ROS;</p> <p>6. Svi neplanirani pogonski događaji ili otkazi postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem ili distributivnog sistema ili elementa postrojenja kupca koji utiču na usklađenost sa zahtjevima ove sekcije prijavljuju se ROS, direktno ili indirektno preko treće strane, što je prije moguće nakon takvog događaja;</p> <p>7. Svi planirani rasporedi i postupci ispitivanja za provjeru usklađenosti postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem, distributivnog sistema ili elementa postrojenja kupca sa zahtjevima MK DCC prijavljuju se ROS u roku koji on odredi, pri čemu ih ROS odobrava prije njihovog početka;</p> <p>8. ROS može učestvovati u takvim ispitivanjima i registrovati performanse postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem, distributivnog sistema i elementa postrojenja kupca.</p>		
2.	35.	<p><b><u>Zadaci nadležnog operatora sistema</u></b></p> <p>1. ROS će proveravati usklađenost postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem, distributivnog sistema ili elementa postrojenja kupca sa zahtjevima MK DCC tokom radnog vijeka postrojenja. Vlasnik postrojenja kupca, ODS ili OZDS obavještava se o ishodu te procjene; Usklađenost elementa postrojenja kupca unutar postrojenja kupca ili zatvorenog distributivnog sistema koji se koristi za pružanje usluga upravljanja opterećenjem OPS-u, zajednički ocjenjuju OPS i ROS;</p>	<p>Odredbe poglavlja 3.3. DMP su djelimično i uopšteno usklađene sa zahtjevima Člana 35. MK DCC.</p> <p><b>3. 3. Opći uslovi za priključenje na distributivnu mrežu</b></p> <p>...</p> <p>3.3.8. Nakon ispunjenja svih obaveza iz ugovora o priključenju, operator distributivnog sistema, provodi postupak tehničkog prijema priključka. Tehnički prijem se provodi prema programu operatora distributivnog sistema, koji uključuje i proveru usaglašenosti priključka sa uslovima iz elektroenergetske saglasnosti i ugovora o priključenju.</p> <p>3.3.9. Investitor može zahtijevati privremeno priključenje objekta na distributivnu mrežu radi ispitivanja objekta u toku privremenog rada, uz uslov da se priloži program ispitivanja.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je detaljnije definisati u DMP zadatke vlasnika postrojenja kupca, ODS-a i OZDS-a, kao i ROS-a, OPS-a i treće strane u skladu sa članom 35. MK DCC. Potrebno je i definisati u DMP listu informacija i dokumenata koje treba dostaviti kao dio procesa testiranja usaglašenosti.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>2. ROS može tražiti od vlasnika postrojenja kupca, ODS ili OZDS da ponovi testiranje i simulacije po utvrđenom vremenskom planu, nakon kvara, ili nakon neke zamjene dijelova opreme, rekonstrukcije i slično, ako procijeni da ovi događaji mogu uticati na usklađenost postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem, distributivnog sistema ili elementa postrojenja kupca sa zahtevima MK DCC. Vlasnik postrojenja kupca, ODS ili OZDS se obavještavaju o rezultatima testiranja i simulacijama usklađenosti;</p> <p>3. ROS će objaviti listu informacija i dokumenata (sertifikati, tehnički podaci, zahtjevi za model za studije stacionarnog i dinamičkog rada sistema, vremenski rasporedi dostave podataka, studije kojim se demonstriraju stacionarne i dinamičke performanse, uslovi i procedure za korištenje i registraciju sertifikata opreme) koje vlasnik postrojenja kupca, ODS ili OZDS treba da dostave kao deo procesa utvrđivanja usklađenosti sa zahtjevima i odredbama MK DCC;</p> <p>4. ROS će objaviti podjelu odgovornosti između vlasnika postrojenja kupca, ODS ili OZDS i operatora sistema za testiranje, simulaciju i praćenje usklađenosti.</p> <p>5. ROS može potpuno i delimično prenijeti svoje aktivnosti nadzora na treću stranu, vodeći pri tom računa o poverljivosti u skladu sa Članom 11.</p> <p>6. Ako se testiranje usklađenosti ne može sprovesti krivicom ROS-a, onda ROS ne može neosnovano zadržavati izdavanje FON.</p>	<p>Vremenski rok privremenog priključenja određuje operator distributivnog sistema.</p> <p>3.3.10. Operator distributivnog sistema za vrijeme ispitivanja, ukoliko je to izvodljivo, može obaviti mjerenja vezana za određivanje nivoa povratnog uticaja na distributivnu mrežu.</p> <p>3.3.11. Nakon što operator distributivnog sistema utvrdi da su ispunjene sve obaveze vezane za izgradnju priključka (pribavljeno odobrenja za građenje, ispravnosti električnih instalacija krajnjeg kupca/proizvođača, zaključen ugovor o snabdijevanju i ugovor o pristupu i dr.) obavlja se priključenje elektroenergetskog objekta krajnjeg kupca/proizvođača na distributivnu mrežu.</p>	
