

ISTRAŽIVANJE UČINAKA POTICANJA PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA

Horvat, Jelena

Master's thesis / Diplomski rad

2018

Degree Grantor / Ustanova koja je dodijelila akademski / stručni stupanj: **University of Split, Faculty of economics Split / Sveučilište u Splitu, Ekonomski fakultet**

Permanent link / Trajna poveznica: <https://um.nsk.hr/um:nbn:hr:124:110136>

Rights / Prava: [In copyright](#)/[Zaštićeno autorskim pravom.](#)

Download date / Datum preuzimanja: **2025-01-25**

Repository / Repozitorij:

[REFST - Repository of Economics faculty in Split](#)



**SVEU ILIŠTE U SPLITU
EKONOMSKI FAKULTET**

DIPLOMSKI RAD

**ISTRAŽIVANJE U INAKA POTICANJA
PROIZVODNJE ELEKTRI NE ENERGIJE IZ
OBNOVLJIVIH IZVORA**

Mentor:

Izv. prof. dr. sc. Mira Krneta

Student:

Horvat Jelena, matični broj: 2151235

Split, kolovoz, 2018. godine

SADRŽAJ

1. UVOD	3
1.1 Predmet i problem istraživanja	6
1.2 Ciljevi istraživanja.....	9
1.3 Struktura rada	10
2. GLAVNA OBILJEŽJA INDUSTRIJE VJETRA.....	11
2.1. Obilježja industrije obnovljivih izvora energije	13
2.1.1. Obilježja industrije vjetra.....	16
2.1.2. Industrija vjetra u Hrvatskoj	21
2.2. Sustav povlaštenih proizvođača energije.....	25
2.2.1. Glavna obilježja normativnog okvira potpora	27
2.2.2. Vrste i učestalost državnih potpora za obnovljive izvore energije	29
2.2.3. Kritične točke javnih potpora obnovljivih izvora energije	34
2.3.1. Očekivani učinci potpore obnovljivih izvora energije.....	37
2.3.2. Iskustva u analizi i procjeni učinka potpora obnovljivim izvorima energije	38
3. ISTRAŽIVANJE UČINKA POTICANJA PROIZVODNJE ENERGIJE VJETRA.....	40
3.1. Konceptualni model istraživanja	40
3.2. Glavna obilježja osnovnog skupa i uzorka.....	44
3.3. Procjena učinka potpora industriji vjetra.....	45
3.3.1. Utjecaj na zaposlenost.....	45
3.3.2. Uspješnost poslovanja proizvođača energije vjetra	48
3.3.3. Utjecaj na lokalno gospodarstvo	52
4. ZAKLJUČAK.....	61
LITERATURA	64
POPIS SLIKA.....	70
POPIS TABLICA	72
PRILOG	73
SAŽETAK.....	92
SUMMARY	93

1. UVOD

Nedavno je, odlukom Vlade Republike Hrvatske¹ o naknadi za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju, sukladno prijedlogu nadležnog ministarstva², vrijednost naknade za krajnje kupce elektri ne energije iz kategorije ku anstva pove ala sa 0,035 kn/kWh na 0,105 kn/kWh. Istom odlukom cijena elektri ne energije za industrijska postrojenja koja nisu u sustavu trgovanja CO₂ pove ana je sa 0,005 kn/kWh na 0,007 kn/kWh. U navedene naknade nije uklju en porez na dodanu vrijednost.

U obrazloženju predloženog i usvojenog pove anja vrijednosti predmetne naknade navedeno je da se vrijednost naknade nije pove avala u ranije etiri godine, da se iz sredstava prikupljenih pove anom vrijednoš u naknade podmiruju obveze nastale u ranijem razdoblju, da e se ra uni za elektri nu energiju pove ati za oko 20 kuna, ali obzirom na uvedene promjene u sustav oporezivanja stanovništva s po etka 2017. godine, tvrdi se kako e ra uni za struju biti manji nego su bili u isto vrijeme prošle godine³.

Duže vrijeme najavljivano pove anje cijene elektri ne energije u široj javnosti je izazvalo uglavnom negativne reakcije. Naime, sukladno sadržaju Odluke⁴, pove anje iznosa ove naknade obuhva a sve kupce elektri ne energije od svih dobavlja a a ne samo Hrvatske elektroprivrede (HEP).

Kako se radi o pove anju kupoprodajne cijene jednog od najvažnijih energenata u zemlji, o ekuje se izravan utjecaj pove anja na porast ulazne cijene širokog asortimana proizvoda i usluga u dijelu pove anja njihove cijene koštanja. Neizravno, tako er, utje e na pove anje troška života. Kako se radi o djelatnosti (proizvodnja energije iz obnovljivih izvora) koja je korisnik sustava držanih potpora (nacionalnih ili europskih) postavlja se pitanje korisnosti i ekonomskih u inaka poticanja ove djelatnosti, mjereno skupom razli itih pokazatelja, kako na makro tako i na mikro razini (*Saboli 2013.*).

¹ Vlada Republike Hrvatske, 54. Sjednica, od 31.8.2017. godine; <https://vlada.gov.hr/sjednice/54-sjednica-vlade-republike-hrvatske-22359/22359> [12.9.2017.].

² Ministarstvo zaštite okoliša i energetike; 2017.; Prijedlog Odluke o naknadi za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju; <https://vlada.gov.hr/UserDocsImages//Sjednice/2017/08%20kolovoz/54%20sjednica%20VRH//54%20-%206%20b.pdf> [12.9.2017.].

³ HRT Vijesti, 31.8.2017.; Plenkovi : ra uni za struju skuplji 20 kuna; <http://vijesti.hrt.hr/403003/na-sjednici-vlade-odluka-o-rastu-naknade-za-obnovljive-izvore-energije> [12.9.2017.].

⁴ HROTE, Naknada za poticanje; Vlada Republike Hrvatske donijela je 31. kolovoza 2017. Odluku o nakadi za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju (NN 87/17). Odlukom se odre uje visina naknade za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju od svih krajnjih kupaca elektri ne energije u Republici Hrvatskoj. Svi krajnji kupci elektri ne energije u Republici Hrvatskoj dužni su pla ati naknadu za poticanje, uz sve ostale naknade ije je pla anje definirano Zakonom o energiji; <http://www.hrote.hr/naknada-za-poticanje> [12.9.2017.].

Obnovljivi izvori energije se, u hrvatskom zakonodavnom okviru⁵, definiraju kao: „izvori energije koji su sačuvani u prirodi i obnavljaju se u cijelosti ili djelomično, posebno energija vodotoka, vjetra, neakumulirana sunčeva energija, biodizel, biomasa, bioplin, geotermalna energija itd.”

Smatra se kako novi izvori energije i nove energetske tehnologije neće pridonijeti samo ublažavanju klimatskih promjena i očuvanju okoliša, već bi sudeći i po predviđanjima, mogli postati i vrlo važna poslovna aktivnost u budućnosti (Šljivac, Šimić, 2009.).

Procjenjuje se, naime, da će u Europskoj uniji u 2020. godini na tehnologijama obnovljivih izvora energije u obrtu, malom i srednjem poduzetništvu biti zaposlenost intenziteta današnje automobilske industrije.⁶

Provedbenu politiku i sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (OIEiK), sukladno obvezama koje je Hrvatska preuzela punopravnim članstvom među zemljama EU, određuju Hrvatski Sabor i Vlada Republike Hrvatske. Hrvatska je također utvrdila, slično drugim zemljama EU, načine i postupke provedbe sustava poticanja, kao i nadležnost pojedinih razina javnog upravljanja u odnosu na poticanje ove djelatnosti, natjecanje u sustavu namijenjenih potpora, ugovaranje, te praćenje pojedine faze provedbe ugovorenih projekata (European Commission, 2016.; Energetski institut, 2012.).

Sukladno preuzetim obvezama, te strategiji energetske razvoja zemlje, određuje se minimalni udio električne energije proizvedene iz OIEiK. Provedbeno tijelo (Ministarstvo gospodarstva) utvrđuje načine i postupak stjecanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije u zemlji.

Prema spomenutom Zakonu (o energiji) povlaštenu proizvođača je energetska subjekt koji u pojedinačnom proizvodnom objektu istodobno proizvodi električnu energiju i toplinsku energiju, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša.

U skladu sa uvjetima iz Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije⁷ i podnesenog zahtjeva Hrvatska energetska regulatorna agencija (HERA) izdaje rješenje o stjecanju statusa. Ovo rješenje ne jamči poticajnu cijenu nego uvjet za sklapanje

⁵ Zakon o energiji, NN 120/2012.; 14/2014.; 95/2015.; 102/2015.; <https://www.zakon.hr/z/368/Zakon-o-energiji> [12.9.2017.].

⁶ Okvir za izradu Strategije nisko-ugljičnog razvoja Hrvatske (LEDS), <http://www.mzoip.hr/hr/klima/obnovljivi-izvorix.html> [05.09.2017].

⁷ Pravilnik o dopuni Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, NN 81/2014.; http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2014_07_81_1558.html [12.9.2017.].

ugovora. Ostvarivanje prava na poticaje vrlo je važno za nova postrojenja za proizvodnju električne energije radi privlačenja investitora u predmetnu djelatnost i teopćenito isplativost kasnijeg poslovanja. Za povlašteni status se mogu natjecati i steti i druga postrojenja kako bi ostvarili ostala prava kao što je prioritet u isporuci i izdavanje jamstva podrijetla električne energije. To mogu biti, također, velike, ranije izgrađene hidroelektrane.

U narednom koraku Hrvatski operator tržišta energije (HROTE) potpisuje ugovor o otkupu električne energije s povlaštenim proizvođaem električne energije iz obnovljivih izvora. Ograničenja ugovora vezana uz prihvatljive vrste postrojenja za proizvodnju električne energije određuje Vlada Republike Hrvatske.

Ugovorene „povlaštene cijene otkupa“ (kao poticajne cijene otkupa električne energije) s povlaštenim proizvođaem i cijene po kojima HROTE prodaje otkupljenu energiju su različite (veće na strani nabave a manje na strani prodaje), razlika se nadoknađuje naknadom za poticanje OIEiK koju plaćaju krajnji korisnici električne energije. Bez ovih naknada poticanje i financiranje politike OIEiK bi bilo ograničeno, pa čak i nemoguće.

U konačnici, preuzete obveze prema realiziranim projektima proizvođaeelektrične energije s povlaštenim statusom povećane su financijske obveze HROTE i Republike Hrvatske. Značajna vrijednost realiziranih ulaganja u proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora u posljednjih deset godina, dovela su do raste vrijednosti obveza po ovoj osnovi za HROTE i javni proračun, odnosno nemogućnost ispunjenja ugovorenih obveza. Slijedom toga je predloženo i usvojeno povećanje jedinice naknade te tako i povećanje ukupne prodajne cijene električne energije krajnjim kupcima.

Unatoč brojnim izjavama političara kako nema razloga za brigu, te da povećanje vrijednosti naknade neće poništiti efekte nedavno smanjenog PDV-a isporuke električne energije do drugog isporučitelja ili krajnjeg korisnika, uključujući i naknade vezane uz tu isporuku⁸, može se zaključiti kako će povećanje vrijednosti predmetne naknade imati utjecaj na ionako niski, životni standard stanovnika.

Kako je u pitanju električna energija, koja se, zajedno sa vodom, plinom i ostalim zajedničkim, vrlo korištenim resursima među stanovništvom i u gospodarstvu, učestalo smatra tzv. „socijalnom kategorijom“, njeno poskupljenje može uzrokovati val ostalih poskupljenja.

⁸ Promjene poreznih stopa u 2017. godini (s 25% na 13% i s 13% na 25%); http://www.ritam.hr/images/Help/Poslovni_procesi/Promjene_poreznih_stopas_25_na_13_i_s_13_na_25_u_2017.pdf [18.9.2017.].

Može se pretpostaviti da će poskupljenje najviše osjetiti stanovnici Dalmacije jer se tu većina stanovništva grije na struju, te tako u prosjeku troše više električne energije.⁹ Relativno nerazvijeno, krhko i samo nekim djelatnostima usmjereno gospodarstvo Dalmacije, rast cijene električne energije može dodatno imati negativan utjecaj, uzrokovati rast cijena proizvoda i usluga, te ograničiti eventualne razvojne namjere poslovnih subjekata u Dalmaciji. Porastom cijena proizvoda i usluga, troškovi krajnjih korisnika rastu. Općenito, život postaje skuplji što posljedično dovodi do smanjenja potrošnje i ponavljanja navedenog procesa od početka.

S obzirom na povezanost aktualnog sustava potpora proizvođača ima električne energije u povlaštenom statutu i okolnosti da se preuzete obveze za takve potpore u konačnici namiruju na teret krajnjih korisnika električne energije, istraživanje u inak ovih potpora predstavlja poseban predmet interesa. U nastavku se, u sažetom obliku, utvrđuju predmet i problemi istraživanja, te ciljevi i metodologija. Ova faza utvrđivanja glavnih elemenata planiranog istraživanja temelji se na općem uvidu u iskustva drugih zemalja koje su razvile i provele sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora, posebno u dijelu rezultata istraživanja u inak takvih sustava potpora.

1.1 Predmet i problem istraživanja

Poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora smatra se značajnim zbog mnogobrojnih efekata koji proizlaze iz povećanja proizvodnje energije iz ovih izvora. Utjecaji se identificiraju na ekonomskom, ekološkom i socijalnom području, na makro i mikro ekonomskoj razini.

Analiza i procjena u inak poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora na mikroekonomskoj razini relativno je slabije istražena. Postoji malo teorijskih i empirijskih osvrti na predmetnu problematiku. Uglavnom se vezuju uz iskustvo drugih zemalja (najčešće zemlje Europske Unije). Općii uvid u relevantne izvore (istraživača u akademskoj zajednici, te dokumentaciju nadležnih javnih tijela u zemlji) ukazuje na izostanak interesa za istraživanje predmetnog područja¹⁰.

⁹ Slobodna Dalmacija, Most (2017): Poskupljenje struje najviše će se osjetiti u Dalmaciji, nekim domaćinstvima mjesečni račun bit će veći za stotinu kuna; <http://slobodnadalmacija.hr/novosti/hrvatska/clanak/id/504581/categoryid/10/most-poskupljenje-struje-najvise-ce-se-osjetiti-u-dalmaciji-nekim-domacinstvima-mjesečni-racuni-bit-ce-veći-i-za-stotinu-kuna> [18.9.2017.].

¹⁰ Tako primjerice, istražuju i raspoložive podatke o državnim potporama na web stranici Ministarstva financija dostupan je izvor pod naslovom – uspješnost programa potpora. U sadržajnom smislu izvor se odnosi na praznu tablicu koja sadrži, izmeđuu ostalog, nepopunjena polja vezana uz vrstu potpore i iznos dodijeljene potpore. <http://www.mfin.hr/hr/ucinkovitost-potpore> [12.9.2017.].

Dostupni izvori koji se odnose na iskustva drugih zemalja u procjeni u inaka poticanja ulaganja u obnovljive izvore energije uključuju analizu i procjenu u inaka s različitim aspektima.

Tako primjerice, prema istraživanju provedenom u Texasu (koja je jedna od vodećih zemalja svijeta u proizvodnji vjetroenergije) postoje mnoge prednosti takvih ulaganja, posebice na mikrorazini (Reategui, Hendrickson, 2011.). Tijekom gradnje vjetroparkova u ovoj zemlji otvoreno je 2,1 tisuć a novih radnih mjesta na puno radno vrijeme. Kada je gradnja vjetroparkova dovršena ostalo je 240 radnika sa stalnim zaposlenjem.

Po osnovi najma zemljišta (dugoročno) vlasnicima zemljišta na kojima su izgrađeni vjetroparkovi plaćana je godišnja naknada u vrijednosti od 5 milijuna US\$.

U sličnim istraživanjima efekata proizvodnje vjetroenergije u Novom Zelandu i Australiji (Community Affairs References Committee, 43rd Parliament; 2011) pozornost se obratila na cijenu zemljišta ruralnog područja koje se nalazi u blizini vjetroelektrana. Kada se uspoređivala prodaja zemljišta kojima vjetroelektrane nisu u vidokrugu s prodajom zemljišta kojima su vjetroelektrane u vidokrugu utvrdilo se da vrijednost zemljišta nije manja na lokacijama u blizini vjetroparkova. Nadalje se smatra kako utjecaj vjetroelektrana na vrijednost zemljišta nije u potpunosti dokazan i jasan, pretpostavlja se da zemljišta u neposrednoj blizini vjetroturbina mogu biti pod negativnim utjecajem blizine postrojenja za proizvodnju vjetroenergije. Navodi se kako je problem rješiv na način da se takva zemljišta uključuju u prostorne planove po namjeni uz suglasnost vlasnika zemljišta.

Što se tiče rasta zaposlenosti, vjetroindustrija u Australiji bilježi također oko 2,2 tisuć a novih zapošljavanja na puno radno vrijeme. Smatra se da taj broj narasti na više od 19 tisuć a do 2020. godine. Očekuje se kako svi zaposleni neće biti lokalni stanovnici jer neka radna mjesta (npr. inženjeri) zahtijevaju određene sposobnosti, znanja i vještine koje se ne mogu naći na lokalnom tržištu radne snage.

Istraživanje koje je usporedno promatralo uinke potpora u industriji vjetra u Njemačkoj i Kini (Moerenhout, Liebert, Beaton, 2012) radi procijene poslove tijekom životnog vijeka EEG (Erneuerbare-Energien-Gesetz¹¹) – analizu temelji na tri pokazatelja: (1) broj godina rada postrojenja po MW novoinstaliranim nacionalnog kapaciteta, (2) potrebe za radnom snagom na razini godine po MW kapaciteta proizvodnje, te (3) opseg poslova na godišnjoj razini vezan uz rad i održavanje svakog MW instalirane snage.

¹¹ Erneuerbare-Energien-Gesetz – njemačka verzija Zakona o obnovljivim izvorima energije.

Na temelju podataka *European Wind Energy Association (EWEA, 2009)* procijenjen je udio zaposlenih osoba raspoređenih u različitim fazama vjetroindustrija. Pretpostavljeno je u istraživanju da proizvodnja električne energije za prodaju uključuje poslove u proizvodnji komponentata, proizvodnji vjetroturbine, poslove savjetovanja te istraživanja i razvoja. Studija procjenjuje da oko 16,25 radnih mjesta nastaje u Njemačkoj za MW kapaciteta i 13,75 radnih mjesta po MW proizvedene energije. EWEA procjenjuje godišnje 0,4 radnih mjesta za MW električne energije kada za procjenu koristi radna mjesta u kontinuiranoj proizvodnji energije, održavanju postrojenja i drugim dugoročnim zaposlenjima (upravljanje, rukovođenje i sl.). Iako je dokazan ozbiljan uspjeh u bržem stvaranju novih radnih mjesta, naglašava se potreba opreznosti u interpretiranju navedenih procjena i nalaza istraživanja. Isto se kako sveobuhvatna analiza troškovne učinkovitosti treba realno procijeniti neto utjecaje poticanja energije vjetra - ne samo bruto.

Obzirom na iskustva i rezultate istraživanja u zemljama u kojima postoji sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora kao i raspoložive, javno dostupne podatke o ovoj industriji u zemlji, predmet istraživanja ograničen je obzirom na: (1) proizvodnju vjetroenergije na realiziranim projektima vjetroparkova i instaliranim kapacitetima, (2) proizvodnju vjetroenergije u Dalmaciji, (3) u inke na mikro razini mjerene brojem zaposlenih u poduzećima – investitorima u proizvodnju vjetroenergije i njihovo udio u ukupnom broju zaposlenih u djelatnosti proizvodnje električne energije, te vrijednost u ostvarenih prihoda u smislu stopa rasta u određenom razdoblju, te udjela u prihodima ukupne djelatnosti, te (4) u inke na makro razini mjereno pokazateljima vrijednosti naknada isplaćenih na godišnjoj razini vlasnicima zemljišta.

Drugi oblici proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora (solarna energija, hidro energija itd.) iako su relativno zastupljeni na području Dalmacije, procjenjuju se relativno manje dostupnim u odnosu na raspoloživi skup podataka.

Ciljne skupine u istraživanju su: (1) poslovni subjekti, proizvođači i vjetroenergije, te (2) predstavnici jedinica lokalne uprave i samouprave koji su vlasnici zemljišta na lokacijama vjetroparkova u Dalmaciji.

Proizvođači i vjetroenergije evidentirani su u *Registru dozvola za obavljanje energetske djelatnosti (HERA)*. U Registru je trenutno evidentirano ukupno 48 poslovnih subjekata za obavljanje energetske djelatnosti.

Obzirom na prostorni raspored vjetroparkova u četiri dalmatinske županije prepoznatljivi su gradovi i općine povezani s industrijom vjetra temeljem vlasništva nad zemljištem.

Relativno su malobrojna istraživanja koja se odnose na efekte poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora. Većina dostupne literature usmjerena je prema ekološkom aspektu utjecaja ili procjeni makroekonomskih učinaka. Obzirom na činjenicu da su obnovljivi izvori dugoročno gledano vrlo važni, posebno u kontekstu ograničenosti fosilnih goriva kao izvora energije, te okolnost kako se niti jedno svjetsko gospodarstvo ne može promatrati izolirano (jer se promjene, bilo pozitivne ili negativne, prelijevaju s globalne na nacionalnu razinu i obratno), smatra se važnim analizirati učinke koje ulaganje u industriju vjetra ima na mikro razini.

Istraživačko pitanje koje je u radu predmet posebnog interesa odnosi se na utvrđivanje pozitivnih učinaka (kao što su rast zaposlenosti, povećanje prihoda, povećanje proračuna lokalne uprave) koje ima ulaganje u projekte obnovljivih izvora energije u vidu vjetroparkova. Polazna je pretpostavka da poticanje proizvodnje energije vjetra izravno doprinosi rastu zaposlenosti u ovoj djelatnosti i na širem području lokacije vjetroparkova u Dalmaciji, te da utječe na povećanje vrijednosti proračuna jedinica lokalne uprave i samouprave po osnovi naknade za korištenje zemljišta.

1.2 Ciljevi istraživanja

Ciljevi istraživanja izvode se iz utvrđenog obuhvata i sadržaja predmeta, problema i polaznih pretpostavki istraživanja.

Obzirom da je djelatnost proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora posebno poticana djelatnost u Hrvatskoj, koja je u sustavu državnih potpora, smatra se važnim analizirati i procijeniti moguće učinke ove djelatnosti, prije svega na mikro razini.

Kako se radi o relativno slabo istražnom području koje je manje u obuhvatu interesa javne uprave i riječi predmet interesa na području odgovarajućih empirijskih istraživanja, ciljevi predmetnog istraživanja povezani su također uz utvrđivanje: (1) skupa javnih izvora podataka i podataka korisnih za analizu i procjenu učinaka, (2) skupa pokazatelja učinaka koji se mogu povezati s vrijednošću državne potpore odobrene u određenom razdoblju povlaštenim proizvođačima električne energije u zemlji, uz uvjet postojanja javnog interesa za takvim usporedbama, te (3) mogućeg metodološkog pristupa budućim, ozbiljnijim aktivnostima i istraživanjima na ovom području, jer takva praksa postoji u razvijenim zemljama.

1.3 Struktura rada

Rad se sastoji od teorijskog i empirijskog dijela. U teorijskom dijelu rada korišteni su sekundarni izvori podataka: stručna literatura, stručni i znanstveni radovi, baze podataka, dostupne u različitim oblicima, uključujući i on-line pretraživanje.

Rad strukturiran u ukupno četiri poglavlja uključujući i uvod i zaključak.

U uvodnom dijelu rada utvrđuju se predmet i problem, te ciljevi predmetne analize i istraživanja.

U drugom poglavlju, u sažetom obliku, obrazlažu se osnovna obilježja industrije proizvodnje električne energije temeljene na bazi vjetra, navode i osnovna obilježja ove industrije u svijetu, Europi te u Hrvatskoj. Kako su razvijeni različiti sustavi poticanja proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, ukratko su opisani takvi sustavi u razvijenim zemljama. Također su naznačena osnovna obilježja sustava potpore proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, te opseg i vrijednost do sada odobrenih potpora, sukladno raspoloživoj podatkovnoj osnovi.

U trećem poglavlju predstavljene su rezultati provedenih istraživanja u inakva poticanja skupom odabranih pokazatelja, sukladno utvrđenom konceptualnom modelu istraživanja i raspoloživom skupu podataka prikupljenih iz primarnih i sekundarnih izvora.

U zaključnom dijelu rada naznačeni su ključni rezultati istraživanja vezani uz postavljene polazne pretpostavke, otkriveni doprinosi, kao i ograničenja predmetnog istraživanja. Također su naznačeni mogući i nađani analize i istraživanja ovog područja, odnosno istraživanja u inakva potpora općenito na gospodarstvo zemlje.

2. GLAVNA OBILJEŽJA INDUSTRIJE VJETRA

Iako nismo ni svjesni, snaga vjetra se iskorištavala kroz cijelu ljudsku povijest. Povijesni prikaz razvoja i korištenja energije vjetra seže daleko u povijest ljudskog roda.

Drevni Egipci prvi su uoili snagu vjetra te je iskoristili za pokretanje jedrenjaka. Nitko to ne zna gdje se nalazila prva vjetrenja, a ali su arheolozi pronašli vazuu Kini na kojoj je bio prikaz nalik na vjetrenja. Vaza je datirala otprilike 2 tisu e godina pr. Kr. Prva vjetrenja je zabilježena u Perziji i izumljena je između 500 i 600 godina pr.Kr. Koristili su je za navodnjavanje.

U srpnju 1887. godine, prvu vjetrenja u za proizvodnju elektri ne energije je izgradio profesor *James Blyth* u Glasgowu, Škotska. Eksperimentirao je s tri različita dizajna turbina od kojih je posljednja navodno pokretala osvjetljenje njegove vikendice čak 25 godina.¹²

Od početka 20. stoljeća do 1970-ih razvoj vjetroagregata i industrije vjetra je bio ograničen i usporen uslijed dostupnosti i niske cijene drugih izvora energije, posebice nafte i ugljena. No, u 1970ima, kao odgovor na naftnu krizu 1973e godine je počelo moderno iskorištavanje vjetra. Od 1973. do 1986. godine tržište vjetroagregata se razvilo od malih pojedinačnih vjetroagregata za upotrebu na farmama snaga 1 do 25 kW sve do polja međusobno povezanih vjetroagregata (vjetroelektrane) koji su bili srednjih snaga od 50 pa sve do 600 kW.¹³ Većina instaliranih vjetroagregata se nalazila u Kaliforniji te su na to kao odgovor Amerikanci proizveli i napravili vjetroagregate većih dimenzija i snaga. Zbog brzopletosti, unatoč njihovim rješenjima, došlo je do velikih katastrofa.

Primarno, u 21om stoljeću, električna energija se proizvodi iz fosilnih goriva – plin, ugljen i nafta, no zadnjih godina se mnogo ulaže u obnovljive izvore. U zadnjih 10 godina energija vjetra je poprimila velike razmjere. Snaga pojedinačnih vjetroagregata se u manje od 20 godina povećala za 10 puta, a dimenzije su narasle više od dva puta. Danas se slobodno može reći da vjetar kao izvor energije krupnim koracima postaje jedan od uobičajenih izvora energije, te će u skorijoj budućnosti po svim kriterijima moći stati uz bok ili čak i nadmašiti klasične centralizirane izvore energije koje smo većinom koristili do sada.¹⁴

¹² Nixon, N. (2008): Timeline: The history of wind power; <https://www.theguardian.com/environment/2008/oct/17/wind-power-renewable-energy> [9.2.2018].

¹³ Jerkić, E. : Povijest-strana 4; <http://www.vjetroelektrane.com/povijest?start=3> [9.2.2018].

¹⁴ Jerkić, E. : Povijest-strana 4; <http://www.vjetroelektrane.com/povijest?start=3> [9.2.2018].

Svaki izvor, bilo obnovljivi ili neobnovljivi, ima svoje specifične karakteristike – tako i industrija vjetra. Najistaknutija značajka energije vjetra je to što je output određen vremenskim uvjetima. Problem ne nastaje ako je za vrijeme niske potražnje vjetar slab i ako je za vrijeme visoke potražnje vjetar jak. Pojava problema je uočljiva u suprotnoj situaciji. Upravljanje tim događajima je od temeljne važnosti za rad sustava, a do danas su mehanizmi uravnoteženja bili dovoljni da se nose s količinom energije vjetra na sustavu.¹⁵

Jedno od ključnih pitanja je u kojoj mjeri vjetroelektrane postižu smanjenje emisije ugljika. Dokazi upućuju na to da se energija vjetra smanjiti količinu sagorenog goriva potrebnog za proizvodnju električne energije koja je potrebna postrojenjima fosilnih goriva. Smanjenje emisije stakleničkih plinova pomoću vjetroelektrana ne može se gledati kao jednakost emisiji plinova klasičnih proizvodnja električne energije koje ona zamjenjuje jer je smanjenje determinirano mnogim čimbenicima. Prvo, proizvodnja vjetroelektrana nije u potpunosti „ista“ jer dolazi do emisije stakleničkih plinova tijekom instalacije, održavanja i razgradnje; drugo, vjetroelektrana ne može zamijeniti sve oblike konvencionalne generacije jednako.¹⁶ Ipak, prema istraživanju GWEC-a¹⁷, u roku od tri do šest mjeseci rada, vjetroturbina nadomjesti sve emisije plinova iz njenog perioda konstrukcije, da bi nastavila raditi gotovo bez ugljika ostatak svog 20-godišnjeg životnog vijeka.

U ovoj situaciji trošak za svakoga ne zna i isto – proizvođača i korisnika energije. Prema istraživanju u Velikoj Britaniji¹⁸, teško je sagledati konačni trošak energije vjetroelektrana kroz jedan čimbenik jer je svaki mjerni podatak, kao što je razračunani trošak energije, imati nesigurnosti i ograničenja. Unatoč tome, veća ina procjena troškova sugerira da su onshore vjetroelektrane jedan od najjeftinijih oblika niske razine ugljika i da su offshore farme trenutno skuplje. Tijekom idućih pet godina, onshore postrojenja u VB će dobiti otprilike 750 do 800 HRK / MWh (90-95 funta / MWh), dok će offshore postrojenja dobiti otprilike od 1100 do 1200 HRK / MWh (155-140 funti / MWh) po ugovoru koji traje 15 godina. Što se tiče troškova za kupce električne energije, različiti proizvođači imaju različite ekonomske

¹⁵ © Royal Academy of Engineering (2014) : WIND ENERGY - implications of large-scale deployment on the GB electricity system; <https://www.raeng.org.uk/publications/reports/wind-energy-implications-of-large-scale-deployment> [9.2.2018].

¹⁶ © University of Edinburgh (2015): Life cycle costs and carbon emissions of wind power; http://www.climateexchange.org.uk/files/4014/3324/3180/Executive_Summary_-_Life_Cycle_Costs_and_Carbon_Emissions_of_Wind_Power.pdf [12.2.2018].

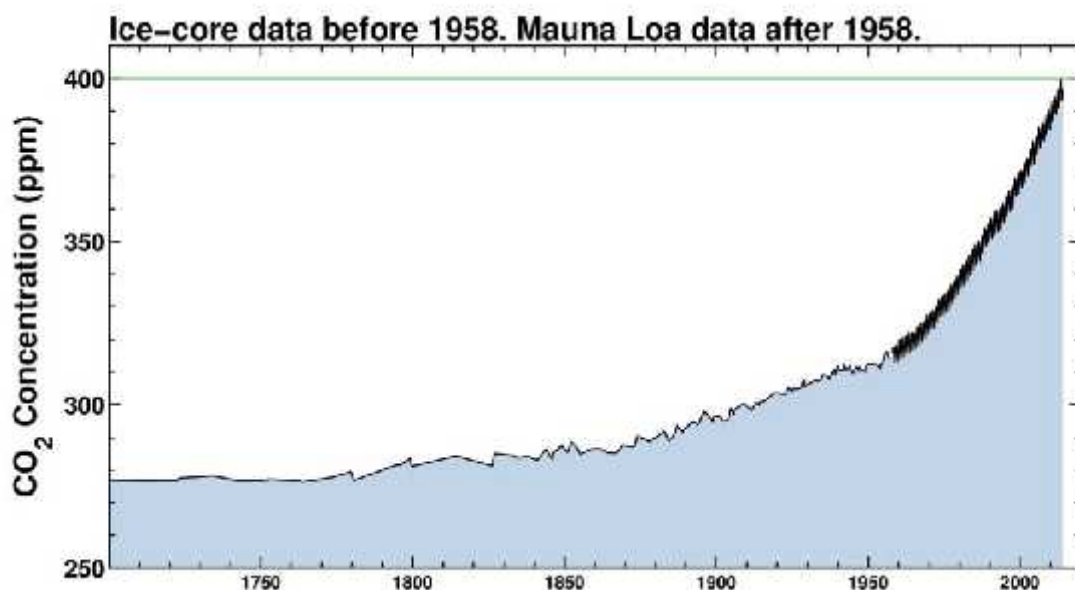
¹⁷ The Global Wind Energy Council (GWEC): Wind power is crucial for combating climate change; <http://gwec.net/wp-content/uploads/2012/06/Wind-climate-fact-sheet-low-res.pdf> [12.2.2018].

¹⁸ © Royal Academy of Engineering (2014) : WIND ENERGY - implications of large-scale deployment on the GB electricity system; <https://www.raeng.org.uk/publications/reports/wind-energy-implications-of-large-scale-deployment> [12.2.2018].

prednosti. Kupci kod plina i ugljena preferiraju to što su jeftiniji ali ipak ne zadovoljavaju kriterije smanjenja ugljika. Iako imaju niske troškove kapitala, eš e podliježu višim i nestabilnim troškovima rada. Naspram, njih energija vjetra ima visoke troškove kapitala ali niske troškove rada.

