MINISTARSTVO GOSPODARSTVA I ODRŽIVOG RAZVOJA

**NACIONALNI AKCIJSKI PLAN**

**ENERGETSKE UČINKOVITOSTI**

**ZA RAZDOBLJE OD 2022. DO 2024. GODINE**

travanj 2022.

Sadržaj

[Popis kratica 1](#_Toc89013201)

[Popis tablica 2](#_Toc89013202)

[Popis slika 3](#_Toc89013203)

[Sažetak 4](#_Toc89013204)

[1. Prikaz i ocjena stanja te potreba u potrošnji energije u Republici Hrvatskoj 7](#_Toc89013205)

[1.1. Potrošnja energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine 7](#_Toc89013206)

[1.1.1. Potrošnja primarne energije 7](#_Toc89013207)

[1.1.2. Neposredna (krajnja) potrošnja energije 8](#_Toc89013208)

[1.2. Ostvarenje okvirnog cilja povećanja energetske učinkovitosti do 2020. godine 9](#_Toc89013209)

[1.3. Ostvarenje obveznog kumulativnog cilja ušteda energije u neposrednoj potrošnji energije za razdoblje od 2014. do 2020. godine 11](#_Toc89013210)

[2.3.1. Uštede ostvarene alternativnim mjerama politike 11](#_Toc89013211)

[2.3.2. Uštede iz sustava obveza energetske učinkovitosti 15](#_Toc89013212)

[2. Pregled dugoročnih nacionalnih ciljeva u području energetske učinkovitosti 18](#_Toc89013213)

[2.1. Okvirni nacionalni cilj povećanja energetske učinkovitosti do 2030. godine 18](#_Toc89013214)

[2.2. Obvezni kumulativni cilj ušteda energije u neposrednoj potrošnji energije za razdoblje od 2021. do 2030. godine 19](#_Toc89013215)

[2.3. Okvirni ciljevi Dugoročne strategije obnove nacionalnog fonda zgrada \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20](#_Toc89013216)

[2.4. Cilj obnove zgrada središnje vlasti 20](#_Toc89013217)

[3. Mjere politike za poboljšanje energetske učinkovitosti 21](#_Toc89013218)

[3.1. Horizontalne mjere 21](#_Toc89013219)

[3.1.1. Sustav obveze energetske učinkovitosti 22](#_Toc89013220)

[3.1.2. Sustavno gospodarenje energijom u poslovnom (uslužnom i proizvodnom sektoru) 24](#_Toc89013221)

[3.1.3. Informiranje i osposobljavanje potrošača (kupaca) energije 25](#_Toc89013222)

[3.1.4. Programi i mehanizmi financiranja projekata energetske učinkovitosti 27](#_Toc89013223)

[3.2. Mjere u sektorima krajnje (neposredne) potrošnje 29](#_Toc89013224)

[3.2.1. Mjere za zgradarstvo 29](#_Toc89013225)

[3.2.2. Mjere za javni sektor 40](#_Toc89013226)

[3.2.3. Mjere za sektor industrije 48](#_Toc89013227)

[3.2.4. Mjere za sektor prometa 50](#_Toc89013228)

[3.3. Pregled alternativnih mjera politike u sektorima neposredne potrošnje energije 54](#_Toc89013229)

[3.4. Mjere u sektorima pretvorbe, prijenosa i distribucije energije 55](#_Toc89013230)

[3.4.1. Mjere za energetski učinkovite sustave grijanja i hlađenja 56](#_Toc89013231)

[3.4.2. Mjere za povećanje energetske učinkovitosti infrastrukture za električnu energije 58](#_Toc89013232)

[3.4.3. Mjere za povećanje energetske učinkovitosti infrastrukture za prirodni plin 61](#_Toc89013233)

[3.5. Mjere za omogućavanje i razvoj odgovora na potražnju 62](#_Toc89013234)

[4. Ostale mjere za potporu provedbi politike energetske učinkovitosti 67](#_Toc89013235)

[4.1. Obveza planiranja poboljšanja energetske učinkovitosti 67](#_Toc89013236)

[4.2. Obveza provođenja energetskih pregleda ili uvođenja sustavnog gospodarenja energijom za velika poduzeća 69](#_Toc89013237)

[4.3. Raspoloživost kvalifikacijskih, akreditacijskih i certifikacijskih sustava 71](#_Toc89013238)

[4.3.1. Energetski pregledi i energetsko certificiranje zgrada 71](#_Toc89013239)

[4.3.2. Redoviti pregled sustava grijanja i hlađenja 73](#_Toc89013240)

[4.3.3. Informacijski sustav energetskih certifikata 74](#_Toc89013241)

[4.3.4. Ovlaštene osobe za energetske preglede i energetsko certificiranje zgrada \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_75](#_Toc89013242)

[4.4. Energetske usluge 76](#_Toc89013243)

[4.5. Sustavno praćenje i izvještavanje o energetskoj učinkovitosti 77](#_Toc89013244)

[Reference 79](#_Toc89013245)

Popis kratica

|  |  |
| --- | --- |
| APN | Agencija za pravni promet i posredovanje nekretninama |
| CTS | centralizirani toplinski sustav |
| EK | Europska komisija |
| EnU | energetska učinkovitost |
| ESI | Europski strukturni i investicijski fondovi |
| EU | Europska unija |
| ENU | energetska učinkovitost |
| FZO | Fond za obnovu Grada Zagreba, Krapinsko-zagorske i Zagrebačke županije |
| FZOEU | Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost |
| HBOR | Hrvatska banka za obnovu i razvitak |
| JLP(R)S | jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave |
| MINGOR | Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja |
| MKM | Ministarstvo kulture i medija |
| MPGI | Ministarstvo prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine |
| MROSP | Ministarstvo rada, mirovinskoga sustava, obitelji i socijalne politike |
| MZO | Ministarstvo znanosti i obrazovanja |
| MRRFEU | Ministarstvo regionalnog razvoja i fondova Europske unije |
| NAPEnU | Nacionalni akcijski plan energetske učinkovitosti |
| NEKP | Integrirani nacionalni energetski i klimatski plan |
| NKT | Nacionalno koordinacijsko tijelo za energetsku učinkovitost |
| NN | Narodne novine |
| NPOO | Nacionalni plan oporavka i otpornosti |
| nZEB | zgrade gotovo nulte energije (eng. *nearly zero energy buildings*) |
| OIE | obnovljivi izvori energije |
| OPKK | Operativni program „Konkurentnost i kohezija 2014.-2020.“ |
| SDUSJN | Središnji držani ured za središnju javnu nabavu |
| SDUOSZ | Središnji držani ured za obnovu i stambeno zbrinjavanje |
| SMiV | Sustav za mjerenje i verifikaciju ušteda energije |

Popis tablica

[Tablica 1‑1: Okvirni nacionalni ciljevi energetske učinkovitosti u 2020. godini i ostvarena potrošnja energije u 2020. godini 10](#_Toc89013246)

[Tablica 1‑2: Usporedba ciljane i ostvarene potrošnje energije po sektorima te procijenjene potrošnje bez utjecaja pandemije u 2020. godini 10](#_Toc89013247)

[Tablica 1‑3: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine 11](#_Toc89013248)

[Tablica 1‑4: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine 14](#_Toc89013249)

