



REPUBLIKA HRVATSKA  
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

---

Dr.sc. Ranko Goić, dipl.ing.el.

rgoic@fesb.hr

# Zakon o OIEiVUK i Pravilnik o korištenju OIEiVUK

# Zakon o OIEiVUK – osnovne informacije (1)

## 1) Nacionalni ciljevi, zajednički projekti

- Transponiranje direktive 2009/28/EZ
- Cilj 2020.g.: 20% udjela energije iz OIE u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije

## 2) Natječaji za pravo građenja OIEiVUK na državnom zemljištu

- Natječaj provodi MINGO (2x godišnje), temeljem kojeg najpovoljniji ponuđač ugovara pravo građenja sa DUUDI-jem
- MINGO raspisuje natječaj na temelju iskazanog interesa pravne/fizičke osobe zainteresirane za gradnju postrojenja na OIEiVUK
- Opći kriteriji za odabir najpovoljnijeg ponuđača: planirana proizvodnja, energetska učinkovitost za kogeneracije, planirani broj radnika, stupanj razvoja projekta, sudjelovanje “lokalno” registriranih pravnih/fizičkih osoba u vlasničkoj strukturi, doprinos projekta razvoju lokalne sredine

## 3) Registar OIEiVUK

- Novi pristup uspostave i vođenja registra OIEiVUK

## Zakon o OIEiVUK – osnovne informacije (2)

- 4) Stjecanje statusa povlaštenog proizvođača
- Definirani su osnovni preduvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača za proizvodna postrojenja/jedinice
  - Preduvjet za ostvarivanje prava na jamstvo podrijetla (svi OIE) i prava na poticaje (samo OIE koji imaju sklopljen ugovor za poticaje)



## Zakon o OIEiVUK – osnovne informacije (3)

- 5) Mjere za poticanje OIEiVUK
  - Poticanje tržišnom premijom (feed-in premium), detaljnije dalje u prezentaciji
  - Poticanje zajamčenom otkupnom cijenom (feed-in tariff)
- 6) Prikupljanje i obračun sredstava za poticanje, prodaja el.en. od strane Operatora tržišta
  - Sredstva se prikupljaju kao i do sada:
    - Namjenska naknada za poticanje OIEiVUK koju plaćaju krajnji kupci
    - Prodaja električne energije preuzete od strane HROTE od OIE koji su u postojećem/novom feed-in sustavu
  - Visinu naknade određuje Vlada do kraja listopada tekuće godine za slijedeću godinu: trenutno 3.5 lp/kWh, u idućih nekoliko godina vjerojatno povećanje na cca. 10 lp/kWh
- 7) Preuzimanje viškova el.en. od krajnjih kupaca sa vlastitom proizvodnjom
  - Reguliraju se uvjeti pod kojim opskrbljivači moraju preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom
- 8) EKO bilančna grupa
  - reguliranje plaćanja troškova energije uravnoteženja za OIE koji su u sustavu poticaja (ili će tek biti) temeljem prethodnih Tarifnih sustava za proizvodnju el.en. Iz OIEiK

## Zakon o OIEiVUK – osnovne informacije (4)

### Što nedostaje od regulative (podzakonski akti):

- Pravilnik o OIEiVUK (dopuna Zakona u brojnim provedbenim detaljima)
  - donosi MINGO do kraja lipnja 2016.g.
  - nacrt Pravilnika je bio na prvoj javnoj raspravi od 31.12.2015.g. do 15.01.2016.g.
  - ponovljena javna rasprava u tijeku, do 09.09.2016.g. prema korigiranoj verziji Pravilnika
- Uredba kojom će se urediti detalji za provođenje natječaja za dodjelu prava građenja postrojenja koje koriste OIE i VUK na zemljištu u vlasništvu RH
  - donosi Vlada do kraja siječnja 2016.g. (?)
- Uredba kojom će se utvrditi kvote za poticanje za razdoblje od 2016.-2020.g.
  - donosi Vlada do kraja siječnja 2016.g. (?)
- Odluka o visini naknade za OIE i VUK koju opskrbljivači naplaćuju krajnjim kupcima i prosljeđuju HROTE-u
  - donosi Vlada do kraja listopada za sljedeću godinu
  - za 2016.g., odluka bi trebala biti donesena do kraja siječnja 2016.g. (?)

## Zakon o OIEiVUK – osnovne informacije (5)

### Što nedostaje od regulative (podzakonski akti) - nastavak:

- Pravila vođenja EKO bilančne grupe
  - donosi HROTE do 30.03.2016. (*pripremljeno, čeka se usvajanje*)
- Pravila prodaje električne energije na tržištu otkupljene od povlaštenih proizvođača
  - donosi HROTE do kraja lipnja 2016.g. (*pripremljeno, čeka se usvajanje*)
- Usklađenje mrežnih pravila sa odredbama Zakona
  - donosi Operator distribucijskog sustava i Operator prijenosnog sustava do kraja lipnja 2016.g. (?)