2.1. Obilježja industrije obnovljivih izvora energije

Ugodan život na Zemlji je opstao milijunima godina zahvaljuju i ugodnoj klimi i iskorištavanju njenih resursa. Danas je vidljivo kroz klimatske promjene da Zemlja uzvra a udarac te da nam je izlazak iz ove krize mogu samo kroz korištenje obnovljivih izvora energije. Unato trenutnoj situaciji i dalje se ve inom koriste neobnovljivi izvori energije što u budu nosti može u potpunosti poremetiti prirodnu ravnotežu i dovesti do potpune iscrpljenosti tih resursa. Glavni izvori energije su fosilna goriva i nuklearna energija. Pod fosilnim gorivima se podrazumijevaju ugljen, nafta i prirodni plin. Glavni nedostaci fosilnih goriva su ve navedeni, a to su ograni enost i zaga enje okoliša. Sagorijevanjem se stvara stakleni ki plin koji uzrokuje porast temperature na Zemlji.



Slika 1: Promjena povijesne koncentracije CO₂ mjerene u atmosferi (Mauna Loa) od 1958.-2012. te u vje nom ledu do 1958. godine.

Izvor: Hagelaars, J. (2014): Is Climate Science falsifiable?;

<https://ourchangingclimate.wordpress.com/2014/02/17/is-climate-science-falsifiable/> [16.2.2018].

Vidljivo je kako je u posljednjih 100 godina je došlo do naglog rasta emisije CO₂ (slika 1). Istraživa i su gotovo sigurni da je to posljedica ljudskog djelovanja. Naime, najzna ajnija emisija uglji nog dioksida proizlazi iz izgaranja fosilnih goriva. Postoje i prirodni izvori promjene koncentracije CO₂ kao što su vulkanska erupcija, termalni izvori i gejziri. Tako er,

Zemlja je dinami ki a ne stati ki sistem što dovodi do zaklju ka da su oscilacije normalna i prirodna pojava. Me utim, sve je više vjerojatno da postoji dovoljno jaka veza izme u koncentracije CO₂ i prosje ne globalne temperature, da bi se moglo govoriti o globalnom zatopljenju kao posljedici ljudske aktivnosti.¹⁹

Razlog pove ane ljudske aktivnosti je eksponencijalni gospodarski rast. Najbolji primjer su Kina i Indija jer su me u vode im zemljama po emisiji ugljikovog dioksida u Svijetu i imaju trend rasta emisija. Osim velikog broja stanovnika kao zajedni ke karakteristike, Kina i Indija se mogu pohvaliti najboljim gospodarskim rastom i razvojem tehnologije. S druge strane, zahvaljuju i gospodarskom rastu, sve više upotrebljavaju tradicionalni izvor energije - ugljen. On je neprihvatljiv s ekološkog aspekta jer osloba anje CO₂ prilikom sagorijevanja, kako je ve re eno, utje e na globalno zatopljenje. Zbog ovih razloga su zaklju ili da trebaju racionalizirati potrošnju svojih resursa te po eti ulagati u obnovljive izvore. Kina je za poticanje obnovljivih izvora energije predstavila više razli itih mjera koje služe njihovom ubrzanom razvoju, a kre u se od razli itih poticaja do niskih ili nepostoje ih kamata na kredite za projekte.²⁰ Npr. proizvo a i elektri ne energije pomo u energije vjetera imaju pravo povrata od 50% poreza na dodanu vrijednost, te su dostupni posebni fondovi za olakšavanje razvoja obnovljivih izvora energije. U Indiji, poduze a koja se bave proizvodnjom ili proizvodnjom i distribucijom elektri ne energije iz OIE nude 10-godišnji porezni odmor pod uvjetom da proizvodnja zapo ne prije 31. ožujka 2017. Me utim, postrojenja moraju platiti minimalni alternativni porez po stopi od približno 20,4 do 21,4 posto (na temelju prihoda), što može biti nadokna eno tijekom sljede ih 10 godina.

Logi no, da bi razvili tehnologiju potrebni su resursi – prirodni, ljudski, materijalni itd. Priroda se sve više iskorištava što dovodi do neu inkovitosti na ina upravljanja resursima, pove anog one iš enja, gubitka ekosustava i znatnim gubicima vrijednosti sa svakim proizvodom. Zbog ovih razloga nastaje novi ekonomski model – cirkularna ekonomija²¹.

¹⁹ Dui , N. (2015): Energetika i okoliš - 5.2 Promjena koncentracije CO₂ i temperature; http://powerlab.fsb.hr/enerpedia/index.php?title=ENERGETIKA_I_OKOLI%C5%A0 [16.2.2018].

²⁰ Jerki , L. (2014): Kina - novi svjetski predvodnik u obnovljivim izvorima energije; <http://www.obnovljivi.com/svijet/2586-kina-novi-svjetski-predvodnik-u-obnovljivim-izvorima-energije> [21.2.2018].

²¹ Tradicionalno poimanje života svodilo se na politiku uzimanja, iskorištavanja i odbacivanja, dok cirkularni model zagovara povratak prirodi i ponovno iskorištavanje ve upotrijebljenog. Glavne prednosti ovog modela su ekonomske uštede, nova radna mjesta, ušteda resursa i energije te doprinos ublažavanju klimatskih promjena. Libertas (2017): Što je cirkularna ekonomija i kako utje e na novi svjetski poredak i stvaranje novih radnih mjesta; <http://www.libertas.hr/za-studente/sto-je-cirkularna-ekonomija-i-kako-utjece-na-novi-svjetski-poredak-i-stvaranje-novih-radnih-mjesta/> [16.2.2018].

Švedska studija sluga dolazi do zaključka da će do 2030. godine emisija ugljika biti smanjena za skoro 70% ako se usvoje ključne mjere cirkularne politike.²²

Obnovljivi izvori energije u hrvatskom se Zakonu o energiji definiraju kao: „izvori energije koji su sačuvani u prirodi i obnavljaju se u cijelosti ili djelomično, posebno energija vodotoka, vjetra, neakumulirana sunčeva energija, biodizel, biomasa, bioplin, geotermalna energija itd.” Najznačajniji obnovljivi izvori energije su: energija vjetra, energija sunca, bioenergija i energija vode. Obnovljivi resursi uključuju:

-) energija vjetra
-) Sunčeva energija
-) Energija biomase
-) geotermalna energija (toplinska energija Zemljine unutrašnjosti i vrućinski izvori)
-) energija vode (potencijalna energija vodotoka)
-) potencijalna energija plime i oseke i morskih valova
-) toplinska energija mora

Tehnologije obnovljivih izvora energije proizvode snagu, toplinu ili mehaničku energiju pretvaranjem tih resursa na električnu energiju ili na pokretnu mehaničku energiju.²³

Za razliku od neobnovljivih, obnovljivi izvori energije nisu u tolikoj mjeri štetni za okoliš. Po pitanju onečišćenja, među obnovljivim izvorima se ističe energija dobivena iz biomase jer ona kao i neobnovljivi izvori pri sagorijevanju ispušta ugljikov dioksid tj. CO₂. Negativna strana obnovljivih izvora, izuzevši energiju vode, je početni trošak i mala količina dobivene energije. Osim što su obnovljivi izvori ekološki prihvatljiviji, oni podupiru održivost elektroenergetskog sustava (koji trenutno ovisi o ugljenu, plinu i nafti) u slučaju energetske krize.

OIE za razliku od neobnovljivih oblika energije ne mogu se vremenski iscrpiti, među njima njihovi potencijali mogu (primjerice kod gradnje hidroelektrane potpuno iskoristi energetska

²² The Guardian (2015): Circular economy could bring 70 percent cut in carbon emissions by 2030; <https://www.theguardian.com/sustainable-business/2015/apr/15/circular-economy-jobs-climate-carbon-emissions-eu-taxation> [16.2.2018].

²³ Chapter 1. Renewable Energy Overview: <https://www.oas.org/dsd/publications/Unit/oea79e/ch05.htm> [12.2.2018]

kapacitet vodotoka). Neke od oblika OIE nije moguće uskladištiti ili transportirati u prirodnom obliku (vjetar), dok neke je moguće (npr. voda u akumulacijama i vodotocima).²⁴

2.1.1. Obilježja industrije vjetra

Najjednostavnije objašnjenje definicije vjetra je horizontalno strujanje zraka čija masa uzrokovano promjenama u tlaku. Strujanje vjetra se pomoću vjetroturbina može koristiti za generiranje električne energije. One kinetičku energiju vjetra pretvaraju u mehaničku energiju.

Energija vjetra je obnovljiva i održiva. Vjetra i njegovog potencijala nikada neće ponestati, za razliku od fosilnih goriva i nekih drugih obnovljivih izvora (npr. potok), što ga čini idealnim izvorom energije.

Uvojenjem vjetroelektrana u ukupan kapacitet proizvodnje električne energije države omogućuje sigurniju opskrbu i diversifikaciju proizvodnje. Dolazi do razvoja domaće proizvodnje, industrije, novih tehnologija, te posljedice su i smanjenja uvoza.

Nakon navedene, glavna prednost vjetroelektrana je ekonomičnost. Pošto se električna energija vjetroelektrana prodaje u dugom vremenskom periodu po istoj cijeni²⁵ i gorivo (vjetar) je slobodan resurs, energija vjetra ublažava neizvjesnost cijene koju troškovi goriva dodaju tradicionalnim izvorima energije. Nakon što se vjetroelektrana izgradi jedini tekući i trošak je održavanje vjetroturbina koje je po prirodi jeftino (osim u neekvivalentnim situacijama).

Nadalje, industrija vjetroelektrana stvara radna mjesta. Stvoreni su poslovi za proizvodnju vjetroagregata, instalaciju i održavanje vjetroturbina, kao i savjetovanje o energiji vjetra, gdje i stručnjaci konzultanti utvrditi jesu li postrojenja vjetroagregata osigurati povrat ulaganja.²⁶ Prema izvješću u Wind Vision, vjetar ima potencijal da podrži više od 600.000 radnih mjesta u proizvodnji, instalaciji, održavanju i uslugama podrške do 2050. godine.

Nakon što je sagrađena, vjetroelektrana je isti izvor električne energije. U potpunosti ne zagađuju zrak – ne proizvode niti jedan štetni plin u atmosferu te samim time ne stvaraju efekt staklenika, niti potiču globalno zatopljenje. Osim toga, kemijski i biološki ne zagađuju okoliš

²⁴ Šljivac, D.; Šimić, Z.(2009): Obnovljivi izvori energije - Najvažnije vrste, potencijal i tehnologija; <http://oie.mingorpc.hr/UserDocsImages/OIE%20Tekst.pdf> [12.2.2018].

²⁵ Na primjer, cijena je ista i preko 20 godina iako to nije situacija u Hrvatskoj kao što je objašnjeno u radu.

²⁶ Bratley, J. (2017): Advantages and Disadvantages of Wind Energy; <https://www.clean-energy-ideas.com/wind/wind-energy/advantages-and-disadvantages-of-wind-energy> [17.2.2018].

- ne proizvode nikakve štetne tvari, ne stvaraju značajniji otpad i nisu radioaktivne. Stvaranje električne energije pomoću vjetra smanjuje potrebu za fosilnim gorivima što pomaže u očuvanju prirodnih resursa Zemlje, dopuštaju im da traju dulje i pomažu u podržavanju budućih generacija.²⁷

Iako su jako visoke, baza im zauzima malo površine usporedno sa drugim postrojenjima jednakog kapaciteta i nakon što je izgrađena, površina oko vjetroelektrane je i dalje iskoristiva (npr. poljoprivreda).

Nedostatak ove industrije je to što se, na temelju troška, i dalje mora natjecati s konvencionalnim izvorima. Iako je cijena izgradnje vjetroelektrana smanjena u proteklih 10 godina, tehnologija zahtijeva veće početno ulaganje od postrojenja s fosilnim gorivom. Kada se uzmu u obzir offshore vjetroelektrane, troškovi postaju mnogo veći - mnogo je teže instalirati vjetroturbine na moru nego što je na kopnu. Neke tvrtke imaju brodove izgrađene po narudžbi koji su sposobni transportirati i instalirati vjetroturbine na moru. Kao što je već spomenuto u ovom radu, proizvodnja vjetroelektrana nije u potpunosti „ista“ jer dolazi do emisije stakleničkih plinova tijekom instalacije, održavanja i razgradnje. Ipak, prema istraživanju GWEC-a²⁸, u roku od tri do šest mjeseci rada, vjetroturbina nadomjesti sve emisije plinova iz njenog perioda konstrukcije, da bi nastavila raditi gotovo bez ugljika ostatak svog 20-godišnjeg životnog vijeka.

Svakako, jedan od najvažnijih problema je povremenost pogona. Snaga vjetra nije konstantna i varira od nula do oluje. To znači da vjetroturbine ne proizvode istu količinu električne energije cijelo vrijeme te će biti vremena kada uopće ne proizvode električnu energiju. Već je napomenuto da se problem ne stvara za vrijeme vjetrovitih dana i visoke potražnje te nevjetrovitih dana i niske potražnje, nego problem nastaje u suprotnoj situaciji – kada je malo vjetra a visoka potražnja i kada je mnogo vjetra sa niskom potražnjom za električnom energijom. Problem može biti riješen kombinacijom vjetroelektrana i nekog drugog izvora električne energije (npr. hidroelektrana), te skladištenjem električne energije i napretkom tehnologije.

Najčešće, lokacije na kojima vjetroelektrane mogu najbolje iskoristiti vjetropotencijal se nalaze daleko od gradova gdje je potrebna ta električna energija. Samim time se povećava

²⁷ Bratley, J. (2017): Advantages and Disadvantages of Wind Energy; <https://www.clean-energy-ideas.com/wind/wind-energy/advantages-and-disadvantages-of-wind-energy> [17.2.2018].

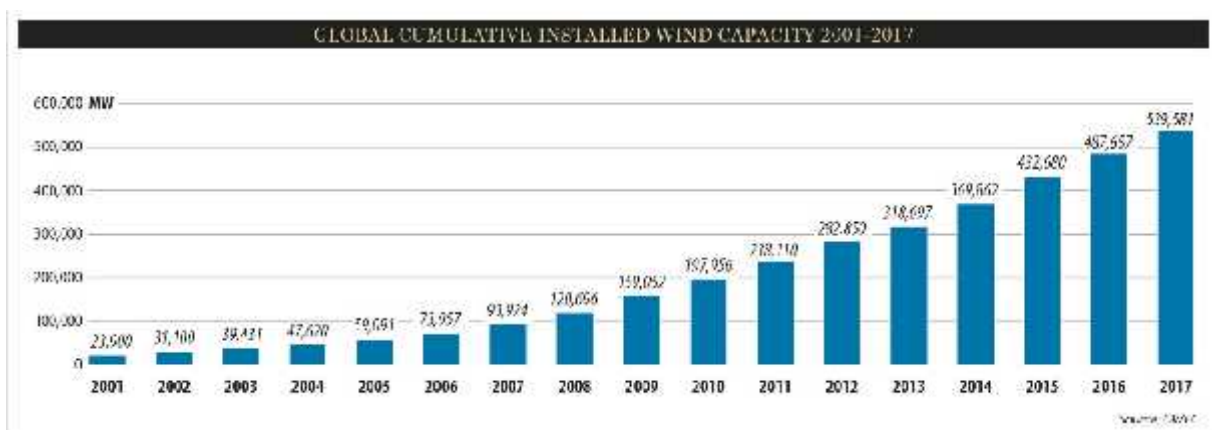
²⁸ The Global Wind Energy Council (GWEC): Wind power is crucial for combating climate change; <http://gwec.net/wp-content/uploads/2012/06/Wind-climate-fact-sheet-low-res.pdf> [12.2.2018].

trošak jer dalekovodi moraju biti izgrađeni kako bi se električna energija iz vjetroelektrane dovela do grada.

Pri odabiru lokacije potrebno je uzeti u obzir oportunitetni trošak tj. treba promotriti sve opcije korištenja te zemlje jer nije sigurno da je potencijal posjeda biti najbolje iskorišten izgradnjom vjetroelektrane na njemu.

Nagrijavanje prirode naveden je kao jedan od negativnih osobina vjetroelektrana, iako se mnogi ne slažu jer ih smatraju interesantnima. Neko je i buka bila problem ali danas je zanemariva jer se novom tehnologijom (i veći troškom pri izgradnji) postiglo da se buka nekih vjetroelektrana na 350 metara udaljenosti čuje kao ljudski šapat. Također, mogu predstavljati prijetnju pticama i šišmišima jer se mogu zaletjeti u oštrice turbina te tako nastradati. Većina tih problema riješena je ili uvelike smanjena tehnološkim razvojem ili pravilnim smještajem vjetroelektrana.

Među obnovljivim izvorima energije, energija vjetra je najbrže rastući segment. Global Wind Energy Council (GWEC) je u svom godišnjem izvješću o ažuriranju tržišta došao do zaključka da je kumulativna globalna snaga vjetra povećana za 12,6% kako bi dosegla ukupno 487.7 GW u 2016. godini. Kao što je vidljivo na Grafu 1, u 2010. godini kapacitet je iznosio samo 198 GW. Do kraja 2021. godine se očekuje da kumulativni instalirani kapacitet dosegne više od 800 GW. Istraživanje Meunarodne agencije za obnovljivu energiju (IRENA) pokazalo je da su Kina, Njemačka, Indija i SAD činile gotovo tri četvrtine novih vjetroenergetičkih kapaciteta od 51 GW u 2016. godini.



Slika 2: Ukupan instalirani kapacitet na svjetskoj razini u industriji vjetra od 2001-2007
Izvor: GWEC (2018): Global statistics; <http://gwec.net/global-figures/graphs/> [16.2.2018].

Kina, kao vode a zemlja po proizvodnji elektri ne energije pomo u energije vjetra, ima instalirani kapacitet od 188.23 GW (gigawatts) u 2017. godini. Prema *Svjetskoj udruzi za energiju vjetra*, kinesko tržište vjetroelektrana je najveće u svijetu s globalnim tržišnim udjelom od 52%. Kina planira instalirati 10 GW energije iz vjetra na moru prije kraja 2020. godine. Što se tiče instaliranog offshore kapaciteta vjetra na kraju 2017., Kina je na trećem mjestu globalno (na prvom mjestu je Ujedinjeno Kraljevstvo, a na drugom Njemačka), prema GWEC izvješću. U izvješću IRENA²⁹ Kina je u 2010. godini je raspolagala sa samo 31.48 GW kapaciteta.

Smatra se da je za kinu dominaciju zaslužan cjenovni sistem. Strategija određivanja cijena se može podijeliti u tri faze. U prvoj fazi, koja je trajala od kasnih 1980-ih do kasnih 1990-ih, projekti su bili financirani većinom od strane inozemnih donatora (međunarodni fondovi za pomoć). Cjenovna tarifa je bila manja od 0,3 yuan/kWh što je otprilike 0,29 HRK/kWh. Taj iznos je jedva bio dovoljan za pokrivanje troškova održavanja. U drugoj fazi, koja se nastavila do 2002. godine, tarifa je bila određena od strane lokalne vlasti i odobrena od strane centralne vlade. Promjene cijene su uvelike eskalirale – od jako niskih do dorežljivih 1,2 yuan/kWh (otprilike 1,15 HRK). U trećoj fazi, koja traje i danas, veliki projekti su financirani preko nadmetanja. Vlada direktno određuje „odobrene cijene“ i visinu nadmetanja. Za projekte kapaciteta manjeg od 50 MW je odgovorna provincijska vlada, a za one većeg kapaciteta NDRC (National Development and Reform Commission). Unatoč uspješnosti, razvojni manageri se protive nadmetanju i ovakvoj alokaciji zbog netransparentnosti informacija.³⁰

Sjedinjene Američke Države su druga država na svijetu po iskorištenosti vjetra sa 82.1 GW instaliranog kapaciteta na kraju 2016. godine što je manje od polovice instaliranog kapaciteta Kine. Povećanjem kapaciteta za 11% i domaće proizvodnje, zaposlenost u vjetroenergetskom sektoru u SAD-u porasla je za 28% što je do 102 500 radnih mjesta u 2016. godini (AWEA, 2017). S nekoliko tvrtki širi i otvara nove proizvodne pogone te su radna mjesta u proizvodnji porasla za 15% i dosegla 25.000 radnih mjesta u 2016. godini. U 2010. godini je imala 39.13

²⁹ International Renewable Energy Agency; <http://www.irena.org/wind> [21.2.2018].

³⁰ Recknagel, P.: Wind Power in China 2008 (2009): An Analysis of the Status Quo and Perspectives for Development; <https://books.google.hr/books?id=esNoAQAAQBAJ&pg=PP3&lpg=PP3&dq=Wind+Power+in+China+2008:+An+Analysis+of+the+Status+Quo+and+Perspectives+for+Development,+Paul+Recknagel&source=bl&ots=S25VAInUiC&sig=aMnIrcTbcPohT8ZKcunrWx83BZc&hl=hr&sa=X&ved=0ahUKEwjGvtOfwLfZAhWBmiwKHWBRAhgQ6AEIMTAC#v=onepage&q=Wind%20Power%20in%20China%202008%3A%20An%20Analysis%20of%20the%20Status%20Quo%20and%20Perspectives%20for%20Development%2C%20Paul%20Recknagel&f=false> [21.2.2018].

GW instaliranog kapaciteta. prema izvješ u IRENA, što je više od kapaciteta Kine u to vrijeme.

Treća u svijetu i prva u Europi na ljestvici proizvodnje električne energije pomoću vjetra je Njemačka. Njemačka offshore zaposlenost se povećala za 10% što je 20 500 radnih mjesta u 2015. godini, ali ukupno smanjenje zaposlenosti u industriji vjetra je smanjeno za 4% zbog smanjene aktivnosti u zemlji. Unato ovim podacima ostaje lider u Europi i zapošljava 142.900 ljudi što čini veći broj od ukupnog broja zaposlenih u svakoj od pet najvećih europskih zemalja (Velika Britanija, Danska, Italija, Španjolska i Francuska). Na internetskoj stranici IRENA-e, Njemačka je u 2010. imala 27.18 GW instaliranog kapaciteta, a do 2017e je nadogradila do 49.74 GW.

Ove tri vodeće zemlje slijede Indija, Španjolska, Ujedinjeno Kraljevstvo i Francuska. Južnoazijska država je rangirana kao četvrta na listi i ima instalirani kapacitet od 28,7GW dok Španjolska posjeduje 23 GW na kraju 2016. godine. Za Ujedinjeno Kraljevstvo se smatra da ima jednu od idealnih lokacija za iskorištenje vjetra. Scottish Power Renewables objavila je da je njegov kapacitet vjetra prešao 2GW u Velikoj Britaniji. Međutim, izvješće koje je objavila londonska *Energy & Climate Intelligence Unit* (ECIU) pokazalo je da bi subvencijska zabrana energije na kopnu mogla koštati UK £ 1 milijardi tijekom sljedećih pet godina u odnosu na druge tehnologije. Prema izvješću u GWEC-a, francuska instalirana snaga vjetra iznosila je 12GW u 2016. godini. Zemlja ima za cilj udvostručiti kapacitet vjetroelektrana u zemlji od 2015. do 2023.godine. Očekuje se da će prva francuska onshore vjetroelektrana početi s radom 2018. godine.

Kao što je i očekivano, najveći vjetropark na svijetu se nalazi u Kini. *Gansu vjetropark* se nalazi u gradu Jiuquan, na rubu Gobi pustinje. Ovaj projekt je isplaniran kao 18 ujedinjenih vjetroparkova te predstavlja simbol kineske dominacije u svijetu obnovljivih izvora. Unato veličini i broju većem od 7000 vjetroturbina Kina je morala ugasiti dio vjetrenjača za vrijeme vjetrovitih dana jer je oko 26% električne energije proizvedene vjetrom tijekom 2016. godine bilo neiskorišteno.³¹

³¹ Follett, A.(2016): China Shuts Down Construction Of New Wind Turbines, Fears Blackouts <http://dailycaller.com/2016/07/21/china-shuts-down-construction-of-new-wind-turbines/> [5.2.2018].

2.1.2. Industrija vjetra u Hrvatskoj

Budućnost opskrbe energijom je u obnovljivim izvorima, prije svega vjetru, a Splitsko-dalmatinska županija je jedan od lidera na području Hrvatske.³²

Prva vjetroelektrana u Hrvatskoj, **Ravne1**, se nalazi na otoku Pagu te joj je kapacitet iznosi 5,95 MW. Hrvatski operator tržišta energije (HROTE) je vjetroelektrani Ravne 1 po eo isplativi poticaje 10. prosinca 2007., a isplata se odvijala tokom devet godina do prosinca 2016. godine.³³ Iako je bila prva vjetroelektrana u Hrvatskoj za koju su se isplativi poticaji, također je bila i prva vjetroelektrana u Hrvatskoj za koju je prestao važiti ugovor. To ne znači da ona i dalje ne može sudjelovati na tržištu električne energije i u sustavu jamstava podrijetla u Hrvatskoj kao što je vidljivo u Registru HERE (*Hrvatska energetska regulatorna agencija*). Produženje dozvole na 7 godina je izdano 30.03.2017.

U Hrvatskoj je prema Hrvatskom operatoru tržišta energije (HROTE) trenutno sklopljen 21 ugovor sa povlaštenim proizvođačima električne energije pomoću vjetroelektrana ija su postrojenja u sustavu poticanja³⁴ i 5 ugovora sa nositeljima projekata ija postrojenja nisu puštena u pogon³⁵ dok je sklopljeno samo 12 ugovora sa povlaštenim proizvođačima električne energije iz hidroelektrana i 4 ugovora iji projekti nisu još pušteni u pogon. Na temelju dostupnih podataka u prilogu je tabelarni prikaz vjetroelektrana u Dalmaciji s kratkim opisom glavnih obilježja (u prilogu tablica 4).

U Hrvatskoj je prema podacima Hrvatskog operatora tržišta energije i Hrvatskog operatora prijenosnog sustava do danas u pogonu 17 vjetroparkova (nisu ubrojene rekonstrukcije i proširenje) s ugovorom o otkupu električne energije koji su u sustavu poticaja, te 5 vjetroelektrana s kojima je HROTE sklopio ugovor o otkupu električne energije, a ija postrojenja još nisu puštena u pogon.

Stvarna brojka je 19 vjetroelektrana budući su VE ZD2 i ZD3 po dokumentaciji dva projekta na istoj lokaciji Bruška, te se ST1-1 i ST1-2 vodi kao vjetroelektrana Kamensko-Voštane.

³² Stranica udruge „Radobiljski vrisak“: VE Katuni;

http://www.katuni.info/katuni/joomla/index.php?option=com_content&task=view&id=89 [8.2.2018].

³³ Jerkić, L.(2017): Prva vjetroelektrana u Hrvatskoj izašla iz sustava poticaja;

<http://www.vjetroelektrane.com/hrvatska-i-regija/2326-prva-vjetroelektrana-u-hrvatskoj-izasla-iz-sustava-poticaja> [6.2.2018].

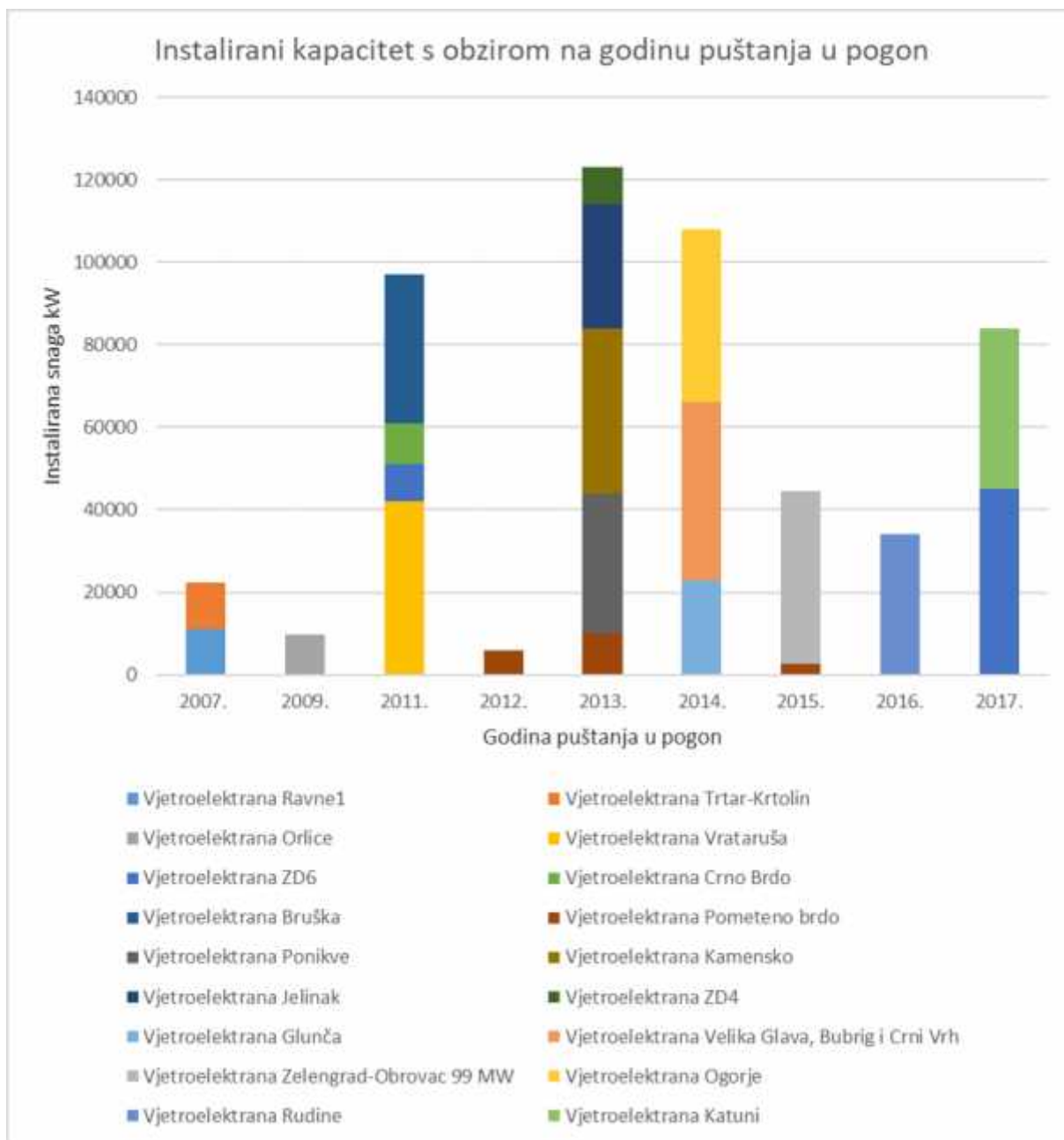
³⁴ Povlašteni proizvođači i s kojima je HROTE sklopio ugovor o otkupu električne energije, a ija su postrojenja u sustavu poticanja - 2018. godina;

http://files.hrote.hr/files/PDF/Sklopljeni%20ugovori/ARHIVA/Povlasteni_proizvodjaci_HR_2018.pdf[6.2.2018]

³⁵ Nositelji projekata s kojima je HROTE sklopio ugovor o otkupu električne energije, a ija postrojenja još nisu puštena u pogon - 2018. godina;

http://files.hrote.hr/files/PDF/Sklopljeni%20ugovori/ARHIVA/Nositelji_projekata_HR_2018.pdf [6.2.2018].

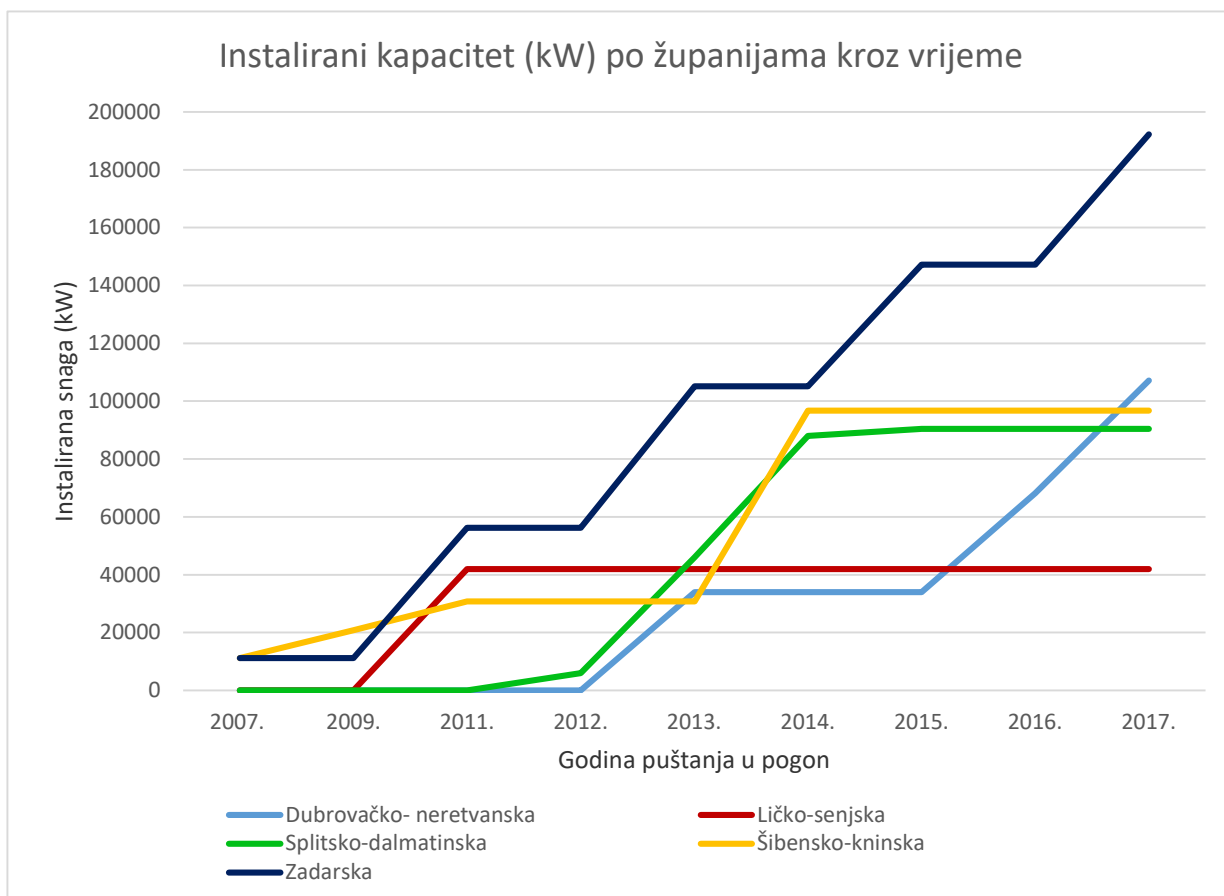
Tako er, ne smijemo ni zaboraviti na vjetroelektranu Ravne1 koja je izašla iz sustava poticanja. Vjetroelektrane u testnom pogonu su VE Lukovac, Kompleks male vjetroelektrane Jasenice, VE Kom-Orjak-Greda, VE Pa ene, VE Krš Pa ene i VE Krš Pa ene – proširenje. S obzirom da navedene vjetroelektrane nisu u pogonu nije ih se uzimalo u obzir pri pregledu.