[Tablica 1‑5: Uštede ostvarene sustavom obveza energetske učinkovitosti u razdoblju od 2014. do 2020. godine 16](#_Toc89013250)

[Tablica 1‑6: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine 16](#_Toc89013251)

[Tablica 1‑7: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine 16](#_Toc89013252)

[Tablica 2‑1: Okvirni nacionalni ciljevi energetske učinkovitosti u 2030. godini 18](#_Toc89013253)

[Tablica 2‑2: Obvezni cilj kumulativnih ušteda energije u razdoblju od 2021. do 2030. godine 19](#_Toc89013254)

[Tablica 2‑3: Ciljane obnovljene površine stambenih i nestambenih zgrada za razdoblje od 2021. do 2030 prema Dugoročnoj strategiji 20](#_Toc89013255)

[Tablica 3‑1 Alternativne mjere politike za postizanje obveznog kumulativnog cilja ušteda energije 54](#_Toc89013256)

[Tablica 4‑1 Pregled obveznika planira i izvršavanja obveze u razdoblju od 2014. do 2020. godine 67](#_Toc89013257)

[Tablica 4‑2 Energetskih razredi zgrade prema Q''H,nd 71](#_Toc89013258)

[Tablica 4‑3 Energetskih razredi zgrade prema Eprim 72](#_Toc89013259)

Popis slika

[Slika 1‑1. Kretanje ostvarene potrošnje primarne energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine 7](#_Toc89013260)

[Slika 1‑2. Kretanje ostvarene neposredne (krajnje) potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine po energentima 8](#_Toc89013261)

[Slika 1‑3. Kretanje ostvarene neposredne (krajnje) potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine po energentima 9](#_Toc89013262)

[Slika 2‑1. Kretanje ostvarene potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine te projekcije potrošnje od 2021. do 2030. godine 18](#_Toc89013263)

[Slika 4‑1 Dva energetska razreda zgrade i skala specifične godišnje emisije CO2 prikazani na prvoj stranici energetskog certifikata 72](#_Toc89013264)

# Sažetak

Nacionalni akcijski plan energetske učinkovitosti izrađuje se temeljem odredbi članka 8. Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, 41/21) i odredbi članka 5. Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21 i 30/22). Informacije koje treba sadržavati Nacionalni akcijski plan definirane su u Prilogu IV. Pravilnika. Ovaj Nacionalni akcijski plan odnosi se na razdoblje od 2022. do 2024. godine.

U skladu s propisanim sadržajem, u poglavlju 1. daje se prikaz i ocjena potrošnje energije u Hrvatskoj. Prikazano je kretanje potrošnje primarne energije te neposredne (krajnje) potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine. To se razdoblje veže na obveze iz Direktive 2012/27/EU Europskog Parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o energetskoj učinkovitosti, izmjeni Direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU i stavljanju izvan snage Direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ (Tekst značajan za EGP) (SL L 315, 14.11.2012.) za postizanje nacionalnih okvirnih ciljeva povećanja energetske učinkovitosti kao i obveznog kumulativnog cilja ušteda energije u neposrednoj (krajnjoj) potrošnji. U razdoblju od 2014. do 2020. godine uočava se pad potrošnje primarne energije, ali kontinuirani porast neposredne potrošnje energije. Ovakav trend rezultat je penetracije obnovljivih izvora energije i poboljšanju učinkovitosti proizvodnih postrojenja u sektoru proizvodnje/transformacije energije, dok u neposrednoj potrošnji učinak provedbe mjera energetske učinkovitosti nije mogao neutralizirati učinak gospodarskih kretanja i porasta opće potrošnje.

Potom su analizirana ostvarenja postavljenih ciljeva energetske učinkovitosti u razdoblju od 2014. do 2020. godine. Nacionalni okvirni cilj poboljšanja energetske učinkovitosti iskazan u apsolutnim vrijednostima potrošnje primarne energije (448,5 PJ) i neposredne (krajnje) potrošnje- (291,3 PJ) u 2020. godini je ostvaren – Hrvatska je u 2020. godini ostvarila 18,7% manju potrošnju primarne energije (364,6PJ), odnosno 7,5% manju neposrednu potrošnju energije (269,5 PJ) u donosu na ciljanu. Ipak, ove podatke je potrebno pažljivo interpretirati, jer je na potrošnju energije u 2020. godini značajan utjecaj imala COVID­-19 pandemija, pogotovo u segmentu neposredne potrošnje energije.

Sukladno metodologiji izračuna ciljeva uštede energije propisanoj u članku 7. Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti, utvrđen je nacionalni cilj uštede energije u razdoblju od 1. siječnja 2014. do 31. prosinca 2020. godine koji iznosi kumulativno 54,250 PJ. Prema četvrtom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti za razdoblje do kraja 2019. godine, 50,1% toga cilja planirano je ostvariti primjenom alternativnih mjera politike, a 49,9% sustavom obveze energetske učinkovitosti. Obvezni kumulativni cilj ušteda energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine nije postignut, što je razvidno iz donje tablice.

|  |  |
| --- | --- |
| KUMULATIVNI CILJ ZA 2014-2020 [PJ] | 54,2500 |
| CILJ ZA ALTERNATIVNE MJERE [PJ] | 27,1793 |
| CILJ ZA SUSTAV OBVEZE ENERGETSKE UČINKOVITOSTI [PJ] | 27,0708 |
| OSTVARENE UŠTEDE IZ PROVEDENIH ALTERNATIVNIH MJERA [PJ] | 14,0626 |
| OSTVARENE UŠTEDE IZ U SUSTAVU OBVEZE ENERGETSKE UČINKOVITOSTI [PJ] | 24,9342 |
| UKUPNO OSTVARENE UŠTEDE [PJ] | **38,9368** |
| UDIO U KUMULATIVNOM CILJU [%] | 73,62 % |

Iako bi se iz gornje tablice moglo zaključiti da je sustav obveze energetske učinkovitosti ostvario bolje rezultate, tu je potrebno istaknuti da više od 78% ušteda energije iz sustava obveza dolazi iz mjera poduzetih na strani proizvodnje/transformacije energije, koje uštede donose u potrošnji primarne energije, a ne u neposrednoj potrošnji energije za koju je cilj postavljen. S druge strane, te su mjere doprinijele ostvarenju okvirnog nacionalnog cilja smanjenja potrošnje primarne energije.

Nakon analize postojećeg stanja i ostvarenja u prethodnom razdoblju, u poglavlju 2. utvrđuju se nacionalni ciljevi za razdoblje od 2021. do 2030. godine, usklađeni s Integriranim nacionalnim energetskim i klimatskim planom za razdoblje od 2021. do 2030. godine. Ti su ciljevi prikazani u donjoj tablici.

|  |  |
| --- | --- |
| Ciljevi za razdoblje 2021. - 2030.  | PJ |
| Potrošnja primarne energije u 2030. | 344,4 |
| Neposredna potrošnja energije u 2030.  | 286,9 |
| Kumulativne uštede u razdoblju 2021-2030. | 125,3 |

Za ostvarenje ovih ciljeva provodit će se niz mjera koje su razrađene u poglavlju 3 te su sažeto prikazane u donjoj tablici. Mjere su usklađene s Integriranim nacionalnim energetskim i klimatskim planom za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine, Dugoročnom strategijom obnove nacionalnog fonda zgrada do 2050. godine (Narodne novine, broj 140/20) kao i posebnim programima energetske obnove koji se donose temeljem Zakona o gradnji (Narodne novine, broj 153/13, 20/17, 39/19 i 125/19). Osim mjera koje su navedene u ovim strateškim i programskim dokumentima, plan sadrži i druge mjere koje će se provoditi u razmatranom razdoblju temeljem, u međuvremenu donesenih dokumenata, poglavito Plana oporavka i otpornosti 2021. – 2026.