### Dodatno neriješeno:

- Nova (ili revizija postojeće) Strategije energetskeg razvoja RH
- Revizija Nacionalnog akcijskog plana za obnovljive izvore energije (do 2020.g.)
- Strategija niskouglijinog razvoja RH (u izradi...)

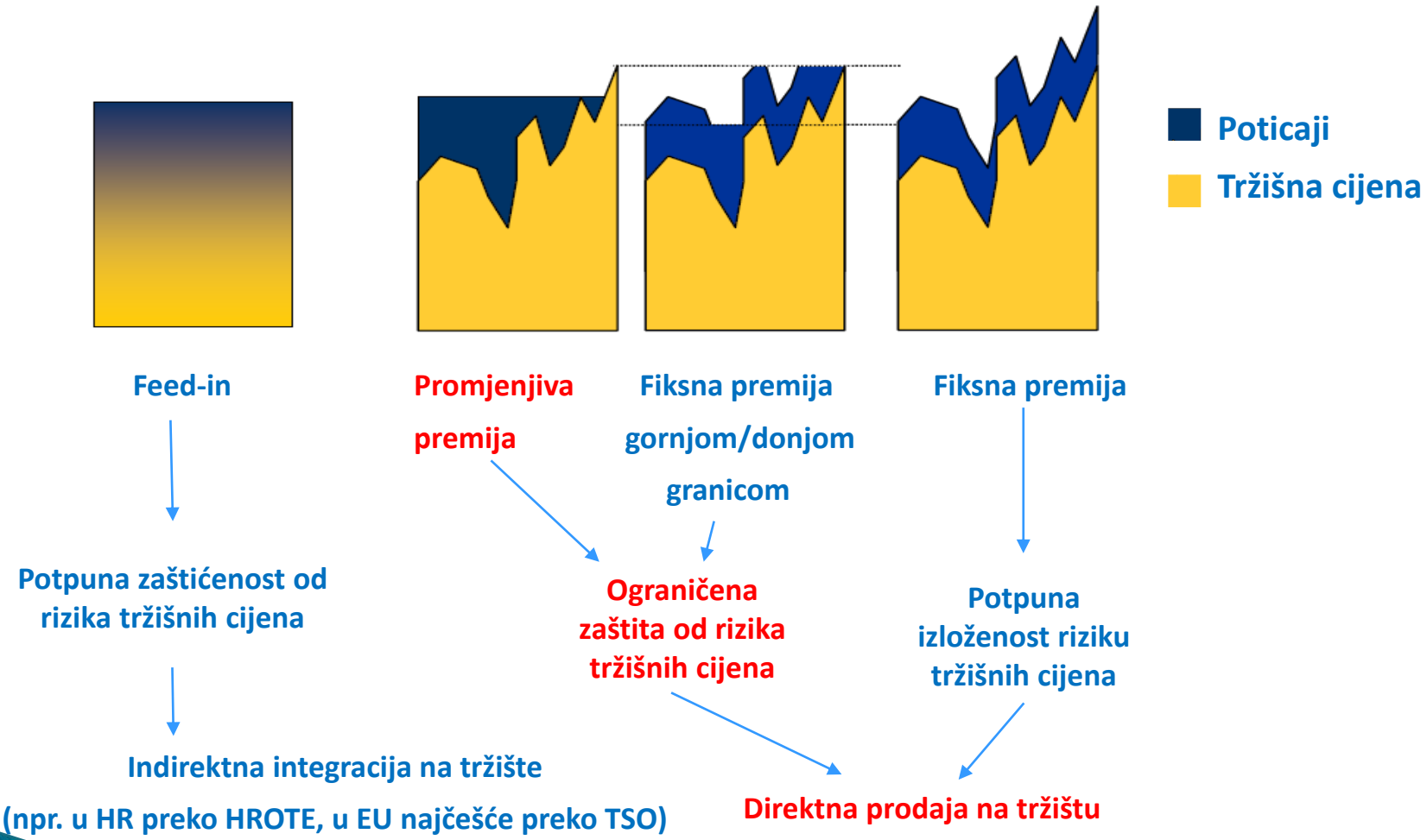
# Premijski model poticanja (1)

Poticanje tržišnom premijom (feed-in premium), osnovne informacije:

- Uvjetovano novom EU regulativom, tj. novim EU "Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014-2020.g.
  - Dosadašnji, u svijetu dominantni feed-in sustav poticanja, nije dozvoljen osim za elektrane do 500 kW, demonstracijske projekte i vjetroelektrane manje od 3 MW ili do 3 proizvodne jedinice
  - U Zakonu o OIEiVUK ove iznimke su primjenjene samo za elektrane do 30 kW
  - Operativni poticaj za sve ostale projekte može biti samo premija koja se dodjeljuje za energiju izravno prodanu na tržištu električne energije
  - OIE podliježu standardnim odgovornostima za uravnoteženje, osim ako ne postoji likvidno tržište za energiju uravnoteženja (izuzetak nije primjenjen u Zakonu), tako da će OIE morati u cijelosti plaćati troškove energije uravnoteženja
  - Ne može se dobiti poticaj za vrijeme negativnih cijena električne energije na tržištu
  - Od 1.1.2017.g. potpore za OIE samo temeljem konkurentnog natječajnog postupka
  - Iznimke za konkurentni natječajni postupak mogu biti elektrane na OIE do 1 MW, demonstracijski projekti i vjetroelektrane do 6 MW instalirane snage ili do 6 jedinica
- U Zakonu o OIEiVUK nisu primjenjene dozvoljene iznimke

# Premijski model poticanja (2)

U Zakonu je predviđen model sa promjenljivom premijom, tj. uvjetno "fiksni" ukupnim prihodima:





## Premijski model poticanja (3)

- Model promjenjive tržišne premije u Zakonu o OIEiVUK:
  - *Tržišna premija (TPi) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju i računa se kao:*

$$TPi = RV - TCi$$

*gdje je:*

- *TCi: referentna tržišna cijena el.en. u obračunskom razdoblju (kn/kWh),*
- *RV: referentna vrijednost el.en. utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji (kn/kWh)*
- Operator tržišta utvrđuje referentne tržišne cijene (TCi) na mjesečnoj bazi, temeljem metodologije koja će biti definirana u Pravilniku
- Navedenom metodologijom pri utvrđivanju TCi, ovisno o vrstama/skupinama proizvodnih postrojenja, utvrdit će se način uvažavanja dodatnog operativnog troška prodaje električne energije na tržištu električne energije (dodatni troškovi u odnosu na feed-in model)
- Tržišna premija se ne isplaćuje u razdobljima kad su referentne tržišne cijene negativne
- Poticanje je omogućen i za rekonstrukciju postojećih postrojenja uz uvjet da je ukupni trošak rekonstrukcije najmanje 100% od ukupnih planiranih prihoda u razdoblju od 7 godina, te minimalnu starost postrojenja (ovisno o tipu postrojenja)

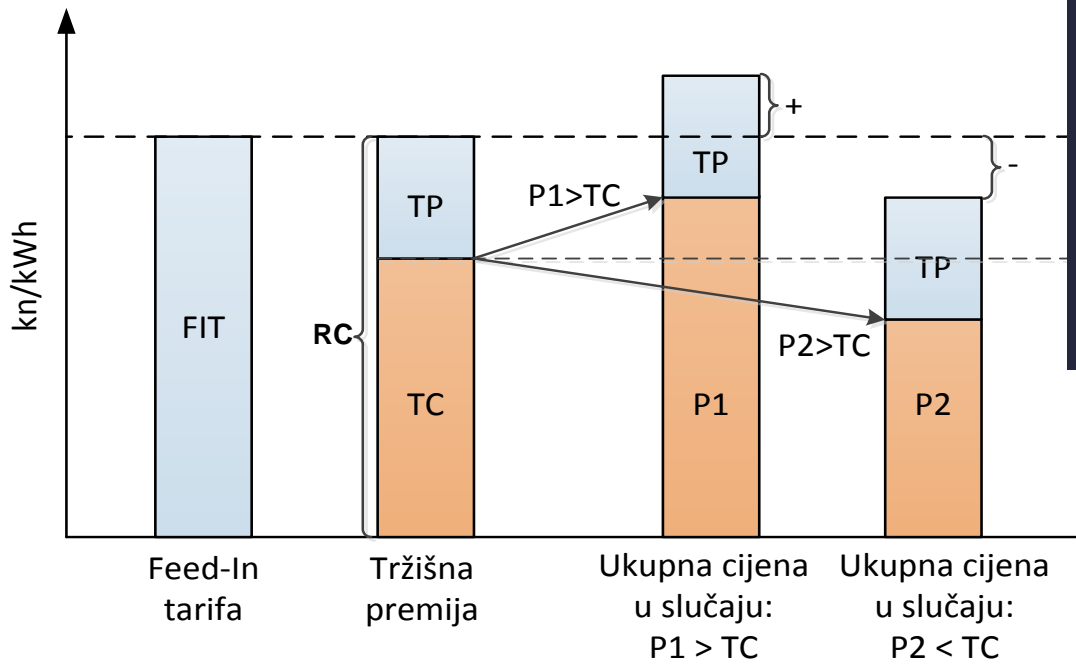
## Premijski model poticanja (4)