Slika 3: Instalirani kapacitet vjetroelektrana s obzirom na godinu puštanja u pogon

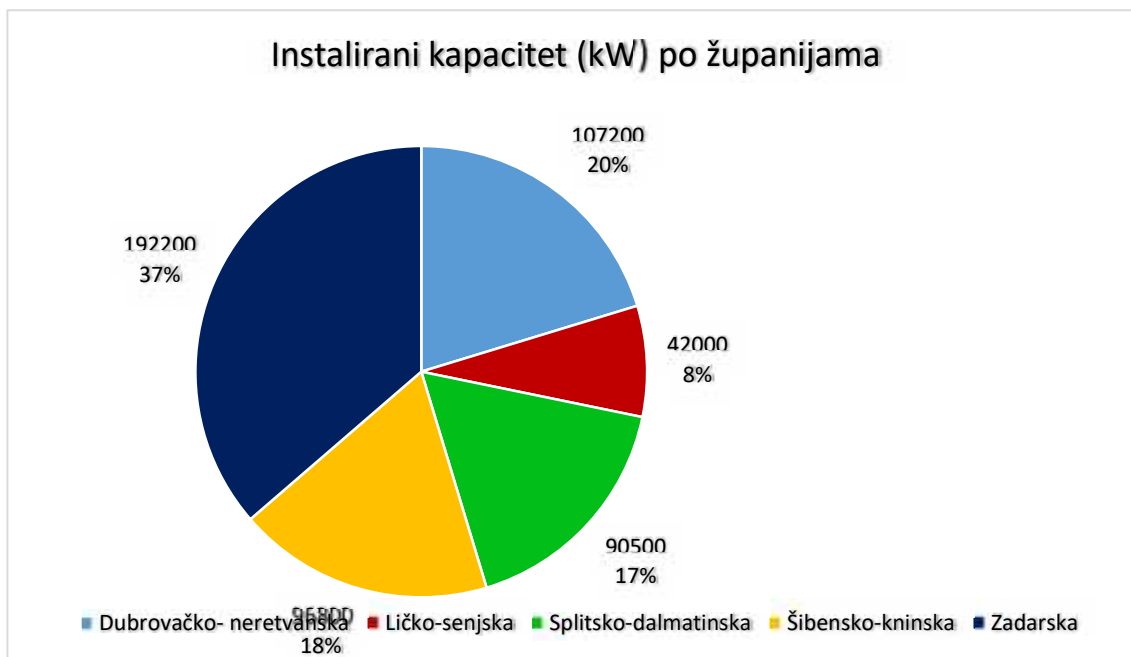
Izvor: Prikaz autora

Grafi ki prikaz (slika 3) sugerira kako je najviše instaliranih kapaciteta je u 2013. godini. Nakon toga je uslijedilo smanjenje opsega instaliranih kapaciteta do 2017. godine. Najmanje stavljenih vjetroelektrana u pogon je bilo u 2011. i 2012. godini.



Slika 4: Instalirani kapacitet po županijama u Dalmaciji

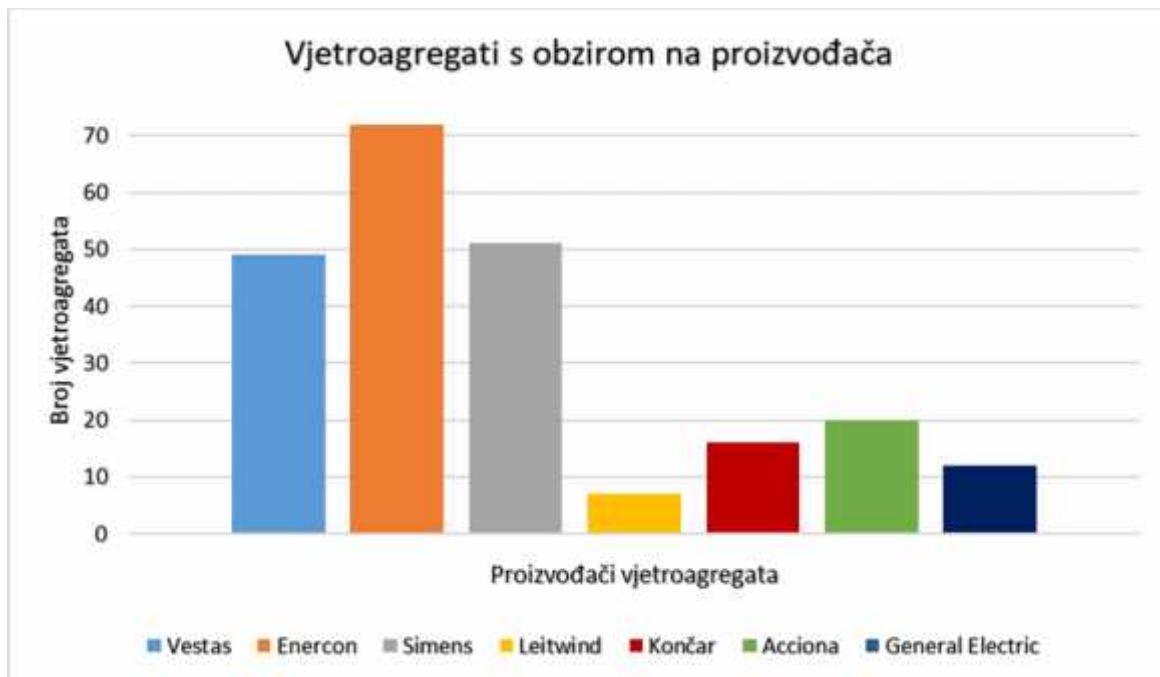
Izvor: Prikaz autora.



Slika 5: Instalirani kapacitet (kW) po županijama

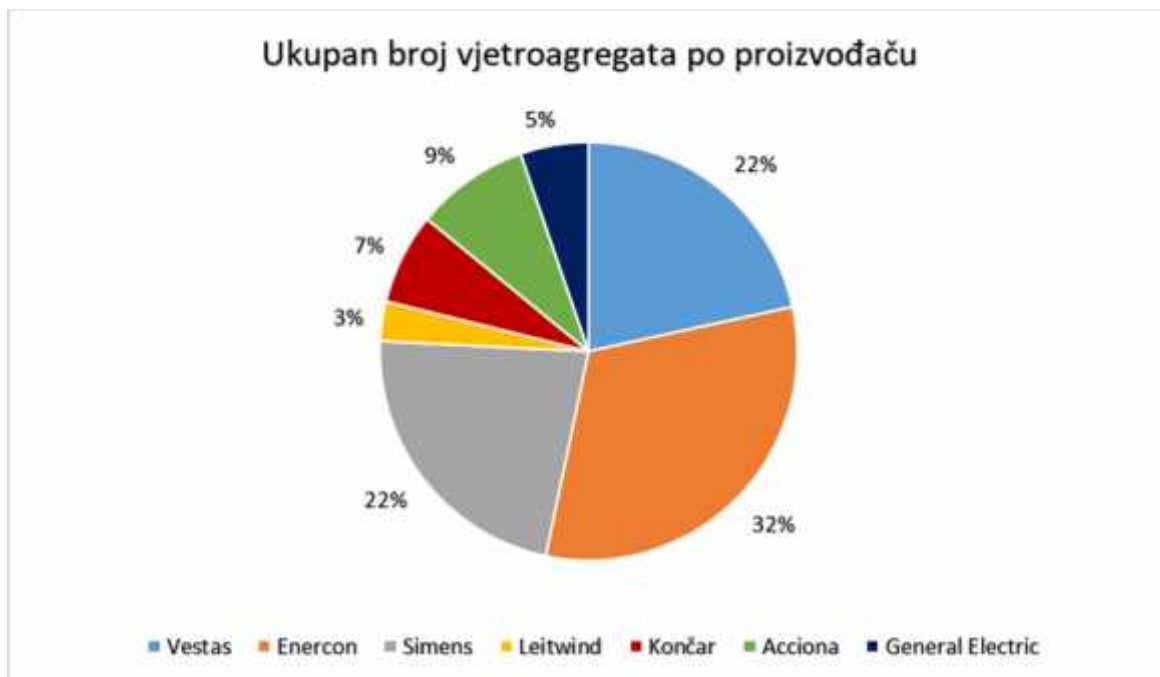
Izvor: Prikaz autora.

Zadarska županija se može pohvaliti najvećim ulaganjem u energiju vjetra, čak 37% od ukupnog ulaganja Hrvatske. Od 2009. godine instalirani kapacitet joj je u rastu sve do danas. Slijedi je Dubrovačko – neretvanska županija sa 20% instaliranog kapaciteta, dok Ličko – senjska županija raspolaže samo sa jednom vjetroelektranom i ostvaruje 8% ukupno instaliranog kapaciteta.



Slika 6: Broj instaliranih vjetroagregata obzirom na proizvođača.

Izvor: Prikaz autora.



Slika 7: Ukupan broj vjetroagregata po proizvođaču.

Izvor: Prikaz autora.

Tablica 1: Udio proizvođača na tržištu vjetroelektrana u Hrvatskoj

	Ukupan broj vjetroagregata	Instalirana snaga kW	Udio u instaliranoj snazi
Vestas	49	137.200	26,00
Enercon	72	136.800	25,92
Siemens	51	162.000	30,70
Leitwind	7	10.000	1,90
Kon ar	16	17.500	3,32
Acciona	20	30.000	5,69
General Electric	12	34.200	6,48
Ukupno	227	527.700	100,00

Izvor: Obrada podataka raznih izvora i prikaz autora

Proizvođači su vjetroagregati trenutno prisutni na tržištu su njemački Siemens i Enercon, danski Vestas, španjolska Acciona, talijanski Leitwind, američki General Electric i hrvatski Kon ar. Jedini proizvođač vjetroagregata iz Hrvatske je Kon ar d.o.o. Njegovi vjetroagregati se nalaze samo u VE Pometeno brdo u Splitsko – dalmatinskoj županiji. Proizvođaša najvećim udjelom na tržištu s obzirom na broj vjetroagregata je Enercon te je opskrbio čak pet vjetroelektrana u Hrvatskoj – VE Trtar-Krtolin, VE Orlice, VE Ponikve, VE Velika Glava, Bubrig i Crni Vrh, VE Katuni. Vestas se sa manjim brojem vjetroagregata od Enercona ipak može pohvaliti sa najvećim udjelom u instaliranoj snazi. U budućnosti se očekuje pojavljivanje španjolske Gamese i možda nekog kineskog proizvođača vjetroagregata.

2.2. Sustav povlaštenih proizvođača energije

Povlašteni proizvođač je energetska subjekt koji u pojedinačnom proizvodnom objektu istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša.³⁶

Prvi korak u procesu stjecanja statusa povlaštenog proizvođača, radi izgradnje proizvodnog postrojenja, je ishodište energetske odobrenja (EO) od Ministarstva gospodarstva (MINGO) koje prethodi postupku izdavanja građevinske dozvole. Taj postupak je definiran Pravilnikom o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN, br. 88/12)³⁷. U prvome lancu su definirana postrojenja koja mogu ishodište energetske odobrenje, dok su u drugome definirani interesi Republike Hrvatske. Prema lancu broj 3 vjetroelektrane su definirane kao

³⁶ HROTE: Povlašteni proizvođač ; <http://www.hrote.hr/povlasteni-proizvodjac> [22.2.2018].

³⁷Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN, br. 88/12); https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2012_08_88_2015.html [22.2.2018].

postrojenje za pretvorbu energije vjetra u elektri nu energiju, uklju uju i sva pojedina na postrojenja koja su povezana s proizvodnjom elektri ne energije iz energije vjetra, poput jednog ili više vjetroagregata s pripadnim transformatorskim stanicama i elektri nim vodovima, te upravlja kih i drugih gra evina ili objekata koji služe pogonu vjetroelektrane.

U sljede em koraku je potrebno ste i status povlaštenog proizvo a a elektri ne energije koji se stje e rješenjem Hrvatske Energetske Regulatorne Agencije (HERA), a definirano je Pravilnikom o stjecanju statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije (NN, br. 132/2013)³⁸. U lanku 1 je napisano da se ovim Pravilnikom propisuju uvjeti za isho enje i ukidanje prethodnog rješenja o stjecanju statusa povlaštenoga proizvo a a elektri ne energije (dalje: prethodno rješenje), odnosno rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije (dalje: rješenje), prava i obveze koja proizlaze iz prethodnog rješenja, odnosno rješenja, tehni ki i pogonski uvjeti za proizvodna postrojenja, dužnost izvješ ivanja od strane povlaštenog proizvo a a elektri ne energije (dalje: povlašteni proizvo a) te nadzor nad radom proizvodnog postrojenja koje na temelju rješenja ima status povlaštenog proizvo a a elektri ne energije. Ovo rješenje ne jam i poticajnu cijenu nego uvjet za sklapanje ugovora. Ostvarivanje prava na poticaje vrlo je važno za nova postrojenja za proizvodnju elektri ne energije radi privla enja investitora u predmetnu djelatnosti te op enito isplativost kasnijeg poslovanja.

U narednom koraku Hrvatski operator tržišta energije (HROTE) potpisuje ugovor o otkupu elektri ne energije s povlaštenim proizvo a em elektri ne energije iz obnovljivih izvora. Poticajne cijene za otkup elektri ne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije te sklapanje ugovora o otkupu s Hrvatskim Operatorom Tržišta Energije d.o.o. (HROTE) definirano je Tarifnim sustavom za proizvodnju elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013)^{39, 40}.

Prema informacijama IEA⁴¹-e, pod vodstvom Nacionalnog povjerenstva za razvoj i reforme, Kineski centar za obnovljive izvore energije (CRED) udovoljava kratkoro nim energetskim

³⁸ Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije (NN, br. 132/2013); <https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/dodatni/429194.pdf> [22.2.2018].

³⁹ Tarifni sustav za proizvodnju elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013); https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2013_11_133_2888.html [22.2.2018].

⁴⁰ Centar za pra enje poslovanja energetskog sektora i investicija: Obnovljivi izvori energije; <http://cei.hr/obnovljivi-izvori-energije/> [22.2.2018].

⁴¹ International Energy Agency: the 10th five-year plan for economic and social development of the people's republic of China (2001–2005); <https://www.iea.org/policiesandmeasures/pams/china/name-162896-en.php?s=dHlwZT1jYyZzdGF0dXM9T2s.&return=PG5hdiBpZD0iYnJlYWVjcnVtYiI-PGEgaHJlZj0iLyI-SG9tZTwyYT4gJnJhcXVvOyA8YSBocmVmPSlvcG9saWNpZXNhbmRtZWZdXJlcy8iPIBvbGljaWVzIGFuZ>

potrebama istodobno jačaju i dugoročne ciljeve održivog razvoja. CRED surađuje s različitim kineskim ministarstvima, odborima za zaštitu okoliša i komunalnim poduzećima, kao i nizom kineskih stručnjaka i međunarodnih organizacija u izradi zakona. Od 2003. godine, inozemna ulaganja u proizvodnju bioplina i vjetroelektrana imaju smanjenu stopu poreza na dohodak od 15%, za razliku od 33%. Obnovljivi izvori energije i projekti razvoja bioenergetskog sektora mogu zahtijevati smanjenje poreza na dohodak ili izuzetaka. Osim toga, vjetroagregati i njihove glavne komponente koriste povlaštene carinske pristojbe. Od rujna 2007. kineska vlada razvija niz preferencijalnih poreznih politika koje potiču razvoj i uvođenje energije i obnovljivih izvora energije. Novi poticaji uključuju smanjenje poreza na dohodak za proizvođače i potrošače obnovljive energije, kao i smanjenje poreza na uvoz za "zelenu" opremu.

2.2.1. Glavna obilježja normativnog okvira potpora

Zbog sve većeg zagađivanja okoliša, iskorištavanja neobnovljivih izvora električne energije i nestabilnih cijena razvijena je energetska strategija EU. Tri glavna cilja energetske politike EU-e je sigurnost, konkurentnost i održivost.⁴² Prema planu europske energetske unije te se za građane i poduzeća EU-a osigurati sigurna, cjenovno dostupna i ekološki prihvatljiva energija. Postoji energetska strategija do 2020e⁴³, 2030e⁴⁴ i 2050e⁴⁵ godine.

Europska unija je 2008. godine propisala obvezujuće ciljeve za smanjenje emisija stakleničkih plinova za 20% u odnosu na 1990., udio obnovljivih izvora energije od 20% u ukupnoj potrošnji energije i smanjenju potrošnje energije za 20% do 2020. godine. Ti su ciljevi popularno nazvani 20-20-20 do 2020. Strategija energije usmjerena je na pet prioriteta^{46,47}:

1. Postizanje energetske učinkovitosti u Europi (Financijski programi EU-a usmjereni su na projekte uštede energije i energetska učinkovitost je snažan uvjet za alokaciju financijske potpore. Želi se ubrzati ulaganje u energetske učinkovite zgrade, proizvode i transport. To

[CBNZWFzdXJlcwvYT4gJnJhcXVvOyA8YSBocmVmPSIvcG9saWNpZXNhbmRtZWZdXJlcy9jbGltYXRlY2hhbmdlLmI-Q2xpbWF0ZSBDaGFuZ2U8L2E-PC9uYXY-](http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?qid=1409650806265&uri=CELEX:52010DC0639) [24.2.2018].

⁴² Europska unija: Energija; https://europa.eu/european-union/topics/energy_hr [24.2.2018].

⁴³ European Commission (2010): Energy 2020 A strategy for competitive, sustainable and secure energy; <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?qid=1409650806265&uri=CELEX:52010DC0639> [24.2.2018].

⁴⁴ European Commission (2010): A policy framework for climate and energy in the period from 2020 to 2030; <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/ALL/?uri=CELEX:52014DC0015> [24.2.2018].

⁴⁵ European Commission (2010): Energy Roadmap 2050 <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/HR/ALL/?uri=CELEX:52011DC0885> [24.2.2018].

⁴⁶ European Commission, Energy, Topics, Energy Strategy and Energy Union: 2020 Energy Strategy; <https://ec.europa.eu/energy/en/topics/energy-strategy-and-energy-union/2020-energy-strategy> [24.2.2018].

⁴⁷ European Commission (2010): Energy 2020 A strategy for competitive, sustainable and secure energy; <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?qid=1409650806265&uri=CELEX:52010DC0639> [24.2.2018].

uključuje mjere poput označavanja energetski prihvatljivih proizvoda kako bi se omogućila usporedba proizvoda, obnove javnih zgrada i zahtjevi za ekodizajnom, uključivanje podrške za istu urbanu mobilnost, inteligentno upravljanje prometom i standarde energetske učinkovitosti za sva vozila. Također, žele se provoditi u industriji i uslužnom sektoru sustavi upravljanja energijom (npr. revizija, planovi, energetski menadžeri.)

2. Izgradnja istinskog paneuropskog integriranog tržišta energije (Izgradnja paneuropskog energetskog tržišta izgradnjom potrebnih prijenosnih vodova, cjevovoda, LNG terminala⁴⁸ i druge infrastrukture. Financijski programi mogu se osigurati za projekte koji imaju problema s dobivanjem javnih sredstava.)

3. Osnaživanje potrošača i postizanje najviše razine sigurnosti i sigurnosti (Zaštita prava potrošača i postizanje visokih sigurnosnih standarda u energetskom sektoru. To uključuje omogućavanje potrošača ima lakše prebacivanje dobavljača energije, praćenje potrošnje energije i brzo rješavanje pritužbi.)

4. Proširivanje europskog vodstva u energetskoj tehnologiji i inovacijama (Provedba Strateškog energetskog tehnološkog plana - strategija Europske unije za ubrzanje razvoja i implementacije tehnologija s niskom razinom ugljika.)

5. Jačanje vanjske dimenzije energetskog tržišta EU (Nastavak dobrih odnosa s vanjskim zemljama - dobavljača ima energije. Kroz Energetsku zajednicu, EU također radi na integriranju susjednih zemalja na svoje unutarnje energetske tržište.)

Direktiva o promociji obnovljivih izvora energije 2009/28/EC, koja je stupila na snagu 2009. godine obvezuje sve države članice Europske unije da donesu Nacionalne akcijske planove za obnovljive izvore energije (National Renewable Energy Action Plans – NREAPs) do 30. lipnja 2010. godine.⁴⁹ Dokumenti moraju sadržavati ukupne ciljeve za cijelu energetiku, te pojedinačne ciljeve za električnu energiju, toplinsku energiju i transport s prijedlogom mjera za dostizanje tih ciljeva.

Pošto je Hrvatska 1. srpnja 2013. godine postala punopravna članica EU preuzela je i obveze u energetskom sektoru. Na temelju članka 80. Ustava Republike Hrvatske i članka 5. stavka 3.

⁴⁸ LNG-terminal (eng. Liquefied Natural Gas) je pogon za proizvodnju, pohranu i distribuciju ukapljenog zemnog plina.

⁴⁹ Meimarec, D. (2010): Kako članice Europske unije namjeravaju dostići ciljeve za obnovljive izvore energije 2020.?.; <http://www.obnovljivi.com/aktualno/290-kako-clanice-europske-unije-namjeravaju-dostici-ciljeve-za-obnovljive-izvore-energije-2020?showall=1> [24.2.2018].

Zakona o energiji (»Narodne novine«, br. 68/01., 177/04., 76/07. i 152/08.) Hrvatski sabor na sjednici 16. listopada 2009. donio je Strategiju energetskeg razvoja Republike Hrvatske.⁵⁰ Ciljevi su prilagođeni i europskima (sigurnost, konkurentnost i održivost).

Zakonodavni okvir je definiran skupom zakonskih i podzakonskih akata odnosno Zakonom o energiji, Zakonom o tržištu električne energije, Zakonom o regulaciji energetskeg djelatnosti, Uredbom o naknadama za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, Uredbom o minimalnom udjelu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u proizvodnji potrošene, Tarifnim sustavom za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, Pravilnikom o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije, te Pravilnikom o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije i mnogim drugima. Pregled glavnih odredbi pojedinog normativnog akta, odnosno njihova klasifikacija prikazani su u prilogu (tablica 5).

2.2.2. Vrste i učestalost državnih potpora za obnovljive izvore energije

Državne potpore, u smislu ovoga Zakona, svi su stvarni i potencijalni rashodi ili umanjeni prihodi države dodijeljeni od davatelja državne potpore koji narušavaju ili bi mogli narušiti tržišno natjecanje davanjem prednosti na tržištu korisniku državne potpore, bez obzira na oblik državne potpore, u mjeri u kojoj to može utjecati na ispunjenje međunarodno preuzetih obveza Republike Hrvatske iz članka 1. ovoga Zakona.⁵¹

Sukladno članku 3. stavku 1. Zakona o državnim potporama, NN 140/2005, državnim potporom se smatraju ona sredstva i mjere koje ispunjavaju sljedeća 4 uvjeta⁵²:

1. mora biti riječ o sredstvima iz državnog proračuna (uključujući i proračune na lokalnoj i regionalnoj razini, državne fondove ili banke, odnosno svake institucije koju je odredila ili osnovala država), uključujući i umanjeni prihod državnog proračuna kao npr. oslobođanje poduzetnika od uplate poreza i doprinosa;
2. sredstvima poduzetnik mora ostvarivati ekonomsku prednost, tj. prima sredstva koja ne bi mogao ostvariti svojim redovnim poslovanjem;

⁵⁰Strategija energetskeg razvoja Republike Hrvatske (2009); <http://europski-fondovi.eu/sites/default/files/dokumenti/Energetska%20strategija%20RH%20do%202020..pdf> [24.2.2018].

⁵¹ Zakon o državnim potporama (NN 140/2005); https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2005_11_140_2640.html [1.3.2018.].

⁵² Pametan hrast: Zaštita tržišnog natjecanja i državne potpore (2014); <https://www.pametanrast.hr/sto-su-drzavne-potpore/> [1.3.2018.].

3. potpora mora biti selektivna, odnosno dodijeljena odre enom poduzetniku ili poduzeticima, regijama ili pojedinim gospodarskim sektorima, ili davatelj potpore koristi svoje diskrecijsko pravo; i

4. mora postojati stvarni ili potencijalni u inak narušavanja tržišnog natjecanja i trgovine izme u Republike Hrvatske i država lanica Europske unije.

Izravne potpore tj. instrumenti koji daju prednost poduzetniku na tržištu su subvencije, oslobo enje od pla anja poreza ili kamata, zajmovi pod povoljnijim uvjetima (kamatne stope) od tržišnih, državna jamstva i sl., dok postoje i neizravne potpore kao što su poduzetnik kupuje/iznajmljuje zemljište u državnom vlasništvu po povoljnijoj cijeni od tržišne, poduzetnik prodaje zemljište državi po cijeni ve oj od tržišne, poduzetnik uživa mogućnost pristupa javnoj infrastrukturi bez pla anja naknade za istu, država putem tzv. rizi nog kapitala dokapitalizira poduzetnika pod povoljnijim uvjetima nego što bi to u inio privatni investitor.

Tako er, državne potpore se dijele na horizontalne i sektorske, regionalne i potpore na razini jedinica lokalne i podru ne (regionalne) samouprave. Sektorske potpore iskrivljuju tržišta i daju prednost jednom, obi no manje efikasnom poduze u. Na taj na in smanjuje op e blagostanje. Te se potpore pretežito odnose na sljede e sektore i djelatnosti: sve vrste prometa (kopneni - posebno cestovni, željezni ki i unutarnji plovni promet, pomorski i zra ni), financijske usluge, sanaciju i restrukturiranje poduzetnika u teško ama, kinematografiju i ostalu audiovizualnu djelatnost, poštanske usluge i ostale nespomenute djelatnosti. Horizontalne državne potpore, za razliku od sektorskih, ispravljaju tržišne neuspjehe, pridonose i pove anju op eg blagostanja. Te potpore su usmjerene u istraživanje i razvoj, zaštitu okoliša i uštedu energije, zapošljavanje i stru no usavršavanje, male i srednje poduzetnike, kulturu i zaštitu baštine i sl. horizontalne ciljeve. Namijenjene su svim sudionicima na tržištu te manje narušavaju tržišnu utakmicu od sektorskih.

Kao što je spomenuto u radu, Vlada Republike Hrvatske donijela je 31. kolovoza 2017. Odluku o nakadi za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju (NN, broj 87/17;)⁵³. Odlukom se odre uje visina naknade za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju od svih krajnjih kupaca elektri ne energije u Republici Hrvatskoj. Svi krajnji kupci elektri ne energije u Republici Hrvatskoj dužni su pla ati naknadu za poticanje kroz uobi ajeni sustav pla anja elektri ne energije prema opskrbljiva ima.

⁵³ HROTE, Naknada za poticanje; <http://www.hrote.hr/naknada-za-poticanje> [12.9.2017.].



Slika 8: Prikaz raspodjele poticanja

Izvor: HROTE, Naknada za poticanje; <http://www.hrote.hr/naknada-za-poticanje> [12.9.2017.].

Tablica 2: Proizvedena elektri na energija u 2016. godini

	Vjetroelektrane	UKUPNO kWh (sve tehnologije OIE i kogeneracije)	Udio proizvodnje vjetroelektrana u ukupnoj proizvodnji OIE i kogeneracije (%)
si je anj	101.496.258	134.821.784	75,28
velja a	115.201.088	150.029.208	76,79
o ž ujak	102.729.002	141.838.942	72,43
travanj	86.592.146	125.426.438	69,04
svib anj	83.070.930	126.274.272	65,79
lipanj	51.865.049	92.413.605	56,12
srpanj	53.763.793	98.470.393	54,60
kolovoz	86.381.674	139.103.584	62,10
rujan	65.938.869	134.695.335	48,95
listopad	93.826.814	198.232.571	47,33
studeni	104.457.115	205.721.825	50,78
prosinac	73.460.753	178.908.014	41,06
UKUPNO kWh	1.018.783.491	1.725.935.971	59,03

Izvor: Prikaz autora

Podaci preuzeti sa: HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEIK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].

Tablica 3: Isplata poticaji (bez PDV-a) u 2016. godini

	Vjetroelektrane	UKUPNO kn (sve tehnologije OIE i kogeneracije)	Udio isplata poticaja vjetroelektranama u ukupnim poticajima proizvodnje OIE i kogeneracije (%)
siječanj	69.645.716,53	113.910.370,20	61,14
veljača	90.016.385,64	135.981.812,77	66,20
ožujak	80.304.833,72	133.301.650,38	60,24
travanj	67.711.931,93	121.444.217,68	55,76
svibanj	64.886.689,69	122.744.346,79	52,86
lipanj	40.612.192,36	97.767.981,59	41,54
srpanj	42.092.972,45	100.947.804,80	41,70
kolovoz	67.627.918,16	129.475.105,49	52,23
rujan	51.718.340,16	120.999.231,26	42,74
listopad	73.443.657,27	159.670.983,77	46,00
studeni	81.702.871,96	165.867.118,93	49,26
prosinac	57.496.416,63	144.440.841,10	39,81
UKUPNO kn	787.259.926,50	1.546.551.464,76	50,90

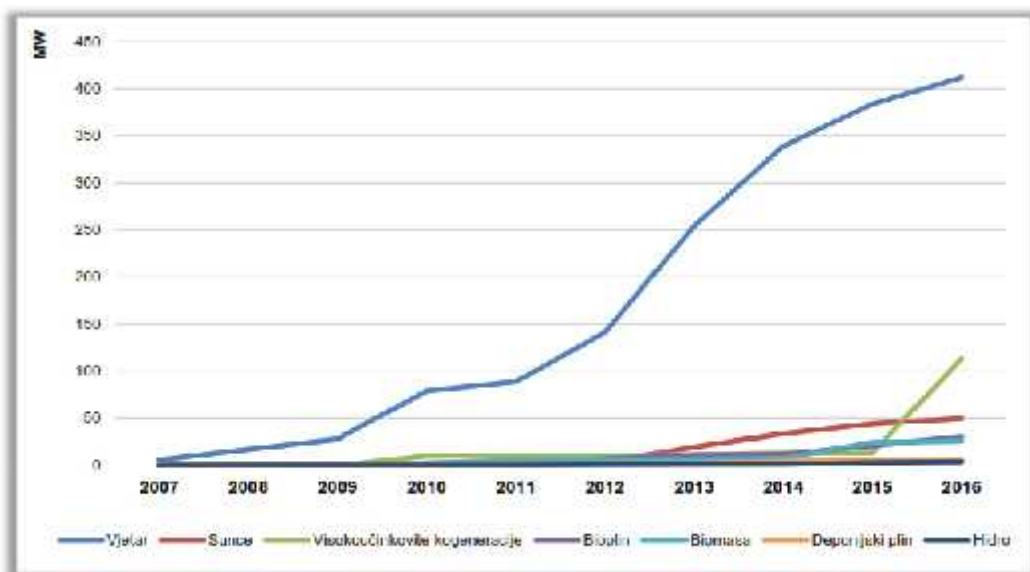
Izvor: Prikaz autora

Podaci preuzeti sa: HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].

Kao što je vidljivo u tablici 3 i 4 proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora većinom čine vjetroelektrane (više od 50 %). Slijede ih elektrane na bioplin koje proizvedu samo 210.161.765 kWh godišnje. Sukladno najvišoj proizvodnji, isplata su im i najviši poticaji od 787.259.926,50 Kuna u 2016-oj godini. Opet ih slijede elektrane na bioplin kojima je u 2016-oj godini isplata iznosila 269.944.509,90 Kuna poticaja.

