

Na osnovu člana 19. stav 1. Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06) i člana 24. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ("Službene novine Federacije BiH", br. 82/23) na prijedlog federalnog ministra energije, rudarstva i industrije, Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, donosi:

UREDBU O KVOTAMA ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE I EFIKASNU KOGENERACIJU

I UVODNE ODREDBE

Član 1. (Predmet)

(1) Ovom Uredbom Vlada Federacije Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Vlada Federacije) bliže uređuje:

- a) tehnološke kvote sa definisanim udjelom rezervisanim za zajednice obnovljive energije;
- b) termine i obime FIP aukcija;
- c) procjenu doprinosa prosumera;
- d) odredbe za utvrđivanje nivoa tehnoloških kvota u zavisnosti od doprinosa prosumera,
- e) metodologiju dodjeljivanja nedodjeljenih tehnoloških kvota i obima aukcija, iz jedne tehnologije u drugu;
- f) ostale odredbe u vezi tehnoloških kvota, obima aukcija i doprinosa prosumera.

Član 2. (Definicije)

(1) Definicije pojmova koji se koriste u ovoj Uredbi imaju značenja utvrđena u Zakonu o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine FBiH“, broj: 82/23) (u daljnjem tekstu: Zakon), Zakonom o energiji i regulaciji energetske djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 60/23) i Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 60/23), te propisima donesenim na osnovu ovih zakona.

II TEHNOLOŠKE KVOTE SA DEFINISANIM UDJELOM REZERVISANIM ZA ZAJEDNICE OBNOVLJIVE ENERGIJE I PROCJENA DOPRINOSA PROSUMERA

Član 3. (Tehnološke kvote za podsticaj putem garantovane otkupne cijene)

(1) Na osnovu sektorskih ciljeva za proizvodnju električne energije iz OIEiEK ovom Uredbom se za pojedinačne tehnologije malih postrojenja, za period do uključivo 2030.

godine, na godišnjoj osnovi utvrđuju tehnološke kvote za podsticanje putem garantovane otkupne cijene, izražene u kW instalirane snage.

(2) Ovom Uredbom se za pojedinačne tehnologije malih postrojenja, za period do uključivo 2030. godine, na godišnjem nivou utvrđuju i kvote za zajednice obnovljive energije, izražene u kW instalirane snage.

(3) Planirane tehnološke kvote za podsticaje iz stava (1) ovog člana i planirane kvote za zajednice obnovljive energije iz člana (2) po tehnologijama i godinama su prikazane u Aneksu I ove Uredbe.

(4) Kvota rezervisana za projekte zajednica obnovljive energije iz stava 2. ovog člana se za određenu tehnologiju i kategoriju mogu povećati u slučaju raspoloživosti dostupnih fondova i potencijala obnovljivih izvora energije.

Član 4. (Procjena doprinosa prosumera)

(1) Doprinos prosumera se uvrđuje na osnovu podataka dobivenih od strane operatora sustava.

(2) Operatori distributivnih sistema su dužni da do 1.11. tekuće godine Operatoru za OIEiEK dostave podatke o instaliranoj snazi i proizvedenoj energiji priključenih postrojenja za vlastite potrebe i postrojenja prosumera snage manje od 150 kW za prethodnih 12 mjeseci.

IV UTVRĐIVANJE NIVOA TEHNOLOŠKIH KVOTA U ZAVISNOSTI OD DOPRINOSA PROSUMERA

Član 5. (Ukupna planirana kvota za mala postrojenja)

(1) Ukupna planirana kvota za tehnologiju t malih postrojenja u Federaciji BiH za godinu i računa se prema slijedećoj formuli:

$$UK_i(t) = TK_{PLAN,i}(t) - NETK_i(t \gg T) + NETK_i(T \gg t)$$

gdje su:

i	godina na koju se odnosi izračun, $i = 2025, 2026, \dots, 2030$,
t	tehnologija OIE na koju se odnosi izračun (SE – solarne elektrane, VE vjetroelektrane, BM – elektrane na biomasu, BPL – elektrane na bioplin,
$UK_i(t)$	ukupna kvota za mala postrojenja (tehnološke kvote i prosumeri) za tehnologiju t u godini i , kW,
$TK_{PLAN,i}(t)$	planirane tehnološke kvote za tehnologiju t u godini i prema planu iz Aneksa I, kW,

- $NETK_i(t \gg T)$ nedodjeljena tehnološka kvota tehnologije t koja se dodjeljuje u druge tehnologije T za godinu i , koja se računa u skladu sa članom 9. ove Uredbe, u kW.
- $NETK_i(T \gg t)$ nedodjeljena tehnološka kvota druge tehnologija T koja se dodjeljuje u tehnologiju t za godinu i , koja se računa u skladu sa članom 9. ove Uredbe, u kW

(2) Parametri nedodjeljenih tehnoloških kvota $NETK_i(t \gg T)$ i $NETK_i(T \gg t)$ iz stava (1) ovog člana za 2025. i 2026 godinu iznose nula.