- Operator tržišta na temelju metodologije koja će biti definirana u Pravilniku, jednom godišnje utvrđuje iznose maksimalnih referentnih cijena (**RV max**) ovisno o vrstama, snagama i tehnologijama proizvodnih postrojenja
- Konkretna RV za svaku pojedinačnu elektranu definira se u natječajnom postupku, na osnovu ponuda za RV koje moraju biti manje od RV max i nepromjenjiva je za vrijeme trajanja ugovora o tržišnoj premiji (osim godišnjeg indeksiranja s inflacijom)
- Pravo na sklapanje Ugovora o premiji ostvaruje se odabirom najpovoljnijih ponuđača na javnom natječaju za dodjelu tržišne premije, a počinje se isplaćivati nakon izgradnje postrojenja i stjecanja statusa povlaštenog proizvođača:
  - natječaj provodi Operator tržišta najmanje jednom godišnje, u slučaju raspoloživosti kvota za poticaje,
  - osnovni uvjeti za natječaj biti će definirani u Pravilniku,
  - prije natječaja Operator tržišta izračunava na temelju metodologije iz Pravilnika, te javno objavljuje iznose RV\_max, a ponuđene cijene na natječaju ne smiju biti veće od RV\_max,
  - Pravilnikom se očekuje i definiranje minimalnih uvjeta za pristup natječaju s obzirom na stupanj razvoja projekta.
- Tržišna premija se isplaćuje/obračunava za bazi neto isporučene električne energije u mrežu

# Premijski model poticanja (5)

Poticanje tržišnom premijom: feed-in premium (3):

- Proizvodna cijena (referentna cijena) najčešće se određuje kao i u feed-in tarifi, tj. može se smatrati da odgovara iznosu feed-in tarife u modelu poticaja zajamčenom cijenom
- Tržišna cijena određuje se na temelju prosječnih tržišnih cijena na referentnom tržištu el.en. u razdoblju za koje se obračunava premija (npr. 1 mjesec), neovisno o cijeni po kojoj je proizvođač stvarno prodao električnu energiju (na burzi el.en. ili bilateralno)
- Proizvođač mora aktivno sudjelovati na tržištu, na način da direktno proda ukupno proizvedenu električnu energiju, po cijeni koja može biti manja ili veća od referentne tržišne cijene