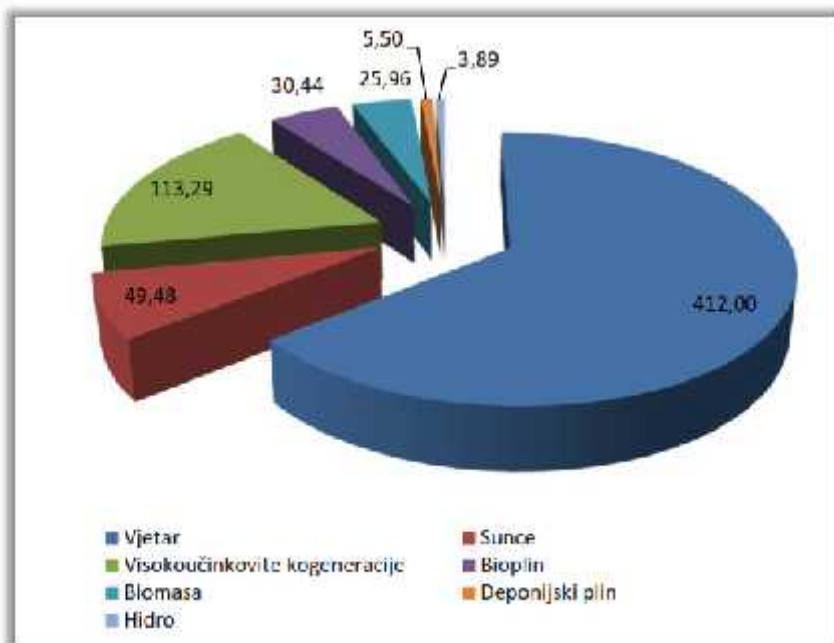
Prema slikama 9 i 10 vidljivo je da su vjetroelektrane zadržale najviši udio u ukupno instaliranoj snazi svih povlašćenih proizvođača u sustavu poticanja i u 2016. godini, a koji je na dan 31.12.2016. iznosio 64%. Udio instaliranih kapaciteta vjetroelektrana u ukupnom sustavu poticanja smanjen je u odnosu na 2015. godinu za 14%, a što je uglavnom rezultat ulaska postrojenja TE-TO Zagreb u sustav poticanja, koja instalirana snaga iznosi 100 MW.⁵⁴

⁵⁴ HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].



Slika 9: Instalirana snaga prema tipu postrojenja u pojedinoj godini (MW)

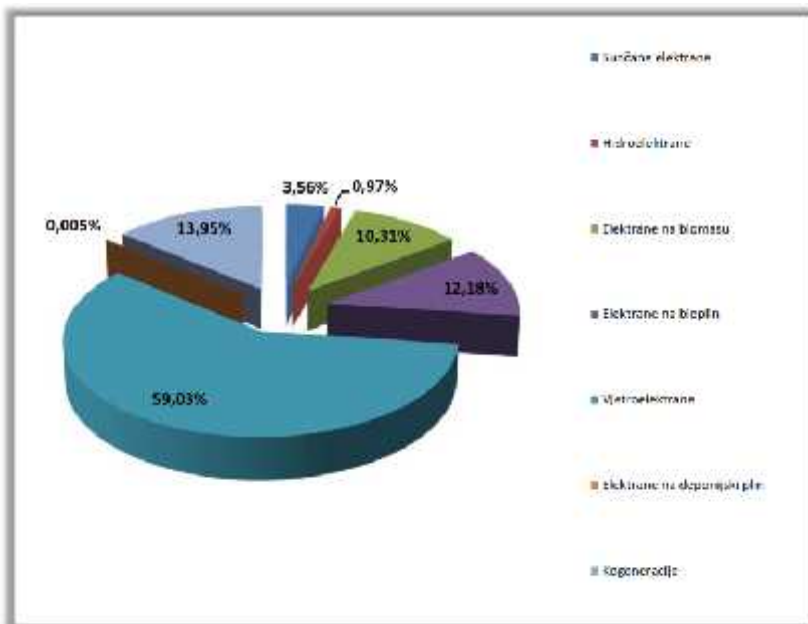
Izvor: HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].



Slika 10: Udio pojedinih tipova postrojenja u ukupnoj instaliranoj snazi (MW)

Izvor: HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].

Tako er, vjetroelektrane ine daleko najve i udio i u ukupnoj proizvodnji elektri ne energije što prikazuje slika 11. Taj je udio u 2016. godini iznosio 59%.



Slika 11: Udjeli proizvodnje elektri ne energije povlaštenih proizvo a a po tehnologijama u 2016. godini

Izvor: HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEIK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].

2.2.3. Kriti ne to ke javnih potpora obnovljivih izvora energije

Iako je u ovom radu istraživanje, do sada, prikazalo vjetroelektrane (i op enito OIE) kao obnovljivu energiju koja je u pozitivnom i dinami nom rastu, ipak, nije sve sjajno. Najve i nedostatak je raskorak izme u strateških opredjeljenja i preuzetih obveza u odnosu na europsku zajednicu i provedbenih politika. Tako er, problemom se može smatrati nepravovremenost u prilagodbi normativnog okvira te osiguranja potrebnih sredstava za provedbu sustava potpora. Nadalje, nedostatak predstavlja nesklad izme u prora unskog kapaciteta i danih licenci povlaštenim proizvo a ima što e se u daljnjem tekstu detaljnije opisati.

Iako smo se, kao država, ulaskom u Europsku Uniju deklarirali kao ekološki osviješteni i dali poticaje sve se mijenjalo „u hod“ što nije primjer u vode im zemljama u proizvodnji elektri ne energije iz obnovljivih izvora kao što su Kina, Indija, Njema ka, SAD i sl. ⁵⁵ Tako er, u 2017-oj godini je odlukom Vlade Republike Hrvatske⁵⁶ o naknadi za obnovljive

⁵⁵ Na primjer, Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije kojim se propisuju uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije (NN 67/2007), dopunjen je 2011. (NN 35/2011), donesene su nove odredbe 2012. (NN 88/2012) i 2013. (NN 132/2013) te je mijenjan i dopunjen pet puta u idu e dvije godine (NN 81/2014, NN 93/2014, NN 24/2015, NN 99/2015, NN 110/2015). Promijenjen je i u listopadu 2015., netom prije novog Zakona o obnovljivim izvorima energije.

⁵⁶ Vlada Republike Hrvatske, 54. Sjednica, od 31.8.2017. godine; <https://vlada.gov.hr/sjednice/54-sjednica-vlade-republike-hrvatske-22359/22359> [12.9.2017.].

izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju, sukladno prijedlogu nadležnog ministarstva⁵⁷, vrijednost naknade za krajnje kupce elektri ne energije iz kategorije ku anstva pove ala sa 0,035 kn/kWh na 0,105 kn/kWh. Istom odlukom cijena elektri ne energije za industrijska postrojenja koja nisu u sustavu trgovanja CO₂ pove ana je sa 0,005 kn/kWh na 0,007 kn/kWh. U navedene naknade nije uklju en porez na dodanu vrijednost.

Aljoša Plei , predsjednik Udruženja obnovljivih izvora energije Hrvatske, koje okuplja proizvo a e energije iz vjetroelektrana, »solara«, biomase i ostalih izvora je za Novi list⁵⁸ izjavio da je država omogu avala previsoke poticaje i da nitko te poticaje, tko zna iz kojih razloga, nije s godinama korigirao naniže, pa danas imamo situaciju da nema dovoljno novaca za sve one koji su priklju eni na elektroenergetsku mrežu, ili to žele biti. Ukratko, proizvodnja iz »obnovljiva a« je bila puno jeftinija od poticaja koje su ti proizvo a i primali od države što je dovelo manjka sredstava i pove anja naknade krajnjim potroša ima. Zbog prevelikih poticaja, došlo je do prebrzog povrata uloženog i boga enja. Plei nadodaje da: „Ako se poticaji za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora ispla uju prvih 14 godina rada, onda bi neko normalno vrijeme za povrat investicije bilo oko osam godina. U Hrvatskoj su investicije, me utim, vra ane za tri do pet godina, s povratima od 15 posto na uloženo, godišnje.

Cijena poticaja nije mijenjana izme u 2007. i 2012. godine, kad je prvi put korigirana, a trebalo ju je korigirati svake godine iznova.“ U udruženju navode kako nije pravi no da gra ani pla aju naknadu za sve kWh jer od ukupno potrošene elektri ne energije samo deset posto energije je proizvedeno iz OIE. Zbog navedenog predlažu da trošak naknade bude promjenjiv, odnosno u skladu s koli inom proizvedene »zelene« energije i njene proizvodne cijene. Tako er, predlažu da država po ne poticati ugradnju fotonaponskih panela na svoje objekte što bi smanjilo ra une, uvoz elektri ne energije i potaknulo gospodarstvo. H-ALTER⁵⁹ napominje da se u Hrvatskoj 2015. godine iz obnovljivih izvora energije proizvelo samo 6% ukupno potrošene elektri ne energije dok je potencijal OIE, uvažavaju i okolišna ograni enja, znatno ve i od toga.

⁵⁷ Ministarstvo zaštite okoliša i energetike; 2017.; Prijedlog Odluke o naknadi za obnovljive izvore energije i visokou inkovitu kogeneraciju; <https://vlada.gov.hr/UserDocsImages//Sjednice/2017/08%20kolovoz/54%20sjednica%20VRH//54%20-%206%20b.pdf> [12.9.2017.].

⁵⁸ Pavi , B. (19.1.2017): Sporni poticaji: Dok u Nizozemskoj obnovljiva energija pokre e vlakove, kod nas pokre e samo – afere; <http://www.novilist.hr/Vijesti/Hrvatska/Sporni-poticaji-Dok-u-Nizozemskoj-obnovljiva-energija-pokrece-vlakove-kod-nas-pokrece-samo-afere> [5.3.2018].

⁵⁹ Zelena akcija (26.2.2018): Analiza sustava poticaja obnovljivih izvora energije: Šansa koju moramo iskoristiti!; <http://www.h-alter.org/vijesti/analiza-o-sustavu-poticaja-obnovljivih-izvora-energije-sansa-koju-moramo-iskoristiti> [5.3.2018].

Svrha poticaja je u poticaju omogućiti skupljim i provjerenim tehnologijama ulazak na tržište. Sve veće korištenje bi trebalo osigurati pojeftinjenje opreme i usluga, te bi posljedice ulaganja u takve tehnologije trebala postati isplativa i bez poticanja – kao što vidimo to nije slučaj u Hrvatskoj. Poticajne cijene bi se trebale prilagoditi padu cijena tehnologija tj. trebale bi bolje pratiti smanjenje troškova investicija u obnovljive izvore energije. Također, trebali bi uzimati u obzir povećanje količine električne energije koju je potrebno poticati. Promjene u Hrvatskoj su bile nedovoljne i nepravovremene. Prema Analizi⁶⁰ u praksi je već izdio financijskih poticaja završio u rukama malog broja poduzetnika, a lokalne zajednice i pojedinci praktički uopće nisu imali koristi od ovog sustava zbog čega je i izostala konkretnija podrška javnosti OIE. U razvijenim državama EU je razvijen koncept energetske zadrugarstva gdje grupe građana instaliraju npr. vjetro turbine i od viška proizvedene električne energije ostvaruju prihod. Dok je u pojedinim državama EU vrlo razvijen koncept energetske zadrugarstva, gdje grupe građana i građani instaliraju solarne sustave ili vjetro turbine i onda od viška proizvedene energije ostvaruju prihod.

2.3. UINCI POTICANJA OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE

Hrvatska se oduvijek mogla pohvaliti prirodnim znamenitostima i resursima. Usporedno sa zemljama članicama EU koje imaju razvijenu industriju obnovljivih izvora, Hrvatska možda ima bolji geografski položaj i klimu. Primorska Hrvatska, uključujući i cijelu Dalmaciju, ima sunanih sati do 2700 sati godišnje. Najviše ih ima na otocima i u južnoj Hrvatskoj. Nizinska i gorska Hrvatska, uglavnom nema više od 2000 godišnje insolacije. Vjetrovi su najjači u zimskom dijelu godine, osobito u primorskoj i gorskoj Hrvatskoj.

Razvojem obnovljivih izvora u zemlji se osim podupiranja ekologije stvaraju nova radna mjesta. Također, posljedice se smanjuje uvoz jer se razvija domaća proizvodnja, industrija i nove tehnologije što je od velike važnosti za Hrvatsku. Ove i ostale prednosti obnovljivih izvora su od javnog interesa te se financiraju iz sredstava iz javnih izvora.

⁶⁰ Božićević M., Rogulj I. (veljača 2018): Analiza sustava poticaja korištenja obnovljivih izvora energije za proizvodnju električne energije; http://s3-eu-west-1.amazonaws.com/zelena-akcija.production/zelena_akcija/document_translations/1139/doc_files/original/Analiza_OIE.pdf?1519648746 [6.3.2018].

2.3.1. O ekvivalenti u inicitivni potpore obnovljivih izvora energije

O ekvivalenti u inicitivni koji proizlaze iz potpore obnovljivih izvora energije su mnogobrojni te djeluju na svim razinama - na ekonomskom, ekološkom i socijalnom području, te na makro i mikro ekonomskoj razini.

U istraživanju provedenom u Texasu (*Reategui, Hendrickson, 2011.*) kako bi se prikazale prednosti takvih ulaganja (posebice na mikrorazini) razvijen je tzv. *Model JEDI (The Jobs and Economic Development Impact)*. Navedeni „model za vjetar“ predstavljen je kao input - output alat za procjenu u inicitivni takvih ulaganja koji obuhvaća različite aspekte utjecaja proizvodnje vjetroenergije. Naime, output neke industrije je input za druge, u ovome slučaju vjetroelektrane.

Osim što su za izgradnju vjetroelektrana potrebne vjetroturbine, veća je potražnja za metalom i ostalim inputima. Također, ukupni utjecaj na gospodarstvo ovisi o opsegu potrošnje (troškovi vjetroelektrane kroz cijeli projekt) na lokalnoj razini i odnosu između u dobavljača i proizvođača na lokalnoj razini. Ekonomski odnos između u dobavljača i proizvođača te proizvođača i krajnjih kupaca se multiplicira. Naglašava se kako investiranje u vjetroelektrane uzrokuje nekoliko ciklusa potrošnje koji posljedično dovode do rasta outputa, zaposlenosti i ekonomskih prihoda. Kako zaposlenost i prihodi rastu proporcionalno, raste i potrošnja te se ciklus nastavlja. Navodi se primjer da, od svakih 10 kuna koje dobiju vjetroelektrane dio ide zaposlenicima koji svoju plaću troše na proizvodna dobra i usluge. Na ovaj način, novac koji je utrošen na vjetroelektrane potiče pozitivne efekte za zaposlenike, dobavljače, pružatelje različitih usluga i prodavače proizvoda. Također, tijekom izgradnje potrebni su mnogi drugi inputi koji se nabavljaju od različitih dobavljača za različite proizvode i usluge. Od naplate isporu enih proizvoda i usluga dobavljači isplaćuju plaću svojim zaposlenicima te se, maloprije naveden, ciklus opet ponavlja.

Rezultati istraživanja u Novom Zelandu i Australiji (*Community Affairs References Committee, 43rd Parliament; 2011*) upućuju na zaključak da vjetroparkovi, u većini slučajeva, nemaju negativnih efekata na vrijednost zemljišta. Pad prodajne cijene ruralnih zemljišta ili stambenih nekretnina u obližnjim gradovima koji imaju pogled na vjetroelektrane nije uočena. Rezultati analize su, ipak, mješoviti i nekonzistentni jer je na nekim lokacijama zabilježen negativan utjecaj na cijenu nekretnine dok se cijene tih istih zemljišta nisu mijenjale. Nadalje, unatoč što su u istraživanju zaključili ili da izgradnja vjetroparkova ima pozitivan utjecaj na rast zaposlenosti, istaknuli su da svi zaposleni ne mogu biti lokalni stanovnici jer

određena radna mjesta zahtijevaju odgovarajuća znanja i sposobnosti. Kao neizravne koristi u predmetnoj analizi povezuju se povećanje gospodarske snage na lokalnoj razini u vidu različitih trgovina i pružatelja usluga smještaja zaposlenicima u vjetroparkovima.

Brojni su pozitivni efekti na kratkoročnoj razini, odnosno za vrijeme izgradnje vjetroparkova kada je potreban znatno veći broj radnika nego u kasnijim fazama korištenja postrojenja i same proizvodnje i distribucije vjetroenergije. Dugoročno u inicijalnoj se sagledaju u povećanju broja zaposlenih na lokalnom i okolnom tržištu radne snage, prihodima vlasnicima zemljišta u vidu naknade za korištenje zemljišta vjetroparkova, odnosno u vidu različitih poreznih prihoda.

U nacionalnom zakonodavnom okviru⁶¹ utvrđeni su pojedinačni interesi Hrvatske na području energetike. Odnose se na: (1) šire korištenje vlastitih prirodnih energetskih resursa, (2) dugoročno smanjenje ovisnosti o uvozu energenata, (3) učinkovito korištenje energije i smanjenje utjecaja uporabe fosilnih goriva na okoliš, (4) diversifikaciju proizvodnje energije i povećanje sigurnosti opskrbe, (5) otvaranja novih radnih mjesta i razvoja poduzetništva u energetici, (6) poticanje razvoja novih tehnologija, te (7) ostvarivanje doprinosa lokalnoj zajednici. Nisu utvrđeni pokazatelji za procjenu ostvarivanja navedenih interesa zemlje. Također nije utvrđena odgovarajuća metodologija procjene u inak na makro i mikro razini. Također nije definiran skup podataka, nadležnost u njihovom prikupljanju i način utvrđivanja vrijednosti pokazatelja koji pokazuju učinkulaganja u vjetroindustriju u zemlji.

2.3.2. Iskustva u analizi i procjeni u inak potpora obnovljivim izvorima energije

Prema istraživanju *Economic benefits of wind farms in New Zealand* (Leung-Wai, Generosa, 2012) prognoza rasta koji upućuje na 3.500 MW instaliranog kapaciteta vjetra izravno će pridonijeti 81 milijun dolara u BDP-u. Industrija energije vjetra zapošljava ljude s tehničkim, poslovnim i odnosnim sposobnostima upravljanja. U analizi ekonomskog utjecaja sugeriraju da u prosjeku svako radno mjesto koje je generirala industrija u prosjeku pridonosi 94.000 dolara za BDP. Zaključno smatraju da širenje industrije vjetra stvara poslove u svim fazama – od planiranja do izvođenja radova.

U istraživanju provedenom u Sjedinjenim Američkim Državama⁶² suočeni su ili da energija vjetra trenutno ne doprinosi značajno ukupnom poljoprivrednom dohotku u 10 država s najvećom

⁶¹ Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (2015), članak 2., http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2012_08_88_2015.html [9.9.2017.].

⁶² United States Government Accountability Office (2004): RENEWABLE ENERGY: Wind Power's Contribution to Electric Power Generation and Impact on Farms and Rural Communities

instaliranom snagom vjetra, no pojedini poljoprivrednici i ruralne zajednice značajno su iskoristili taj izvor energije.

Na temelju podataka *European Wind Energy Association (EWEA, 2009)* procijenjen je udio zaposlenih osoba raspoređenih u različitim fazama vjetroindustrija. Iako je dokazan ozbiljan uspjeh u bržem stvaranju novih radnih mjesta, naglašava se potreba opreznosti u interpretiranju navedenih procjena i nalaza istraživanja. Isto se se kako sveobuhvatna analiza troškovne učinkovitosti treba realno procijeniti neto utjecaje poticanja energije vjetra - ne samo bruto.

Za razliku od ostalih istraživanja, istraživanje *The Local Economic Impact of Wind Power Deployment (May, Nilsen, 2015)*, je pomoću prikupljenih statističkih podataka došlo do zaključka da veliki (1 GW) projekt vjetroelektrana povećava BDP po stanovniku za 0,389 posto, ali da je ta procjena pristrana zbog izostavljenih županijskih specifičnosti i inak. Rezultati su potvrdili početnu pretpostavku – ograničenje ili čak nepostojanje utjecaja vjetroelektrana na lokalna gospodarstva.

3. ISTRAŽIVANJE U INAKA POTICANJA PROIZVODNJE ENERGIJE VJETRA

Kao što je već navedeno u radu istraživačko pitanje od posebnog interesa je utvrđivanje pozitivnih učinaka koje ima ulaganje u projekte obnovljivih izvora energije u vidu vjetroparkova.

3.1. Konceptualni model istraživanja

Obzirom na predmet istraživanja, te utvrđena polazna ograničenja (obzirom na vrstu obnovljivih izvora energije, prostorni obuhvat i navedene moguće pokazatelje), utvrđene su polazne pretpostavke istraživanja kao u nastavku.

H₁ : Poslovni subjekti – investitori i proizvođači električne energije iz postrojenja vjetroelektrana na području Dalmacije značajno su utjecali na povećanje broja zaposlenih, u pripadajućoj djelatnosti, te na lokaciji prostornog obuhvata vjetroparkova.

Naime, rezultati u istraživanjima provedenih u industriji vjetra u Teksasu, Novom Zelandu i Njemačkoj pokazuju povećanje broja zaposlenih u predmetnoj djelatnosti u ukupnom vijeku vjetroelektrane. Osim toga, istraživanja potvrđuju kako industrija energijom vjetra pokreće i mnoge druge industrijske sektore – metalurgiju, električnu i elektronsku opremu, informacijsko-telekomunikacijsku, građevinarstvo, industriju prijevoza i financijsku industriju (Jerki, 2012.). Također, jedan od glavnih razloga odobrenja poticaja povlaštenim proizvođačima je rast zaposlenosti.

Raspoloživi podaci za zemlje EU pokazuju da će industrija vjetra zapošljavati gotovo 250 tisuća osoba do 2020. godine.⁶³ Ako se ova pretpostavka preslika na hrvatske uvjete, čini se realnim otkrivati oko 2,5 tisuća zaposlenih u djelatnosti korištenja energije vjetra, dugoročno sukladno strategiji energetske razvoja zemlje (Coon, Hodur, Bangsund, 2012.). Također, poslovi u industriji energije vjetra smatraju se dodatno visoko motivirajućim, nadprosječno dobro plaćenim, te općenito vrlo atraktivnim (Jerki, 2012.). Teorijski, postoji značajan potencijal proizvođača energije iz obnovljivih izvora za kreiranje novih radnih mjesta pa se smatra smislenim istražiti doprinos povećanja zaposlenosti ove djelatnosti (Anderson, Gibson, Hagedorn, Scott, 2014.).

⁶³ Wind energy industry foresees 250,000 new jobs in Europe by 2020 (10.06.2010), raspoloživo na: <http://www.ewea.org/news/detail/2010/06/10/wind-energy-industry-foresees-250000-new-jobs-in-europe-by-2020/> [9.9.2017.].

H₂: Realizirana ulaganja u proizvodnju električne energije vjetroelektrana utječu na povećanje prihoda jedinica lokalne uprave i samouprave po osnovi plaćanih naknada, te stalnih naknada za korištenje zemljišta na prostornom obuhvatu vjetroparkova.

Naknade (primjerice komunalna i naknade u vidu koncesije za korištenje zemljišta) proračunski su primici jedinica lokalne uprave i samouprave. Dio tih naknada plaćaju svi građani, neke od njih plaćaju investitori, fizičke i pravne osobe. Sredstva komunalne naknade namjenska su sredstva te se koriste u financiranju obavljanja različitih djelatnosti (održavanje javnih površina, održavanje nerazvrstanih cesta, javna rasvjeta, održavanje isto je u dijelu koji se odnosi na održavanje javnih površina, odvodnja atmosferskih voda - sustav oborinske odvodnje, održavanje groblja i krematorija, ostale komunalne djelatnosti od lokalnog značenja)⁶⁴.

Kada su vlasnici zemljišta na prostornom obuhvatu vjetroparkova jedinice lokalne uprave i samouprave uobičajeno se ugovaraju naknade za korištenje zemljišta u vidu godišnje koncesije (*Krpan, Jelavić, Horvath, 2012.*). Takve naknade čine dio primitaka u proračun JLS te se koriste za podmirivanje rashoda funkcioniranja JLS, uključujući i pripremu i realizaciju razvojnih projekata. Stoga se pretpostavlja kako, dugoročno gledano, ova sredstva mogu biti u funkciji dugoročnog razvoja lokalne zajednice na područjima poslovne aktivnosti proizvodnja vjetro-energije (*Nils, Øivind, 2015.*).

H₃: Realizirana ulaganja u projekte vjetroelektrana utječu na povećanje vrijednosti zemljišta na prostornom obuhvatu vjetroparkova.

Rezultati istraživanja koji se odnose na vrijednosti zemljišta i nekretnina u blizini vjetroelektrana su podijeljeni. Mnoga istraživanja i članci govore kako nema nikakvog utjecaja na vrijednost zemljišta na ovim lokacijama. Drugi, pak, analiziraju psihološki utjecaj na stanovnike i stavove o vrijednosti – "Not in my backyard" i strah od projektila. Proširen sindrom "Ne u mom dvorištu" (NIMBY) pokazuje da čak i najveći zagovornici obnovljivih izvora energije u javnosti često ne žele vjetroelektrane u blizini vlastitih nekretnina (*Clement, 2015.*).

Osim toga, povećanje proizvodnje iz obnovljivih izvora, uključujući i energiju vjetra već danas postavlja dodatne zahtjeve u odnosu na brojnost i kapacitete visokonaponskih prijenosnih vodova. U Hrvatskoj su najbolji lokali vjetrovi, od kojih su mnogi već snimljeni ("slatke toke

⁶⁴ Što je komunalna naknada i tko je plaća, raspoloživo na: <http://www.vodnjan.hr/hr/komunalna-naknada/sto-je-komunalna-naknada-i-tko-je-placa/> [9.9.2017.].

se najprije odabiru"), na lokacijama udaljenim od urbanih središta. Rezultati provedenih istraživanja u Australiji i Novom Zelandu pokazuju različite i oprečne procjene o utjecaju vjetroelektrana na vrijednost zemljišta i nekretnina. Obzirom na brojnost vjetroparkova na području Dalmacije, te atraktivnost ovog područja s aspekta prometa nekretnina, danas kao i u ranijim godinama, vrijednim se pokazateljem smatra identifikacija povezanja, odnosno smanjivanja vrijednosti nekretnina na prostornom obuhvatu vjetroparkova u Dalmaciji. Pri tome nije nevažno kako se u Dalmaciji ulaganje u nekretnine nerijetko povezuje s turizmom. To znači i kako je moguće neizravno sagledavati ukinuta ulaganja u vjetroenergiju u odnosu na razvoj nekog oblika turizma (npr. ruralnog turizma).

U funkciji potvrđivanja polaznih pretpostavki rada, na temelju općeg uvida u dostupnost i raspoloživost javnih podataka, smatra se opravdanim koristiti javno dostupne izvore podataka nadležnih državnih organa (uključujući i ministarstva, HROTE i HERA podatke).

U dijelu koji se odnosi na proračunski kapacitet i izvore prihoda jedinica lokalne uprave, smatraju se dostupnim pregledi ostvarenih proračuna koje vodi nadležno ministarstvo (financija).

Relevantnim izvorom podataka smatra se skup podataka o broju zaposlenih i vrijednosti ukupnih prihoda, odnosno neto dobiti u pojedinim godinama, za poslovne subjekte koji se javljaju kao investitori i vlasnici vjetroparkova u Dalmaciji. Vremenski obuhvat predmetne analize ovisi o vremenskom razdoblju u kojem pojedini poslovni subjekt posluje. U tom se smislu otkriva potreba svojega analiza ovih podataka na jednak vremenski raspon (broj godina) imajući u vidu broj godina poslovanja poslovnog subjekta koji je najkasnije uključeni u sustav poslovanja prikazan redovnim godišnjim financijskim izvještajem.

U analizi i izvješću zaključaka koriste se uobičajene metode istraživanja, odnosno metoda analize, metoda klasifikacije, metoda sinteze, induktivna i deduktivna metoda, metoda komparacije i deskriptivna statistika.

U dijelu istraživanja stavova prihvatljivom se metodom smatra priprema i provođenje anketiranja kako s poslovnim subjektima (predstavnicima vlasnika ili menadžmenta), tako predstavnicima jedinica lokalne uprave i samouprave.



Slika 12: Konceptualni model istraživanja
Izvor: Prikaz autora.

3.2. Glavna obilježja osnovnog skupa i uzorka

Istraživanje u inaka poticanja proizvodnje elektri ne energije iz obnovljivih izvora, u podatkovnom smislu, ograni eno je na skup poslovnih subjekata u Dalmaciji, odnosno Lici ukupnog broja od 20,8 tisu a, trgova kih društava, odnosno poslovnih subjekata u skupini obveznika poreza na dobit koji su obveznici predaje završnih financijskih izvještaja Financijskoj agencija (FINA). Istraživanje je provedeno na uzorku poslovnih subjekata u etiri županije: Splitsko-dalmatinska, Dubrova ko-neretvanska, Zadarska i Li ka županija.

Iz ukupnog broja poslovnih subjekata navedenih obilježja izabrana su poduze a u ciljanoj djelatnosti, odnosno prema etveroznamenastoj klasifikacijskoj oznaci 3511-proizvodnja elektri ne energije. Iz tako formiranog osnovnog skupa je izdvojeno 108 poslovnih subjekata koji se bave proizvodnjom elektri ne energije a 11 proizvodnjom elektri ne energije pomo u vjetra. U istraživanju su posebno analizirani podaci za 11 poduze a koji su proizvo a i vjetroenergije, te su uspore eni s proizvo a ima drugih oblika OIE, ozna enih u skupini „ostali“.

Za potrebe ovog istraživanja podaci su prikupljeni iz baze podataka „Amadeus“. Amadeus je baza podataka koja raspolaže financijskim podacima javnih i privatnih poduze a u Europi. Prikupljene su financijske informacije koje se odnose na broj zaposlenih, prihod, ukupnu vrijednost imovine i vlastite izvore financiranja. Godine na koje se odnose podaci su 2016., 2015. i 2014. godina, osim podataka o prihodima koji se odnose samo na 2016. godinu. Kako su dostupni podaci iz baze „Amadeus“ bili nepotpuni za potrebe predmetne analize, nadopunjeni su podacima iz Fininog Registra godišnjih financijskih izvještaja. Na stranici su dostupni godišnji financijski izvještaji i ostala dokumentacija koju su poduzetnici prema lanku 30. ZOR-a dužni radi javne objave dostaviti Registru godišnjih financijskih izvještaja kojeg vodi Fina. Za obveznike konsolidacije javno su dostupni i konsolidirani financijski izvještaji. Izvještaji su dostupni od poslovne 2008. godine. Dostupni su izvještaji trgova kih društava: dioni ka društva, komanditna društva, društva s ograni enom odgovornoš u, gospodarsko interesno udruženje, javno trgova ko društvo, trgovci pojedinci u Republici Hrvatskoj te poslovne jedinice poduzetnika sa sjedištem u stranoj državi.

Na temelju raspoloživih podataka o poslovanju poslovnih subjekata iskazani su pokazatelji koji se odnose na poslovni potencijal i uspješnost poslovanja i to: (1) **prosje na zaposlenost** u 2016. godini na razini svih poslovnih subjekata, poslovnih subjekata u proizvodnji elektri ne energije, odnosno poslovnih subjekata u proizvodnji vjetroenergije, (2) **prosje na vrijednost prihoda** u 2016. godini na razini svih poslovnih subjekata, poslovnih subjekata u

proizvodnji elektri ne energije, odnosno poslovnih subjekata u proizvodnji vjetroenergije, (3) **godišnja stopa rasta prihoda za tri godine** za sve poslovne subjekte, poslovne subjekte u proizvodnji elektri ne energije i one u proizvodnji vjetroenergije, (4); **godišnja stopa rasta vrijednosti ukupne imovine**, na isti na in kako je navedeno prije, (5) **godišnja stopa rasta vlastitog kapitala**, tako er na isti na in kao prije. Izra unata je i **stopa neto dobiti**, te **stopa zaduženosti**. Kako bi izra un bio lakši izra ena je excelova tablica sa sumiranim podacima.

Kona no, pripremljene su i provedene ankete me u poslovnim subjektima koji se bave proizvodnjom elektri ne energije iz vjetroelektrana i me u jedinicama lokalne samouprave. Mail koji je uklju ivao anketu je bio poslan svim navedenim poslovnim subjektima te je ve ina odmah vra ena na po etnu adresu jer su e-mailovi neispravni. U narednom se koraku pokušalo uspostaviti kontakt putem brojeva mobilnih i fiksnih telefona ali ni na jedan poziv i poruku nije odgovoreno ili su postavljeni neispravni brojevi.

Tako er je upu en upit odgovornoj osobi udruženja OIE Hrvatske koja nikada nije odgovorila na poruku. Nadalje, e-mail sa priloženom anketom je proslije en i na službenu elektronsku poštu Zadarske, Šibensko-kninske, Splitsko-dalmatinske te Dubrova ko-neretvanske županije. Poruku su dobili župani, gradona elnici, na elnici i njihovi zamjenici, te odjeli za odnose sa graanima, javnoš u i medije. Jedinice lokalne samouprave su bile podjednako nezainteresirane kao i poslovni subjekti. Samo jedna osoba je odgovorila na anketu. Nakon etrnaest dana proces je ponovljen, te i dalje nije bilo odgovora.