Osim ovih gore navedenih mjera, nastavit će se provoditi i potporne mjere, kao što su obveze planiranja energetske učinkovitosti na lokalnoj i područnoj (regionalnoj) razini, energetski pregledi, energetsko certificiranje zgrada te promocija energetskih usluga.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Oznaka | Naziv mjere | Provedbeno tijelo | Predviđeno financiranje [milijuna kn] | Izvor financiranja | Očekivane nove godišnje uštede [PJ] |
| ENU-1 | Sustav obveze energetske učinkovitosti za razdoblje kumuliranja od 2021. do 2030. godine | MINGOR | / | Stranke obveznice | 2,28 |
| ENU-2 | Promoviranje nZEB standarda gradnje i obnove | MPGI | / | / | / |
| ENU-3\* | Program energetske obnove VIŠESTAMBENIH ZGRADA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | MPGI, FZOEUFZO | 472,5 | NPOO | 0,03 |
| UET-6\* | Program suzbijanja energetskog siromaštva | SDUOSZ, MPGI | 355,0 | NPOO | 0,02 |
| ENU-4\* | Program energetske obnove OBITELJSKIH KUĆA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | FZOEU | 1.060,0 | FZOEU | 0,07 |
| ENU-5\* | Program energetske obnove ZGRADA JAVNOG SEKTORA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | MPGI, FZOEU; APN, FZO | 550,0 | NPOO | 0,07 |
| ENU-6\* | Program energetske obnove ZGRADA KOJE IMAJU STATUS KULTURNOG DOBRA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | MKM, MPGIFZOEU | 600,0 | NPOO | 0,17 |
| ENU-7\* | Sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru | APN | 8,6 | APN | 0,23 |
| SGE-2 | Pilot projekt uspostave i provedbe sustavnog gospodarenja energijom te razvoj novog modela financiranja | APN, MPGI, FZOEU | 12,0 | NPOO | / |
| ENU-8\* | Program energetske obnove javne rasvjete | HBOR | 327,0 | ESIF (OPKK 2014.-2020.) | 0,08 |
| ENU-9 | Zelena javna nabava | MINGORSDUZSJNObveznici JN | / | / | / |
| GH-2 | Dekarbonizacija sustava grijanja u javnom sektoru | FZOEU | 105,0 | FZOEU | 0,15 |
| ENU-10 | Sustavno gospodarenje energijom u poslovnom (uslužnom i proizvodnom) sektoru | MINGORMFIN | / | / | / |
| ENU-11 | Informativni računi | MINGORHERA | / | / | / |
| ENU-12 | Informiranje o energetskoj učinkovitosti | MINGOR | / | / | / |
| ENU-13 | Obrazovanje u području energetske učinkovitosti | MPGI, MZO | 40,0 | NPOO | / |
| ENU-14 | Integrirani informacijski sustav za praćenje energetske učinkovitosti | MINGOR | / | / | / |
| ENU-15 | Energetska učinkovitost elektroenergetskog prijenosnog sustava | HOPS | 1.600,0 | NPOO | / |
| ENU-16 | Smanjenje gubitaka u distribucijskoj elektroenergetskoj mreži i uvođenje naprednih mreža | HEP-ODS | 1.300,0 | NPOO | / |
| ENU-17 | Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva | Distributeri  | / | ESIF (OPKK 2014-2020) | / |
| GH-1 | Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora | MINGOR | 220,0 | NPOO | / |
| ENU-18 | Povećanje učinkovitosti plinskog sustava | Plinacro | / | Plinacro | / |
| ENU-19\* | Povećanje energetske učinkovitosti i korištenja OIE u proizvodnim industrijama | MINGOR | 459,0 | NPOO | 0,34 |
| TR-6\* | Financijski poticaji za energetski učinkovita vozila | FZOEU | 270,0 | FZOEU | 0,02 |
| TR-10\* | Promicanje integriranog i inteligentnog prometa na lokalnoj i područnoj razini | FZOEU | 27,0 | FZOEU | 0,02 |
| TR-11\* | Obuka vozača cestovnih vozila za eko vožnju | FZOEU | 6,0 | FZOEU | 0,01 |
| OP-1 | Donošenje metodologije za utvrđivanje ušteda ostvarenih odgovorom na potražnju | MINGOR | / | / | / |
| OP-2 | Omogućavanje provedbe pilot projekata odgovora na potražnju u distribucijskoj mreži | HERA | / | / | / |
| OP-3 | Analiza utjecaja pilot projekata odgovora na potražnju na distribucijsku mrežu | HEP-ODS | / | / | / |
| OP-4 | Sufinanciranje provedbe projekata odgovora na potražnju | FZOEU | 4,0 | FZOEU | / |
| EKP\* | Program „Energija i klimatske promjene“ | MRRFEU | 150,0 | EGP financijski mehanizam | / |
| FZOEU\* | Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost | FZOEU | / | FZOEU | / |

\* *Označene mjere predstavljaju alternativne mjere politike*

Praćenje napretka u provedbi ovog Nacionalnog akcijskog plana provodit će se na godišnjoj razini i to kroz izradu i objavu godišnjih izvješća o napretku postignutom u ostvarenju nacionalnih ciljeva energetske učinkovitosti, u skladu s člankom 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti i člankom 6. te Prilogom IV. Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Bitno je istaknuti da će se kroz izvješća pratiti ostvarenja mjera koje se planiraju početi provoditi od 2022. godine i nadalje, ali i mjera koje su se započele provoditi ranije, ali čije pojedinačne aktivnosti (projekti) ulaze u razdoblje od 2021. do 2030. godine. Ovakav pristup izuzetno je bitan radi evidentiranja svih ušteda koje su nastale počevši od 2021. godine, kako bi te uštede ušle u ostvarenje obveznog kumulativnog cilja ušteda. U sljedećem Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti za razdoblje od 20025. do 2027. godine sumarno će se prikazati napredak u ostvarenju cilja odnosno uštede ostvarene u razdoblju od početka 2021. do kraja 2024. godine.

# Prikaz i ocjena stanja te potreba u potrošnji energije u Republici Hrvatskoj

## Potrošnja energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine

U ovom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti prikazat će se i analizirati potrošnja energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine. To se razdoblje veže na obveze iz Direktive 2012/27/EU Europskog Parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o energetskoj učinkovitosti, izmjeni Direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU i stavljanju izvan snage Direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ (Tekst značajan za EGP) (SL L 315, 14.11.2012.) - (dalje u tekstu: Direktiva 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti) za postizanje nacionalnih okvirnih ciljeva povećanja energetske učinkovitosti kao i obveznog kumulativnog cilja ušteda energije u neposrednoj (krajnjoj) potrošnji.