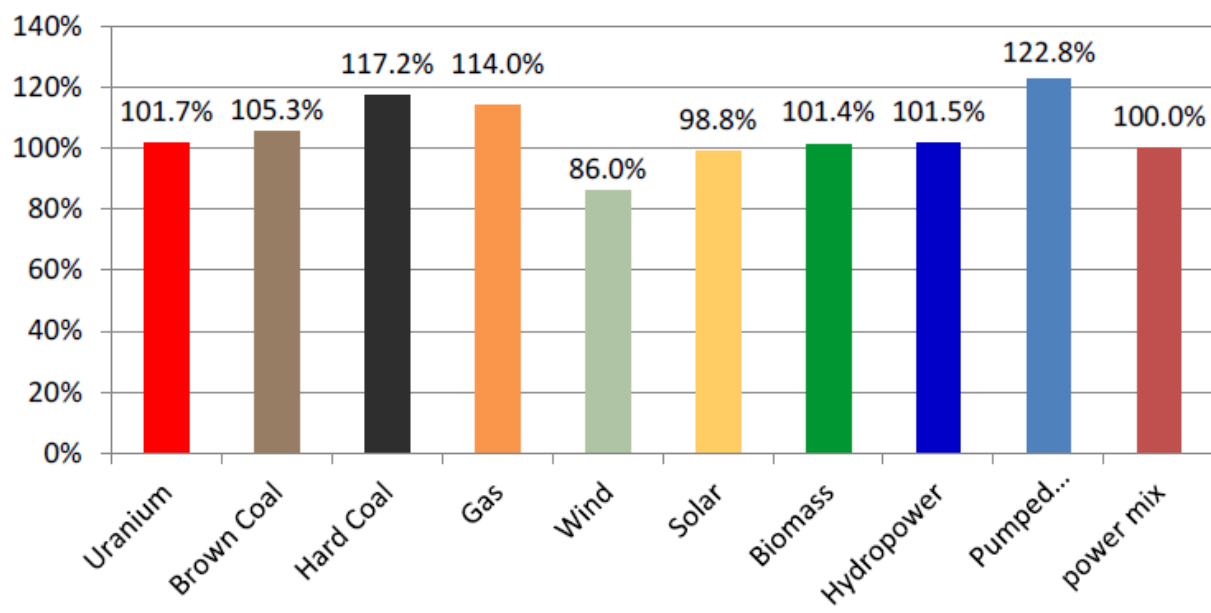


TC – Srednja tržišna cijena u obračunskom periodu  
 TP – Tržišna premija u obračunskom periodu  
 RC – referentna cijena (ugovorena proizvodna cijena)  
 P1 – Stavarna prodajna cijana 1 u obračunskom periodu (varijanta 1)  
 P2 – Stavarna prodajna cijana 1 u obračunskom periodu (varijanta 2)

# Premijski model poticanja (6)

- Referentna tržišna cijena na osnovu koje se isplaćuje premija može biti ista za sve OIE, ali se može definirati i različita cijena za pojedine OIE, npr. ovisno o relativnoj tržišnoj vrijednosti istih
- Npr. u Njemačkoj:
  - vjetroelektrane imaju manju relativnu tržišnu vrijednost (veća proizvodnja VE utječe na smanjenje cijena na tržištu, pa tako i na prihode za VE)
  - sunčane elektrane mogu imati veću relativnu tržišnu vrijednost (isti "negativni" efekt ako kod VE, koji se poništava "pozitivnim" efektom proizvodnje u dnevnom dijelu dijagrama opterećenja kad su cijene na tržištu veće:

Primjer: relativne tržišne vrijednosti proizvodnje el.en. za različite vrste elektrana u Njemačkoj 2015.g.  
(izvor: Fraunhofer ISE, EPEX)



# Premijski model poticanja (7)

## Ključni problem A) – nove kvote za poticaje OIE

- Veliki broj izgrađenih projekata OIE u sustavu poticanja:
  - cca. 1400 GWh godišnje proizvodnje (8.3% bruto potrošnje el.en. u RH)
- Veliki broj neizgrađenih projekata OIE koji imaju sklopljen ugovor o otkupu el.en. Sa HROTE:
  - cca. 1700 GWh godišnje proizvodnje u slučaju da se svi izgrade (10.3% bruto potrošnje el.en. u RH),
  - realno je za očekivati oko 1000 GWh
- Potrebno je povećanje naknade za OIE sa sadašnjih 3.5 lp/kWh na barem 10 lp/kWh idućih nekoliko godina radi pokrivanja već ugovorenih poticanja
- Nove kvote za poticanje OIE zahtijevati će i daljnje povećanje navedene naknade, osim u slučaju značajnih promjena cijena na tržištu električne energije
- Cilj povećanja udjela OIE u RH za 2020.g. će vjerojatno biti ispunjen i sa postojećim sklopljenim ugovorima

## Premijski model poticanja (8)

### Ključni problem B) – direktna prodaja proizvedene električne energije na tržištu

- proizvođač mora električnu energiju prodati na tržištu (tzv. “direct marketing” – nema obveznog otkupa kao u feed-in modelu poticanja), bilateralno ili na burzi el.en.
- do uspostave likvidnog domaćeg i/ili regionalnog tržišta (burze) el.en., to je vrlo općenito teško izvedivo, pogotovo za male proizvođače/elektrane
- dodatan rizik i u slučaju postojanja likvidnog tržišta: očekivani ukupni prihod se ostvaruje u slučaju prodaje el.en. na tržištu po referentnoj tržišnoj cijeni (ili više), što nije nimalo jednostavno, pogotovo za varijabilne OIE
- djelomična “zaštita” je predviđena Zakonom: pri izračunu referentnih tržišnih cijena uvažiti će se operativni trošak (i rizik) prodaje el.en. na tržištu
- to je implementirano u prijedlogu Pravilnika na način da se referentna tržišna cijena korigira koeficijentima koji osiguravaju veću tržišnu premiju (poticaj), a koji se smanjuju s godinama
- svakako su nužni su odgovarajući instrumenti osiguranja (hedging), što također košta
- u zantno povoljnijem položaju su velike tvrtke, pogotovo koje imaju veliku vlastitu potrošnju električne energije, koje direktno ili indirektno mogu proizvedenu električnu energiju prodavati „sami sebi”

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – općenito (1)

## 1) Klasifikacija proizvodnih postrojenja:

- Za sve vrste OIEiVUK dana je klasifikacija prema tehnologiji, instaliranoj snazi i ostalim bitnim parametrima (po potrebi)

## 2) Metodologija utvrđivanja udjela energije iz OIE u ukupnoj neposrednoj potrošnji:

- Propisana je metodologija koja se temelji na relevantnim EU direktivama

## 3) Registar OIEKPP:

- Pripisan novi sadržaj i način vođenja Registra za projekata i postrojenja za korištenje OIE i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