3.3. Procjena u inaka potpora industriji vjetra

3.3.1. Utjecaj na zaposlenost

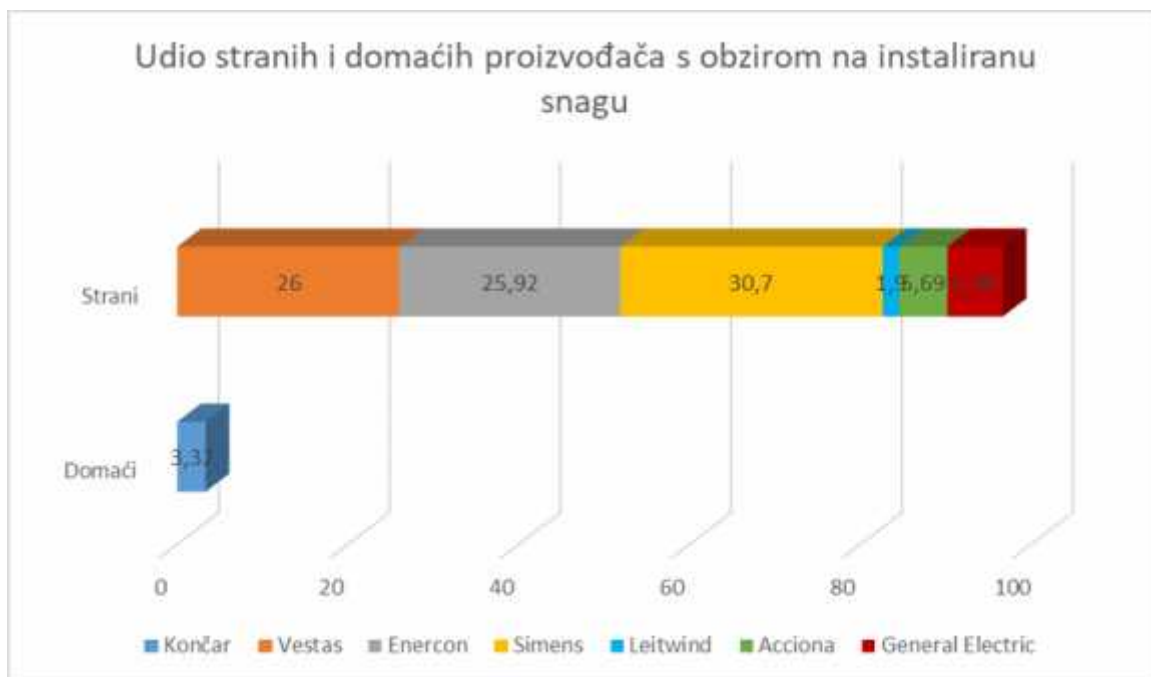
Prema ranije spomenutim rezultatima istraživanjima provedenim u drugim zemljama koje razvijaju industriju obnovljivih izvora energije, posebno vjetroenergiju, razvoj vjetroindustrije o ekivano utje e na pove anji rast zaposlenosti, na razini pojedina nih poslovnih subjekata uklju enih u proizvodnju energije, te isporu itelja (dobavlja a) opreme i usluga. Naime, potrebno je naglasiti da taj rast uklju uje zaposlenje u svim razvojnim fazama jednog vjetroparka, te kako i samo zaposlenje u navedenoj industriji tako i poticaj u drugim povezanim djelatnostima. Obzirom na dostupnost i raspoloživost podataka, analiza utjecaja na pove anje broja zaposlenih (kao mjere utjecaja na zapošljavanje) analizirani su podaci o zaposlenima samo u vjetroelektranama (kao poslovnim subjektima) za 2016. godine koje su u funkciji. Tako er, nije promatran utjecaj na zaposlenje u ostalim djelatnostima.



Slika 13: Prosječna zaposlenost prema vrstama poslovnih subjekata
Izvor: Prikaz autora.

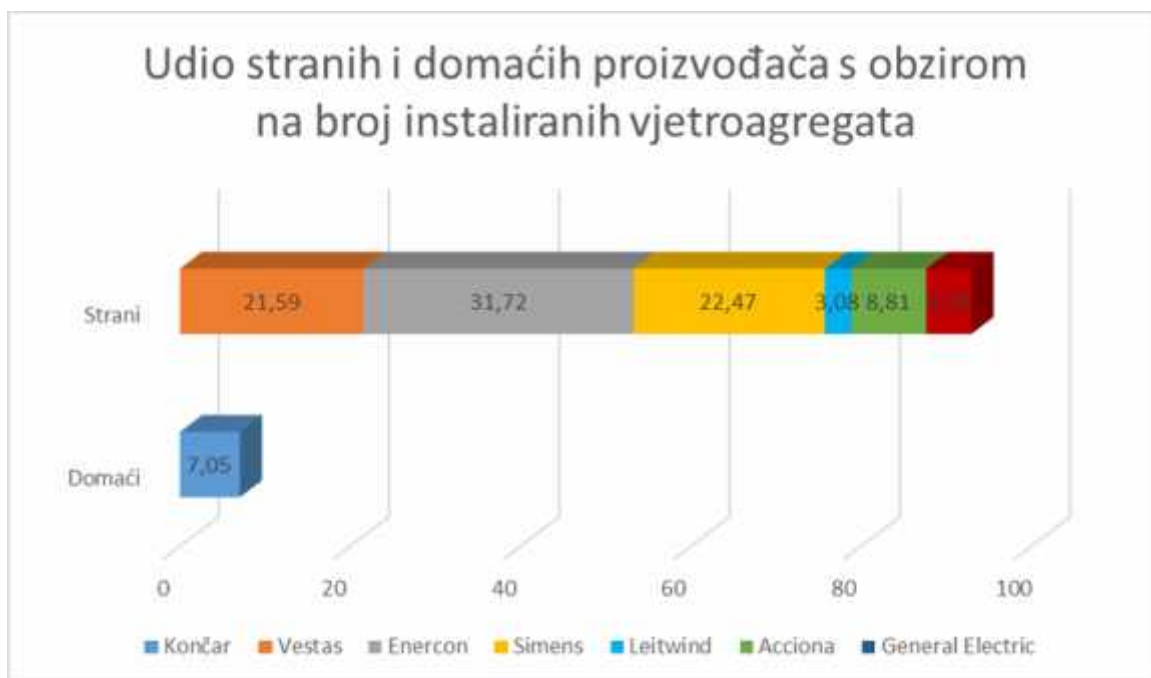
Podaci koji su korišteni u izradi su preuzeti sa Amadeus stranice te se odnose na četiri županije: Ličku, Dubrovačko-neretvansku, Splitsko-dalmatinsku, te Zadarsku županiju. Broj zaposlenih je bio dostupan samo za 2016. godinu.

Podaci sugeriraju kako proizvodnja u vjetroelektranama zapošljava minimalan broj djelatnika jer ta djelatnost nema posebne potrebe za radnom snagom pa je najčešće zaposlen samo direktor. Prosječna zaposlenost u industriji vjetroenergije iznosi 2 zaposlenika što je dosta manje nego prosječna zaposlenost na razini poslovnih subjekata na razini četiri županije koja iznosi 6 zaposlenika. Unatoč ovoj razlici, treba se uzeti u obzir da je broj zaposlenih u industriji vjetroelektrana i dalje veći nego prosječan broj zaposlenih u proizvodnji električne energije tj. prosječan broj zaposlenih u proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora energije.



Slika 14: Udio stranih i domaćih proizvođača s obzirom na instaliranu snagu
Izvor: Prikaz autora.

Prema rezultatima provedenih istraživanja, najveći porast broja zaposlenih jeste u fazi pribavljanja materijala i izgradnje vjetroelektrane. U ovoj fazi (izgradnje) pokazuje se ekvivalentno veliki porast broja zaposlenih u povezanim djelatnostima kao što je metalurgija, građevinarstvo, područje istraživanja i razvoja, turizam itd.

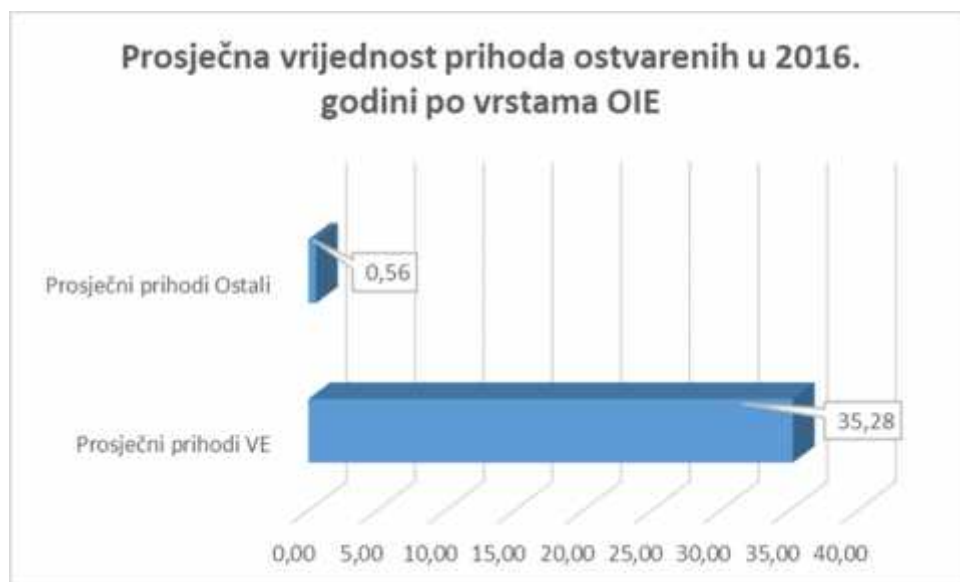


Slika 15: Udio stranih i domaćih proizvođača s obzirom na broj instaliranih vjetroagregata
Izvor: Prikaz autora.

Slikovni prikaz zorno pokazuje kako u Ličkoj, Dubrovačko-neretvanskoj, Splitsko-dalmatinskoj i Zadarskoj županiji postoji samo jedan hrvatski proizvođač vjetroagregata – Konar. Njegovi vjetroagregati se nalaze samo u VE Pometeno brdo u Splitsko-dalmatinskoj županiji. Proizvođač sa najvećim udjelom s obzirom na broj instaliranih vjetroagregata na odabranom tržištu je Enercon dok Vestas ima prvo mjesto s obzirom na udjel instaliranog kapaciteta. S obzirom na navedeno, ulaganje u istraživanje nije moguće potvrditi jer je samo jedan hrvatski proizvođač (Konar) od ukupno sedam. Također, vidljivo je da ni u ovom području razvoj industrije vjetroelektrana nije uvelike potaknulo rast zaposlenosti s obzirom da strani proizvođači i zapošljavaju stručnjake za razvoj i proizvodnju u matičnoj zemlji.

3.3.2. Uspješnost poslovanja proizvođača energije vjetra

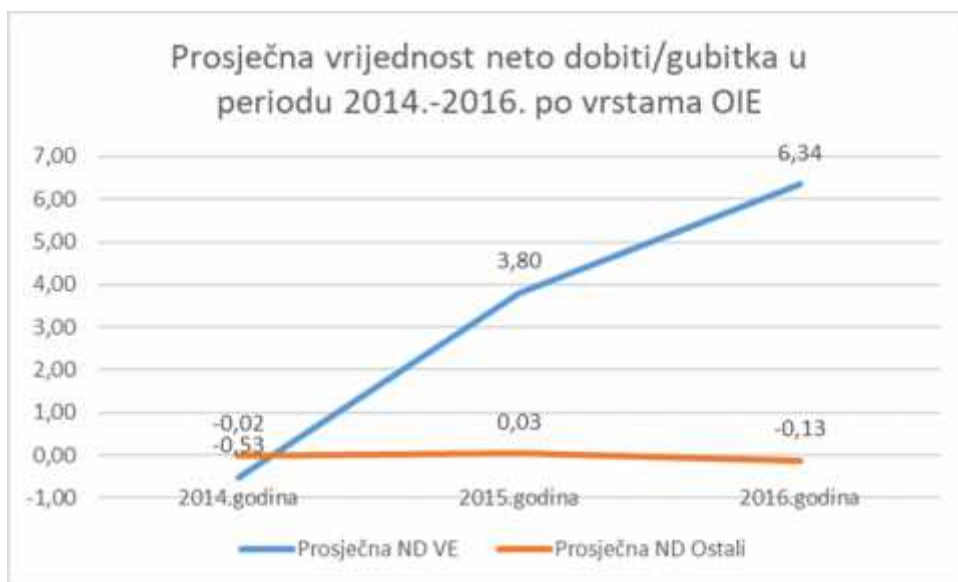
Kao što je već napomenuto, sekundarni podaci pribavljeni preko stranice Amadeus i Fina nisu potpuni te smo radi vjerodostojnijeg prikaza sva društva sa nedostatnim podacima izbacili iz izražavanja. Firme za koje smo smatrali da nisu u funkciji i one koje nisu imale prihod u 2016. godini nisu prikazane. Podaci u grafičkim prikazima su izraženi u milijunima te HRK.



Slika 16: Prosječna vrijednost prihoda ostvarenih u 2016. godini po vrstama OIE (iskazano u mil. kn)

Izvor: Prikaz autora.

Prosje ni prihodi⁶⁵ ostvareni u industriji vjetroelektrana su vidljivo ve i od ostvarenih prosje nih prihoda ostalih proizvo a a elektri ne energije iz obnovljivih izvora. Najve i prihod, koji iznosi 83.132.664,00 Kuna, je ostvarilo društvo Vjetroelektrana Oštra Stina d.o.o u 2016. godini dok je Aiolos projekt d.o.o ostvario samo 2.943,00 Kuna.



Slika 17. Prosje na vrijednost neto dobiti/gubitka u periodu 2014.-2016. po vrstama OIE (iskazano u mil. kn)

Izvor: Prikaz autora.

Neto dobit/gubitak se ra una kao razlika izme u ukupnih prihoda i rashoda. Dakle, neto dobit predstavlja višak ukupnih prihoda nad ukupnim rashodima koje tvrtka realizira u odre enom razdoblju. S obzirom na neto dobit/gubitak najgore je poslovala vjetroelektrana Katuni d.o.o sa neto gubitkom od 2.290.619,69 Kuna, a maksimum je ostvarila Vjetroelektrana RP Global Danilo d.o.o sa 34.499.307,00 Kuna. Prosje na vrijednost neto dobiti/gubitka u podru ju vjetroenergije kroz period od 2014-2016. godine je ostvarila uzlet sa gubitka od 529.737,22 Kuna u 2014. godini do dobiti od 6.336.662,98 Kuna u 2016.godini. Naspram vjetroindustrije, prosje na neto vrijednost proizvo a a elektri ne energije iz obnovljivih izvora je bila najviša u 2015.godini sa neto dobitkom koji je iznosio samo 33.611,02 Kuna. Ostale dvije godine su poslovali sa neto gubitkom.

⁶⁵ Prema Odluci o objavljivanju Hrvatskih standarda financijskog izvještavanja koju je 4.8.2015. donio Odbor za standarde financijskog izvještavanja prihod je pove anje ekonomske koristi tijekom obra unskog razdoblja u obliku priljeva ili pove anja imovine ili smanjenja obveza što ima za posljedicu pove anje kapitala, osim onog u svezi s uplatom od strane sudionika u kapitalu. [NN 86/2015] Prosječni prihod je izračunat kao razlomak zbroja svih prihoda i broja društava.



Slika 18: Prosječna vrijednost imovine u periodu 2014.-2016. po vrstama OIE (iskazano u mil. kn)

Izvor: Prikaz autora.

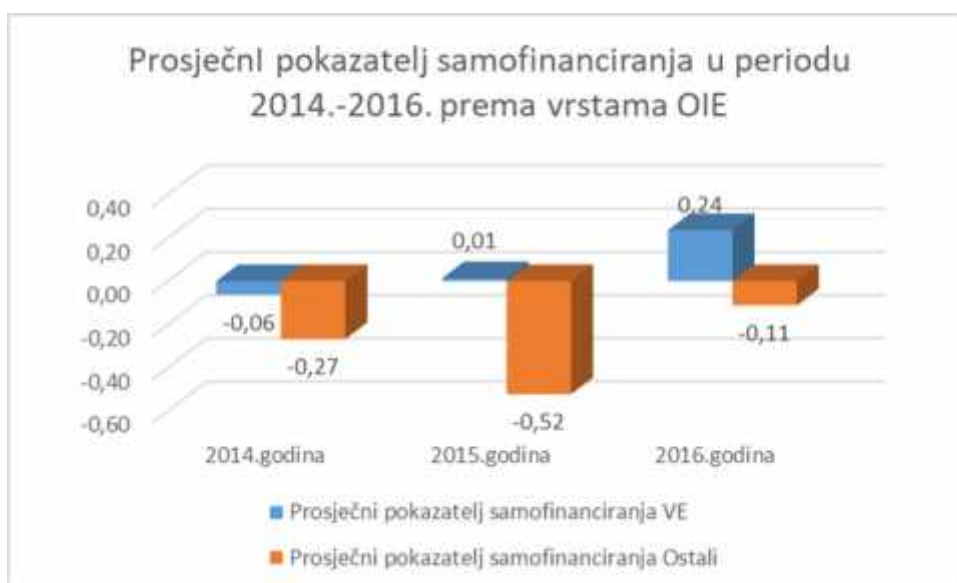
Imovina je ukupna vrijednost resursa koju poduzetnik koristi u svom trgovačkom društvu za obavljanje svoje djelatnosti i da bi mogao stjecati dobit.⁶⁶ Dijeli se na dugotrajnu (stalna sredstva, stalna imovina) i kratkotrajnu (obrotna sredstva, tekuća sredstva). Vjetroelektrana RP Global Danilo d.o.o. ima najveću vrijednost imovine u 2016. godini od čak 539.446.027,00 Kuna dok samo 96.406,00 Kuna ima Aiolos projekt d.o.o. Iako je prosječna vrijednost imovine proizvođača vjetroenergije osjetila pad u periodu od 2014. do 2016. godine s obzirom na imovinu ostalih proizvođača OIE (kojima je vrijednost imovine u porastu) njihove vrijednosti imovine su neusporedive. Dok proizvođači u vjetroindustriji u 2016. godini raspolažu sa imovinom ukupne vrijednosti od 3.145.301.714,41 Kuna ostali proizvođači OIE raspolažu sa „samo“ 135.519.144,70 kn ukupne imovine.

⁶⁶ Imovina: pojam, podjela, oblici; raspoloživo na: <http://knjigovodstvo-racunovodstvo.blogspot.com/2009/11/imovina-pojam-podjela-oblici.html> [2.6.2018].



Slika 19. Prosječna vrijednost vlastitih sredstava u periodu 2014.-2016. prema vrstama OIE

Izvor: Prikaz autora.



Slika 20: Prosječni pokazatelj samofinanciranja u periodu 2014.-2016. prema vrstama OIE

Izvor: Prikaz autora.

Za potrebe izra una stope samofinanciranja iz skupine ostalih proizvo a a elektri ne energije iz obnovljivih izvora eliminirane su još tri društva – Fotoelektrik d.o.o. (za 2015. i 2014. godinu), Len energija d.o.o. (2014. godina), Energy 4 people d.o.o. (2015. i 2014. godina) jer im vlastita sredstva iznose 0 te je izra un matemati ki nemogu .

Dioni ari ulaganjima u osnivanje (temeljni kapital), odnosno poslovanje (zadržana dobit) osiguravaju izvore financiranja poslovnog subjekta. Ti izvori imaju karakter vlastitih izvora

sredstava u odnosu na tuđe izvore (dugoročne i kratkoročne obveze) koje je poslovni subjekt obvezan platiti. Stopa samofinanciranja je izražena kao odnos između u vlastitih sredstava i ukupne imovine. Pokazatelj je bolji što je koeficijent veći od 0,50. To znači da se poduzeće financira iz vlastitih izvora s više od 50%. Odnosno, možemo reći što je stupanj samofinanciranja veći to su vjerovnici sigurniji i rizik poslovanja s tim poduzećem ima je manji.⁶⁷

Kao što je vidljivo stopa samofinanciranja u vjetroindustriji je dosta manja od 0,50 iz čega možemo zaključiti da se radi o visokorizikom poslovanju. Ipak, može se uočiti i tendencija rasta u odabranome periodu. Stopa samofinanciranja u 2016. godini iznosi 0,24 s obzirom na 2014. godinu gdje je bila negativna i iznosila -0,06. Pokazatelj samofinanciranja ostalih proizvođača iz obnovljivih izvora je negativan što upućuje na još veće snosjenje rizika, te je u 2015. godini iznosio čak -0,52.

3.3.3. Utjecaj na lokalno gospodarstvo

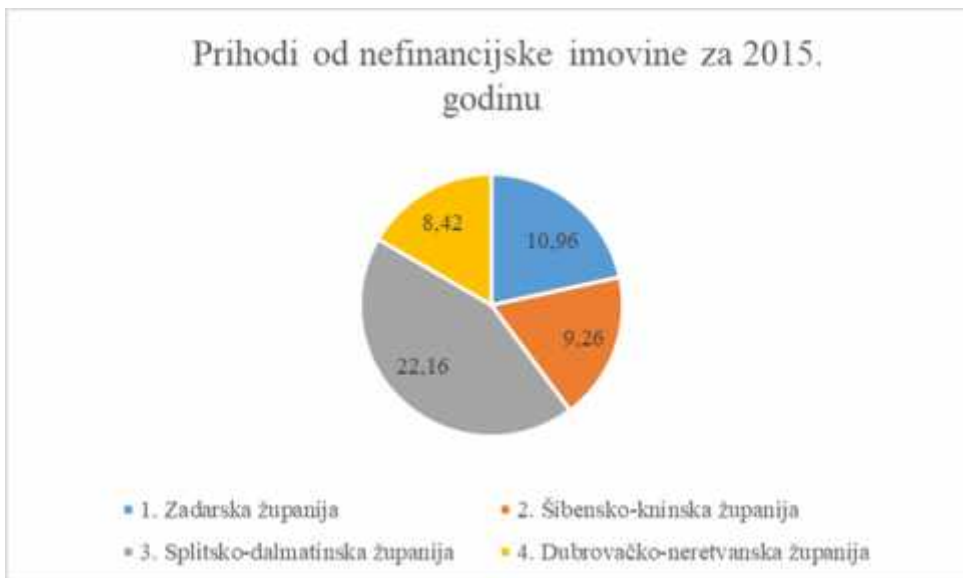
Prema Zakonu o tržištu električne energije članak 10 (NN 102/15) za prostore na kojima su građevine za proizvodnju električne energije, energetske subjekti – vlasnici tih objekata plaćaju naknadu jedinicama lokalne samouprave na njihovom području su objekti. O visini i raspodjeli naknade odlučuje Vlada Republike Hrvatske.

Prema Odluci o visini naknade za korištenje prostora koje koriste proizvodna postrojenja za proizvodnju električne energije (NN 84/2013) koju je donijela Vlada Republike Hrvatske vlasnici proizvodnih postrojenja za proizvodnju električne energije dužni su plaćati naknadu jedinicama lokalne samouprave tj. općinama i gradovima. Za korišteni prostor na kojemu je izgrađena elektrana obvezni su plaćati naknadu do kraja tekućeg mjeseca. Visina naknade se određuje kao umnožak pripadnog koeficijenta za obračun naknade i količine proizvedene električne energije. Povlašteni proizvođači električne energije iz vjetroelektrana instalirane snage veće od 1 MW dužni su platiti naknadu u iznosu od 0,01 kn/kWh.

Za potrebe analize utjecaj ulaganja u razvoj vjetroindustrije na lokalno gospodarstvo analizirani su podaci podatke o proračunskim prihodima, prihodima od nefinancijske imovine i naknadama za korištenje nefinancijske imovine. Podaci se odnose na četiri županije: Dubrovačko-neretvansku, Splitsko-dalmatinsku, Šibensko-kninsku i Zadarsku županiju u periodu od tri godine: 2015.-2017..

⁶⁷ Vukoja, B.: Primjena analize financijskih izvješća pomoću ključnih financijskih pokazatelja kao temelj donošenja poslovnih odluka; <http://www.revident.ba/public/files/primjena-analize-financijskih-izvjestaja-pomocu-kljucnih-financijskih-pokazatelja.pdf> [2.6.2018].

Zbog nestandardiziranog prikaza izvješća o proračunu nije bilo moguće prikazati sve potrebne podatke za izračun udjela prihoda od nefinancijske imovine u ukupnim prihodima proračuna pojedine JLS. Prihodom se smatra povećanje ekonomske koristi u određenom razdoblju uzrokovano priljevom novca i njegovih ekvivalenata. Prihodi od nefinancijske imovine jesu: naknade za koncesije, prihodi od zakupa i iznajmljivanja imovine, naknade za korištenje nefinancijske imovine, naknade za ceste i ostali prihodi od nefinancijske imovine.⁶⁸



Slika 21: Prihodi JLS od nefinancijske imovine za 2015. godinu prema županijama izraženi u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.



Slika 22: Prihodi JLS od nefinancijske imovine za 2016. godinu prema županijama izraženi u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.

⁶⁸ Pravilnik o proračunskom raunovodstvu i raunskom planu (2010), članak 70. (NN, br. 114/10.): <http://rif.hr/uploads/proracun/Pravilnik%20o%20prora%C4%8D.ra%C4%8D..docx> [11.6.2018].



Slika 23: Prihodi JLS od nefinancijske imovine za 2017. godinu prema županijama izraženi u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.

Uo ljivo je da Splitsko-dalmatinska županija ostvaruje najveće prihode od nefinancijske imovine kroz sve tri godine. Što se tiče ostalih županija, najveće prihode ostvaruju u 2017. godini što ukazuje na rast s obzirom na 2015. godinu dok Splitska ostvaruje u 2016. godini. U 2015. godini je u sve četiri županije bio ostvaren najveći udio u proračunu s obzirom na prihode od nefinancijske imovine. S obzirom na udio u proračunu, Šibensko – kninska županija je predvodila sa čak 7,3%. Zadarska, Dubrovačka i Splitska županija su ostvarile međusobno sličan rezultat od oko 5%. U sljedećoj godini se vidi osjetan pad udjela u proračunu te vodstvo preuzima Splitsko dalmatinska županija sa 3,63% dok ostale ostvaruju manje od 2% te se u 2017.godini događa slična situacija. Ipak, navedena situacija ne treba zabrinjavati jer pad udjela prihoda od nefinancijske imovine u proračunu nije uzrokovan padom prihoda od nefinancijske imovine nego rastom proračunskih prihoda.

Većinu prihoda od nefinancijske imovine Splitsko-dalmatinske županije čine sredstva Grada Trogira. U 2015.godini je u Trogiru ostvareno 10.681.189 HRK prihoda nefinancijske imovine. Sljedeće godine je primljeno 10.706.539 HRK, dok je u 2017. godini ostvareno čak 16.240.000 HRK.



Slika 24: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2015. godinu prema županijama izraženo u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.



Slika 25: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2016. godinu prema županijama izraženo u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.

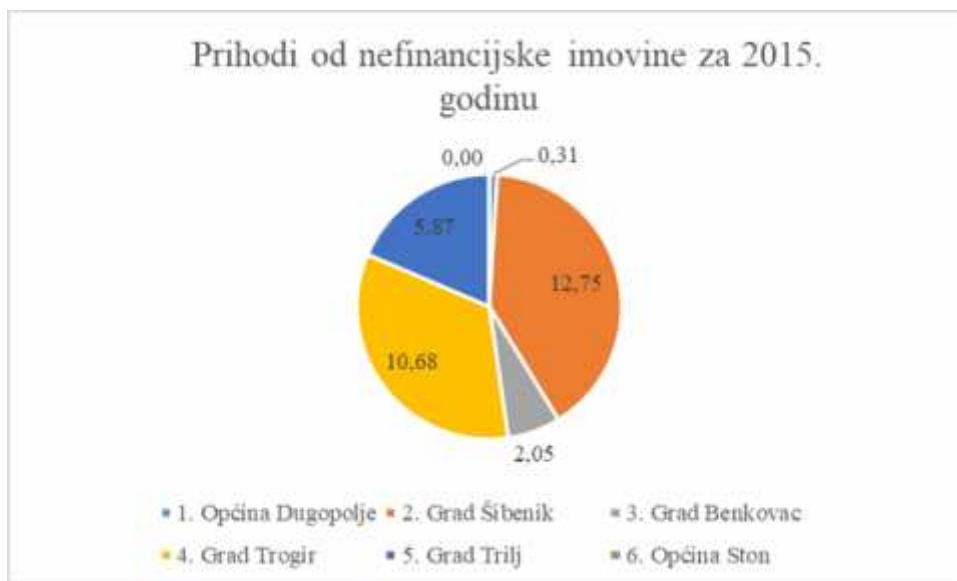


Slika 26: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2017. godinu prema županijama izraženo u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.

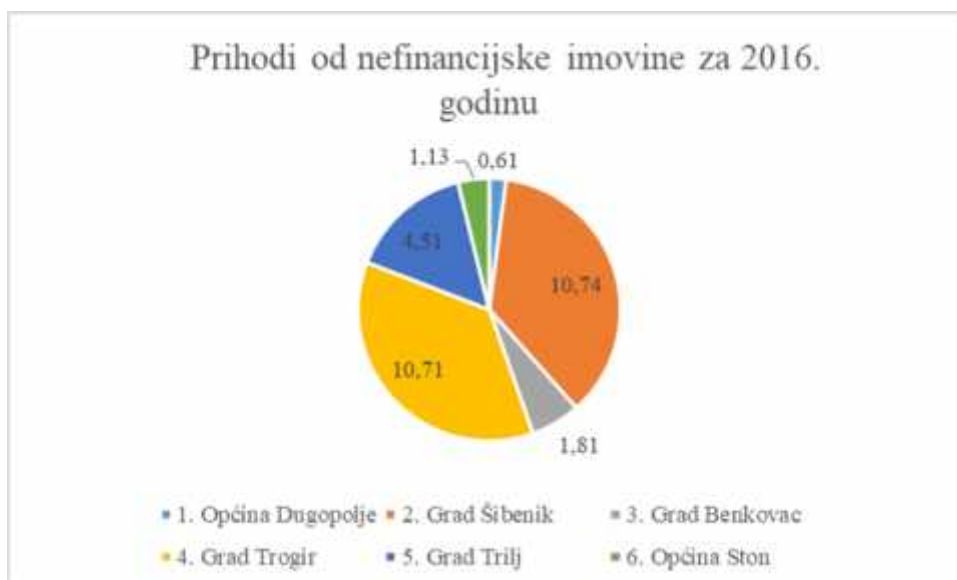
Splitsko-dalmatinska županija opet ostvaruje najveće sredstva kroz sve tri godine dok s obzirom na udjel naknada za korištenje nefinancijske imovine u proračunu u 2015. godini predvodi Zadarska županija, a u 2016. i 2017. godini Splitsko-dalmatinska županija. Treba napomenuti da u 2017. godini nisu dostupni podaci o naknadi za korištenje nefinancijske imovine za Zadarsku županiju. Također, Udjeli naknada u proračunima županija ne prelaze 0,5% osim u 2015. godini gdje Zadarska županija ostvaruje 0,52%. Najviši dosegnuti iznos je ostvarila Splitsko-dalmatinska županija u 2015. godini od 1,5 milijuna HRK. Zadarska županija ostvaruje oko 1 milijun HRK dok Šibensko-kninska u najboljem slučaju ostvaruje 750 tisuća HRK. Dubrovačko-neretvanska županija prikuplja oko 400 tisuća HRK.

Na osnovu vjetroelektrana, prihode od nefinancijske imovine te ujedno i naknadu za korištenje nefinancijske imovine ubire Općina Dugopolje i Ston, Grad Šibenik, Benkovac, Trogir i Trilj.



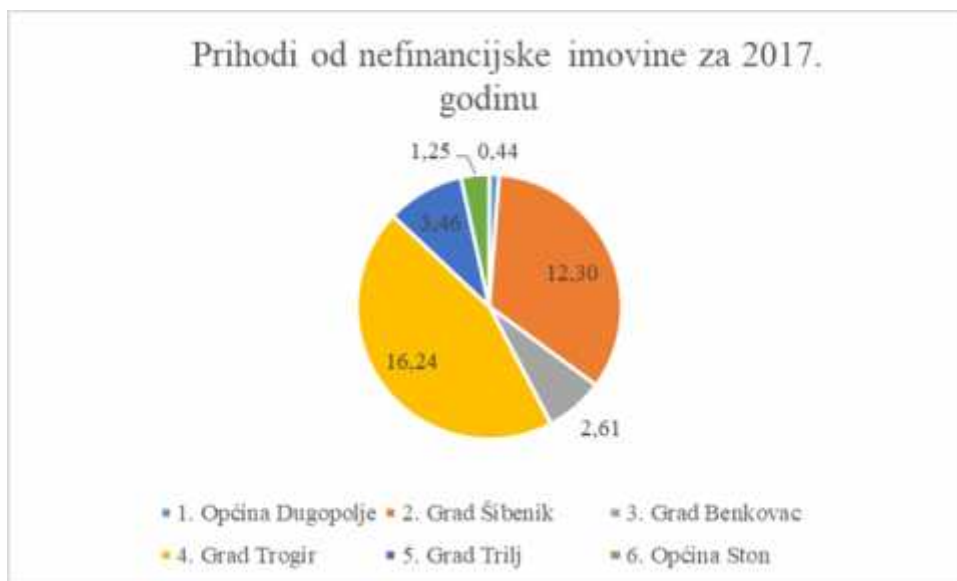
Slika 27: Prihodi od nefinancijske imovine za 2015. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izraženi u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.



Slika 28: Prihodi od nefinancijske imovine za 2016. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izraženi u milijunima HRK

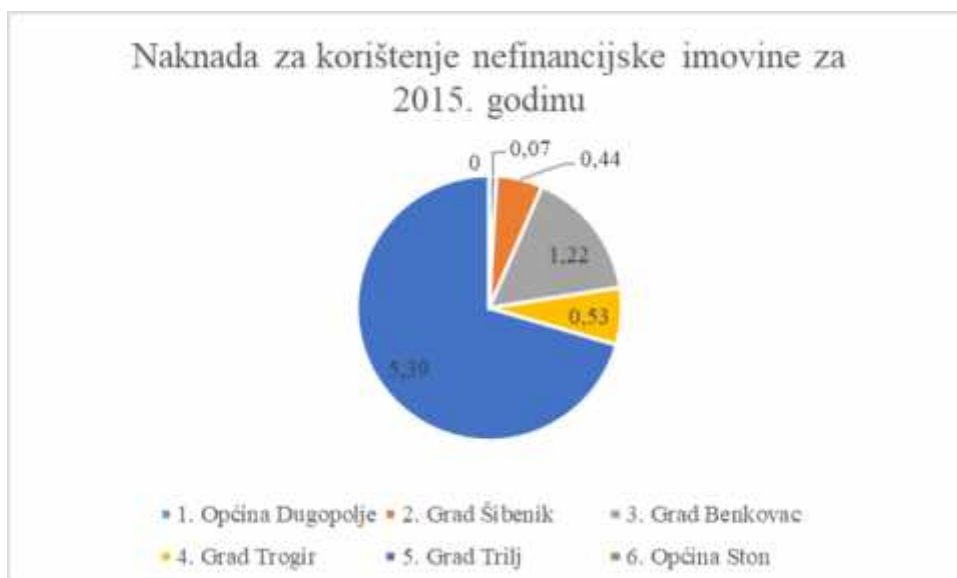
Izvor: Prikaz autora.