Član 6. **(Utvrđivanje nivoa slobodnih tehnoloških kvota u zavisnosti od doprinosa prosumera)**

(1) Slobodna tehnološka kvota za tehnologiju t u tekućoj godini i predstavlja maksimalnu tehnološku kvotu za koju se može raspisati FIP aukcija u godini i , a određuje se u skladu s članom 24. stavom (7) Zakona i prema sljedećoj formuli:

$$STK_i(t) = TK_{PLAN,i}(t) + \sum_{k=2025}^{i-1} UK_k(t) - \sum_{k=2025}^{i-1} (PGOC_{PPP,k}(t) + DP_{ST,k}(t) - RUGOC_k(t)) - NETK_i(t \gg T) + NETK_i(T \gg t)$$

gdje je:

- $STK_i(t)$ slobodne tehnološke kvote za tehnologiju t u godini i , kW
- $TK_{PLAN,i}(t)$ planirane tehnološke kvote za tehnologiju t u godini i prema planu iz Aneksa I, kW,
- $UK_k(t)$ ukupna kvota za mala postrojenja (tehnološke kvote i prosumeri) za tehnologiju t za godinu k koja se računa prema članu 5. stavu (1), kW,
- $PGOC_{PPP,k}(t)$ zbir instaliranih snaga iz svih sklopljenih ugovora o garantovanoj otkupnoj cijeni u godini k , za koje su proizvođači stekli status potencijalno privilegovanog proizvođača, kW
- $DP_{ST,k}(t)$ instalirana snaga svih prosumera koji su izgradili i pustili u pogon vlastito postrojenje u godini k , kW
- $RUGOC_k(t)$ zbir instaliranih snaga iz svih raskinutih ugovora o garantovanoj otkupnoj cijeni u godini k , kW
- $NETK_i(t \gg T)$ nedodjeljena tehnološka kvota tehnologije t koja se dodjeljuje u druge tehnologije T za godinu i , koja se računa sukladno članu 9. ove Uredbe, u kW.
- $NETK_i(T \gg t)$ nedodjeljena tehnološka kvota drugih tehnologija T koja se dodjeljuje u tehnologiju t za godinu i , koja se računa sukladno članu 9. ove Uredbe, u kW

(2) Za 2025. g. slobodna tehnološka kvota za tehnologiju t utvrđuje se na sljedeći način:

$$STK_{2025}(t) = TK_{PLAN,2025}(t)$$

gdje je:

$TK_{PLAN,2025}(t)$ planirana tehnološka kvote za tehnologiju t u 2025.g. prema planu iz Aneksa I, kW,

V OBIMI I TERMINI FIP AUUKCIJA

Član 7. (Obimi aukcija)

(1) Na osnovu sektorskih ciljeva za proizvodnju električne energije iz OIEiEK ovom Uredbom se, za period do uključivo 2030. godine, na godišnjoj osnovi utvrđuje obime otvorenih aukcija za velika postrojenja kako je definisano Zakonom, izražene u MW.

(2) Planirani obimi aukcija iz stava (1) ovog člana po tehnologijama i godinama su prikazane u Aneksu II ove Uredbe.

(3) Planirani obim aukcije za tehnologiju t može se uvećati za nedodjeljeni dio planiranog obima aukcije iz prethodne aukcije na slijedeći način:

$$KOA_{a,i}(t) = OA_{PLAN,i}(t) + \Delta OA_{a-1}(t)$$

gdje je,

$KOA_{a,i}(t)$	korrigirani obim aukcije u godini i u MW za koji će Operator za OIEiEK provesti postupak FIP aukcije,
t	tehnologija na koju se odnosi izračun (SE – solarne elektrane, HE – hidroelektrane, VE vjetroelektrane, BM – elektrane na biomasu, BPL – elektrane na bioplin,
$OA_{PLAN,i}(t)$	planirani obim aukcije $OA_{PLAN,i}(t)$ za godinu i prema Aneksu II ove Uredbe, izražen u MW
$\Delta OA_{a-1}(t)$	opcionalni dio u slučaju ako se procijeni da ima dovoljno potencijalnih ponuđača a predstavlja nedodjeljeni dio prethodno raspisane aukcije u MW koji se računa prema formuli:

$$\Delta OA_{a-1}(t) = KOA_{a-1}(t) - EFP_{PPP,a-1}(t)$$

gdje je:

$KOA_{a-1}(t)$	korrigirani obim aukcije za prethodno raspisanu aukciju u MW
$EFP_{PPP,a-1}(t)$	instalirana snaga postrojenja svih potencijalno privilegovanih proizvođača koji su sklopili predugovor o fiksnoj premiji na osnovu prethodno održane aukcije, iskazano u MW, pri čemu $EFP_{PPP,a-1}$ za 2024.g. iznosi nula.

Član 8.

(Termini aukcija)

Operator za OIEiEK će FIP aukciju provesti najmanje jednom u dvije godine, a ciljano jednom godišnje za velika postrojenja za svaki primarni izvor posebno, u skladu s terminima u Aneksu II ove Uredbe.

VI METODOLOGIJA DODJELJIVANJA NEDODJELJENIH TEHNOLOŠKIH KVOTA I OBIMA AUKECIJA, IZ JEDNE TEHNOLOGIJE U DRUGU**Član 9.****(Preraspodjela nedodjeljenih tehnoloških kvota među tehnologijama)**

(1) Za 2024.g. i 2025.g. ne vrši se preraspodjela neiskorištenih tehnoloških kvota, odnosno parametri $NETK_i(t >> T)$ i $NETK_i(T >> t)$ iz člana 6. ove Uredbe iznose nula.

(2) Preraspodjela nedodjeljenih tehnoloških kvota za godinu i provodi se samo ako postoje druge tehnologije koje su u protekloj kalendarskoj godini (godina $i-1$) uspješno iskoristile svoje tehnološke kvote unutar plana iz Aneksa I.

(3) Nedodjeljena tehnološka kvota tehnologije t koja se dodjeljuje u druge tehnologije za godinu i računa se prema sljedećoj formuli:

$$NETK_i(t \gg T) = STK_{i-1}(t) - PGOC_{PPP,i-1}(t) - DP_{ST,i-1}(t) + RUGOC_{i-1}(t)$$

gdje je

$STK_{i-1}(t)$	slobodna tehnološka kvota za tehnologiju t za godinu $i-1$, koja se računa prema članu 6. ove Uredbe, u kW,
$PGOC_{PPP,i-1}(t)$	zbir instaliranih snaga iz svih sklopljenih ugovora o garantovanoj otkupnoj cijeni u godini $i-1$, za koje su proizvođači stekli status potencijalno privilegovanog proizvođača, kW
$DP_{ST,i-1}(t)$	instalirana snaga svih prosumera koji su izgradili i pustili u pogon vlastito postrojenje u godini $i-1$, kW
$RUGOC_{i-1}(t)$	zbir instaliranih snaga iz svih raskinutih ugovora o garantovanoj otkupnoj cijeni u godini $i-1$, kW

(4) Ukupna proizvodnja električne energije iz nedodjeljena tehnološka kvota računa se prema formuli:

$$PNTK_i(T) = \sum (NETK_i(t \gg T) * FLH(t))$$

Gdje je:

$PNTK_i(T)$	ukupna proizvodnja iz svih tehnologija za koje nisu dodjeljene sve planirane tehnološke kvote, izražena u MWh,
$NETK_i(t >> T)$	nedodjeljena tehnološka kvota tehnologije t , izražena u MW,
$FLH(t)$	ekvivalentni godišnji sati rada za tehnologiju t prema tablici u Aneksu III ove Uredbe.

(5) Nedodjeljena tehnološka kvota drugih tehnologija koja se dodjeljuje u tehnologiju t za godinu i računa se prema formuli:

$$NETK_i(T \gg t) = \frac{PNTK_i(T)}{FLH(t) * \sum t}$$

Gdje je:

$PNTK_i(T)$	ukupna proizvodnja iz svih tehnologija za koje nisu dodjeljene sve planirane tehnološke kvote, izražena u MWh,
$FLH(t)$	ekvivalentni godišnji sati rada za tehnologiju t prema tablici u Aneksu III ove Uredbe,
$\sum t$	ukupan broj tehnologija za koje nisu dodjeljene sve tehnološke kvote u prethodnoj godini.

(5) Preraspodjela ukupne nedodjeljene tehnološke kvote $NETK_i(T)$ vrši se proporcionalno planiranoj proizvodnji postrojenja a prema omjeru prikazanom u Aneksu III.