### Potrošnja primarne energije

Potrošnja primarne energije predstavlja ukupnu potrošnju energije bez neenergetske potrošnje. Kretanje potrošnje primarne energije u razmatranom razdoblju pokazuje Slika 1‑1.

Slika 1‑1. Kretanje ostvarene potrošnje primarne energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine[[1]](#footnote-2)

Na strani energetskih transformacija vidljivo je kontinuirano smanjenje i gubitaka i pogonske potrošnje, a taj se trend može pripisati kako zahvatima revitalizacije na postojećim termo i hidroenergetskim postrojenjima, tako i povećanju proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora energije, u prvom redu vjetroelektrana. Gubici transporta i distribucije relativno su stabilni u cijelom razdoblju, dok je neposredna potrošnja rasla. U 2019. godini neposredna potrošnja energije bila je gotovo 11% veća od neposredne potrošnje energije u 2014. godini. U 2002. godini se uočava pad neposredne potrošnje energije, no tu se u obzir trebaju uzeti učinci COVID-19 pandemije.

### Neposredna (krajnja) potrošnja energije

Slika 1‑2 prikazuje kretanje neposredne (krajnje) potrošnje energije u razmatranom razdoblju po energentima.

Slika 1‑2. Kretanje ostvarene neposredne (krajnje) potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine po energentima[[2]](#footnote-3)

U proteklom je razdoblju došlo do povećanja korištenja svih energenata u neposrednoj potrošnji, osim ugljena i koksa. U 2020. godini došlo je i do smanjenja potrošnje tekućih goriva, ali taj pad je uzrokovan smanjenom prometnom aktivnošću uslijed pandemije. Stoga, ako se uspoređuju 2014. i 2019. godina, najveći porast od preko 32% ostvaren je u potrošnji energije iz obnovljivih izvora, a potom u potrošnji plinovitih goriva oko 18%. Najmanji porast od oko 5% ostvaren je u potrošnji ogrjevnog drva. Ukupna neposredna potrošnja energije bila je veća gotovo 11% u 2019. nego u 2014. godini.

Slika 1‑3 prikazuje kretanje neposredne (krajnje) potrošnje energije u razmatranom razdoblju po sektorima neposredne potrošnje.

Ukoliko se izuzme 2020. godina, do najvećeg porasta potrošnje energije došlo je u uslužnom sektoru i u sektoru prometa, u kojima je potrošnja energije u 2019. godini bila oko 20% veća u odnosu na 2014. godinu. U industriji je taj porast bio oko 11%, dok je potrošnja energije u kućanstvima nakon nekoliko godina rasta u 2019. godini postigla ponovo vrijednost na razini iz 2014. godine. Građevinarstvo i poljoprivreda zajedno u neposrednoj (krajnjoj) potrošnji energije sudjeluju s oko 5% te se neće dalje razmatrati.

Trend porasta neposredne (krajnje) potrošnje energije u cijelom proteklom razdoblju može se objasniti rastom gospodarske djelatnosti, kako industrijske tako i uslužne (turizam), kao i povećanom općom potrošnjom građana uslijed oporavka od gospodarske krize i povećanja standarda te opće potrošnje.

U 2020. godini je vidljivo da je do najvećeg smanjenja potrošnje energije došlo u sektoru prometa, a potom u uslužnom sektoru, sve zbog smanjene aktivnosti uslijed pandemije. U kućanstvima je potrošnja energije povećana u odnosu na 2019. godinu.

Slika 1‑3. Kretanje ostvarene neposredne (krajnje) potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine po energentima[[3]](#footnote-4)

Prikazani podaci pokazuju da je u Hrvatskoj u proteklom razdoblju neposredna potrošnja energije kontinuirano rasla. Iako je proteklo razdoblje obilježeno snažnom provedbom mjera energetske učinkovitosti kroz financijsko poticanje kako iz nacionalnih izvora putem Fonda za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost, tako i iz europskih strukturnih i investicijskih fondova temeljem Operativnog programa „Konkurentnost i kohezija 2014.-2020.“, strukturni učinci (gospodarski razvoj i opće potrošnja građana) nadjačali su učinke provedenih mjera.

## Ostvarenje okvirnog cilja povećanja energetske učinkovitosti do 2020. godine

Temeljem članka 3. Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti, Hrvatska je preuzela obvezu povećanja energetske učinkovitosti s ciljem ostvarivanja okvirnog cilja smanjenja potrošnje primarne energije na razini Europske unije od 20 posto do 2020. u usporedbi s projekcijama (u odnosu na *business-as-usual* ili temeljni scenarij potrošnje energije). Okvirni cilj se iskazuje u apsolutnom iznosu potrošnje primarne i neposredne potrošnje energije u 2020. godini, ciljevi koji su utvrđeni u četvrtom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti za razdoblje od 2017. do 2019. godine prikazani su u donjoj tablici.

Tablica 1‑1: Okvirni nacionalni ciljevi energetske učinkovitosti u 2020. godini i ostvarena potrošnja energije u 2020. godini

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Ciljevi 2020.[[4]](#footnote-5) | Ostvarenje 2020.[[5]](#footnote-6) |
|  | **PJ** | **Mten** | **PJ** | **Mten** |
| Potrošnja primarne energije | 448,5  | 10,71 | 364,6 | 8,71 |
| Neposredna potrošnja energije | 291,3 | 6,96 | 269,5 | 6,44 |

Hrvatska je u 2020. godini ostvarila 18,7% manju potrošnju primarne energije, odnosno 7,5% manju neposrednu potrošnju energije u donosu na ciljanu.

No, kao što je već rečeno, 2020. godina je bila izrazito netipična zbog pandemijskih uvjeta, koji su značajno utjecali i na potrošnju energije. Ukoliko se promatra samo razdoblje od 2014. do 2019. godina, u tom je razdoblju neposredna potrošnja energije rasla s prosječnom stopom od 2,07%. Ukoliko se ta stopa porasta primijeni i na 2020. godinu, potrošnja energije bi tada bila 294,8 PJ odnosno iznad postavljenog cilja za 2020. godinu od 291,3 PJ. Kod potrošnje primarne energije, prosječna godišnja stopa porasta u razdoblju 2014. do 2019. godine je iznosila svega 0,1%, pa bi uz tu stopu potrošnja primarne energije iznosila 382,6 PJ što je i dalje ispod ciljane vrijednosti za 2020. godinu.

Tablica 1‑2 prikazuje usporedbu ciljanih sektorskih vrijednosti iz 4. nacionalnog akcijskog plana energetske učinkovitost, ostvarenih vrijednosti te vrijednosti koje bi bile ostvarene uz iste stope porasta kao u razdoblju od 2014. do 2019. godine.