Slika 29: Prihodi od nefinancijske imovine za 2017. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izražena u milijunima HRK

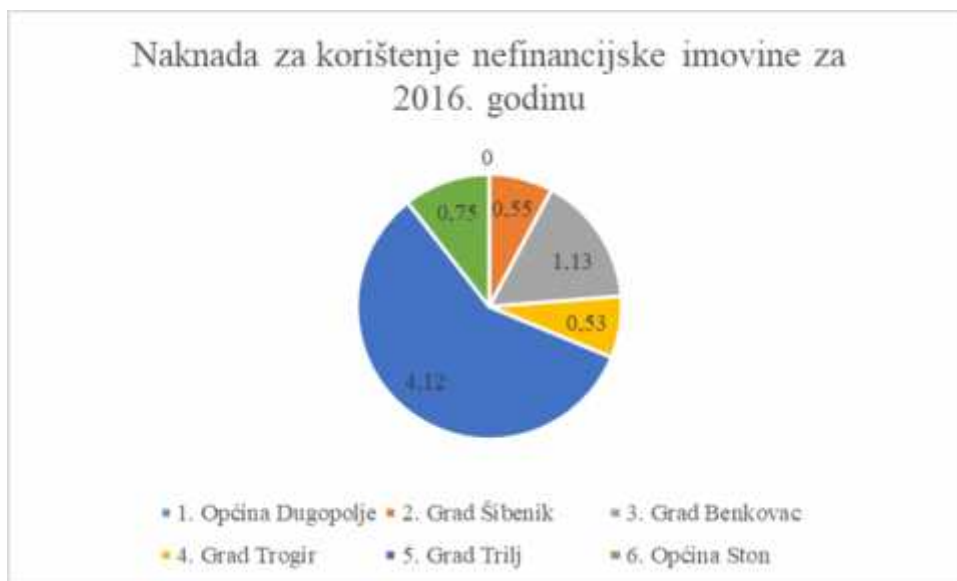
Izvor: Prikaz autora.

U 2015. i 2016. Grad Šibenik ostvaruje najviše prihode od nefinancijske imovine dok u 2017. godini prednja i Grad Trogir. Ipak, najveći udio u proračunu u 2015. i 2017. godini ima Grad Trilj, dok ga je s obzirom na udjel u 2016. godini Grad Trogir prestigao za samo 0,04%. Treba obratiti pozornost na činjenicu da prihodi od nefinancijske imovine čine oko 20% udjela u prihodima proračuna grada Trilj i Trogir dok u ostalim gradovima čine manje od 10%. Također, treba se uzeti u obzir da za 2015. godinu nema dostupnih podataka za Općinu Ston.



Slika 30: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2015. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izražena u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.



Slika 31: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2016. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izražena u milijunima HRK

Izvor: Prikaz autora.

Grad Trilj ostvaruje najviše sredstava na osnovu naknade za korištenje nefinancijske imovine kroz sve tri godine. Također, ima i najveći udio naknade u vlastitome proračunu kroz promatrani period. Naknada za korištenje nefinancijske imovine u njemu malo manje od 20% (u konstantnom je padu kroz tri godine) proračuna Grada Trilja dok ostali gradovi i općine ne ostvaruju više od 6%. Treba se napomenuti da podaci o ostvarenim naknadama nisu dostupni za Općinu Ston u 2015. godini i da nije napravljena usporedba podataka za 2017. godinu jer su dostupni podaci samo za Grad Trilj i Općinu Ston te iz tog razloga rezultati nisu mjerodavni.

Polazna pretpostavka istraživanja, odnosno tvrdnja da *industrija vjetroelektrana na području Dalmacije značajno je utjecala na povećanje broja zaposlenih, u pripadajućoj djelatnosti, te na lokaciji prostornog obuhvata vjetroparkova*, rezultatima provedenog istraživanja nije potvrđena.

Naime, prema početnoj hipotezi o ekivanu je značajan utjecaj na povećanje broja zaposlenih u pripadajućoj djelatnosti, te na lokaciji prostornog obuhvata vjetroparkova. Rezultati istraživanja ne idu u prilog postavljenoj hipotezi jer je uočeno zanemariv rast broja zaposlenih. Kada bi se pretpostavka za zemlje EU da će industrija vjetra zapošljavati gotovo 250 tisuća osoba do 2020. godine preslikala na hrvatske uvjete očekivano bi bilo zaposlenje od oko 2,5 tisuća ljudi što provedeno istraživanje nije potvrdilo.

Polazna pretpostavka istraživanja da *ulaganja u proizvodnju električne energije vjetroelektrana utječu na povećane prihode jedinica lokalne uprave i samouprave na području prostornog obuhvata vjetroparkova*, rezultatima provedenog istraživanja je potvrđena.

Iz provedenog istraživanja se može vidjeti da jedinice lokalne samouprave – županije, gradovi i općine ostvaruju povećane proračunske prihode zahvaljujući i naknadama, te stalnih naknada za korištenje zemljišta na prostornom obuhvatu vjetroparkova.

Polazna pretpostavka istraživanja koja govori da *rezultati istraživanja utjecaja OIE posebno vjetroelektrane navedeni u radu pokazuju da se može očekivati rast vrijednosti zemljišta zahvaljujući i razvoju infrastrukture, gospodarstva i drugih faktora utjecaja* nije potvrđena. Očitovanje o ovoj pretpostavci predmetnog istraživanja, kao potvrda ili odbijanje, temeljeno je u radu na istraživanju stavova predstavnika JLS s najviše vjetroparkovima u Dalmaciji. Naime, na elnici i gradona elnici mogu imati uvid u okvirni odnos ponude i potražnje za nekretninama na prostornom obuhvatu JLS koje predstavljaju. Na žalost, zbog izostanka odgovora na dostavljene upitnike, predmetnim rezultatima nije moguće polaznu pretpostavku o rastu vrijednosti nekretnina u JLS na kojima su prostorima aktivni danas vjetroparkovi nije moguće niti potvrditi niti opovrgnuti.

4. ZAKLJUČAK

Razvojem tehnologije i porastom broja stanovništva proporcionalno raste i potreba za iskorištavanjem izvora energije. Osim što neobnovljivi izvori zagađuju okoliš sve više shvaćamo da ne možemo biti u mogućnosti iskorištavati ih zauvijek. S jedne strane ugljena, nafte i ostalih neobnovljivih izvora je sve manje i cijena im raste dok s druge strane priroda pruža neograničene količine vjetra.

Tržište vjetroenergije u Hrvatskoj je u fazi razvoja. Proizvodnja vjetroenergije je u porastu najviše zahvaljujući velikom poticaju od strane HROTE. Visoka cijena otkupa takve energije od povlaštenih proizvođača je primamljiva stavka investitorima. Prema HERA-i, prosječna godišnja cijena povlaštenim proizvođačima ima je za 3,5 puta veću od prosječne cijene električne energije na hrvatskoj burzi.

U Hrvatskoj je prema *Hrvatskom operatoru tržišta energije (HROTE)* sklopljen 21 ugovor sa povlaštenim proizvođačima električne energije pomoću vjetroelektrana čija su postrojenja u sustavu poticanja i 5 ugovora sa nositeljima projekata čija postrojenja nisu puštena u pogon. Sve se vjetroelektrane nalaze u priobalju te se protežu kroz samo 5 županija. Obzirom na izdvajanja dijela (sada povećano zbog povećanja iznosa naknade za OIE) sredstava iz proračuna, predmet posebnog interesa jeste analiza u inakva poticanja ulaganja u OIE, na razini gospodarske aktivnosti te koristi za lokalno gospodarstvo.

Broj zaposlenih u ovoj djelatnosti je nizak jer je najviše zaposlen samo direktor. Iako prosječna zaposlenost u vjetroindustriji iznosi 2 dok u proizvodnji električne energije iznosi 6 i dalje je viša nego prosječan broj zaposlenih u proizvodnji električne energije tj. prosječan broj zaposlenih u proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora energije koji iznosi 1. Iako se prema istraživanjima u inozemstvu osjetio znatan rast zaposlenih kroz sve faze procesa vjetroelektrana u RH ne možemo govoriti o istoj situaciji jer je većina investitora kao i zaposlenih stranog državljanstva. Prema početnoj hipotezi o ekvivalenciji je značajan utjecaj na povećanje broja zaposlenih u pripadajućoj djelatnosti, te na lokaciji prostornog obuhvata vjetroparkova. Rezultati istraživanja ne idu u prilog postavljenoj hipotezi jer je uočeno zanemariv rast broja zaposlenih. Kada bi se pretpostavka za zemlje EU da će industrija vjetra zapošljavati gotovo 250 tisuća osoba do 2020. godine preslikala na hrvatske uvjete o ekvivalenciji bi bilo zaposlenje od oko 2,5 tisuća ljudi što provedeno istraživanje nije potvrdilo. Analiza uspješnosti poslovanja proizvođača vjetroenergije nam ukazuje da su prosječni prihodi u vjetroindustriji o ekvivalenciji visoki s obzirom na poticajne cijene. Također, prosječna

vrijednost neto dobiti je u konstantnom rastu kroz period od tri godine (2014.-2016.) dok proizvodnja i energije iz ostalih obnovljivih izvora posluju sa neto gubitkom. Unato ovim pokazateljima, stopa samofinanciranja je manja od 0,50 što ukazuje na visok rizik ulaganja. S obzirom na lokalne jedinice Splitsko-dalmatinska županija ostvaruje najveće prihode od nefinancijske imovine i najviša sredstva kroz sve tri godine. Županije najveće prihode ostvaruju u 2017. godini što ukazuje na rast s obzirom na 2015. godinu dok Splitska ostvaruje u 2016. godini. U 2015. godini je u sve četiri županije bio ostvaren najveći i udio u proračunu s obzirom na prihode od nefinancijske imovine. Ta činjenica ne treba zabrinjavati jer pad udjela prihoda od nefinancijske imovine u proračunu nije uzrokovan padom prihoda od nefinancijske imovine nego rastom proračunskih prihoda. S obzirom na naknadu za korištenje nefinancijske imovine Splitsko-dalmatinska županija opet ostvaruje najveća sredstva kroz sve tri godine. Udjeli naknada u proračunu županija ne prelaze 0,5% iz čega je vidljivo da ove naknade ne čine presudnu ulogu i udjel u proračunu. Unato niskom udjelu u proračunskim приходima Splitsko-dalmatinska županija u 2015. godini je ostvarila najviši dosegnuti iznos od 1,5 milijuna Kuna. Zadarska županija ostvaruje oko 1 milijun Kuna dok Šibensko-kninska u najboljem slučaju ostvaruje 750 tisuća Kuna. Dubrovačko-neretvanska županija prikuplja oko 400 tisuća HRK godišnje. Prihodi od nefinancijske imovine čine oko 20% udjela u приходima proračuna grada Trolj i Trogir dok u ostalim gradovima čine manje od 10%. Naknada za korištenje nefinancijske imovine čine malo manje od 20% (u konstantnom je padu kroz tri godine) proračuna Grada Trolja dok ostali gradovi i općine ne ostvaruju više od 6%. Iz navedenog se može zaključiti da realizirana ulaganja u proizvodnju električne energije vjetroelektrana utječu na povećanje prihoda jedinica lokalne uprave i samouprave po osnovi plaćanih naknada, te stalnih naknada za korištenje zemljišta na prostornom obuhvatu vjetroparkova.

Iz cijelog istraživanja može se zaključiti da je ulaganje u vjetroindustriju siguran i profitabilan posao najviše zahvaljujući i visokim poticajnim cijenama. Na tržištu se pojavljuje relativno mali broj sudionika te je zato konkurencija neosjetna. Također, poticaji i ulaganja tužnih izvora financiranja dominiraju te se i na taj način smanjuje rizik ulaganja.

Unato „zlatnoj koki koja nam se nudi na pladnju“ Republika Hrvatska i dalje nije iskoristila sve prednosti. Kroz usmene razgovore sudionici tržišta vjetroindustrije (i oni koji su to htjeli biti) se žale na sporu administraciju te je spominju kao jedan od glavnih razloga odustajanja od ulaganja. Porast zaposlenosti postoji ali ni u približnoj mjeri kao u drugim državama. Banke i investitori su spremni preuzeti rizik ulaganja jer prepoznaju profitabilnost ovakvog poslovanja ali vjetroelektrane i dalje postoje u samo 5 županija. Kao najveće

iznenađenje i nelogičnost otvara se pitanje Hrvatske elektroprivrede (HEP-a) javnog poduzeća koje nije aktivno uključeno u vjetroindustriju. Može se zaključiti da se Hrvatska prebrzo i nespremno priključila ovakvim pothvatima te da je plan bio prilagoditi se prema potrebi što nije efikasno kada su u pitanju ovakvi dugoročni i kompleksni planovi. Istraživanje u inakva poticanja proizvodnje OIE iz javnih izvora (nacionalnih i/ili europskih) smatra se važnim dijelom efikasnog i racionalnog raspolaganja ograničenim proračunskim sredstvima, bar kada se radi o Hrvatskoj. U tom se kontekstu predmetna analiza može smatrati doprinosom u dvostrukom aspektu. Prvi aspekt se odnosi na isticanje važnosti sueljavanja ostvarenih društvenih koristi (izravnih i neizravnih) s odobrenim potporama privatnom sektoru. Drugi se aspekt odnosi na isticanje važnosti definiranja cjelovitog modela analize u inakva, stvaranja odgovarajućih baza podataka kao i postupaka provođenja takvih analiza i istraživanja u budućnosti.

Konačno, u svim strateškim dokumentima i normativnom okviru poticanja ulaganja u OIE naznačene su očekivane koristi odobravanja potpora iz javnih (proračunskih) izvora: povećanje zaposlenosti, jačanje istraživačko-razvojne aktivnosti na segmentu industrije OIE, ekonomski rast i održivi razvoj, razvoj i revitalizacija lokalnog gospodarstva, razvoj prerivačke i drugih srodnih industrija. „Pametno“ gospodarenje javnim izvorima financiranja pretpostavlja analizu ostvarivanja očekivanih u inakva u svim godinama u kojima se odobravaju potpore iz javnih izvora za ostvarene utvrđene strateške ciljeve.

Glavno ograničenje predmetnog istraživanja odnosi se na nedostupnost odgovarajućih podataka, kako na razini pojedinačnih poslovnih subjekata – proizvođača energije iz OIE, tako na razini JLS. Relevantnost rezultata predmetnog istraživanja temelji se isključivo na skupu statističkih podataka, odnosno izvedenog skupa pokazatelja na temelju tih podataka koji su sadržani u poslovnim izvještajima poduzeća, odnosno JLS. U cijelosti su izostali traženi stavovi vlasnika i menadžmenta poduzeća, odnosno gradonačelnika i načelnika JLS temeljem kojih je moguće istražiti i druge aspekte poticanja proizvodnje iz OIE u zemlji.

Čini se, ipak, realnim zaključiti kako Hrvatska treba započeti aktivnosti na izgradnji odgovarajućih baza podataka za analizu i procjenu u inakva korištenja javnih izvora sredstava za financiranje ulaganja u privatni sektor općenito, uključujući i tako i industriju proizvodnje energije iz OIE. Takve aktivnosti bi mogle biti posljedica obrascega ponašanja me u zemlja EU, te Hrvatskoj kao jednoj od zemalja- članica.

LITERATURA

1. A Synthesis Report; (2013): The Effects of Wind Power on Human Interests; <http://www.naturvardsverket.se/Documents/publikationer6400/978-91-620-6545-4.pdf> [19.9.2017.].
2. Anderson, A.C.; Gibson, B.; Hagedorn, L.; Scott, W.W. (2014): Annual Economic Impacts of Kansas Wind Energy, 2014 Report; http://www.polsinelli.com/~media/Articles%20by%20Attorneys/Anderson_Gibson_Hagedorn_Feb_2014 [19.9.2017.].
3. Bobinate, V.; Priedite, I.; (2015): Assessment of impacts of wind electricity generation sector development: Latvian case; www.sciencedirect.com [19.9.2017.].
4. Boži evi M., Rogulj I. (velja a 2018): Analiza sustava potcaja korištenja obnovljivih izvora energije za proizvodnju elektri ne energije; http://s3-eu-west-1.amazonaws.com/zelenakcija.production/zelenakcija/document_translations/1139/doc_files/original/Analiza_OIE.pdf?1519648746 [6.3.2018].
5. Bratley, J. (2017): Advantages and Disadvantages of Wind Energy; <https://www.clean-energy-ideas.com/wind/wind-energy/advantages-and-disadvantages-of-wind-energy> [17.2.2018].
6. Centar za pra enje poslovanja energetskog sektora i investicija: Obnovljivi izvori energije; <http://cei.hr/obnovljivi-izvori-energije/> [22.2.2018].
7. Clement, J.; (2015): Do Wind Turbines Lower Property Values?; <http://windwaste.com/2015/09/23/wind-turbines-lower-property-values/> [9.9.2017.].
8. Colgan, C. S.; (2014): Economic Impacts of Wind Energy Construction and Operations in Maine; Maine Center for Business & Economic Research University of Southern Maine; <http://www.windforme.org/pubs/Colgan-Report-2015.pdf> [19.9.2017.].
9. Community Affairs References Committee,43rd Parliament; (2011): The Social and Economic Impact of Rural Wind Farms; © Commonwealth of Australia 2011
ISBN 978-1-74229-462-9; <http://www.pacifichydro.com.au/files/2012/06/Senate-Enquiry-The-Social-and-Economic-Impacts-of-Rural-Wind-Farms-report.pdf> [9.9.2017.].
10. Coon, R. C.; Hodur, N. M.; Bangsund, D. A.; (2012); Renewable Energy Industries' Contribution to the North Dakota Economy; <http://ageconsearch.umn.edu/bitstream/140122/2/AAE702.pdf> [19.9.2017.].
11. Dui , N. (2015): Energetika i okoliš - 5.2 Promjena koncentracije CO2 i temperature; http://powerlab.fsb.hr/enerpedia/index.php?title=ENERGETIKA_I_OKOLI%C5%A0 [16.2.2018].
12. Energetski institut „Hrvoje Požar“; (2012.); Strategija energetskog razvitka; <http://www.ekologija.ba/userfiles/file/Strategija%20energetskog%20razvoja%20Hrvatske.pdf> [12.9.2017.].
13. European Commission (2010): A policy framework for climate and energy in the period from 2020 to 2030; <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/ALL/?uri=CELEX:52014DC0015> [24.2.2018].
14. European Commission; (2016); Directive of the European Parliament and of The Council on the promotion of the use of energy from renewable sources (recast); https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/1_en_act_part1_v7_1.pdf [19.9.2017.].

15. European Commission (2010): Energy 2020 A strategy for competitive, sustainable and secure energy; <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?qid=1409650806265&uri=CELEX:52010DC0639> [24.2.2018].
16. European Commission (2010): Energy Roadmap 2050 <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/HR/ALL/?uri=CELEX:52011DC0885> [24.2.2018].
17. European Commission, Energy, Topics, Energy Strategy and Energy Union: 2020 Energy Strategy; <https://ec.europa.eu/energy/en/topics/energy-strategy-and-energy-union/2020-energy-strategy> [24.2.2018].
18. Europska unija: Energija; https://europa.eu/european-union/topics/energy_hr [24.2.2018].
19. Follett, A.(2016): China Shuts Down Construction Of New Wind Turbines, Fears Blackouts <http://dailycaller.com/2016/07/21/china-shuts-down-construction-of-new-wind-turbines/> [5.2.2018].
20. Gradsko vijeće Grada Vodnjana-Dignano, 11. sjednica, od 22. rujna 2010. godine: Odluka o komunalnoj naknadi; <http://www.vodnjan.hr/cmsmedia/dokumenti/komunalna%20naknada/odluka%20o%20komunalnoj%20naknadi.pdf> [9.9.2017.].
21. HROTE: Godišnji izvještaj o sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj za 2016. godinu; http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEIK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf [5.3.2018].
22. HROTE: Naknada za poticanje; <http://www.hrote.hr/naknada-za-poticanje> [12.9.2017.].
23. HROTE: Povlašteni proizvođači; <http://www.hrote.hr/povlasteni-proizvodjac> [22.2.2018].
24. HROTE; Vlada Republike Hrvatske (2017): Odluka o naknadi za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju (NN 87/17); http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2017_08_87_2075.html [12.9.2017.].
25. HROTE; Vlada Republike Hrvatske (2017): Naknada za poticanje; <http://www.hrote.hr/naknada-za-poticanje> [12.9.2017.].
26. HRT Vijesti, 31.8.2017.; Plenković: Računi za struju skuplji 20 kuna; <http://vijesti.hrt.hr/403003/na-sjednici-vlade-odluka-o-rastu-naknade-za-obnovljive-izvore-energije> [12.9.2017.].
27. Imovina: pojam, podjela, oblici; raspoloživo na: <http://knjigovodstvo-racunovodstvo.blogspot.com/2009/11/imovina-pojam-podjela-oblici.html> [2.6.2018].
28. International Energy Agency: the 10th five-year plan for economic and social development of the people's republic of China (2001–2005); <https://www.iea.org/policiesandmeasures/pams/china/name-162896-en.php?s=dHlwZTljYyZzdGF0dXM9T2s,&return=PG5hdiBpZD0iYnJlYWRjcjcnVtYiI-PGEgaHJlZj0iLyI-SG9tZTwwYT4gJnJhcXVvOyA8YSBocmVmPSIvcG9saWNpZXNhbmRtZWZdXJlcy8iPIBvbGljaWVzIGFuZCBNZWFzdXJlczwvYT4gJnJhcXVvOyA8YSBocmVmPSIvcG9saWNpZ/XNhbmRtZWZdXJlcy9jbGltYXRlY2hhbmddlLyI-Q2xpbWF0ZSBDaGFuZ2U8L2E-PC9uYXY-> [24.2.2018].
29. International Renewable Energy Agency; <http://www.irena.org/wind> [21.2.2018].

30. Jaber, S.; (2013): Environmental Impacts of Wind Energy; <http://www.jocet.org/papers/057-J30009.pdf> [19.9.2017.].
31. Jerki, L. (2017): Prva vjetroelektrana u Hrvatskoj izašla iz sustava poticaja; <http://www.vjetroelektrane.com/hrvatska-i-regija/2326-prva-vjetroelektrana-u-hrvatskoj-izasl-a-iz-sustava-poticaja> [6.2.2018].
32. Jerki, L. (2014): Kina - novi svjetski predvodnik u obnovljivim izvorima energije; <http://www.obnovljivi.com/svijet/2586-kina-novi-svjetski-predvodnik-u-obnovljivim-izvorima-energije> [21.2.2018].
33. Jerki, E.; (2012): Zeleni rast - utjecaj energije vjetra na zaposlenost i ekonomiju #1, <http://www.vjetroelektrane.com/aktualno/1078-zeleni-rast-utjecaj-energije-vjetra-na-zaposlenost-i-ekonomiju-1> [8.9.2017.].
34. Krpan, Lj.; Jelavi, B.; Horvath, L.; (2012): Prostorno-planski preduvjeti za gradnju vjetroelektrana; <https://hrcak.srce.hr/93605> [7.9.2017.].
35. Libertas (2017): Što je cirkularna ekonomija i kako utječe na novi svjetski poredak i stvaranje novih radnih mjesta; <http://www.libertas.hr/za-studente/sto-je-cirkularna-ekonomija-i-kako-utjece-na-novi-svjetski-poredak-i-stvaranje-novih-radnih-mjesta/> [16.2.2018].
36. Meimorec, D. (2010): Kako članice Europske unije namjeravaju dostići ciljeve za obnovljive izvore energije 2020.?.; <http://www.obnovljivi.com/aktualno/290-kako-clanice-europske-unije-namjeravaju-dostici-ciljeve-za-obnovljive-izvore-energije-2020?showall=1> [24.2.2018].
37. Ministarstvo financija; Republika Hrvatska; (2017): Uspješnost programa potpora; <http://www.mfin.hr/hr/ucinkovitost-potpore> [12.9.2017.].
38. Ministarstvo zaštite okoliša i energetike; 2017.; Prijedlog Odluke o naknadi za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju; <https://vlada.gov.hr/UserDocsImages//Sjednice/2017/08%20kolovoz/54%20sjednica%20VRH//54%20-%206%20b.pdf> [12.9.2017.].
39. Moerenhout, T.; Liebert, T.; Beaton, C.; (2012): Assessing the Cost-Effectiveness of Renewable Energy Deployment Subsidies: Onshore wind power in Germany and China; https://www.iisd.org/gsi/sites/default/files/rens_cba_wind_china_germany.pdf [9.9.2017.].
40. Nils, G. M.; Øivind, A. N.; (2015); The Local Economic Impact of Wind Power Deployment; <http://ftp.iza.org/dp9025.pdf> [19.9.2017.].
41. Nixon, N. (2008): Timeline: The history of wind power; <https://www.theguardian.com/environment/2008/oct/17/wind-power-renewable-energy> [9.2.2018].
42. Okvir za izradu Strategije nisko-ugljičnog razvoja Hrvatske (LEDS), <http://www.mzoip.hr/hr/klima/obnovljivi-izvorix.html> [05.09.2017].
43. Pametan hrast: Zaštita tržišnog natjecanja i državne potpore (2014); <https://www.pametanrast.hr/sto-su-drzavne-potpore/> [1.3.2018.].
44. Pavi, B. (19.1.2017): Sporni poticaji: Dok u Nizozemskoj obnovljiva energija pokreće vlakove, kod nas pokreće samo – afere; <http://www.novolist.hr/Vijesti/Hrvatska/Sporni-poticaji-Dok-u-Nizozemskoj-obnovljiva-energija-pokrece-vlakove-kod-nas-pokrece-samo-afere> [5.3.2018].

45. Pravilnik o dopuni Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, NN 81/2014.; http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2014_07_81_1558.html [12.9.2017.].
46. Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije; (2015), http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2012_08_88_2015.html [9.9.2017.].
47. Pravilnik o proračunskom raunovodstvu i računskom planu (2010), članak 70. (NN, br. 114/10.); <http://rif.hr/uploads/proracun/Pravilnik%20o%20prora%C4%8D.ra%C4%8D..docx> [11.6.2018].
48. Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije (NN, br. 132/2013); <https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/dodatni/429194.pdf> [22.2.2018].
49. Promjene poreznih stopa u 2017. godini (s 25% na 13% i s 13% na 25%); http://www.ritam.hr/images/Help/Poslovni_procesi/Promjene_poreznih_stopa_s_25_na_13_i_s_13_na_25_u_2017.pdf [18.9.2017.].
50. Reategui, S.; Hendrickson, S.; (2011): Economic Development Impact of 1,000 MW of Wind Energy in Texas, raspoloživo na: <https://www.nrel.gov/docs/fy11osti/50400.pdf> [9.9.2017.].
51. Recknagel, P.: Wind Power in China 2008 (2009): An Analysis of the Status Quo and Perspectives for Development; <https://books.google.hr/books?id=esNoAQAAQBAJ&pg=PP3&lpg=PP3&dq=Wind+Power+in+China+2008:+An+Analysis+of+the+Status+Quo+and+Perspectives+for+Development,+Paul+Recknagel&source=bl&ots=S25VAInUiC&sig=aMnIrcTbcPohT8ZKcunrWx83BZc&hl=hr&sa=X&ved=0ahUKEwjGvtOfwLfZAhWBmiwKHWRBrahgQ6AEIMTAC#v=onepage&q=Wind%20Power%20in%20China%202008%3A%20An%20Analysis%20of%20the%20Status%20Quo%20and%20Perspectives%20for%20Development%2C%20Paul%20Recknagel&f=false> [21.2.2018].
52. Renewable Energy Overview, Chapter 1.: <https://www.oas.org/dsd/publications/Unit/oea79e/ch05.htm> [12.2.2018]
53. Ritam Forms; (2017): Promjene poreznih stopa u 2017. godini (s 25% na 13% i s 13% na 25%); http://www.ritam.hr/images/Help/Poslovni_procesi/Promjene_poreznih_stopa_s_25_na_13_i_s_13_na_25_u_2017.pdf [18.9.2017.].
54. Royal Academy of Engineering (2014) : WIND ENERGY - implications of large-scale deployment on the GB electricity system; <https://www.raeng.org.uk/publications/reports/wind-energy-implications-of-large-scale-deployment> [9.2.2018].
55. Saboli, D.; (2013): Cjenovni signali s tržišta električne energije i sustavi subvencija za obnovljive izvore, Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o./Croatian Transmission System Operator, Ltd. Zagreb, Hrvatska/Croatia; https://bib.irb.hr/datoteka/665313.Saboli_HED22.pdf
56. Senate Report to the Ranking Democratic Member, Committee on Agriculture, Nutrition, and Forestry, U.S. Senate, (2004): RENEWABLE ENERGY, Wind Power's Contribution to Electric Power Generation and Impact on Farms and Rural Communities, United States Government Accountability Office; <http://www.gao.gov/assets/250/244018.pdf> [19.9.2017.].

57. Slobodna Dalmacija; Most; (2017): Poskupljenje struje najviše će se osjetiti u Dalmaciji, nekim domaćinstvima mjesečni račun bit će veći i za stotinu kuna; <http://slobodnadalmacija.hr/novosti/hrvatska/clanak/id/504581/categoryid/10/most-poskupljenje-struje-najvise-ce-se-osjetiti-u-dalmaciji-nekim-domacinstvima-mjesečni-racuni-bit-ce-veći-i-za-stotinu-kuna> [18.9.2017.].
58. Stranica udruge „Radobiljski vrisak“: VE Katuni; http://www.katuni.info/katuni/joomla/index.php?option=com_content&task=view&id=89 [8.2.2018].
59. Strategija energetskega razvoja Republike Hrvatske (2009); <http://europski-fondovi.eu/sites/default/files/dokumenti/Energetska%20strategija%20RH%20do%202020.pdf> [24.2.2018].
60. Šljivac, D.; Šimić, Z.; (2009): Obnovljivi izvori energije, Najvažnije vrste, potencijal i tehnologija; <http://oie.mingorp.hr/UserDocsImages/OIE%20Tekst.pdf> [8.9.2017.].
61. Što je komunalna naknada i tko je plaća, raspoloživo na: <http://www.vodnjani.hr/hr/komunalna-naknada/sto-je-komunalna-naknada-i-ko-je-placa?> [9.9.2017.].
62. Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013); https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2013_11_133_2888.html [22.2.2018].
63. The Chair, Senate Community Affairs Committee, (2011): Inquiry into the Social and Economic Impacts of Rural Windfarms, RMIT University; <http://mams.rmit.edu.au/8qzno5zzqthb.pdf> [19.9.2017.].
64. The European Wind Energy Association (EWEA); (2010): The European offshore wind industry - key trends and statistics 2009; <http://www.ewea.org/fileadmin/emags/statistics/2009offshore/pdf/offshore%20stats%2020092.pdf> [9.9.2017.].
65. The European Wind Association (EWEA); (2016): Wind in power 2015 European statistics; <http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/statistics/EWEA-Annual-Statistics-2015.pdf> [18.9.2017.].
66. The Global Wind Energy Council (GWEC): Wind power is crucial for combating climate change; <http://gwec.net/wp-content/uploads/2012/06/Wind-climate-fact-sheet-low-res.pdf> [12.2.2018].
67. The Guardian (2015): Circular economy could bring 70 percent cut in carbon emissions by 2030; <https://www.theguardian.com/sustainable-business/2015/apr/15/circular-economy-jobs-climate-carbon-emissions-eu-taxation> [16.2.2018].
68. University of Edinburgh (2015): Life cycle costs and carbon emissions of wind power; http://www.climatechange.org.uk/files/4014/3324/3180/Executive_Summary_-_Life_Cycle_Costs_and_Carbon_Emissions_of_Wind_Power.pdf [12.2.2018].
69. United States Government Accountability Office (2004): RENEWABLE ENERGY: Wind Power's Contribution to Electric Power Generation and Impact on Farms and Rural Communities
70. Vlada Republike Hrvatske, 54. Sjednica, od 31.8.2017. godine; <https://vlada.gov.hr/sjednice/54-sjednica-vlade-republike-hrvatske-22359/22359> [12.9.2017.].
71. Vukoja, B.: Primjena analize financijskih izvješća pomoću njih financijskih pokazatelja kao temelj donošenja poslovnih odluka;

<http://www.revident.ba/public/files/primjena-analize-financijskih-izvjestaja-pomocu-kljucnih-financijskih-pokazatelja.pdf> [2.6.2018].

72. Wind energy industry foresees 250,000 new jobs in Europe by 2020 (10.06.2010), raspoloživo na: <http://www.ewea.org/news/detail/2010/06/10/wind-energy-industry-foresees-250000-new-jobs-in-europe-by-2020/> [9.9.2017.].

73. Zakon o državnim potporama (NN 140/2005); https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2005_11_140_2640.html [1.3.2018.].

74. Zakon o energiji, NN 120/2012.; 14/2014.; 95/2015.; 102/2015.; <https://www.zakon.hr/z/368/Zakon-o-energiji> [12.9.2017.].

75. Zelena akcija (26.2.2018): Analiza sustava poticaja obnovljivih izvora energije: Šansa koju moramo iskoristiti!; <http://www.h-alter.org/vijesti/analiza-o-sustavu-poticaja-obnovljivih-izvora-energije-sansa-koju-moramo-iskoristiti> [5.3.2018].