## 4) Povlaštene proizvođači:

- Pripisani su uvjeti za stjecanje Statusa povlaštenog proizvođača (Status)
- Pripisani su tehnički i pogonski uvjeti proizvodnih postrojenja za stjecanje Statusa
- Propisan je način stjecanja i prestanka Statusa
- Propisane su dužnosti (obaveze) povlaštenog proizvođača
- Propisan je način praćenja rada povlaštenih proizvođača od strane HERA odnosno ODS-a za jednostavna proizvodna postrojenja

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – općenito (2)

## 5) Poticanje tržišnom premijom i zajamčenom otkupnom cijenom:

- Definirana je metodologija za izračun maksimalnih referentnih cijena (RV\_max) i maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena
- Definirana je metodologija za izračun referentnih tržišnih cijena (TC)
- Definiran je način korekcije tržišne premije
- Propisan je način provođenja natječaja za dodjelu tržišne premije
- Propisan je način provođenja natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom
- Propisan je način i uvjeti stjecanja, realizacije i prestanka prava na poticaje
- Propisana su prava i obveze nositelja projekta, povlaštenih proizvođača, HROTE, HOPS-a i ODS-a s obzirom na prava na poticaje
- Propisane su ostale odredbe vezane za poticanje

## 6) Naknada za troškove uravnoteženja koje plaćaju članovi EKO bilančne grupe:

- Definirani su iznosi i ostali uvjeti plaćanja naknade za energiju uravnoteženja od strane članova EKO bilančne grupe (OIEiVUK iznad 30 kW priključne snage koji imaju sklopljen ugovor po prethodnim tarifnim sustavima)

## 7) Prijelazne i završne odredbe

## 8) Prilozi



# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (1)

## Klasifikacija:

1. elektrane na bioplin instalirane snage do uključivo 30 kW,
2. elektrane na bioplin instalirane snage veće od 30 kW do uključivo 500 kW,
3. elektrane na bioplin instalirane snage veće od 500 kW do uključivo 2 MW,
4. elektrane na bioplin instalirane snage veće od 2 MW do uključivo 5 MW,
5. elektrane na bioplin instalirane snage veće od 5 MW,

## Dodatna podjela (prema načinu pripreme bioplina):

1. elektrane na bioplin proizveden iz poljoprivrednih kultura te organskih ostataka, otpada biljnog i životinjskog podrijetla i biorazgradivog otpada,
2. elektrane na deponijski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda.

## Dodatna podjela (prema lokaciji pripreme bioplina):

1. elektrane na bioplin kod kojih je postrojenje za proizvodnju bioplina izgrađeno kao tehnološka cjelina u sklopu proizvodnog postrojenja,
2. elektrane na bioplin koje koriste bioplin proizveden na drugoj lokaciji ili u sklopu zasebnog postrojenja za proizvodnju bioplina na istoj lokaciji.

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (2)

Uvjeti za stjecanje statusa – proizvodna jedinice unutar cjelovitog proizvodnog postrojenja:

1. za proizvodnu jedinicu moraju biti osigurana obračunska mjerna mjesta koja će omogućiti zasebni obračun neto isporučene električne energije iz te proizvodne jedinice;
2. za proizvodnu jedinicu mora biti osigurana mjerna oprema koja će omogućiti provjeru ispunjavanja uvjeta učinkovitosti i korištenja goriva

Uvjeti učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja na OIE:

Postrojenje ili proizvodna jedinica mora tijekom važenja Statusa:

- koristiti proizvedenu toplinsku energiju u skladu s uvjetima korištenja toplinske energije navedenim u Prilogu 1 Pravilnika
- Mogućnost isporuke/korištenja proizvedene toplinske energije, kojom se na godišnjoj razini postiže ukupna učinkovitost od najmanje 50% (pri nazivnom parametrima rada postrojenja), uz iznimke:
  - Ne primjenjuje se za postrojenja snage do 30 kW i elektrane na deponijski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda
  - Ne primjenjuje se za sva postrojenja u kalendarskoj godini u kojoj je stečen Status

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (3)

## Uvjeti korištenja sirovine :

- Za postrojenje odnosno proizvodnu jedinicu zahtjeva se ustrojavanje sustava evidencije korištenja goriva/sirovine
- za bioplin, ako je postrojenje za proizvodnju bioplina izgrađeno kao tehnološka cjelina u sklopu proizvodnog postrojenja, ulaznim gorivom smatra se biomasa korištena za pripremu bioplina
- rješenjem o stjecanju Statusa, Agencija utvrđuje uvjete korištenja goriva odnosno sirovine za proizvodno postrojenje odnosno proizvodnu jedinicu