<b>Poglavlje 2 – Testiranje usklađenosti</b>				
1.	36.	<p><b><u>Zajedničke odredbe za testiranje usklađenosti</u></b></p> <p>1. Cilj testiranja je da se pokaže usklađenost postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni</p>	<p>Odredbe poglavlja 3.3. DMP su djelimično i uopšteno usklađene sa zahtjevima Člana 36. MK DCC.</p> <p><b>3. 3. Opći uslovi za priključenje na distributivnu mrežu</b></p> <p>...</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je u DMP definisati prava ODS u pogledu zahtjeva da sa za postrojenje sprovedu alternativni i dodatni testovi</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>sistem ili elementa postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom sa odredbama MK DCC;</p> <p>2. ROS ima pravo da:</p> <p>(a) dopusti vlasniku postrojenja kupca, ODS-u ili OZDS-u da sprovedu alternativni set ispitivanja ako su ta ispitivanja efikasna i dovoljna za dokazivanje da je postrojenje kupca ili distributivni sistem u skladu sa zahtjevima MK DCC;</p> <p>(b) zahtijeva od vlasnika postrojenja kupca, ODS-a ili OZDS-a da provede dodatni ili alternativni set ispitivanja u slučajevima kad informacije u vezi sa ispitivanjem usklađenosti (na osnovu članova od 37 do 41) dostavljene ROS-u nisu dovoljne za dokazivanje usklađenosti sa zahtjevima MK DCC;</p> <p>3. Vlasnik postrojenja kupca, ODS ili OZDS je odgovoran za realizaciju testiranja u skladu sa odredbama ove sekcije;</p> <p>4. ROS može prisustvovati testiranju fizički na licu mjesta ili iz svog centra upravljanja; Vlasnik postrojenja kupca, ODS ili OZDS treba da osigura opremu za monitoring i registraciju svih relevantnih testnih signala i mjerenja; ROS ima pravo da koristi vlastitu opremu za registrovanje performansi.</p>	<p>3.3.8. Nakon ispunjenja svih obaveza iz ugovora o priključenju, operator distributivnog sistema, provodi postupak tehničkog prijema priključka. Tehnički prijem se provodi prema programu operatora distributivnog sistema, koji uključuje i proveru usaglašenosti priključka sa uslovima iz elektroenergetske saglasnosti i ugovora o priključenju.</p> <p>3.3.9. Investitor može zahtijevati privremeno priključenje objekta na distributivnu mrežu radi ispitivanja objekta u toku privremenog rada, uz uslov da se priloži program ispitivanja. Vremenski rok privremenog priključenja određuje operator distributivnog sistema.</p> <p>3.3.10. Operator distributivnog sistema za vrijeme ispitivanja, ukoliko je to izvodljivo, može obaviti mjerenja vezana za određivanje nivoa povratnog uticaja na distributivnu mrežu.</p> <p>3.3.11. Nakon što operator distributivnog sistema utvrdi da su ispunjene sve obaveze vezane za izgradnju priključka (pribavljeno odobrenja za građenje, ispravnosti električnih instalacija krajnjeg kupca/proizvođača, zaključen ugovor o snabdijevanju i ugovor o pristupu i dr.) obavlja se priključenje elektroenergetskog objekta krajnjeg kupca/proizvođača na distributivnu mrežu.</p>	<p>usaglašenosti, u skladu sa članom 36. stav 2. MK DCC.</p>
2.	37	<p><b><u>Ispitivanje usklađenosti za isključenje i ponovno uključenje distributivnih postrojenja priključenih na prenosni sistem</u></b></p> <p>1. Distributivna postrojenja priključena na prenosni sistem moraju biti u skladu sa zahtjevima za isključenje i ponovno uključenje iz člana 19. i podlježu ispitivanjima usklađenosti:</p> <p>2. Pri ispitivanju sposobnosti ponovnog uključjenja nakon isključenja izazvanog mrežnim poremećajem, ponovno uključjenje se ostvaruje po proceduri ponovnog uključjenja, po mogućnosti automatski, koju odobrava nadležni OPS;</p> <p>3. Pri ispitivanju sinhronizacije, dokazuju se tehničke sposobnosti za sinhronizaciju distributivnog</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je definisati specifične testove usaglašenosti postrojenja potrošnje u skladu sa zahtjevima člana 37. MK DCC i utvrditi u kom dokumentu će se definisati procedure priključenja i testovi usaglašenosti za postrojenja.