Tablica 1‑2: Usporedba ciljane i ostvarene potrošnje energije po sektorima te procijenjene potrošnje bez utjecaja pandemije u 2020. godini

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Potrošnja/sektor | Ciljana potrošnja 2020.[[6]](#footnote-7) [PJ] | Ostvarena potrošnja 2020.[[7]](#footnote-8) [PJ] | Projicirana potrošnja 2020.[[8]](#footnote-9) [PJ] |
| Potrošnja primarne energija | 448,5 | 364,6 | 382,6 |
| Neposredna potrošnja energije | 291,3 | 269,5 | 291,3 |
| Industrija | 44,9 | 43,3 | 44,5 |
| Promet  | 87,3 | 84,2 | 106,0 |
| Kućanstva | 111,9 | 95,3 | 93,7 |
| Uslužni sektor | 33,1 | 31,3 | 35,8 |
| Poljoprivreda | 9,5 | 10,7 | 10,3 |
| Građevinarstvo | 4,7 | 4,7 | 4,7 |

## Ostvarenje obveznog kumulativnog cilja ušteda energije u neposrednoj potrošnji energije za razdoblje od 2014. do 2020. godine

Članak 7. Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti propisao je obvezu državama članicama da ostvare obvezni kumulativni cilj ušteda energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine i to na jedan od tri načina:

1. uspostavom sustava obveze energetske učinkovitosti (engl. *energy efficiency obligation scheme*) koji podrazumijeva obvezu opskrbljivača energijom koji su imenovani strankama obveznicama i koji posluju na državnom području pojedine države članice da do 31. prosinca 2020. ostvare kumulativni cilj uštede energije u neposrednoj potrošnji,
2. provedbom alternativnih mjera politike koje će imati isti učinak kako i sustav obveza energetske učinkovitosti te
3. kombinacijom prethodna dva pristupa.

Hrvatska se opredijelila za ostvarenje obveznog kumulativnog cilja ušteda za razdoblje 2014. do 2020. godine kombinacijom sustava obveza energetske učinkovitosti i alternativnih mjera politike, kako je i bilo iskazano u trećem i četvrtom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti.

Sukladno metodologiji izračuna ciljeva uštede energije propisanoj u članku 7. Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti, utvrđen je nacionalni cilj uštede energije u razdoblju od 1. siječnja 2014. do 31. prosinca 2020. godine iznosi **1,938 PJ godišnje**, odnosno **kumulativno 54,250 PJ**. Prema četvrtom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti, 50,1% toga cilja planirano je ostvariti primjenom alternativnih mjera politike, a 49,9% sustavom obveze energetske učinkovitosti[[9]](#footnote-10).

### Uštede ostvarene alternativnim mjerama politike

Tablica 1‑3 prikazuje popis alternativnih mjera koje su utvrđene u trećem i četvrtom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti i mjera koje su naknadno uvrštene kao alternativne te uštede utvrđene provedbom tih mjera.

Tablica ‑: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ALTERNATIVNE MJERE IZ 3. i 4. NAPEnU | Godina u kojoj su ostvarene uštede/ Ostvarene nove godišnje uštede [PJ] | KUM [PJ] |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **14-20** |
| Program energetske obnove obiteljskih kuća 2014.-2020. | **0,0230** | **0,2774** | **0,3636** | **0,1377** | **0,0002** | **0,0157** | **0,0254** | **4,2512** |
| Program energetske obnove višestambenih zgrada 2014.-2020. |   | **0,2354** | **0,1725** | **0,1548** | **0,1132** | **0,3221** | **0,0215** | **2,9748** |
| FZOEU-2014-2016 |  | 0,0706 | 0,0633 | 0,1548 | 0,0017 |  |  |  |
| OPKK-2017-2020 |  |  |  |  | 0,1115 | 0,3221 | 0,0215 |  |
| Uvođenje sustava individualnog mjerenja potrošnje toplinske energije |  0,0210 | 0,1649 |  0,1192  |   |   |   |   |   |
| Suzbijanje energetskog siromaštva |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Program energetske obnove zgrada javnog sektora 2014.-2015. (APN) |  | **0,0342** | **0,0293** | **0,0715** | **0,0946** |  |  | **0,9215** |
| Program energetske obnove zgrada javnog sektora 2016.-2020. (OPKK) |  |  |  | **0,0225** | **0,0301** | **0,2499** | **0,1796** | **0,8597** |
| Sufinanciranje mjera energetske učinkovitosti i OIE u zgradama javnoga sektora od strane FZOEU-a  |  | **0,0879** | **0,0234** | **0,0406** | **0,0001** |  | **0,0009** | **0,8080** |
| Sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru | **0,0144** | **0,3311** | **0,3132** | **0,2828** | **0,2131** | **0,2489** | **0,6713** | **2,0748** |
| Program „Energetski učinkovita javna rasvjeta“ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| FZOEU-2014-2016 | 0,'400 | 0,0198  |  0,0138 |  |  |  |  |  |
| OPKK-2018-2020 |  |  |  |  |  |  | 0,0065 |  |
| ISGE | **0,0001** | **0,0006** | **0,0498** | **0,0475** | **0,0559** | **0,0847** | **0,1049** | **0,8852** |
| Program energetske obnove komercijalnih nestambenih zgrada |  | **0,0273** | **0,0133** | **0,0097** | **0,0007** | **0,0006** | **0,0135** | **0,2859** |
| FZOEU-2014-2020 |  | 0,0273 | 0,0133 | 0,0097 | 0,0007 |  | 0,0013 |  |
| OPKK-2018-2020 |  |  |  |  |  | 0,0006 | 0,0122 |  |
| Energetska učinkovitost u proizvodnim industrijama |  | **0,0262** | **0,0301** | **0,0750** |  | **0,0288** | **0,0864** | **0,7517** |
| FZOEU-2014-2020 |  | 0,0262 | 0,0301 | 0,0750 |  |  |  |  |
| OPKK-2018-2020 |  |  |  |  |  | 0,0288 | 0,0864 |  |
| Financijski poticaji za energetski učinkovita vozila | **0,0050** | **0,0074** | **0,0035** |  | **0,0036** | **0,0285** | **0,0129** | **0,1776** |
| Trening i promocija eko vožnje | **0,0170** | **0,0176** | **0,0007** | **0,0008** |  |  |  | **0,0723** |
| Poseban porez na motorna vozila na temelju emisija CO2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Sustav gradskih bicikala |  |  |  |  |  |  |  |  |
| UKUPNE KUMULATIVNE UŠTEDE | **14,0626** |

**Program energetske obnove obiteljskih kuća** za razdoblje od 2014. do 2020. godine s detaljnim planom za razdoblje od 2014. do 2016. godine (Narodne novine, broj 43/14 i 36/15) podrazumijevao je dodjelu bespovratnih sredstava za mjere poboljšanja energetske učinkovitosti i korištenja obnovljivih izvora energije Fonda za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost (FZOEU). Dodjela sredstava u 2014. godini provodila se putem jedinica lokalne i područne regionalne samouprave (JLP(R)S), a 2015. godine je FZOEU putem javnog poziva dodjeljivao sredstva izravno građanima te su se odobreni projekti provodili i tijekom 2016. i 2017. godine. Provedba Programa nastavljena je javnim pozivima FZOEU-a u 2018. i 2019. godini za korištenje obnovljivih izvora energije, a 2020. godine donesene usvojene su nove izmjene i dopune Programa (Narodne novine, broj 57/20), čime su se stekle osnove da FZOEU nastavi s nacionalnim sufinanciranjem Programa energetske obnove obiteljskih kuća na način kako je to bilo provedeno 2015. godine. Sredinom 2020. godine je objavljen javni poziv za građane (su)vlasnike postojećih obiteljskih kuća te javni poziv za ranjive skupine građana u opasnosti od energetskog siromaštva. Tablica 1‑3 prikazuje uštede ostvarene iz svih navedenih aktivnosti FZOEU-a, koje se smatraju aktivnostima predmetnog Programa. Pri tome treba istaknuti da se velika većina projekata odobrenih po javnim pozivima iz 2020. godine realizira u 2021. godini te će se njihovi učinci pridjeljivati godinama u kojima su uštede doista i nastale (2021. i sljedeće godine). Uštede su izračunate korištenjem metoda iz Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (ovisno o provedenoj mjeri, korištena je odgovarajuća *odozdo-prema-gore* metoda).