## Priključak na elektroenergetsku mrežu:

- Potrebno je osigurati mjerenje/obračun neto isporučene el.en. u slučaju jednog ili više priključaka na mrežu za jedno proizvodno postrojenje
- Neto isporučena električna energija: razlika ukupno isporučene električne energije u mrežu i ukupno preuzete električne energije iz mreže evidentirana na svim obračunskim mjernim mjestima u obračunskim mjernim intervalima u kojima je navedena razlika pozitivna
- U slučaju kada se Status stječe za određenu proizvodnu jedinicu, neto isporučena električna energija mora se utvrditi za tu proizvodnu jedinicu i pri čemu moraju biti osigurana obračunska mjerna mjesta za tu proizvodnu jedinicu
- Posebno su definiranu uvjeti utvrđivanja neto isporučene električne energije u specifičnim slučajevima više obračunskih mjernih mjesta i/ili proizvodnih jedinica u proizvodnom postrojenju

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (4)

## Mjerna mjesta za toplinsku energiju:

- Propisani su opći tehnički uvjeti za mjerenje toplinske energije na način da se može utvrditi učinkovitost proizvodnog postrojenja

## Utvrđivanje učinkovitosti proizvodnih jedinica:

- Ako se proizvodno postrojenje sastoji od više proizvodnih jedinica, mora biti osigurana mogućnost mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva za potrebe određivanja učinkovitosti svake proizvodne jedinice za koju se uvjetuje učinkovitost, osim:
  - za postrojenja koja u trenutku stupanja na snagu Zakona imaju važeće akte kojima se dozvoljava gradnja, način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva posebno za svaku proizvodnu jedinicu može se temeljiti na tehničkom rješenju koje je predviđeno u glavnom projektu, kada bi novo tehničko rješenje sukladno gornjem zahtjevu bilo tehnološki neracionalno
  - za postrojenja koja su izgrađena u trenutku stupanja na snagu ovoga Pravilnika

## Stjecanje Statusa:

- Rješenje o stjecanju Statusa se izdaje za cjelovito proizvodno postrojenje (koje može imati više proizvodnih jedinica), a sam Status može steći i svaka pojedina proizvodna jedinica
- Rješenje o stjecanju Statusa sadrži i uvjete učinkovitosti, te uvjete korištenja goriva/sirovine
- Mogućnost izdavanja djelomičnog Rješenja o stjecanju Statusa (fazna gradnja...)

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinška postrojenja (5)

Provjera uvjeta učinkovitosti i uvjeta korištenja goriva:

- Provodi HERA, počevši od prve pune kalendarske godine nakon stjecanja Statusa i dostavlja izvještava HROTE-u

Metodologija za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti:

- Propisuje se način izračuna (ulazni parametri, formule), bez iznosa ulaznih parametara
- Maksimalne referentne vrijednosti za svaku grupu proizvodnih postrojenja (prema klasifikaciji) računaju se kao proizvodni trošak referentnog proizvodnog postrojenja
- Konkretno maksimalne referentne vrijednosti izračunava HROTE i javno ih objavljuje, za grupe proizvodnih postrojenja za koje su objavljene raspoložive kvote za poticanje, temeljem procijenjenih vrijednosti ulaznih parametara za referentno postrojenje

Metodologija za izračun referentnih tržišnih cijena el.en.:

- Propisuje se način izračuna referentnih tržišnih cijena (na mjesečnom nivou), za pojedine grupe proizvodnih postrojenja, za potrebe utvrđivanja tržišne premije
- Referentna tržišna cijena određuje se na temelju ostvarenih prosječnih cijena električne energije (za prethodni mjesec) na hrvatskoj, slovenskoj i mađarskoj burzi – vagana aritmetička sredina s obzirom na volumen prodaje na navedenim burzama
- Za bioplinška postrojenja dodatno se koristi faktor 0.95 (za 2017. i 2018.g.) kojim se smanjuje izračunata referentna tržišna cijena u cilju povećanja tržišne premije za 5%, pri čemu se taj faktor do 2028.g. linearno povećava do 1

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (6)

Korekcija tržišne premije za kogeneracijska postrojenja na OIE (vrijedi i za bioplin):