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>postrojenja priključenog na prenosni sistem i potvrđuju podešenja uređaja za sinhronizaciju;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>4. Pri ispitivanju daljinskog isključenja, dokazuje se tehnička sposobnost distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem za daljinsko isključenje na mjestu ili mjestima priključenja po zahtjevu i u roku koji odredi nadležni OPS;</li> <li>5. Pri ispitivanju podfrekventnog rasterećenja potrošnje, dokazuje se tehnička sposobnost distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem pri pojavi niske frekvencije za isključenje postotka potrošnje koji odredi nadležni OPS, u koordinaciji sa susjednim OPS-ovima, prema članu 19;</li> <li>6. Pri ispitivanju releja za podfrekventno rasterećenje potrošnje (u skladu s članom 19) dokazuje se tehnička sposobnost distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem za rad pri nominalnom napajanju naizmjeničnom strujom koje određuje nadležni OPS;</li> <li>7. Pri ispitivanju isključenja potrošnje pri niskom naponu, u skladu s članom 19 dokazuje se tehnička sposobnost distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem da to ostvari jednom radnjom sa blokiranjem promjenu položaja regulacionih preklopki transformatora pod naponom iz člana 19.;</li> <li>8. Sertifikat opreme može se upotrijebiti umjesto dijelova ispitivanja iz stava 1.</li> </ol>		
3.	38.	<p><b><u>Ispitivanje usklađenosti za razmjenu informacija o distributivnim postrojenjima priključenim na prenosni sistem</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Za razmjenu informacija između nadležnog OPS-a i ODS-a priključenog na prenosni sistem, koja se obavlja u realnom vremenu ili periodično, dokazuje se tehnička sposobnost distributivnog postrojenja</li> </ol>	<p>Odredbe poglavlja 6.1. DMP su djelimično i uopšteno usklađene sa zahtjevima Člana 38. MK DCC.</p> <p><b>6.1. Uslovi za priključenje i rad sa prenosnim sistemom</b></p> <p>...</p> <p>6.1.4. Prenosna kompanija i operator distributivnog sistema obavezno regulišu pitanja o:</p> <p>...</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je detaljnije definisati u DMP zahtjeve koje treba da ispuni ODS u vezi ispitivanja razmjene informacija između OPS i u skladu sa zahtjevima člana 38.</p>



R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>za poštovanje standarda za razmjenu informacija određenih u skladu s članom 18.(3),</p> <p>2. Sertifikat opreme može se upotrijebiti umjesto dijelova ispitivanja iz stava 1.</p>	- načinu razmjene podataka o pogonskim i obračunskim mjerenjima, te obimu informacija koje se razmjenjuju u realnom vremenu, mjestu i sastavu mjernog sloga obračunskog mjernog mjesta;	
4.	41.	<p><b><u>Ispitivanje usklađenosti za elemente postrojenja (potrošačke jedinice) kupca s upravljanjem potrošnjom s ciljem promjene aktivne snage, promjene reaktivne snage i upravljanja ograničenjima u prenosnoj mreži</u></b></p> <p>1. Pri ispitivanju modifikacije potrošnje:</p> <p>(a) dokazuje se tehnička sposobnost elementa postrojenja kupca za modifikaciju svoje potrošnje električne energije, pojedinačno ili zajednički kao dio agregirane grupe preko treće strane, nakon primanja naloga od nadležnog operatora sistema ili nadležnog OPS-a u rasponu, trajanju i roku koji su prethodno dogovoreni i utvrđeni u skladu s članom 28;</p> <p>(b) ispitivanje se sprovodi nalogom ili simuliranjem prijema naloga od ROS-a ili nadležnog OPS-a i prilagođavanjem potrošnje postrojenja kupca ili OZDS;</p> <p>(c) ispitivanje se smatra uspješnim ako su ispunjeni uslovi koje je utvrdio ROS ili nadležni OPS u skladu s članom 28.</p> <p>(d) sertifikat opreme može se upotrijebiti umjesto dijelova ispitivanja.