**Program energetske obnove višestambenih zgrada** za razdoblje od 2014. do 2020. godine s detaljnim planom za razdoblje od 2014. do 2016. godine (Narodne novine, broj 78/14) podrazumijevao je sufinanciranje energetskih pregleda i energetske certifikate, pripreme projektne dokumentacije za energetsku obnovu, provedbe energetske obnove te ugradnje individualnih mjerila potrošnje toplinske energije za višestambene zgrade priključene na centralizirane toplinske sustave (CTS). U prvom trogodišnjem razdoblju predviđeno je sufinanciranje iz nacionalnih sredstava FZOEU-a, a nakon toga sufinanciranje raspoloživim sredstvima europskih strukturnih i investicijskih (ESI) fondova temeljem Operativnog programa „Konkurentnost i kohezija 2014.-2020.“ (OPKK). Uštede su utvrđene samo za investicijske mjere (integralnu energetsku obnovu te uvođenje sustava za individualno mjerenje potrošnje energije) te razdvojeno prikazane u gornjoj tablici, a utvrđene su korištenjem metoda iz Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (ovisno o provedenoj mjeri, korištena je odgovarajuća *odozdo-prema-gore* metoda).

Iako su prethodni akcijski planovi energetske učinkovitosti predviđali mjere vezane uz **suzbijanje energetskog siromaštva**, one se u prethodnom razdoblju nisu realizirane u predviđenom opsegu. Ipak, kako je već navedeno, FZOEU je 2020. godine proveo javni poziv za ranjive skupine građana u opasnosti od energetskog siromaštva, no učinci ove mjere pratiti će se od 2021. godine.

Koncem 2013. godine usvojen je **Program energetske obnove zgrada javnog sektora** za razdoblje 2014. – 2015. godine, koji je bio temeljen na ESCO modelu. FZOEU je osigurao sufinanciranje do 40% opravdanih troškova, dok je za samu provedbu bila zadužena Agencija za pravni promet i posredovanje nekretninama (APN). Tablica 1‑3 prikazuje uštede ostvarene projektima koji su provedeni u sklopu ovoga Programa, a koje su izračunate korištenjem metoda iz Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije.

Program energetske obnove zgrada javnog sektora za razdoblje 2016. – 2020. godine (Narodne novine, broj 22/17) usvojen je početkom 2017. godine, a temeljio se na korištenju bespovratnih sredstva iz ESI fondova, konkretno iz Europskog fonda za regionalni razvoj temeljem OPKK. Tablica 1‑3 prikazuje uštede ostvarene projektima koji su provedeni u sklopu ovoga Programa, a koje su izračunate korištenjem metoda iz Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Pri tome treba istaknuti da se dio projekata odobrenih u sklopu ovoga Programa provodi i tijekom 2021. godine te će se učinci tih projekata pratiti u narednom razdoblju. Trenutno je u provedbi 50-tak projekata energetske obnove zgrada javnog sektora (sufinancirano iz OPKK 2014.-2020.) i isti moraju biti završeni do kraja 2022. godine.

Ipak, ovdje treba istaknuti i činjenicu da je FZOEU neovisno o ova dva programa za zgrade javnog sektora u proteklom razdoblju sufinancirao mjere poboljšanja energetske učinkovitosti i korištenja obnovljivih izvora energije u javnom sektoru (javne natječaje za sufinanciranje mjera energetske učinkovitosti u zgradama javnoga sektora FZOEU je objavljivao 2014. i 2015. godine, a za korištenje obnovljivih izvora energije 2018., 2019. i 2020. godine). Iako se ovi projekti nisu formalno prijavili kao alternativne mjere politike u prethodnim akcijskim planovima, nikako te projekte ne treba zanemariti, jer su u njih uloženi javni novci pa ih isto treba vrednovati i njihove učinke tretirati kao doprinos nacionalnom cilju kumulativnih ušteda. Zbog toga se u gornjoj tablici učinci sufinanciranja FZOEU-a u segmentu zgrada javnog sektora zasebno prikazuje.

Mjera **sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru** provodi se zadnjih desetak godina, te je u različitim oblicima predviđena svim dosadašnjim akcijskim planovima energetske učinkovitosti. U obliku u kojem se provodi i danas mjera se provodila od 2014. godine, uspostavom potpune funkcionalnosti informacijskog sustava za gospodarenje energijom (ISGE), osiguranje automatskog prikupljanja podataka o potrošnji energije, edukacijom zaposlenika u javnom sektoru, uspostavom organizacijske strukture sustavnog gospodarenja energijom u javnom sektoru te osiguranjem konstantne tehničke pomoći u korištenju ISGE-a. Predmetne aktivnosti provodi APN. Kroz analizu podataka o potrošnji energije u ISGE-u napravljena je verifikacija dosada ostvarenih učinaka mjere. Podaci su normalizirani prema vanjskoj temperaturi kod potrošnje energije energenata za grijanje. Nadalje, dodatna normalizacija je napravljena prema neto korisnoj površini (uključuje električnu energiju) zgrada za koje se prati potrošnja te njihovom udjelu. Analiza je napravljena za 7 tipskih zgrada zasebno. Kao bazna potrošnja (razdoblje prije provedbe mjere) je definiran trogodišnji prosjek prethodnog razdoblja izradi pojedinog nacionalnog akcijskog plana energetske učinkovitosti. Prosječno na godišnjoj razini verificirana ušteda iznosi 0,3 PT, što ako se u obzir uzme životni vijek od 1 godine iznosi 2,07 PT kumulativno do uključivo 2020. godine.