Član 10.

(Preraspodjela nedodjeljenog obima aukcija među tehnologijama)

(1) U slučaju da je zbroj svih ponuda za tehnologiju t u dvije aukcije zaredom manji od obima tih dviju aukcija vrši se preraspodjela obima za tehnologiju t na druge tehnologije.

(2) Razlika zbroja obima aukcija za tehnologiju t u dvije aukcije zaredom i svih pristiglih ponuda tih dviju aukcija računa se na sljedeći način:

$$NEOA_{2a,i}(t) = KOA_{a-1}(t) + KOA_{a-2}(t) - \sum_{k=a-2}^{a-1} PONEFP_k(t)$$

gdje je:

$NEOA_{2a,i}(t)$	parametar interesa za tehnologiju t , računat u godini i , kao razlika obima zadnje dvije raspisane aukcije i zbira proizvodnji iz pristiglih ponuda, u MW
$KOA_{a-1}(t)$	korigirani obim zadnje provedene aukcije u MW za koji je Operator za OIEiEK proveo postupak FIP aukcije,
$KOA_{a-2}(t)$	korigirani obim predzadnje provedene aukcije u MW za koji je Operator za OIEiEK proveo postupak FIP aukcije,
$\sum_{k=a-2}^{a-1} PONEFP_k(t)$	zbir prijavljene proizvodnje u MW iz svih prisiglih ponuda na zadnje dvije raspisane FIP aukcije

(3) Sve tehnologije t za koje je parametar $NEOA_{2a,i}(t)$ iz stava (2) ovoga člana pozitivan ulaze u izračun ukupnog obima aukcija koji se može preraspodjeliti u tehnologije za koje postoji veći interes u dvije aukcije zaredom:

$$NEOA_{2a}(T) = \sum NEOA_{2a}(t)$$

gdje je:

$NEOA_{2a}(T)$ ukupan obim aukcije koji se može preraspodjeliti u druge tehnologije kod izmjene iz člana 11. ove Uredbe, u MW.

VII ZAVRŠNE ODREDBE

Član 11. (Izmjene i dopune Uredbe)

(1) Ministarstvo najmanje jednom u dvije godine vrši analizu realizacije ciljeva datih ovom Uredbom, uzimajući u obzir ostvarenu godišnju proizvodnju električne energije iz OIE, sektorske ciljeve definisane planskim dokumentima i Odluku o raspodjeli tehnoloških kvota za tekuću godinu.

(2) Ukoliko analiza iz stava (1) ovog člana ukaže na znatnija odstupanja od ciljeva datih ovom Uredbom, Ministarstvo će predložiti Vladi izmjenu ove Uredbe u skladu sa članom 24. Zakona.

(3) Tehnološke kvote se mogu mijenjati i u skladu sa sljedećim uslovima:

- a) planirane kvote za zajednice obnovljive energije se mogu povećati u slučaju raspoloživosti dostupnih fondova i raspoloživih potencijala OIE, za druge tehnologije i kategorije,
- b) ako određene planirane kvote za zajednice obnovljive energije ne mogu biti popunjene u roku od dvije godine, razlika između planiranih i ostvarenih kvota se prenosi u kvote za sljedeće dvije godine.

(6) Obimi otvorenih aukcija se mogu mijenjati u skladu sa sljedećim uslovima:

- a) planirani obimi aukcija po vrsti tehnologije se mogu povećati u slučaju raspoloživosti dostupnih fondova i raspoloživih potencijala OIE,
- b) ako sprovedena aukcija za određenu tehnologiju nije dovela do planiranog obima, razlika između planiranog obima i ostvarenog kapaciteta se dodaje sljedećem procesu aukcije za tu tehnologiju,
- c) u slučaju da nije bilo dovoljno ponuda u dvije aukcije zaredom, razlika između planiranog obima i ukupnog kapaciteta ponuda proporcionalno se dodaje obimu aukcija drugih tehnologija,
- d) obimi aukcija za određenu tehnologiju, koji su planirani manje od pet (5) godina prije trenutka ažuriranja, se ne mogu smanjiti,
- e) obimi aukcija za određenu tehnologiju, koji su planirani više od pet (5) godina prije trenutka ažuriranja, se ne mogu smanjiti više od 50%.

Član 12. (Usklađivanje s strateškim i planskim dokumentima)

Ministarstvo prati realizaciju aktivnosti i zadataka koji su uređeni ovom uredbom, te nakon donošenja strateških i planskih dokumenata predviđenih Zakonom, ili njihovih naknadnih izmjena, predlaže Vladi Federacije izmjene i dopune ove uredbe radi usklađivanja sa njihovim sadržajem.