</p> <p>2. Pri ispitivanju isključenja ili ponovnog uključanja postrojenja za statičku kompenzaciju:</p> <p>(a) dokazuje se tehnička sposobnost elementa postrojenja kupca za isklup i/ili ponovni uklop svojeg postrojenja za statičku kompenzaciju, pojedinačno ili zajednički kao dio agregirane grupe preko treće strane, nakon primanja naloga od nadležnog operatora sistema ili nadležnog OPS-a u rasponu, trajanju i roku koji su prethodno dogovoreni i utvrđeni u skladu s članom 28.;</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je definisati u DMP specifične testove usaglašenosti postrojenja kupca u skladu sa zahtjevima člana 41. MK DCC.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		(b) ispitivanje se sprovodi simuliranjem prijema naloga od ROS-a ili nadležnog OPS-a i isključenjem postrojenja za statičku kompenzaciju, pa simuliranjem prijema naloga od ROS-a ili nadležnog OPS-a i ponovnim uključenjem tog postrojenja; (c) ispitivanje se smatra uspješnim ako su ispunjeni uslovi koje je utvrdio ROS ili nadležni OPS u skladu s članom 28.		
<b>Poglavlje 3 – Simulacije usklađenosti</b>				
1.	42.	<p><b><u>Zajedničke odredbe za simulacije usklađenosti</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Cilj simulacije postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem, distributivnog postrojenja priključenog na prenosni sistem ili elementa postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage u okviru postrojenja kupca ili zatvorenog distributivnog sistema je da se pokaže usklađenost sa odredbama MK DCC;</li> <li>2. Simulacija se sprovodi u sljedećim slučajevima: <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) potreban je novi priključak na prenosni sistem;</li> <li>(b) ugovoren je novi element postrojenja kupca koji se upotrebljava za pružanje usluge upravljanja potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage nadležnom OPS-u (u skladu s članom 30.);</li> <li>(c) sprovodi se dalji razvoj, zamjena ili modernizacija opreme;</li> <li>(d) ROS se navodno ne pridržava zahtjeva iz MK DCC.</li> </ol> </li> <li>3. Pored osnovnih zahtjeva za simulacije ROS ima pravo da <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) omogući vlasniku postrojenja kupca, ODS-u ili OZDS-u da se obave alternativne simulacije ukoliko su iste efikasne i dovoljne da demonstriraju usklađenost postrojenja sa odredbama MK DCC;</li> <li>(b) zahtijeva od vlasnika postrojenja kupca, ODS-a ili OZDS-a da se obave dodatne ili alternativne</li> </ol> </li> </ol>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je dodati u DMP opšte odredbe u skladu sa zahtjevima člana 42. MK DCC.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>simulacije ukoliko podaci dostavljeni po osnovu odredbi članova 43, 44 i 45 nisu dovoljni da demonstriraju usklađenost generatora sa odredbama MK DCC.</p> <p>4. Vlasnik postrojenja kupca priključenog na prenosni sistem ili ODS priključen na prenosni sistem treba da obezbijedi izveštaj o rezultatima urađenih simulacija, kao i da obezbijedi validirani simulacioni model postrojenja;</p> <p>5. ROS može da provjeri usklađenost tako što će samostalno izvršiti potrebne simulacije;</p> <p>6. ROS će proizvođaču dostaviti potrebne podatke i simulacioni model mreže koji je potreban za izvođenje simulacija iz članova 43, 44 i 45.</p>		
2.	45.	<p><b><u>Simulacije usklađenosti za elemente postrojenja kupca s upravljanjem potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage</u></b></p> <p>1. Model elementa postrojenja kupca koji vlasnik postrojenja kupca ili OZDS upotrebljava za pružanje usluge upravljanja potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage dokazuje tehničku sposobnost elementa postrojenja kupca da upravlja potrošnjom s ciljem vrlo brze promjene aktivne snage u slučaju smanjenja frekvencije u uslovima navedenima u članu 30.</p> <p>2. Simulacija se smatra uspješnom ako se dokaže usklađenost modela sa zahtjevima utvrđenima u članu 30.</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno je definisati specifične simulacije usklađenosti za postrojenja<sup>15</sup> u skladu sa zahtjevima člana 45. MK DCC.</p>

<sup>15</sup> Zahtjeve u vezi simulacije usklađenosti za postrojenja priključena na prijenosni sistem određuje OPS (članovi 44. i 45. MK DCC).