Program „**Energetski učinkovita javna rasvjeta**“ je mjera predviđena i trećim i četvrtim akcijskim planom energetske učinkovitost, s tim da su njezine odrednice mijenjane u tom razdoblju. Naime, za razdoblje 2014. do 2016. godine bilo je predviđeno koristiti bespovratna sredstva FZOEU-a te je FZOEU u tom razdoblju i sufinancirao ove projekte. Istodobno se planiralo uspostaviti i mehanizam za snažnije korištenje ESCO modela te taj mehanizam koristiti od 2017. godine nadalje. Iako predviđeni mehanizam usmjeren na pružatelje energetskih usluga u prethodnom razdoblju nije uspostavljen, tržište se samo razvijalo te su brojne jedinice lokalne samouprave obnovile svoje sustave javne rasvjete bez državne pomoći. No, samo je manji dio jedinica lokane samouprave ili pružatelja energetskih usluga evidentirao ove projekte u SMiV-u. Dodatno, temeljem OPKK, Hrvatska banka za obnovu i razvitak (HBOR) uspostavila je ESIF kredit za jedinice lokalne samouprave za projekte unaprjeđenja javne rasvjete. Zbog svega navedenoga, Tablica 1‑3 zasebno prikazuje uštede iz projekata koje je sufinancirao FZOEU i koje je kreditirao HBOR utvrđene korištenjem za to predviđene metode iz Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije, ali isto tako prikazuje i uštede koje su utvrđene na temelju podataka iz ISGE-a. Naime, ISGE prati podatke o potrošnji električne energije najvećeg dijela javnog sektora što obuhvaća i sustav javne rasvjete. Potrošnja električne energije javne rasvjete, uz tehničke parametre poput regulacije i učinkovitosti svjetiljki, isključivo ovisi o trajanju noći. Time je i analiza potrošnje energije javne rasvjete relativno jednostavna, a posljedično i verifikacija ušteda energije. Kako velik dio projekata nedostaje u SMiV-a, a postoje podaci o potrošnji u ISGE-u, napravljen je izračun ušteda korištenjem stvarnih podataka o potrošnji (izmjereni podaci). Izračun se temelji na oduzimanju mjerene potrošnje istih mjeseci u različitim godinama, a u obzir uzima isključivo pozitivne vrijednosti ušteda i vrijednost ako je ista ostvarena i u naredna 3 mjeseca (zbog eliminiranja grešaka mjerenja). Navedenim pristupom su obuhvaćene sve promjene provođenjem mjera energetske učinkovitosti (nove svjetiljke, eliminiranje nepotrebnih rasvjetnih mjesta, promjena regulacije i slično), a eliminirane promjene poput širenja mreže javne rasvjete, izračun se temelji na stvarnim izmjerenim podacima te ne ovisi o korisničkom unosu podataka, čime se dobiva točniji i cjelovitiji pregled ostvarenih učinaka. Prosječno, na godišnjoj razini verificirana ušteda iznosi oko 0,0491 PJ.

**Program energetske obnove zgrada komercijalnih nestambenih zgrada** za razdoblje od 2014. do 2020. godine sa detaljnim planom za razdoblje 2014. do 2016. godine (Narodne novine, broj 98/14) usvojen je sredinom 2014. godine te je slično kao i ostali programi imao dvije faze – prvu, koja se odnosila na razdoblje od 2014. do 2016. godine koje karakterizira korištenje nacionalnih sredstava iz FZOEU-a te drugu, u kojoj su se koristila sredstva iz ESI fondova na temelju OPKK. Fokus je u obje faze bio na turizmu. Pri tome treba istaknuti da se dio projekata sufinanciranih iz OPKK (javni poziv za energetsku učinkovitost u turizmu i trgovini iz 2018. godine) provodi i u 2021. godini te će se njihovi učinci ubrajati u rezultate za sljedeće razdoblje kumuliranja od 2021. do 2030. godine. Na isti će se način tretirati i projekti sufinancirani od strane FZOEU-a temeljem natječaja iz 2018. i 2019. godine, a koji se provode u 2021. godini ili kasnije.

Mjera **Energetska učinkovitost u proizvodnim industrijama** utvrđena je kao alternativna mjera politike u četvrtom Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti. Ipak, FZOEU je i u prethodnom razdoblju (od 2014. do 2016.) na temelju trećeg nacionalnog akcijskog plana energetske učinkovitosti sufinancirao mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti korištenje obnovljivih izvora energije u industriji. Nakon toga započelo je korištenje ESIF sredstava za osiguranja sufinanciranja ovakvih mjera temeljem OPKK. Zbog toga se učinci FZOEU i ESIF sufinanciranja prikazuju razdvojeno u gornjoj tablici. Uštede su izračunate korištenjem metoda iz Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Pri tome treba istaknuti da se projekti koji su dobili sufinanciranja prema OPKK putem dva javna poziva za dodjelu sredstava MINGOR-a (jedan iz 2018., a drugi iz 2020. godine) provode i tijekom 2021. godine, a očekuje se da će se dio provedbe produljiti i na sljedeće godine. Učinci ovih projekata pratiti će se u razdoblju u kojem su oni i završeni, odnosno u kojem su uštede nastale.

U sektoru prometa najznačajnije mjere bile su **Financijski poticaji za energetski učinkovita vozila i Trening i promocija eko vožnje.** Kupnja energetski učinkovitih vozila, u prvom redu električnih, poticala se relativno sustavno u proteklom razdoblju i to korištenjem sredstava FZOEU-a. Eko vožnja, iako predviđena i četvrtim Nacionalnim akacijskim planom energetske učinkovitosti, nije se provodila nakon 2016. godine. Što se ostale dvije mjere tiče, za njih nije utvrđena odgovarajuća metoda za ocjenu učinaka.

Rekapitulaciju ostvarenja ušteda i doprinos nacionalnom cilju kumulativnih ušteda energije prikazuje Tablica 1‑4.

Tablica 1‑4: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine

|  |  |
| --- | --- |
| KUMULATIVNI CILJ ZA 2014-2020 [PJ] | 54,2500 |
| CILJ ZA ALTERNATIVNE MJERE [PJ] | 27,1793 |
| OSTVARENE UŠTEDE IZ PROVEDENIH ALTERNATIVNIH MJERA [PJ] | 14,0626 |
| UDIO U UKUPNOM CILJU [%] | 25,92 % |
| UDIO U CILJU ZA ALTERNATIVNE MJERE [%] | 51,74 % |

Rezultati pokazuju da Hrvatska nije postigla cilj kumulativnih ušteda iz alternativnih mjera politike, unatoč dostupnim financijskim poticajima i to u obliku bespovratnih sredstava koja su u pravilu bila 40 i više posto prihvatljivih troškova. Postignuto je tek nešto više od polovice cilja predviđenog za alternativne mjere politike. Problem koji se uočava i iz Tablice 1-3 jest nekontinuiranost u provedbi mjera, koja je kod većine mjera bila uzrokovana nedostatkom financijskih sredstava za njihovu provedbu.

**Kako bi se ostvarili još ambiciozniji ciljevi u razdoblju od 2021. do 2030. godine nužno je kontinuirano provoditi mjere predviđene u Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti. Posebno je bitno da FZOEU i ostali davatelji subvencija osiguraju dostatna sredstva i ulažu ih isključivo u mjere definirane ovim Nacionalnim akcijskim planom i provedbenim programima.**

### Uštede iz sustava obveza energetske učinkovitosti

Sustav obveze energetske učinkovitosti uvedene je izmjenama i dopunama Zakona o energetskoj učinkovitosti iz 2018. godine (Narodne novine, broj 116/18). Sustav je funkcionalan je od 2019. godine, a u razdoblju do stupanja na snagu posljednjih izmjena i dopuna Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 41/21) dodatno je bio uređen Pravilnikom o sustavu obveze energetske učinkovitosti (Narodne novine, broj 41/19). Stranke obveznice sustava su opskrbljivači energijom i to:

* u 2019. godini opskrbljivači energije i sve njihove povezane osobe koje su opskrbljivači energije, ako su u 2017. godini krajnjim kupcima ili do distribucijskih stanica koje prodaju energiju krajnjim kupcima isporučili ukupno više od 300 GWh energije;
* u 2020. godini opskrbljivači energije i sve njihove povezane osobe koje su opskrbljivači energije, ako su u 2018. godini krajnjim kupcima ili do distribucijskih stanica koje prodaju energiju krajnjim kupcima isporučili ukupno više od 100 GWh energije;
* u 2021. i svakoj narednoj godini opskrbljivači energije i sve njihove povezane osobe koje su opskrbljivači energije, ako su u pretprošloj godini krajnjim kupcima ili do distribucijskih stanica koje prodaju energiju krajnjim kupcima isporučili ukupno više od 50 GWh energije.