- Penalizacija odnosno dodatni poticaj tržišne premije ovisno o ostvarenoj godišnjoj učinkovitosti
- Za postignutu učinkovitost  $\eta < 30\%$ , tržišna premija se korigira faktorom  $k=0$  (ne isplaćuje se premija)
- Za postignutu učinkovitost  $\eta > 30\%$ , tržišna premija se korigira faktorom  $k=1,3$  (uvećanje 30%)
- Za postignutu učinkovitost  $30\% \leq \eta < 70\%$ , tržišna premija se korigira faktorom  $k=1,5 * (\eta - 0,3) + 0,7$  (linearno od  $k=0$  do  $k=1,3$ ; za  $\eta = 50\%$   $k=1$ )
- Temeljem utvrđenog faktora korekcije  $k$ , do kraja tekuće godini se, retroaktivno za prethodnu godinu:
  - u slučaju  $k > 1$ , HROTE isplaćuje odgovarajuće uvećanje tržišne premije
  - u slučaju  $k < 1$ , proizvođač vraća odgovarajući dio isplaćene tržišne premije HROTE-u
- Navedena korekcija se ne primjenjuje u kalendarskoj godini u kojoj je stečen Status

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (7)

## Natječaj za dodjelu premije:

- Provodi HROTE najmanje jednom godišnje, 2-4 mjeseca prije isteka roka za dostavu ponuda
- Najkasnije do objave natječaja, HROTE objavljuje i referentne vrijednosti za grupe postrojenja za koje se provodi natječaj
- Bitni uvjeti za ponuditelje:
  - Dostavlja traženu priključnu snagu postrojenja
  - Dostavlja ponuđenu referentnu vrijednost (koja mora biti manja od maksimalne referentne vrijednosti)
  - Preduvjet je ishođena građevinska dozvola za postrojenje
  - Dostavlja odgovarajuće sredstvo osiguranja za ozbiljnost ponude u iznosu 50 kn/kW (bankarska garancija ili “privremena” uplata odgovarajućeg iznosa na posebni račun)
- Dobitne ponude će biti prvih X ponuda sa najnižim ponuđenim referentnim vrijednostima čija je suma priključnih snaga manja od 105% ukupne kvote za koju se provodi natječaj
- Za sklapanje ugovora o tržišnoj premiji (za dobitne ponude), potrebna je odgovarajuća garancija u iznosu od 300 kn/kW, u slučaju de se realizira bankarskom garancijom, ona mora biti minimalno na 1 god., te se obnavljati do dana stjecanja prava na isplatu tržišne premije
- Ugovor o tržišnoj premiji se sklapa na 12 godina

# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za bioplinska postrojenja (8)

Pravo na isplatu tržišne premije, tj. “aktiviranje” ugovora (uvjeti):

- Izvršno Rješenje o stjecanju Statusa
- Dostava odgovarajućeg jamstva za isplatu poticaja (zadužnicu na iznos ukupne procijenjene vrijednosti potpore koja će se isplatiti tijekom važenja ugovora o tržišnoj premiji ili na iznos procijenjene jednogodišnje potpore koja se mora redoviti obnavljati prije isteka prethodne zadužnice)
- Trajno ispunjavanje uvjeta definiranih Pravilnikom

Nije dozvoljen nikakav oblik kumuliranja potpora:

- Ukoliko su ostvaren potpore po drugoj osnovi za proizvodno postrojenje/jedinicu (npr. neki oblik investicijske potpore), realizacija potpora u vidu isplata tržišne premije uvjetovana je uplatom primljenih potpora po drugoj osnovi HROTE-u

Rokovi za stjecanje Statusa (nakon sklapanja ugovora o tržišnoj premiji):

- 1 godina za postrojenja s priključkom na NN mrežu
- 3 godine za postrojenja s priključkom na SN mrežu 10 kV ili 20 kV
- 4 godine za postrojenja s priključkom na mrežu naponske razine 30 kV ili više



# Nacrt Pravilnika o korištenju OIEiVUK – pregled značajnijih odredbi za biopliniska postrojenja (9)

Naknada za troškove uravnoteženja:

- Plaćaju članovi EKO bilančne grupe (iznad 30 kW, svi ugovori sklopljeni po starim tarifnim sustavima za OIE)
- Za biopliniska postrojenja: 0,003 HRK/kWh (cca. 0,4 €/MWh)
- Korigira se godišnje s prosječnim godišnjim indeksom potrošačkih cijena
- Dodatno se korigira počevši od treće pune kalendarske godine od početka rada EKO bilančne grupe ukoliko su jedinični troškovi EKO bilančne grupe veći/manji od 10% u odnosu na prethodnu godinu
- Naknada se naplaćuje od 1.1.2017.g.

Prilog 1: Uvjeti korištenja toplinske energije:

- Dozvoljeni/nedozvoljeni načini korištenja proizvedene toplinske energije, korištenje proizvedne toplinske energije za vlastitu potrošnju,

Postupak određivanja ukupne godišnje učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja:

- Dan je način izračuna

Zahvaljujem na pažnji...