## 6. Primjena i izuzeća

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
<b>Poglavlje 1 – Analiza troškova i koristi</b>				
1.	49	<p><b><u>Načela analize troškova i koristi (CBA)</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Vlasnici postrojenja kupca, ODS-ovi i OZDS-ovi pomažu i doprinose u sprovedenoj analizi troškova i koristi i dostavljaju potrebne podatke koje zatraži ROS ili nadležni OPS u roku od tri mjeseca od prijema zahtjeva (osim ako je s nadležnim OPS-om dogovoreno drukčije). Za izradu analize troškova i koristi koju provodi vlasnik ili mogući vlasnik postrojenja kupca, ODS/OZDS ili mogući operator radi procjene mogućeg izuzeća u skladu s članom 52, nadležni OPS i ODS pomažu i pridonose u analizi troškova i koristi te dostavljaju nužne podatke koje zatraži vlasnik ili mogući vlasnik postrojenja kupca ili ODS/OZDS ili mogući operator u roku od tri mjeseca od primanja zahtjeva (osim ako je dogovoreno drukčije s vlasnikom ili mogućim vlasnikom postrojenja kupca, ODS-om/OZDS-om ili mogućim operatorom);</li> <li>2. Analiza troškova i koristi u skladu je sa sljedećim načelima:               <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) nadležni OPS, vlasnik ili mogući vlasnik postrojenja kupca, ODS/OZDS ili mogući operator temelji svoju analizu troškova i koristi na najmanje jednom od sljedećih načela proračuna:                   <ol style="list-style-type: none"> <li>i. neto sadašnjoj vrijednosti;</li> <li>ii. povratu na ulaganje;</li> <li>iii. stopi povrata;</li> <li>iv. vremenu potrebnom za povrat troškova;</li> </ol> </li> <li>(b) nadležni OPS, vlasnik ili mogući vlasnik postrojenja kupca, ODS/OZDS ili mogući operator uz to kvantifikuje socio – ekonomske koristi u smislu poboljšanja sigurnosti snabdijevanja i pritom uzima u obzir najmanje:                   <ol style="list-style-type: none"> <li>i. povezano smanjenje vjerovatnoće gubitka snabdijevanja tokom radnog vijeka izmjene;</li> <li>ii. vjerojatnu količinu i trajanje takvog gubitka snabdijevanja;</li> </ol> </li> </ol> </li> </ol>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno definisati zahtjeve u vezi principa analize troškova i koristi, koji se odnose na obaveze ODS (pomažu i doprinose izradi analize, dostavljanju podatke OPS-u...) u skladu sa članom 49. MK DCC.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>iii. trošak za društvo po satu takvog gubitka snabdijevanja;</p> <p>(c) nadležni OPS, vlasnik ili mogući vlasnik postrojenja kupca, ODS/OZDS ili mogući operator kvantifikuje koristi za unutarnje tržište električne energije, prekograničnu trgovinu i integraciju obnovljivih izvora energije te pritom obuhvata najmanje:</p> <p>i. frekventni odziv aktivne snage;</p> <p>ii. rezerve za balansiranje;</p> <p>iii. osiguravanje reaktivne snage;</p> <p>iv. upravljanje zagušenjem;</p> <p>v. mjere odbrane;</p> <p>(d) nadležni OPS kvantifikuje troškove primjene potrebnih pravila na postojeća postrojenja kupca priključena na prenosni sistem, postojeća distributivna postrojenja priključena na prenosni sistem, postojeće distributivne sisteme i postojeće elemente postrojenja kupca te pritom obuhvata najmanje:</p> <p>i. direktne troškove nastale tokom primjene zahtjeva;</p> <p>ii. troškove povezane s pripisivim oportunitetnim gubicima;</p> <p>iii. troškove povezane s uzrokovanim promjenama u održavanju i pogonu.</p>		
<b>Poglavlje 2 – Izuzeća</b>				