POPIS SLIKA

Slika 1: Promjena povijesne koncentracije CO₂ mjerene u atmosferi (Mauna Loa) od 1958.-2012. te u vje nom ledu do 1958. godine. 13

Slika 2: Ukupan instalirani kapacitet na svjetskoj razini u industriji vjetra od 2001-2007 18

Slika 3: Instalirani kapacitet vjetroelektrana s obzirom na godinu puštanja u pogon 22

Slika 4: Instalirani kapacitet po županijama u Dalmaciji 23

Slika 5: Instalirani kapacitet (kW) po županijama 23

Slika 6: Broj instaliranih vjetroagregata obzirom na proizvo a a. 24

Slika 7: Ukupan broj vjetroagregata po proizvo a u 24

Slika 8: Prikaz raspodjele poticaja 31

Slika 9: Instalirana snaga prema tipu postrojenja u pojedinoj godini (MW) 33

Slika 10: Udio pojedinih tipova postrojenja u ukupnoj instaliranoj snazi (MW) 33

Slika 11: Udjeli proizvodnje elektri ne energije povlaštenih proizvo a a po tehnologijama u 2016. godini 34

Slika 12: Konceptualni model istraživanja 43

Slika 13: Prosje na zaposlenost prema vrstama poslovnih subjekata 46

Slika 14: Udio stranih i doma ih proizvo a a s obzirom na instaliranu snagu Izvor: 47

Slika 15: Udio stranih i doma ih proizvo a a s obzirom na broj instaliranih vjetroagregata 47

Slika 16: Prosje na vrijednost prihoda ostvarenih u 2016. godini po vrstama OIE (iskazano u mil. kn) 48

Slika 17. Prosje na vrijednost neto dobiti/gubitka u periodu 2014.-2016. po vrstama OIE (iskazano u mil. kn) 49

Slika 18: Prosje na vrijednost imovine u periodu 2014.-2016. po vrstama OIE (iskazano u mil. kn) 50

Slika 19. Prosje na vrijednost vlastitih sredstava u periodu 2014.-2016. prema vrstama OIE 51

Slika 20: Prosje ni pokazatelj samofinanciranja u periodu 2014.-2016. prema vrstama OIE 51

Slika 21: Prihodi JLS od nefinancijske imovine za 2015. godinu prema županijama izraženi u milijunima HRK 53

Slika 22: Prihodi JLS od nefinancijske imovine za 2016. godinu prema županijama izraženi u milijunima HRK 53

Slika 23: Prihodi JLS od nefinancijske imovine za 2017. godinu prema županijama izraženi u milijunima HRK 54

Slika 24: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2015. godinu prema županijama izraženo u milijunima HRK 55

Slika 25: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2016. godinu prema županijama izraženo u milijunima HRK 55

Slika 26: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2017. godinu prema županijama izraženo u milijunima HRK 56

Slika 27: Prihodi od nefinancijske imovine za 2015. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izraženi u milijunima HR 57

Slika 28: Prihodi od nefinancijske imovine za 2016. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izraženi u milijunima HRK 57

Slika 29: Prihodi od nefinancijske imovine za 2017. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izražena u milijunima HRK 58

Slika 30: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2015. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izražena u milijunima HRK 58

Slika 31: Naknada za korištenje nefinancijske imovine za 2016. godinu s obzirom na lokalnu samoupravu izražena u milijunima HRK 59

POPIS TABLICA

Tablica 1: Udio proizvođača na tržištu vjetroelektrana u Hrvatskoj.....	25
Tablica 2: Proizvedena električna energija u 2016. godini	31
Tablica 3: Isplata poticaji (bez PDV-a) u 2016. godini.....	32
Tablica 4: Prikaz vjetroelektrana u Hrvatskoj.....	73
Tablica 5: Najvažniji zakonski i podzakonski propisi.....	75
Tablica 6: Popis vjetroelektrana kojima je prihod veći od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja	77
Tablica 7: Popis vjetroelektrana kojima je prihod veći od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja	79
Tablica 8: Popis proizvođača OIE kojima je prihod veći od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja.....	80
Tablica 9: Popis proizvođača OIE kojima je prihod veći od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja.....	82
Tablica 10: Pokazatelji profitabilnosti prema vrstama OIE	84
Tablica 11: Prikaz vjetroelektrana u Dalmaciji.....	85
Tablica 12: Prikaz povlaštenih proizvođača.....	87
Tablica 13: Proračunski prihodi za period od 2015.-2017.	88

PRILOG

Tablica 4: Prikaz vjetroelektrana u Hrvatskoj

Vjetroelektrana	Opis
Vjetroelektrana Trtar – Krtolin	Nalazi se u Šibeniku na istoimenom brdu zahvaljujući i istoimenom povlaštenom proizvođaču. Ona je druga vjetroelektrana po starosti u Hrvatskoj. Osnovana je 2002. godine a od 2007. godine je puštena u pogon zajedno sa svojih 14 vjetroagregata marke Enercon. Investitor WPD Enersus d.o.o koji je u vlasništvu njemačke tvrtke WPD. Godišnja proizvodnja iznosi 28 GWh, te se to postiže sa 11,2 MW instalirane snage.
Vjetroelektrana Orlice	Isti je investitor kao i kod prethodne elektrane je financirao Vjetroelektranu Orlice. Puštena je u pogon 2009. godine sa 9,6 MW instaliranog kapaciteta. Posjeduje 11 Enerconovih agregata i također se nalazi u blizini Šibenika na brdu Orlice, po čemu je i dobila ime.
Vjetroelektrana Vrataruša	Ova vjetroelektrana je sagrađena 2009. godine i nalazi se u blizini Senja, na obroncima Velebita, ali je u pogonu tek od 2011. godine zbog poteškoća tijekom testnog pogona. Ona je prva i najveća vjetroelektrana u Hrvatskoj koja je priključena na mrežu 110 kV. Raspolaze sa 14 Vestasovih agregata i 42 MW ukupno instalirane snage. Investitori su Valalta d.o.o i njemački partneri.
Vjetroelektrana ZD6	Vjetroelektrana Velika Popina je puštena u pogon u siječnju 2011. godine te se nalazi na području općine Gračac. Osim Dalekovoda u financiranju 4 Simensova agregata je sudjelovala i Societe Generale – Splitska banka. Prema navodima iz tvrtke Dalekovod, ukupna investicija iznosila je 16 milijuna eura. Ukupno instalirani kapacitet iznosi 9,2 MW, a predviđena godišnja proizvodnja je 26 GWh. Izgradnja ovog objekta je zasigurno velika stvar za općinu Gračac, budući da joj pripada zakonski udio od proizvedene količine električne energije, što to bi za Gračac u ovom slučaju moglo iznositi oko 150 000 - 200 000 kuna godišnje. Lokalnoj zajednici, naime, pripada renta od proizvedenih količina električne energije.
Vjetroelektrana Crno Brdo	Sedam vjetroagregata marke Leitwind ove vjetroelektrane je pušteno u funkciju 2011. godine. Nalazi se u blizini Šibenika i priključena je na distribucijsku mrežu HEP-ODS-a, te joj je iz navedenog razloga ograničena na 10 MW ukupno iako raspolaze i sa više. Investitori su Šibenska tvrtka Tvrdi Elektro Centar Obnovlji izvori d.o.o i strani investitori. Predviđena godišnja proizvodnja iznosi 27 GWh.
Vjetroelektrana Bruška (VE ZD2 i VE ZD3)	Vjetroelektrana Bruška se u registru projekata OIEKPP vodi kao dvije vjetroelektrane ZD2 i ZD3. Svaka raspolaze sa 18 MW snage što je ukupno 36 MW. U ovih 16 Simensovih vjetroagregata su investirali Eko d.o.o u suradnji sa Dalekovod d.d. Projekt je, osim vlastitim sredstvima financiran i kroz projektno financiranje u iznosu 53,5 milijuna eura Societe Generale - Splitske banke i Privredne banke Zagreb. Ukupna vrijednost izgradnje projekta bila je oko 61 milijuna eura. Dalekovod ostaje u suvlasništvu VE Bruška s 50% udjela. ⁶⁹ Vjetroelektrana se nalazi blizu mjesta Bruška, to je nedaleko od Benkovaca i spojena je na mrežu HEP-OPS-a.
Vjetroelektrana Pometeno Brdo	Ova Konjarska vjetroelektrana se nalazi kraj Konjskog, blizu Dugopolja. Isti je se jer posjeduje prve vjetroagregate koji su proizvedeni u Hrvatskoj zahvaljujući i Konjar d.o.o. Prvi vjetroagregat je postavljen u 2008-oj godini a u punoj snazi je od 1.1.2013 sa 16 vjetroagregata i snagom od 17,5 MW. Procijenjena godišnja proizvodnja električne energije iznosi oko 30 GWh i spojena je na TS Konjsko.
Vjetroelektrana Ponikve	Vjetroelektrana Ponikve se nalaze u istoimenom mjestu na poluotoku Pelješac. Ona je treći projekt njemačke firme WPD a otvorena je 2013. godine. Vjetroelektrana Ponikve ima instaliranu snagu 36,8 MW, a koristi 16 Enerconovih vjetroagregata.
Vjetroelektrana ST1-1 i ST1-2	Tadašnji predsjednik Republike Hrvatske, Ivo Josipović, godine 2013. otvorio je vjetroelektranu ST1-2 Kamensko sa 20 MW instalirane snage s pripadajućom trafostanicom Voštane na području Grada Trilja u Splitsko-dalmatinskoj županiji. Na spomenutu trafostanicu već je spojena trafostanica Voštane (ST1-1). Pretpostavlja se da je njihova ukupna snaga 114 GWh što je dovoljno za opskrbu 38 000 kućanstava. Cjeloviti razvoj lokacije, projektiranje, financijska i pravna dokumentacija je isključivo rad i znanje domaćih stručnjaka (APZ, Dalekovod, Porzana, Fractal, Hidroplan, Eling Projekt, Enconet, CJB, Geocroatia, Promjer, Geo Croatia..). ⁷⁰ Isporuku agregata je omogućio Simens.
Vjetroelektrana Jelinak	Godine 2013. španjolska tvrtka Acciona je po prvi put otvorila vjetroelektranu u Hrvatskoj. Smještena je u Splitsko – Dalmatinskoj županiji, općina Seget i Marina. Sastoji se od dvadeset vjetroturbina iz Acciona Wind power tehnologije, predstavljaju i ukupni kapacitet od 30 MW, koji

⁶⁹ Slobodna Dalmacija (2011): "Vjetroпарк Bruška proizvodit će struju iznad stada ovaca"; <https://www.slobodnadalmacija.hr/dalmacija/zadar/clanak/id/149709/vjetropark-bruska-proizvodit-ce-struju-iznad-stada-ovaca> [7.2.2018].

⁷⁰ Poslovni Dnevnik (2013): U Trilju otvorena vjetroelektrana; <http://www.poslovni.hr/hrvatska/u-trilju-otvorena-vjetroelektrana-247298> [7.2.2018]

	je u mogućnosti proizvesti ekvivalent električne energije za godišnju potrošnju od otprilike 30,000 hrvatskih domova. ⁷¹
Vjetroelektrana ZD4	Vjetroelektrana ZD4 se nalazi u blizini grada Benkovac te raspolaže sa četiri Siemensova vjetroagregata. U pogonu je od 2013. godine a snaga instaliranog kapaciteta iznosi 9,2 MW.
Vjetroelektrana Glunča	Krajem 2017. godine su završeni radovi na Vjetroelektrani Glunča i pripadajuće trafostanice. Također, 30. prosinca 2017. dobijena je uporabna dozvola za navedeno postrojenje. Vjetroelektrana Glunča se nalazi u blizini Šibenika i ima 10 vjetroagregata marke Siemens. Instalirana snaga bi trebala iznositi 23 MW.
Vjetroelektrana Danilo	Najveća vjetroelektrana u Hrvatskoj - Danilo se nalazi oko 15 kilometara od obale i grada Šibenika, kraj mjesta Danilo. Financiranje je osigurano od strane IFC-a i Unicredita iz Beča, kao i Zagrebačke banke. 19 vjetroturbinskih generatora ENERCON s ukupnom instaliranom snagom od 43,7 MW proizvoditi će oko 100 GWh električne energije godišnje. ⁷² Od godine 2014. ova vjetroelektrana je puštena u pogon sa svoje tri vjetroturbine – Velika Glava, Bubrig i Vrh. Obnovljivom energijom bi trebala opskrbljivati oko 22 000 kućanstava.
Vjetroelektrana Zelen Obrovac	Godine 2015. je pušteno u pogon 14 Vestasovih vjetroagregata na lokaciji Zelengrad – Obrovac. Vjetroagregate je instalirala tvrtka Eko Energija d.o.o. koja je u vlasništvu EnerCap Power Funds kojom upravlja tvrtka EnerCap Capital Partners kojoj je to prva velika investicija u Hrvatskoj. ⁷³ Za Veernji list ⁷⁴ , direktor firme je izjavio da će VE Zelengrad-Obrovac proizvoditi električnu energiju približno 100 GWh/ godišnje, što odgovara potrošnji od oko 25.000 domaćinstava. Također, istaknuo je da posjeduju građevinsku dozvolu za izgradnju dodatne 4 vjetroagregate koje bi postale najveće vjetroelektrane u Hrvatskoj ali problem im stvara administracija, odnosno ograničenja za dodatne megavate.
Vjetroelektrana Ogorje	Vjetroelektrana Ogorje se nalazi u blizini grada Splita, u Općini Muševci. Otvorena je od 2014. godine. Može se pohvaliti sa najvišim vjetroagregatom u Hrvatskoj. Ukupno 14 Vestas vjetroagregata proizvodi 42 MW električne energije, što je dovoljno za 27 000 kućanstava. Projekt je razvila hrvatska investicijska i razvojna grupa SN Holding/FEH, a podržava ga francuski proizvođač Akvo Energy i hrvatska tvrtka FEH Ulaganja s partnerima. Erste Group i Erste&Steiermaerkische Bank odobrili su 50 posto ukupne kreditne linije, dok je ostatak odobrila Societe Generale Splitska banka.
Vjetroelektrana Rudine	Izgradnja vjetroelektrane Rudine je započela 2014. godine a puštena je s punim instaliranim kapacitetom od 34,2 MW i 12 General Electric agregata 2016. godine. Nalazi se u blizini Slanog, nedaleko od Dubrovnika. Rudine su drugi projekt RP Globala u Hrvatskoj nakon vjetroelektrane Danilo. RP Global je preko tih dvaju projekata u hrvatsko tržište uložio ukupno 123 milijuna eura, čime je postao najveći operator energije vjetra u Hrvatskoj, s tržišnim udjelom od oko 20 posto. ⁷⁵
Vjetroelektrana Katuni	Lokacija ove VE je u Ponikvama, grad Ston. Vjetroelektrana Katuni se sastoji od 12 vjetroagregata. Snaga joj iznosi 39 MW što omogućava godišnju proizvodnju električne energije od oko 100 GWh. Na ovaj način Općina Šestanovac bi ostvarila prihode od oko 1.000.000,00 kuna i sredstava po osnovi komunalnog doprinosa.
Rekonstrukcija VE Pometeno Brdo	Rekonstrukcija se nadograđuje na već spomenutu vjetroelektranu Pometeno brdo sa jednim konvencionalnim vjetroagregatom i kapacitetom od 2.500,00 kWh.
Vjetroelektrana proširenje ZD6	Vjetroelektrana proširenje ZD6 raspolaže sa 13 agregata koji tvore instalirani kapacitet od 45 MW. Planira se priključiti na novo izgrađenu trafostanicu TS 33/110 kV Velika Popina.

Izvor: Razni izvori – obrada autora

⁷¹ Acciona Corporate: Vjetroelektrana Jelinak: <http://www.vjetroelektranajelinak.com/> [7.2.2018].

⁷² Zadarski Internet portal (2014): Vjetroelektrana Danilo-Velika Glava, Bubrig i Crni Vrh službeno se otvara: <https://ezadar.rtl.hr/biznis/2167809/vjetroelektrana-danilo-velika-glava-bubrig-i-crni-vrh-sluzbeno-se-otvara/> [7.2.2018].

⁷³ Szekeres, I.(2013): Vestas će isporučiti vjetroagregate za vjetroelektranu Zelengrad – Obrovac: <http://www.zelenaenergija.org/clanak/vestas-ce-isporiciti-vjetroagregate-za-vjetroelektranu-zelengrad-ndash-obrovac/6501> [7.2.2018].

⁷⁴ Veernji list (2015): Otvorena druga najveća vjetroelektrana u Hrvatskoj: <https://www.vecernji.hr/vijesti/vjetroelektrana-zelengrad-obrovac-snage-42-mw-pustena-u-pogon-1008741> [8.2.2018].

⁷⁵ Jerkić, L. (2016): Puštena u rad vjetroelektrana Rudine, vrijedna 400 milijuna kuna: <http://www.vjetroelektrane.com/hrvatska-i-regija/2303-putena-u-rad-vjetroelektrana-rudine-vrijedna-400-milijuna-kuna> [8.2.2018].

Tablica 5: Najvažniji zakonski i podzakonski propisi

NAZIV	OPREĐEĐENJE	DATUM PROGLAŠAVANJA	KLASIFIKACIJA
Zakon o energiji ⁷⁶	<ul style="list-style-type: none"> ✓ mjere za sigurnu i pouzdanu opskrbu energijom i njenu učinkovitu proizvodnju i korištenje ✓ akti kojima se utvrđuje i na temelju kojih se provodi energetska politika i planiranje energetskog razvika ✓ obavljanje energetskih djelatnosti, na tržištu ili kao javnih usluga ✓ osnovna pitanja obavljanja energetskih djelatnosti 	19. srpnja 2001	NN broj: 68/2001, 177/2004, 76/2007, 152/2008
Zakon o tržištu električne energije ⁷⁷	<ul style="list-style-type: none"> ✓ uređuje obavljanje sljedećih energetskih djelatnosti: proizvodnja, prijenos, distribucija, opskrba i organiziranje tržišta električnom energijom 	10. prosinca 2004	NN broj: 177/2004, 76/2007, 152/2008
Zakon o regulaciji energetskih djelatnosti ⁷⁸	<ul style="list-style-type: none"> ✓ uspostava i provođenje sustava regulacije energetskih djelatnosti ✓ postupak osnivanja tijela za regulaciju energetskih djelatnosti ✓ druga pitanja od značaja za regulaciju energetskih djelatnosti 	10. prosinca 2004.	NN broj: 177/2004, 76/2007
Uredba o naknadama za poticanje proizvodnje električne energije iz OIEiK ⁷⁹	<ul style="list-style-type: none"> ✓ na in korištenja, visina, obradun, prikupljanje, raspodjela i plaćanje naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiK 	22. ožujka 2007.	NN broj: 33/2007, 133/2007, 155/08, 155/09 i 8/2011
Uredba o minimalnom udjelu električne energije proizvedene iz OIEiK koja se proizvodnja potiče ⁸⁰	<ul style="list-style-type: none"> ✓ minimalni udio električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste OIEiK postrojenja koja se proizvodnja potiče ✓ ciljevi Republike Hrvatske u proizvodnji električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiK 	22. ožujka 2007.	NN broj: 33/2007

⁷⁶Zakon o energiji (NN, broj: 68/2001, 177/2004, 76/2007, 152/2008);

[http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/a\)energetika%20opcenito/zakon%20o%20energiji/1_NN%2068_2001.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/a)energetika%20opcenito/zakon%20o%20energiji/1_NN%2068_2001.pdf) [24.2.2018].

⁷⁷Zakon o tržištu električne energije (NN, broj: 177/2004, 76/2007, 152/2008);

[http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/b\)elektricna%20energija/zakon%20o%20trzištu%20elektricne%20energije/1_NN%20177_2004.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/b)elektricna%20energija/zakon%20o%20trzištu%20elektricne%20energije/1_NN%20177_2004.pdf) [24.2.2018].

⁷⁸Zakon o regulaciji energetskih djelatnosti (NN, broj: 177/2004, 76/2007);

[http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/a\)energetika%20opcenito/zakon%20o%20regulaciji%20energetskih%20djelatnosti/1_NN%20177_2004.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/a)energetika%20opcenito/zakon%20o%20regulaciji%20energetskih%20djelatnosti/1_NN%20177_2004.pdf) [24.2.2018].

⁷⁹Uredba o naknadama za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN, broj: 33/2007, 133/2007, 155/08, 155/09 i 8/2011);

[http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d\)obnovljivi%20izvori/uredba%20o%20onaknadama%20za%20poticanje%20proizvodnje%20elektricne%20energije%20iz%20oieik/NN%2033_2007.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d)obnovljivi%20izvori/uredba%20o%20onaknadama%20za%20poticanje%20proizvodnje%20elektricne%20energije%20iz%20oieik/NN%2033_2007.pdf) [24.2.2018].

⁸⁰Uredba o minimalnom udjelu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije koja se proizvodnja potiče (NN, broj: 33/2007);

	postrojenja		
Tarifni sustav za proizvodnju elektri ne energije iz OIEiK ⁸¹	<ul style="list-style-type: none">)] pravo povlaštenih proizvo a a elektri ne energije na poticajnu cijenu)] tarifne stavke i visina tarifnih stavki za elektri nu energiju proizvedenu iz postrojenja OIEK 	22. ožujka 2007.	NN broj: 33/2007i 8/2011
Pravilnik o korištenju OIEiK ⁸²	<ul style="list-style-type: none">)] obnovljivi izvori energije i kogeneracijska postrojenja koja se koriste za proizvodnju energije)] uvjeti i mogu nosti korištenja obnovljivih izvora energije i kogeneracijskih postrojenja)] druga pitanja od zna aja za korištenje OIEiK)] oblik, sadržaj i na in vo enja Registra projekata i postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvo a a 	27. lipanj 2007.	NN broj: 67/2007
Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije ⁸³	<ul style="list-style-type: none">)] uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije koji može ste i nositelj projekta ili proizvo a 	27. lipanj 2007.	NN broj: 67/2007

Izvor: Razni izvori – obrada autora

[http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d\)obnovljivi%20izvori/uredba%20o%20minimalnom%20udjelu%20elektricne%20energije%20proizvedene%20iz%20oieik%20cija%20se%20proizvodnja%20potice/NN%2033_2007.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d)obnovljivi%20izvori/uredba%20o%20minimalnom%20udjelu%20elektricne%20energije%20proizvedene%20iz%20oieik%20cija%20se%20proizvodnja%20potice/NN%2033_2007.pdf) [24.2.2018].

⁸¹Tarifni sustav za proizvodnju elektri ne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN, broj: 33/2007 i 8/2011);

[http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d\)obnovljivi%20izvori/tarifni%20sustav%20za%20proizvodnju%20elektricne%20energije%20iz%20oieik/NN%2033_2007.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d)obnovljivi%20izvori/tarifni%20sustav%20za%20proizvodnju%20elektricne%20energije%20iz%20oieik/NN%2033_2007.pdf) [24.2.2018].

⁸²Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN, broj: 67/2007); [http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d\)obnovljivi%20izvori/pravilnik%20o%20koristenju%20oieik/NN%2067_2007.pdf](http://oie.mingo.hr/UserDocsImages/zakonski%20i%20drugi%20propisi/d)obnovljivi%20izvori/pravilnik%20o%20koristenju%20oieik/NN%2067_2007.pdf) [24.2.2018].

⁸³ Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvo a a elektri ne energije (NN, broj: 67/2007); https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2007_06_67_2049.html [26.2.2018].

Tablica 6: Popis vjetroelektrana kojima je prihod ve i od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja

Redni broj	Proizvo a	Posljednja godina	Vrijednost prihoda u Kunama	Broj zaposlenih 2016	Neto dobit (prihod/rashod) u Kunama 2016	Neto dobit (prihod/rashod) u Kunama 2015	Neto dobit (prihod/rashod) u Kunama 2014	Vrijednost ukupne imovine u Kunama 2016	Vrijednost ukupne imovine u Kunama 2015	Vrijednost ukupne imovine u Kunama 2014	Vlastita sredstva u Kunama 2016	Vlastita sredstva u Kunama 2015	Vlastita sredstva u Kunama 2014
1	EKO ZADAR DVA D.O.O.	2016	18571098,19	1	5478,8354	401219,8848	368442,7584	90106802,9	100972446	107006116,3	7498471,1	7438248,756	7000775,089
2	VJETROELEKTRANA PONIKVE D.O.O.	2016	49682367,25		7496853,255	798587,2862	3427258,695	278006500,1	287892928,6	320168582,1	66516595,21	58588468,43	57492155,8
3	WPD ENERSYS D.O.O.	2016	11196407,08	2	7909552,487	-2701319,951	-1732841,538	7115379,415	3468712,96	2585186,437	1461995,465	7707410,241	4980299,618
4	VJETROELEKTRANA KATUNI D.O.O.	2016	2048717,199	1	-2290619,692	-231602,235	-366511,7373	313767077,1	2412965,02	1040516,54	40847288,59	1632398,685	1393589,546
5	VJETROELEKTRANA BRUVNO D.O.O.	2016	7503,622396		-203233,032	-241189,1054	-130731,1128	4312915,406	4416492,837	4395317,831	691980,812	485176,4339	-242720,538
6	EKO - ENERGIJA D.O.O.	2016	71186458,73	1	5473346,639	12817665,38	-19233617,71	391556247,2	406770653,2	440749404,7	10591194,28	5080450,116	7697354,215
7	VJETROELEKTRANA JELINAK D.O.O.	2016	66017117,97	1	18014321,47	9150919,006	12642924,86	407410587,4	409454888,2	414015210,7	47070133,96	29018658,49	19111463,46
8	VJETROELEKTRANA TRTAR-KRTOLIN D.O.O.	2016	23595865,18	0	7387842,296	5613314,58	5596363,983	20152585,86	41763047,86	60984686,93	18614472,3	16757908,5	29656279,92
9	VJETROELEKTRANA CRNO BRDO D.O.O.	2016	18008544,87	1	334109,7051	2194398,169	723995,7055	94481742,29	104352995,2	110100876,7	7224638,509	6840443,838	4622109,895
10	VJETROELEKTRANA ORLICE D.O.O.	2016	17027366,84	0	3224294,633	1327481,031	2406846,34	46370083,71	53832277,2	61436604,7	9781140,525	11432732,09	12460036,57
11	VJETROELEKTRANA VELIKA POPINA D.O.O.	2016	23007062	1	2266035	981244	-3960381	85892182	87721093	97271220	31868350	29861383	29099198
12	VJETROELEKTRANA EKO D.O.O.	2016	2423565	1	91424	24492	12951	7619420	6242245	3538299	483468	413429	396103
13	VJETROELEKTRANA KON AR-OBNOVLJIVI IZVORI	2016	59569636	4	3532718	4412123	-3450713	80976493	85980057	239898562	68904949	67868774	120510055
14	VJETROELEKTRANA OŠTRA STINA D.O.O.	2016	83132664	3	5362341	1489879	-481881	364133626	402184508	442772322	80961895	81667175	80507862
15	VJETROELEKTRANA RP GLOBAL DANILO D.O.O.	2016	74317463	1	34499307	30408065	-3288538	539446027	557048446	597743320	54434672	40248335	33387485

	VJETROELEKTRAN												
1	E AIOLOS	20											
6	PROJEKT D.O.O.	16	2943	0	-5905	17133	-1019229	96406	134646	192820751	84802	90706	-214418
1	VJETROELEKTRAN	20											
7	E RUDINE D.O.O.	16	79913499	1	14625404	-1873481	-519872	413857639	415914226	183654484	32892885	22226119	23051061

Izvor: Podaci preuzeti sa stranice Amadeus i Fina te obrađeni od strane autora.

Tablica 7: Popis vjetroelektrana kojima je prihod ve i od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja

Red ni broj	Proizvo a	Posljed nja godina	Godišnja stopa rasta vrijednosti ukupne imovine 2014-2016	Godišnja stopa rasta vlastitog kapitala 2014-2016	Stopa neto dobiti za poslovne subjekte u proizvodnji elektri ne energije 2016	Stopa zaduženosti 2016	Stopa zaduženosti 2015	Stopa zaduženosti 2014
1	EKO ZADAR DVA D.O.O.	2016	-0,08236	0,034936	0,000295	0,083218	0,073666	0,065424
2	VJETROELEKTRANA PONIKVE D.O.O.	2016	-0,06817	0,075625	0,150896	0,239263	0,203508	0,179568
3	WPD ENERSYS D.O.O.	2016	0,659026	-0,45819	0,706437	-0,20547	-2,22198	-1,92648
4	VJETROELEKTRANA KATUNI D.O.O.	2016	16,36518	#BROJ!	-1,11808	0,130183	-0,67651	-1,33932
5	VJETROELEKTRANA BRUVNO D.O.O.	2016	-0,00942	0,688472	-27,0847	-0,16044	-0,10986	-0,05522
6	EKO - ENERGIJA D. O. O.	2016	-0,05746	#BROJ!	0,076887	0,027049	0,01249	-0,01746
7	VJETROELEKTRANA JELINAK D.O.O.	2016	-0,00801	0,569371	0,272873	0,115535	0,070871	0,046161
8	VJETROELEKTRANA TRTAR-KRTOLIN D.O.O.	2016	-0,42515	-0,20774	0,313099	0,923677	0,401262	0,486291
9	VJETROELEKTRANA CRNO BRDO D.O.O.	2016	-0,07364	0,250224	0,018553	0,076466	0,065551	0,041981
10	VJETROELEKTRANA ORLICE D.O.O.	2016	-0,13123	-0,114	0,18936	0,210936	0,212377	0,202811
11	VJETROELEKTRANE VELIKA POPINA D.O.O.	2016	-0,06031	0,0465	0,098493	0,371027	0,340413	0,299155
12	VJETROELEKTRANE EKO D.O.O.	2016	0,467451	0,10479	0,037723	0,063452	0,066231	0,111947
13	VJETROELEKTRANE KON AR-OBNOVLJIVI IZVORI	2016	-0,41901	-0,24384	0,059304	0,850925	0,789355	0,502338
14	VJETROELEKTRANE OŠTRA STINA D.O.O	2016	-0,09314	0,002816	0,064503	0,222341	0,203059	0,181827
15	VJETROELEKTRANE RP GLOBAL DANILO D.O.O.	2016	-0,05002	0,276868	0,464215	0,100908	0,072253	0,055856
16	VJETROELEKTRANE AIOLOS PROJEKT D.O.O.	2016	-0,97764	#BROJ!	-2,00646	0,879634	0,673663	-0,00111
17	VJETROELEKTRANE RUDINE D.O.O.	2016	0,501152	0,194553	0,183015	0,079479	0,053439	0,125513

Izvor: Podaci preuzeti sa stranice Amadeus i Fina te obra eni od strane autora

Tablica 8: Popis proizvođača OIE kojima je prihod veći od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja

Redni broj	Proizvođač	Posljedna godina	Vrijednost prihoda u Kunama	Broj zaposlenih 2016	Neto dobit (prihod/rashod) u Kunama 2016	Neto dobit (prihod/rashod) u Kunama 2015	Neto dobit (prihod/rashod) u Kunama 2014	Vrijednost ukupne imovine u Kunama 2016	Vrijednost ukupne imovine u Kunama 2015	Vrijednost ukupne imovine u Kunama 2014	Vlastita sredstva u Kunama 2016	Vlastita sredstva u Kunama 2015	Vlastita sredstva u Kunama 2014
1.	ULTERIUS J.D.O.O.	2016	32684,4293	2	-39106,18021	-36130,57925	25191,49434	63949,52261	8443,934119	31876,55237	73160,31836	33805,29517	25485,55847
2.	ENERGIJA BUDU NOSTI D.O.O.	2016	992,542645		2461,50576	18346,09723	735,1603406	100961,4378	96538,70069	85553,05937	99492,47473	96321,93692	83916,10234
3.	LUMISSOLAR D.O.O.	2016	41240,1469		1111,647762	1941,021028	1734,978404	164365,062	194732,6884	231232,4325	23076,6165	21804,46465	19761,10995
4.	ARTICULATIO D.O.O.	2016	775781,2567		255867,5684	332712,6807	175732,7278	4071628,289	3711744,557	3449333,109	3867670,701	3651957,168	3302154,009
5.	OMNIGENUS D.O.O.	2016	133447,3586		-486613,8825	-607963,2565	-531785,584	4761753,115	4920882,423	4923555,041	1629010,616	1134048,926	523385,1518
6.	ZVIZDAN D.O.O.	2016	283351,0743		9240,572025	19094,91753	4979,48604	597024,3264	608672,6652	206580,0557	20634,96159	11311,12762	7743,688921
7.	NANARA ENERGIJA J.D.O.O.	2016	33349,43287		4516,069035	1714,40436	6949,715753	135144,6065	179145,4027	178722,3799	4645,099578	9084,372529	10752,94525
8.	SUN ANA DINARA D.O.O.	2016	89666,30255		40853,05527	40515,11913	33484,10298	126827,0992	98676,7797	72486,80958	124802,3122	83325,96364	42590,28906
9.	VENTUM GRADNJA D.O.O.	2016	592359,3759	3	4158,753682	1014,848558	0	62788098,84	6867,470339	5342,165142	7285,263014	3093,810167	2068,251091
10.	LANA D.O.O.	2016	44336,87995		8436,612482	1921,315231	2999,45419	115065,4688	121259,6233	121918,9909	25577,82396	17015,95592	15016,87522
11.	PRO SOLIS D.O.O.	2016	75860,03435		2600,46173	-669,9971063	4881,464661	109527,0809	138768,2242	62841,50591	28515,75019	25716,0654	26250,12523
12.	ZELENI POSLOVI D.O.O.	2016	4228,231668		0	0	0	128167,0317	94390,7688	105020,1052	20019,58515	19873,29652	19770,91209
13.	INELEX, D.O.O.	2016	752645,0877		1657,546217	1024,701457	0	466554,5957	461066,391	882329,6386	106023,4053	103603,229	102040,2553
14.	LOVRI & CALVIA SOLARNA ENERGIJA D.O.O.	2016	229049,0662	1	27711,79065	22957,25379	0	225485,8381	297902,3898	289996,249	88108,01059	59954,88811	36807,02772
15.	VELEBIT PRO SOL D.O.O.	2016	129,0305438		-43592,47297	0	-920783,4255	732704,9059	732750,2176	838886,5636	1605517,132	1550501,392	1533505,262
16.	TESLA, D.O.O.	2016	725300,5378	3	20595,25988	114313,3298	79436,52533	573769,0522	340122,0604	183054,9248	239570,0182	213876,8704	99050,60322
17.	BIOPLIN OTOK D.O.O.	2016	1451802,052		193575,592	8148,34716	10351,0576	1765921,948	1824875,06	1791732,782	1493856,084	1290769,131	1276012,902
18.	PAMMENOS D.O.O.	2016	50063,85101		30540,53719	38495,27491	5940,095552	143204,0528	166178,9882	173791,9045	266259,4899	304257,5094	340996,7724
19.	FOTOELEKTRIK D.O.O.	2012	67754,71364	1	-46642,16223	0	0	39594,71912	0	0	27177,32288	0	0
20.	VIS SOLIS J.D.O.O.	2016	482177,2169	1	2292,77351	3261,309444	7351,603406	248373,8715	109603,6443	179359,5188	17012,18093	14611,84866	11292,06283
21.	HIDROWAT MHE ROŠKI SLAP, D.O.O.	2016	1139905,451	2	383736,8374	537682,5307	656851,0611	7757107,862	7459668,958	6852694,192	7738527,464	7301047,143	6728520,71
22.	BRODOSPLIT-	2016	4224311,124	37	67373,79474	80468,62304	103245,9182	968255,1264	862611,4214	581227,5674	304095,2156	235001,485	151746,8964