Član 13.
(Stupanje na snagu)

Ova Uredba stupa na snagu osam dana od dana objavljivanja u "Službenim novinama Federacije BiH".

ANEKS I TEHNOLOŠKE KVOTE I KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE PODSTICANE GARANTOVANOM OTKUPNOM CIJENOM

ANEKS I: TEHNOLOŠKE KVOTE I KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE PODSTICANE GARANTOVANOM OTKUPNOM CIJENOM													
Vrsta tehnologije	2025		2026		2027		2028		2029		2030		
	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	
1. Solarne elektrane ≤ 150 kW, parametar TK _{PLAN,i} (SE)	8000	12800	8000	12800	10000	16000	10000	16000	12000	19200	12000	19200	
1.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za solarne elektrane	800	1280	800	1280	1000	1600	1000	1600	1200	1920	1200	1920	
2. Vjetroelektrane ≤ 250 kW, TK _{PLAN,i} (VE)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za vjetroelektrane	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. Elektrane na biomasu ≤ 500 kW, TK _{PLAN,i} (BM)	0	0	0	0	0	0	0	0	300	1950	300	1950	
3.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za elektrane na biomasu	0	0	0	0	0	0	0	0	150	975	150	975	
4. Elektrane na bioplin ≤ 500 kW, TK _{PLAN,i} (BPL)	0	0	0	0	0	0	0	0	300	2400	300	2400	
4.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za elektrane na bioplin	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ANEKS I TEHNOLOŠKE KVOTE I KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE PODSTICANE GARANTOVANOM OTKUPNOM CIJENOM kumulativni

ANEKS I: TEHNOLOŠKE KVOTE I KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE PODSTICANE GARANTOVANOM OTKUPNOM CIJENOM KUMULATIVNO												
Vrsta tehnologije	2025		2026		2027		2028		2029		2030	
	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh	kW	MWh
1. Solarne elektrane ≤ 150 kW, parametar TK _{PLAN,i} (SE)	8000	12800	16000	25600	26000	41600	36000	57600	48000	76800	60000	96000
1.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za solarne elektrane	800	1280	1600	2560	2600	4160	3600	5760	4800	7680	6000	9600
2. Vjetroelektrane ≤ 250 kW, TK _{PLAN,i} (VE)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za vjetroelektrane	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Elektrane na biomasu ≤ 500 kW, TK _{PLAN,i} (BM)	0	0	0	0	0	0	0	0	300	1950	600	3900
3.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za elektrane na biomasu	0	0	0	0	0	0	0	0	150	975	300	1950
4. Elektrane na bioplin ≤ 500 kW, TK _{PLAN,i} (BPL)	0	0	0	0	0	0	0	0	300	1950	600	3900
4.1 Od čega zajednice obnovljivih izvora energije za elektrane na bioplin	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ANEKS II PLANIRANI OBIMI FIP AUKCIJA ZA VELIKA POSTROJENJA

ANEKS II PLANIRANI OBIMI FIP AUKCIJA ZA VELIKA POSTROJENJA												
Vrsta tehnologije	2025		2026		2027		2028		2029		2030	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
1. Solarne elektrane > 150 kW, parametar $OA_{PLAN,i}(SE)$	30	48	0	0	30	48	0	0	30	48	0	0
2. Vjetroelektrane ≤ 250 kW, $TK_{PLAN,i}(VE)$	0	0	50	135	0	0	50	135	0	0	50	135

ANEKS II PLANIRANI OBIMI FIP AUKCIJA ZA VELIKA POSTROJENJA KUMULATIVNO

Vrsta tehnologije	2025		2026		2027		2028		2029		2030	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
1. Solarne elektrane > 150 kW, parametar $OA_{PLAN,i}(SE)$	30	48	30	48	60	96	60	96	90	144	90	144
2. Vjetroelektrane ≤ 250 kW, $TK_{PLAN,i}(VE)$	0	0	50	135	50	135	100	270	100	270	150	405

ANEKS III EKVIVALENTNI SATI RADA ZA POJEDINE TEHNOLOGIJE OIE

ANEKS III EKVIVALENTNI SATI RADA ZA POJEDINE TEHNOLOGIJE OIE

Vrsta tehnologije	<i>FLH(t)</i>
	h
1. Solarne elektrane - SE	1600
2. Vjetroelektrane - VE	2700
3. Elektrane na biomasu - BM)	6500
4. Elektrane na bioplin - BPL	8000