1.	50.	<p><b><u>Pravo na dodjelu izuzeća</u></b></p> <p>1. Po zahtjevu vlasnika ili mogućeg vlasnika postrojenja kupca, ODS-a/OZDS-a ili mogućeg operatora, nadležnog operatora sistema ili nadležnog OPS-a, Regulator može dodijeliti izuzeće novom ili postojećem postrojenju, od bilo koje odredbe MK DCC u skladu sa članovima 51 do 53.</p> <p>2. Ako je primjenjivo u državi, druga tijela koja nisu regulatorna tijela mogu odobravati i opozivati odstupanja u skladu s člancima od 51. do 53.</p>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno precizno definisati pravo Državne regulatorne komisije za električnu energiju u vezi dodjele izuzeća od primjene odredbi MK u Brčko Distriktu u domenu svoje nadležnosti.</p>
2.	51.	<p><b><u>Opšte odredbe</u></b></p> <p>1. Nakon savjetovanja s nadležnim operatorima sistema, vlasnicima postrojenja kupca, ODS-ovima, OZDS-ovima i</p>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<b>KOMENTAR</b>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>drugim zainteresovanim stranama koje smatra pogodjenima MK DCC, Regulator donosi kriterijume za dodjelu izuzeća;</p> <p>2. Regulator može mijenjati kriterijume za dodjelu izuzeća najviše jednom godišnje, i izmjene ne važe za zahtjeve za izuzeće koji su već podnijeti;</p> <p>3. Regulator može odlučiti da tokom procesa odlučivanja o izuzeću, predmetni zahtjev MK DCC ne mora da se primenjuje od momenta prijema zahtjeva do trenutka donošenja odluke o izuzeću.</p>		Potrebno ovlastiti i obavezati Državnu regulatornu komisiju za električnu energiju u pogledu definisanja kriterijuma za dodjelu izuzeća od primjene odredbi MK DCC u Brčko Distriktu.
3.	52.	<p><b><u>Zahtev za izuzeće koji podnosi vlasnik postrojenja kupca, operator distributivnog sistema ili operator zatvorenog distributivnog sistema</u></b></p> <p>1. Opisuje proceduru podnošenja zahtjeva za izuzeće za jedan ili više zahtjeva MK DCC od strane aplikanta - vlasnika ili mogućih vlasnika postrojenja kupca i ODS-ovi/OZDS-ovi ili mogućih operatora.</p> <p>2. Zahtjev za izuzeće se podnosi ROS i ima predefinisani sadržaj.</p> <p>3. Dvije nedjelje nakon prijema ROS potvrđuje da je zahtjev kompletan. Ako zahtjev nije kompletan ROS šalje informaciju aplikantu koji ima mjesec dana da dopuni zahtjev. Ukoliko aplikant ne dopuni zahtjev, smatra se da je zahtjev povučen.</p> <p>4. ROS zajedno sa nadležnim OPS-om i susjednim ODS-om (ukoliko zahtjev utiče na njega) procjenjuje zahtjev i priloženu analizu troškova i koristi (CBA).</p> <p>5. ROS u roku od 6 mjeseci (period može biti produžen 1 ili 2 mjeseca) od prijema zahtjeva za izuzeće prosleđuje zahtjev Regulatoru sa svojom procjenom.</p> <p>6. Regulator usvaja odluku 6 mjeseci (period može biti produžen 3 mjeseca) nakon prijema zahtjeva.</p> <p>7. Regulator može zahtijevati dostavljanje dodatnih podataka od aplikanta, koji je obavezan da ih dostavi u roku od 2 mjeseca od prijema zahtjeva.</p> <p>8. Regulator donosi obrazloženu odluku o izuzeću, i u slučaju dodjele izuzeća određuje njegovo trajanje.</p>	Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno propisati proceduru dodjele izuzeća od primjene odredbi MK DCC po zahtjevu vlasnika postrojenja kupca, operatora distributivnog sistema ili operatora zatvorenog distributivnog sistema.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>9. Regulator informiše o odluci o dodjeli izuzeća zainteresovane subjekte.</p> <p>10. Jednom donesena odluka o izuzeću se može opozvati ukoliko se promijene okolnosti i razlozi koji su do odluke doveli ili na osnovu obrazložene preporuke Sekretarijata ili obrazložene preporuke Regulatornog odbora Energetske zajednice.</p> <p>11. Za element postrojenja kupca ili zatvoreni distributivni sistem priključen na naponski nivo ispod 1000 V zahtjev za izuzeće može podnijeti i treća strana u ime vlasnika.</p>		