	PRIVREMENA ENERGETIKA D.O.O.													
23.	FACTA LOQUNTUR D.O.O.	2016	168186,3512	3	-122023,1928	-37923,80679	-16095,11039	166062,3099	5015,125398	8420,036434	-184612,932	62122,52581	24074,05062	-
24.	SOLARNI PANELI D.O.O.	2016	168176,4258	1	3295,241581	-2147,9319	-25858,03971	20535,70732	51501,1011	120301,6381	8079,29713	1655,286968	10155,01484	-
25.	VIS VENTI D.O.O.	2016	63522,72928	1	3007,404214	2374,548568	6900,705064	95988,79919	32622,94734	6518,421686	26709,32258	29499,57847	31709,91602	-
26.	EKO-STRUJA D.O.O.	2016	62827,94943		-271430,6371	-243760,7119	-354886,4017	453979,0804	443656,3191	429519,8795	2863267,171	-2572897,27	2317137,174	-
27.	NAVITAS SOLIS D.O.O.	2016	1139925,302		329345,5005	328140,9357	-298494,7025	5511222,067	5876455,943	6286855,981	-16287,6248	343107,4887	-667790,247	-
28.	MERIDIAN NOVA ENERGIJA D.O.O.	2016	772803,6288		83194,9245	773718,5701	-337477,8049	1895895,408	2532323,033	4130356,243	1008254,595	918654,7088	32190,22078	-
29.	MERIDIAN SOLIS 1 D.O.O.	2016	717558,7052		111680,8984	358753,8917	302258,7235	3794262,247	5221553,477	5228548,561	501144,7069	630753,0111	221626,3373	-
30.	MERIDIAN SOLIS 2 D.O.O.	2016	712685,3208		88653,90905	331628,8618	307316,6266	3237326,718	4733243,822	4818956,428	436708,8384	561457,5751	234869,0256	-
31.	FOTONAPONSKA ENERGIJA D.O.O.	2016	564508,6293	1	-82569,62263	-1320968,265	-44697,74871	7660543,388	7689566,642	3252770,839	1483444,312	1390638,111	69301,11477	-
32.	SOLARNI KONCEPT D.O.O.	2016	84931,87413		47572,56897	457292,7308	-2323,106676	529184,0366	616978,6588	6273,36824	514534,1071	463559,1743	6234,159688	-
33.	MERIDIAN SOLIS 3 D.O.O.	2016	74827,79		57478,14457	-3428,80872	-36846,23627	9101,616054	399347,834	1699710,312	2501,207465	55570,34823	51872,91363	-
34.	CASTUS LUX D.O.O.	2016	2967,702508		1439,186835	-4827,920325	-4146,304321	103720,7064	103859,4044	101471,7313	2034,712422	1487,787692	3322,924739	-
35.	UPGRADE ENERGY D.O.O.	2016	2329616,693	2	-351538,754	-121762,1212	-360944,1229	2495758,406	1842886,158	1233883,313	1309937,932	951405,7438	825359,6133	-
36.	NAVITAS ŠIBENIK D.O.O.	2016	1840322,945	1	-5597215,961	403210,1703	340575,2804	15258000,77	19668326,67	18275909,63	6100514,486	499620,7833	898179,6956	-
37.	LEN ENERGIJA D.O.O.	2016	1274782,071	3	2977,627935	0	0	4722269,769	4301312,452	0	2148031,016	2129378,891	0	-
38.	SUN ANA ELEKTRANA D.O.O.	2016	512082,5268		61676,59996	-188318,4514	0	3454941,693	3483443,043	9713,918633	-128127,33	188416,9803	98,02137874	-
39.	ENERGY 4 PEOPLE D.O.O.	2016	191957,7475		3990,021433	0	0	26868,1294	0	0	23840,87433	0	0	-

Izvor: Podaci preuzeti sa stranice Amadeus i Fina te obrađeni od strane autora

Tablica 9: Popis proizvođača OIE kojima je prihod veći od 0 i pridruženih osnovnih pokazatelja

Redni broj	Proizvođač	Posljedna godina	Godišnja stopa rasta vrijednosti ukupne imovine 2014-2016	Godišnja stopa rasta vlastitog kapitala 2014-2016	Stopa neto dobiti za poslovne subjekte u proizvodnji električne energije 2016	Stopa zaduženosti 2016	Stopa zaduženosti 2015	Stopa zaduženosti 2014
1.	ULTERIUS J.D.O.O. ENERGIJA BUDUĆNOSTI D.O.O.	2016	0,41639	#BROJ!	-1,19648	-1,14403	-4,0035	0,799508
2.	LUMISSOLAR D.O.O.	2016	0,086326	0,088861	2,48	0,98545	0,997755	0,980866
3.	ARTICULATIO D.O.O.	2016	-0,1569	0,080638	0,026955	0,140399	0,111971	0,08546
4.	OMNIGENUS D.O.O.	2016	0,086467	0,082246	0,329819	0,949908	0,983892	0,957331
5.	ZVIZDAN D.O.O.	2016	-0,01657	0,764214	-3,64649	-0,3421	-0,23046	-0,1063
6.	NANARA ENERGIJA J.D.O.O.	2016	0,700011	#BROJ!	0,032612	0,034563	0,018583	-0,03749
7.	SUNČANA DINARA D.O.O.	2016	-0,13042	-0,34275	0,135417	-0,03437	-0,05071	-0,06017
8.	VENTUM GRADNJA D.O.O.	2016	0,322746	0,711812	0,455612	0,984035	0,844433	0,587559
9.	LANA D.O.O.	2016	107,4127	0,876813	0,007021	0,000116	0,450502	0,387156
10.	PRO SOLIS D.O.O.	2016	-0,02851	0,305095	0,190284	0,222289	0,140327	0,123171
11.	ZELENI POSLOVI D.O.O.	2016	0,320193	0,042262	0,03428	0,260353	0,185317	0,41772
12.	INELEX, D.O.O.	2016	0,104719	0,006269	0	0,156199	0,210543	0,188258
13.	LOVRIĆ & CALVIA SOLARNA ENERGIJA D.O.O.	2016	-0,27283	0,019331	0,002202	0,227248	0,224703	0,115649
14.	VELEBIT PRO SOL D.O.O.	2016	-0,11821	0,547185	-337,846	-2,19122	-2,116	-1,82802
15.	TESLA, D.O.O.	2016	-0,06543	0,02321	0,028395	0,417537	0,628824	0,541098
16.	BIOPLIN OTOK D.O.O.	2016	0,770426	0,555205	0,133335	0,845936	0,707319	0,712167
17.	PAMMENOS D.O.O.	2016	-0,00723	0,081999	0,610032	-1,8593	-1,8309	-1,9621
18.	FOTOELEKTRIK D.O.O.	2012	#DIJ/0!	#DIJ/0!	-0,6884	-0,68639		
19.	VIS SOLIS J.D.O.O.	2016	0,176768	0,22742	0,004755	0,068494	0,133315	0,062958
20.	HIDROWAT MHE ROŠKI SLAP, D.O.O.	2016	0,063945	0,072431	0,336639	0,997605	0,978736	0,98188
21.	BRODOSPLIT-PRIVREMENA ENERGETIKA D.O.O.	2016	0,29069	0,415614	0,015949	0,314065	0,27243	0,26108
22.	FACTA LOQUUNTUR D.O.O.	2016	3,440977	1,769214	-0,72552	-1,11171	-12,387	-2,85914
23.	SOLARNI PANELI D.O.O.	2016	-0,58684	#BROJ!	0,019594	0,393427	0,032141	-0,08441
24.	VIS VENTI D.O.O.	2016	2,837418	-0,08223	0,047344	-0,27825	-0,90426	-4,86466
25.	EKO-STRUJA D.O.O.	2016	0,028079	0,111617	-4,32022	-6,30705	-5,7993	-5,39471
26.	NAVITAS SOLIS D.O.O.	2016	-0,06372	-0,84383	0,288918	-0,00296	-0,05839	-0,10622

28.	MERIDIAN NOVA ENERGIJA D.O.O.	2016	-0,32249	#BROJ!	0,107653	0,531809	0,362772	-0,00779
29.	MERIDIAN SOLIS 1 D.O.O.	2016	-0,14813	0,503734	0,15564	0,13208	0,120798	0,042388
30.	MERIDIAN SOLIS 2 D.O.O.	2016	-0,18037	0,363588	0,124394	0,134898	0,11862	0,048739
31.	FOTONAPONSKA ENERGIJA D.O.O.	2016	0,534628	3,626638	-0,14627	-0,19365	-0,18085	-0,02131
32.	SOLARNI KONCEPT D.O.O.	2016	8,184446	8,084858	0,560126	0,972316	0,751337	0,99375
33.	MERIDIAN SOLIS 3 D.O.O.	2016	-0,92682	#BROJ!	0,768139	0,274809	-0,13915	-0,03052
34.	CASTUS LUX D.O.O.	2016	0,011021	#BROJ!	0,48495	-0,01962	-0,01433	0,032747
35.	UPGRADE ENERGY D.O.O.	2016	0,422212	0,259806	-0,1509	-0,52487	-0,51626	-0,66891
36.	NAVITAS ŠIBENIK D.O.O.	2016	-0,08629	1,606163	-3,04143	-0,39982	-0,0254	-0,04915
37.	LEN ENERGIJA D.O.O.	2016	#DIJ/0!	#DIJ/0!	0,002336	0,454873	0,495053	
38.	SUN ANA ELEKTRANA D.O.O.	2016	17,85919	35,15434	0,120443	-0,03709	-0,05409	-0,01009
39.	ENERGY 4 PEOPLE D.O.O.	2016	#DIJ/0!	#DIJ/0!	0,020786	0,887329		

Izvor: Podaci preuzeti sa stranice Amadeus i Fina te obrađeni od strane autora.

Tablica 10: Pokazatelji profitabilnosti prema vrstama OIE

POKAZATELJI	PRIHODI 2016. (kn)	ZAPOSLENI 2016.	ND 2016. (kn)	ND 2015. (kn)	ND 2014. (kn)	IMOVINA 2016. (kn)	IMOVINA 2015. (kn)	IMOVINA 2014. (kn)
Prosje na vrijednost (VE)	35276957,58	2	6 336 662,98	3 799 348,77	-529 737,22	185 017 747,91	174 738 978,12	192 951 850,65
Prosje na vrijednost (O)	561 849,22	1	-133 068,99	33 611,02	-21 985,19	3 474 849,86	2 036 846,03	1 714 275,53
Broj subjekata (VE)	17							
Broj subjekata (O)	39							
Broj subjekata bez prihoda (VE)	7							
Broj subjekata bez prihoda (O)	45							

POKAZATELJI	VSRED. 2016. (kn)	VSRED. 2015. (kn)	VSRED. 2014. (kn)	POKAZATELJ SAMOFINANCIRAN JA 2016. (kn)	POKAZATELJ SAMOFINANCIRAN JA 2015. (kn)	POKAZATELJ SAMOFINANCIRAN JA 2014. (kn)
Prosje na vrijednost (VE)	27 977 704,65	21 629 873,29	23 692 129,58	0,24	0,01	-0,06
Prosje na vrijednost (O)	80 170,68	223 802,02	129 853,44	-0,11	-0,52	-0,27
Broj subjekata (VE)						
Broj subjekata (O)						
Broj subjekata bez prihoda (VE)						
Broj subjekata bez prihoda (O)						

Izvor: Podaci preuzeti sa stranice Amadeus i Fina te obrađeni od strane autora

Tablica 11: Prikaz vjetroelektrana u Dalmaciji

Povlaštenu proizvođača	Postrojenje	Godina puštanja u pogon	Instalirana snaga (kW)	Datum izdavanja / produženja dozvole	Razdoblje za koje se izdaje / produžuje predmetna dozvola	Broj vjetroagregata	Proizvođač vjetroagregata	Županija	Tarifni sustav temeljem kojega je sklopljen ugovor o otkupu
Adria Wind Power d.o.o.	Vjetroelektrana Ravnel	2007.	11 200,00	30.03.2017.	7 godina	7	Vestas	Zadarska	nije u sustavu poticanja
Vjetroelektrana Trtar-Krtolin d.o.o.	Vjetroelektrana Trtar-Krtolin	2007.	11 200,00	08.01.2013.	5 godina	14	Enercon	Šibensko-kninska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA ORLICE d.o.o.	Vjetroelektrana Orlice	2009.	9 600,00	16.12.2014.	7 godina	11	Enercon	Šibensko-kninska	NN 33/07
Selan d.o.o.	Vjetroelektrana Vrataruša	2011.	42 000,00	03.11.2015.	7 godina	14	Vestas	Ličko-senjska	NN 33/07
VELIKA POPINA d.o.o.	Vjetroelektrana ZD6	2011.	9 000,00	01.01.2016.	7 godina	4	Simens	Zadarska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA CRNO BRDO d.o.o.	Vjetroelektrana Crno Brdo	2011.	10 000,00	25.08.2016.	7 godina	7	Leitwind	Šibensko-kninska	NN 33/07
EKO d.o.o.	Vjetroelektrana ZD2	2011.	18 000,00	07.12.2017.	7 godina	8	Simens	Zadarska	NN 33/07
EKO d.o.o.	Vjetroelektrana ZD3	2011.	18 000,00	07.12.2017.	7 godina	8	Simens	Zadarska	NN 33/07
KONAR-OBNOVLJIVI IZVORI d.o.o.	Vjetroelektrana Pometeno brdo	2010./2012.	17 500,00	10.05.2016.	7 godina	15	Konar	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA PONIKVE d.o.o.	Vjetroelektrana Ponikve	2013.	34 000,00	13.03.2013.	5 godina	16	Enercon	Dubrovačko-neretvanska	NN 33/07
OŠTRA STINA d.o.o.	Vjetroelektrana ST1-2	2013.	20 000,00	21.6.2013.	5 godina	7	Simens	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
OŠTRA STINA d.o.o.	Vjetroelektrana ST1-1	2013.	20 000,00	21.6.2013.	5 godina	7	Simens	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA	Vjetroelektrana	2013.	30 000,00	24.06.	5	20	ACCIONA	Splitsko-	NN 33/07

JELINAK d.o.o.	Jelinak			2013.	godina		Wind power	dalmatinska	
EKO ZADAR DVA d.o.o.	Vjetroelektrana ZD4	2013.	9 000,00	28.08. 2013.	5 godina	4	Simens	Zadarska	NN 33/07
VJETROELEKTRANE GLUN A d.o.o.	Vjetroelektrana Glun a	2014.	23 000,00	31.01. 2017.	5 godina	10	Simens	Šibensko-kninska	NN 33/07
RP GLOBAL DANILO d.o.o.	Vjetroelektrana Velika Glava, Bubrig i Crni Vrh	2014.	43 000,00	16.07. 2014.	5 godina	19	Enercon	Šibensko-kninska	NN 63/12
EKO - ENERGIJA d.o.o.	Vjetroelektrana Zelengrad-Obrovac 99 MW	2015.	42 000,00	15.12. 2014.	5 godina	14	Vestas	Zadarska	NN 63/12
AIOLOS PROJEKT d.o.o.	Vjetroelektrana Ogorje	2014.	42 000,00	31.12. 2015.	5 godina	14	Vestas	Splitsko-dalmatinska	NN 63/12
VJETROELEKTRANA RUDINE d.o.o.	Vjetroelektrana Rudine	2016.	34 200,00	29.01. 2016.	5 godina	12	General Electric	Dubrova koneretvanska	NN 63/12
VJETROELEKTRANA KATUNI d.o.o.	Vjetroelektrana Katuni	2017.	39 000,00	26.07. 2017.	5 godina	12	Enercon	Dubrova koneretvanska	NN 63/12
KON AR-OBNOVLJIVI IZVORI d.o.o.	Rekonstrukcija vjetroelektrane Pometeno brdo	2015.*	2 500,00	10.05. 2016.	7 godina	1	Kon ar	Splitsko-dalmatinska	NN 133/13
VELIKA POPINA d.o.o.	Vjetroelektrana proširenje ZD6	2017.	45 000,00	01.01. 2016.	7 godina	13	Simens	Zadarska	NN 63/12
Ukupno			530 200,00			237			

Izvor: Podaci preuzeti sa raznih stranica te obrađeni od strane autora

Tablica 12: Prikaz povlašćenih proizvođača

Povlašćeni proizvođač	Postrojenje	Godina puštanja u pogon	Instalirana snaga (kW)	Datum izdavanja / produženja dozvole	Razdoblje za koje se izdaje / produžuje predmetna dozvola	Broj vjetroagregata	Proizvođač vjetroagregata	Županija	Tarifni sustav temeljem kojega je sklopljen ugovor o otkupu
Adria Wind Power d.o.o.	Vjetroelektrana Ravne 1	2007.	11 200,00	30.03.2017.	7 godina	7	Vestas	Zadarska	nije u sustavu poticanja
Vjetroelektrana Trtar-Krtolin d.o.o.	Vjetroelektrana Trtar-Krtolin	2007.	11 200,00	08.01.2013.	5 godina	14	Enercon	Šibensko-kninska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA ORLICE d.o.o.	Vjetroelektrana Orlice	2009.	9 600,00	16.12.2014.	7 godina	11	Enercon	Šibensko-kninska	NN 33/07
Selan d.o.o.	Vjetroelektrana Vrataruša	2011.	42 000,00	03.11.2015.	7 godina	14	Vestas	Ličko-senjska	NN 33/07
VELIKA POPINA d.o.o.	Vjetroelektrana ZD6	2011.	9 000,00	01.01.2016.	7 godina	4	Simens	Zadarska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA CRNO BRDO d.o.o.	Vjetroelektrana Crno Brdo	2011.	10 000,00	25.08.2016.	7 godina	7	Leitwind	Šibensko-kninska	NN 33/07
EKO d.o.o.	Vjetroelektrana ZD2	2011.	18 000,00	07.12.2017.	7 godina	8	Simens	Zadarska	NN 33/07
EKO d.o.o.	Vjetroelektrana ZD3	2011.	18 000,00	07.12.2017.	7 godina	8	Simens	Zadarska	NN 33/07
KON AR-OBNOVLJIVI IZVORI d.o.o.	Vjetroelektrana Pometeno brdo	2010./2012.	17 500,00	10.05.2016.	7 godina	15	Kon ar	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA PONIKVE d.o.o.	Vjetroelektrana Ponikve	2013.	34 000,00	13.03.2013.	5 godina	16	Enercon	Dubrovačko-neretvanska	NN 33/07
OŠTRA STINA d.o.o.	Vjetroelektrana ST1-2	2013.	20 000,00	21.6.2013.	5 godina	7	Simens	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
OŠTRA STINA d.o.o.	Vjetroelektrana ST1-1	2013.	20 000,00	21.6.2013.	5 godina	7	Simens	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
VJETROELEKTRANA JELINAK d.o.o.	Vjetroelektrana Jelinak	2013.	30 000,00	24.06.2013.	5 godina	20	ACCIONA Wind power	Splitsko-dalmatinska	NN 33/07
EKO ZADAR DVA d.o.o.	Vjetroelektrana ZD4	2013.	9 000,00	28.08.2013.	5 godina	4	Simens	Zadarska	NN 33/07
VJETROELEKTRANE GLUNJA d.o.o.	Vjetroelektrana Glunja	2014.	23 000,00	31.01.2017.	5 godina	10	Simens	Šibensko-kninska	NN 33/07
RP GLOBAL DANILO d.o.o.	Vjetroelektrana Velika Glava, Buhrij i Crni Vrh	2014.	43 000,00	16.07.2014.	5 godina	19	Enercon	Šibensko-kninska	NN 63/12
EKO - ENERGIJA d.o.o.	Vjetroelektrana Zelengrad-Obrovac 99 MW	2015.	42 000,00	15.12.2014.	5 godina	14	Vestas	Zadarska	NN 63/12
AIOLOS PROJEKT d.o.o.	Vjetroelektrana Ogorje	2014.	42 000,00	31.12.2015.	5 godina	14	Vestas	Splitsko-dalmatinska	NN 63/12
VJETROELEKTRANA RUDINE d.o.o.	Vjetroelektrana Rudine	2016.	34 200,00	29.01.2016.	5 godina	12	General Electric	Dubrovačko-neretvanska	NN 63/12
VJETROELEKTRANA KATUNI d.o.o.	Vjetroelektrana Katuni	2017.	39 000,00	26.07.2017.	5 godina	12	Enercon*	Dubrovačko-neretvanska	NN 63/12
KON AR-OBNOVLJIVI IZVORI d.o.o.	Rekonstrukcija vjetroelektrane Pometeno brdo	2015.	2 500,00	10.05.2016.	7 godina	1	Kon ar	Splitsko-dalmatinska	NN 133/13
VELIKA POPINA d.o.o.	Vjetroelektrana proširenje ZD6	2017.	45 000,00	01.01.2016.	7 godina	13	Simens	Zadarska	NN 63/12
Ukupno			530 200,00			237			

Izvor: Izrada autora.

Tablica 13: Prora unski prihodi za period od 2015.-2017.

Županija	2015.	2016.	2017.	2015.	2016.	2017.
1. Zadarska županija						
1.1. Prora unski prihodi	206 211 566	729 695 182	850 404 094	100%	100%	100%
1.2. Prihodi od nefinancijske imovine	10 960 447	9 067 697	12 548 945	5,32%	1,24%	1,48%
1.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	1 065 199	1 091 611		0,52%	0,15%	0,00%
2. Šibensko-kninska županija						
2.1. Prora unski prihodi	126 900 539	469 267 193	519 682 866	100%	100%	100%
2.2. Prihodi od nefinancijske imovine	9 261 215	7 380 767	10 995 373	7,30%	1,57%	2,12%
2.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	503 074	758 635	606 949	0,40%	0,16%	0,12%
3. Splitsko-dalmatinska županija						
3.1. Prora unski prihodi	403 891 983	841 890 443	884 490 326	100%	100%	100%
3.2. Prihodi od nefinancijske imovine	22 159 391	30 533 859	29 359 408	5,49%	3,63%	3,32%
3.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	1 313 336	1 453 883	1 381 648	0,33%	0,17%	0,16%
4. Dubrova ko-neretvanska županija						
4.1. Prora unski prihodi	153 987 816	511 916 255	549 209 671	100%	100%	100%
4.2. Prihodi od nefinancijske imovine	8 420 314	10 008 347	10 936 387	5,47%	1,96%	1,99%
4.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	397 747	348 990	480 066	0,26%	0,07%	0,09%
5. Op ina Dugopolje						
5.1. Prora unski prihodi	25 834 616	30 959 000	32 748 468	100%	100%	100%
5.2. Prihodi od nefinancijske imovine	313 763	610 500	440 500	1,21%	1,97%	1,35%
5.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	66 574			0,26%		
6. Grad Šibenik						
6.1. Prora unski prihodi	171 404 866	175 036 540	218 150 000	100%	100%	100%
6.2. Prihodi od nefinancijske imovine	12 751 377	10 737 395	12 296 000	7,44%	6,13%	5,64%
6.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	435 299	552 502		0,25%	0,32%	
7. Grad Benkovac						
7.1. Prora unski prihodi	23 831 116	28 632 187	36 349 404	100%	100%	100%
7.2. Prihodi od nefinancijske imovine	2 045 449	1 809 371	2 610 000	8,58%	6,32%	7,18%
7.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	1 221 562	1 129 677		5,13%	3,95%	0,00%
8. Grad Trogir						
8.1. Prora unski prihodi	51 800 952	54 564 136	98 010 801	100%	100%	100%
8.2. Prihodi od	10 681 189	10 706 539	16 240 000	20,62%	19,62%	16,57%

nefinancijske imovine							
8.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	532 804	532 804			1,03%	0,98%	
9. Grad Trilj							
9.1. Prora unski prihodi	25 629 254	23 061 022	19 934 364		100%	100%	100%
9.2. Prihodi od nefinancijske imovine	5 873 900	4 514 393	3 460 343		22,92%	19,58%	17,36%
9.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine	5 394 538	4 118 907	3 209 757		21,05%	17,86%	16,10%
10. Op ina Ston							
10.1. Prora unski prihodi	14 623 397	16 971 179	14 768 990		100%	100%	100%
10.2. Prihodi od nefinancijske imovine		1 130 968	1 249 431			6,66%	8,46%
10.3. Naknada za korištenje nefinancijske imovine		750 786	821 454			4,42%	5,56%

Izvor: Podaci preuzeti iz prora una na službenim stranicama te obra eni i prikazani od strane autora.

U PITNIK

1. Godina osnivanja poslovnog subjekta:
2. Godina početka poslovanja poslovnog subjekta:
3. Poslovni subjekt posluje u obliku (zaokružite jednu od ponuđenih mogućnosti):
 - Društva s ograničenom odgovornošću
 - Dioničko društvo
 - Obrta
 - Nekom drugom obliku (navedite koje):
4. Vlasnička struktura poslovnog subjekta obilježava (zaokružite jednu od ponuđenih mogućnosti):
 - Većinsko vlasništvo (više od 75%) jednog osnivača – fizičke osobe
 - Većinsko vlasništvo (više od 75%) jednog osnivača – druge pravne osobe
 - Vlasništvo više fizičkih osoba u različitim postotnim udjelima
 - Vlasništvo više pravnih osoba u različitim postotnim udjelima
 - Neka druga struktura vlasništva (navedite koja):
5. Vaš poslovni subjekt trenutno zapošljava koliko zaposlenika u stalnom radnom odnosu? Molim Vas navedite broj zaposlenika.
6. U odnosu na tvrdnje navedene u nastavku, molim Vas da, ponudnom skalom ocjena, procijenite aktualnu politiku poticanja ulaganja u obnovljive izvore energije u Hrvatskoj.

Tvrdnje	Slazem se u cijelosti	Dijelom se slažem	Uglavnom se ne slažem	Ne slažem se uopće
Industrija proizvodnje vjetroenergije u Hrvatskoj je dugoročno profitabilna.				
Industrija proizvodnje vjetroenergije u Hrvatskoj je dugoročno održava i isplativa.				
Rizici vezani uz ulaganja u industriju proizvodnje vjetroenergije u Hrvatskoj su manji od očekivanih i ostvarivih u inaka za proizvodnju ove vrste energije.				
Zakonodavni okvir koji se odnosi na proizvodnju vjetroenergije u Hrvatskoj je poticajan za buduća ulaganja u ovu industriju.				
Zakonodavni okvir koji se odnosi na proizvodnju vjetroenergije u Hrvatskoj treba unaprijediti, te osigurati više javnih potpora proizvođačima.				
Sadašnji zakonodavni okvir za proizvodnju vjetroenergije u Hrvatskoj predstavlja ključnu prepreku za veća ulaganja u proizvodnju vjetroenergije u Hrvatskoj.				
Sadašnji sustav javne uprave (administracije) koji se odnosi na poticanje proizvodnje energije iz OI je efikasan i u funkciji pomoći investitorima.				

7. Za svaku od tvrdnji navedenih u nastavku, molim Vas da ponu enom skalom ocjena, procijenite u inke javnih potpora proizvodnji energije iz OI, s aspekta proizvo a a vjetroenergije.

Tvrdnje	Slažem se u cijelosti	Dijelom se slažem	Uglavnom se ne slažem	Ne slažem se uop e
Javne potpore proizvo a ima vjetroenergije u Hrvatskoj poti u zapošljavanje.				
Javne potpore proizvo a ima vjetroenergije u Hrvatskoj utje u na pove anje gospodarske aktivnosti u vidu pove anog broja poslovnih subjekata.				
Javne potpore proizvo a ima vjetroenergije utje u na ja anje elektroenergetskog sektora u Hrvatskoj.				
Javne potpore proizvo a ima vjetroenergije u Hrvatskoj poti u ulaganja u istraživanje i razvoj na podru ju OIE.				
Ulaganja u OIE op enito a posebno vjetroenergiju utje e na pozitivan stav javnosti u odnosu na važnost o uvanja okoline i ekološku osviještenost.				
Na prostornom obuhvatu postoje ih vjetroparkova pove ana je iskorištenost (stavljanjem zemljišta u funkciju), te prosje na cijena poljoprivrednog zemljišta (kod prodaje).				
Na prostornom obuhvatu postoje ih vjetroparkova izvršena su ulaganja u razvoj i unapre enje infrastrukture.				
Šira javnost je dobro informirana o prednostima i koristima ulaganja u proizvodnju iz OI, odnosno vjetroenergije.				
Postoji op a podrška javnosti za usmjeravanje javnih sredstava (u vidu potpora) proizvo a ima energije iz OI, odnosno vjetroenergije.				

8. Navedene tvrdnje u nastavku odnose se na mogu u strategiju dugoro nog razvoja Vašeg poslovnog subjekta u djelatnosti proizvodnje vjetroenergije. Molim Vas da za svaku od navedenih tvrdnji, skalom ocjena, procijenite glavna obilježja dugoro ne strategije razvoja Vašeg poslovnog subjekta.

Tvrdnje	Slažem se u cijelosti	Dijelom se slažem	Uglavnom se ne slažem	Ne slažem se uop e
Ulaganja u proizvodnju energije iz OI, odnosno vjetroenergije zna ajan je dio dugoro ne strategije razvoja našeg poduze a.				
Postoji jasno definiran i dugoro no stabilan sustav javnih potpora proizvo a ima energije iz OI, odnosno vjetroenergije.				
Ulaganje i razvoj proizvodnje energije iz OI, odnosno vjetroenergije zna ajno e utjecati na rast zaposlenih.				

Zahvaljujemo na suradnji!

SAŽETAK

Cilj ovog istraživanja bio je analizirati utjecaj obnovljivih izvora energije tj. vjetroindustrije na mikrorazini u Republici Hrvatskoj na području Dalmacije. Ovim radom je obuhvaćeno područje vjetroindustrije u 4 hrvatske županije: Dubrovačko-neretvanska, Splitsko-dalmatinska, Šibensko-kninska i Zadarska kroz period od tri godine. Korištene su uobičajene metode istraživanja, odnosno metoda analize, metoda klasifikacije, metoda sinteze, induktivna i deduktivna metoda, metoda komparacije i deskriptivna statistika. Broj zaposlenih u vjetroindustriji je jako nizak zbog njene kapitalne orijentiranosti ali je u prosjeku veći nego u ostalim proizvodnjama električne energije iz obnovljivih izvora. Analiza uspješnosti poslovanja proizvođača vjetroenergije nam ukazuje da su prosječni prihodi u vjetroindustriji visoki kao i prosječna vrijednost neto dobiti koja je u konstantnom rastu kroz period od tri godine (2014.-2016.). Stopa samofinanciranja je manja od 0,50 što ukazuje na visok rizik ulaganja. S obzirom na lokalne jedinice Splitsko-dalmatinska županija ostvaruje najveće prihode od nefinancijske imovine i najviša sredstva kroz sve tri godine. Provedena je i anketa kako s poslovnim subjektima (predstavnicima vlasnika ili menadžmenta), tako predstavnicima jedinica lokalne uprave i samouprave na koju nije bilo odaziva.

Ključne riječi: vjetroindustrija, vjetroelektrana, Republika Hrvatska, Dalmacija, obnovljivi izvori energije, električna energija

SUMMARY

The aim of this study was to analyze the influence of renewable energy sources, ie wind industry on the microporous in the Republic of Croatia in Dalmatia. This work included the area of wind power in 4 Croatian counties - Dubrova ko neretvanska, Splitsko dalmatinska, Šibensko kninska and Zadarska for a period of three years. Common methods of research are used, ie methods of analysis, classification methods, synthesis methods, inductive and deductive methods, comparative methods and descriptive statistics were used. Employment in the wind power industry is very low due to its capital orientation but is on average higher than in the rest of the production of electricity from renewable sources. The analysis of the wind farm's performance shows us that the average winding income is high as well as the average net profit value, which is steadily increasing over a period of three years (2014-2016). The self-financing rate is less than 0.50 which indicates a high investment risk. Due to local units, Splitsko-dalmatinska county realizes the highest revenues from nonfinancial assets and the highest assets over all three years. Survey was conducted with business entities (representatives of owners or managers), and representatives of local government units and self-government units that did not respond.

Key words: wind industry, wind power plants, Republic of Croatia, Dalmatia, renewable energy sources, electricity