4.	53.	<p><b><u>Zahtev za izuzeće od strane nadležnog operatora sistema ili nadležnog OPS-a</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Opisuje proceduru podnošenja zahteva za izuzeće od strane nadležnog operatora sistema ili nadležnog OPS-a.</li> <li>2. ROS ili OPS podnose zahtjev za izuzeće Regulatoru koji ima predefinisani sadržaj.</li> <li>3. Ako zahtjev podnosi nadležni ODS, Regulator će u periodu do dvije nedjelje nakon prijema zahtjeva tražiti od nadležnog OPS-a da procijeni zahtjev za izuzeće u smislu člana 51.</li> <li>4. OPS će u roku od dvije nedjelje od prijema zahtjeva za procjenu od Regulatora, potvrditi nadležnom ODS-u da je zahtjev potpun. Ako zahtjev nije potpun, nadležni OPS šalje zahtjev za dodatne informacije i ODS dostavlja tražene podatke u periodu od jednog mjeseca od prijema zahtjeva za dodatne informacije.</li> <li>5. U roku od 6 mjeseci (period može biti produžen 1 mjesec) od prijema zahtjeva za izuzeće nadležni OPS dostavlja Regulatoru svoju procjenu i relevantne dokumente.</li> <li>6. Regulator usvaja odluku povodom zahtjeva za izuzeće u roku od 6 mjeseci (period može biti produžen 3 mjeseca) nakon prijema zahtjeva. U slučaju da je nadležni ODS podnio zahtjev za izuzeće, period od 6 mjeseci počinje od prvog dana nakon prijema procjene nadležnog OPS-a.</li> <li>7. Regulator može zahtijevati dostavljanje dodatnih podataka od ROS, koji je obavezan da ih dostavi u roku od 2 mjeseca od prijema zahtjeva.</li> </ol>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno propisati proceduru dodjele izuzeća od primjene odredbi MK DCC po zahtjevu ODS-a.</p>

R.br.	Član	Tematika	Distributivna mrežna pravila	Distributivna mrežna pravila - komentar
		<p>8. Regulator donosi obrazloženu odluku o izuzeću, i u slučaju dodjele izuzeća određuje njegovo trajanje.</p> <p>9. O donesenoj odluci Regulator obavještava nadležnog ROS-a koji je tražio izuzeće, nadležnog OPS-a i Sekretarijat i Regulatorni odbor Energetske Zajednice.</p> <p>10. Regulator može donijeti dodatne uslove koji se odnose na pripremu zahtjeva od strane nadležnih operatora sistema, uzimajući u obzir način razgraničenja OPS i ODS na nacionalnom nivou,</p> <p>11. Jednom donesena odluka o izuzeću se može opozvati ukoliko se promijene okolnosti i razlozi koji su do odluke doveli ili na osnovu obrazložene preporuke Sekretarijata ili obrazložene preporuke Regulatornog odbora Energetske zajednice.</p>		
5.	54.	<p><b><u>Registar izuzeća od zahtjeva MK DCC</u></b></p> <p>1. Regulator vodi registar svih izuzeća koja su odobrena ili odbijena i najmanje jedanput svakih šest mjeseci dostavlja Sekretarijatu Energetske zajednice ažurirani i konsolidirani registar, pri čemu se jedan primjerak daje ENTSO E.</p> <p>2. Registar sadrži posebno:</p> <p>(a) zahtjeve za koje je izuzeće odobreno ili odbijeno;</p> <p>(b) sadržaj izuzeća;</p> <p>(c) razloge za odobrenje ili odbijanje izuzeća;</p> <p>(d) posljedice odobrenja izuzeća.</p>	<p>Problematika nije tretirana propisima na području nadležnosti JP Komunalno Brčko.</p>	<p><b>KOMENTAR</b></p> <p>Potrebno propisati obavezu Državne regulatorne komisije za električnu energiju u pogledu vođenja registra dodijeljenih ili odbijenih izuzeća od primjene odredbi MK DCC u Brčko Distriktu.</p>