Stranke obveznice svoju su obvezu u razdoblju do kraja 2020. godine mogle ostvariti:

* ulaganjem u poboljšanje energetske učinkovitosti i poticanjem energetske učinkovitosti u krajnjoj potrošnji, i to na način da se ta ulaganja ostvare kao nove uštede energije u skladu s Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 71/15 i 33/20), ne isključujući ulaganja u opremu za proizvodnju električne energije i samoopskrbu energijom, male i mikrokogeneracije, napredna brojila za očitanje potrošnje energije kod krajnjih kupaca, odnosno kupaca energije i sva druga ulaganja i poticanja za koje stranka obveznica dokaže novu uštedu,
* kupnjom utvrđenih ušteda energije,
* jednokratnom uplatom na ime neostvarene uštede u Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost u propisanom iznosu po kWh neostvarene obvezne uštede (navedeni iznos za 2019. godinu iznosi 2,19 kn/kWh – ovaj je iznos izmjenama i dopunama Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 25/20) smanjen na pola).

U prvom izvješću o ostvarenim uštedama, koje su stranke obveznice bile dužne dostaviti do 1. ožujka 2020. godine, stranke obveznice mogle su prijaviti sve ostvarene nove uštede koje su rezultat mjera koje je stranka obveznica poduzela nakon 1. siječnja 2014., uključujući ulaganje u i poticanje putem alternativnih mjera, isključivo u iznosu koji je proporcionalan ulaganju njezinih vlastitih sredstava.

U 2019. godini u sustavu se nalazilo ukupno 25 stranaka obveznica. Njihova ukupna obveza za 2019. godinu iznosila je 328,37 GWh odnosno 1,182 PJ. Stranke obveznice su mogle prijaviti sve uštede koje su ostvarile u razdoblju od 2014. do 2019. godine.

U 2019. godini u sustavu se nalazilo ukupno 25 stranaka obveznica. Njihova ukupna obveza za 2019. godinu iznosila je 328,37 GWh odnosno 1,18 PJ. Stranke obveznice su mogle prijaviti sve uštede koje su ostvarile u razdoblju od 2014. do 2019. godine.

U 2020. godini u sustavu se nalazilo ukupno 34 stranaka obveznica. Njihova ukupna obveza za 2019. godinu iznosila je 343,61 GWh odnosno 1,24 PJ. Stranke obveznice su mogle prijaviti sve neprijavljene uštede koje su ostvarile u razdoblju od 2014. do 2020. godine.

Tablica 1‑5 prikazuje priznate nove uštede u svakoj pojedinačnoj godini razdoblja od 2014. do 2020. godine, ukupne uštede energije u svakoj godini kao i kumulativne uštede u razdoblju od 2014. do 2020. Sustavom obveze u razdoblju od 2014. do 2020. godine ostvareno je ukupno 24,93 PJ kumulativnih ušteda energije.

Tablica ‑: Uštede ostvarene sustavom obveza energetske učinkovitosti u razdoblju od 2014. do 2020. godine

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Sustav obveza energetske učinkovitosti | Godina u kojoj su ostvarene uštede/ Ostvarene nove godišnje uštede [PJ] | KUM [PJ] |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **14-20** |
| Sustav obveza 2019. | 0,3388 | 2,1237 | 0,7798 | 1,9144 | 0,9032 | 0,6568 |  0,00 | **23,9882** |
| Sustav obveza 2020. | 0,0773 | 0,0849 | 0,1112 | 0,1019 | 0,0974 | 0,0969 | 0,2623 | **0,9460** |
| UKUPNE UŠTEDE |  |  |  |  |  |  |  | **24,9342** |

Rekapitulaciju ostvarenja ušteda i doprinos nacionalnom cilju kumulativnih ušteda energije prikazuje Tablica 1‑6.

Tablica 1‑6: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine

|  |  |
| --- | --- |
| KUMULATIVNI CILJ ZA 2014-2020 [PJ] | 54,2500 |
| CILJ ZA SUSTAV OBVEZE ENERGETSKE UČINKOVITOSTI [PJ] | 27,0708 |
| UŠTEDE IZ PROVEDENIH ALTERNATIVNIH MJERA [PJ] | 24,9342 |
| UDIO U UKUPNOM CILJU [%] | 45,96 % |
| UDIO U CILJU ZA SUSTAV OBVEZE ENERGETSKE UČINKOVITOSTI [%] | 92,11 % |

Iz gornje je tablice vidljivo da su stranke obveznice prijavile prihvatljive uštede energije iz provedenih mjera kojima je gotovo dostignut kumulativni cilj postavljen za sustav obveza energetske učinkovitosti.

Prikazane uštede predstavljaju sve uštede prijavljene od strane stranki obveznica koje su unesene u Sustav za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (SMiV) ili su prijavljene u sklopu obveznih izvješća stranaka obveznica te su prihvaćene od strane MINGOR-NKT. Uštede su rezultat mjera provedenih u sektorima neposredne potrošnje energije, ali je i strankama obveznicama bilo dopušteno prijavljivati i mjere na strani proizvodnje, prijenosa i distribucije energije. Dominirale su mjere u proizvodnji koje ne ostvaruju uštede u neposrednoj (krajnjoj) potrošnji energije, već se njima bolje iskorištava pogonski energent, tj. postižu se uštede primarne energije. Među mjerama koje ostvaruju uštede u neposrednoj (krajnjoj) potrošnji, najveće uštede su ostvarene dodavanjem aditiva u naftne derivate, a potom mjerama u industriji, uvođenjem naprednih mjernih sustava te mjerama zamjene unutarnje rasvjete. Raspodjelu ostvarenih ušteda po mjerama prijavljenima u sustavu obveza energetske učinkovitosti prikazuje Tablica 1‑7.

Tablica 1‑7: Uštede ostvarene provedbom alternativnih mjera politike u razdoblju od 2014. do 2020. godine

|  |  |
| --- | --- |
| Mjera | Udio mjere u ukupno ostvarenim kumulativnim uštedama u sustavu obveze [%] |
| Mjere u proizvodnji/transformaciji energije | 78,24 % |
| Dodavanje aditiva u goriva | 11,21 % |
| Mjere u industriji | 4,35 % |
| Uvođenje naprednih sustava mjerenja | 2,39 % |
| Zamjena unutarnje rasvjete | 1,22 % |
| Ostale mjere | 2,60 % |

Iz navedenoga je vidljivo da kumulativni cilj ušteda u neposrednoj (krajnjoj) potrošnji nije postignut, odnosno da je mjerama u neposrednoj potrošnji provedenima unutar sustava obveza energetske učinkovitosti ostvareno svega malo više od petine planiranog cilja (21,76 %).

S druge strane, dopuštanje strankama obveznicama da provedu i prijave uštede iz mjera na strani proizvodnje/transformacije doprinijet će ostvarenju okvirnog nacionalnog cilja iskazanoj u potrošnji primarne energije u 2030. godini.

**Provedena analiza ukazuje na činjenicu da su mjere u sektorima neposredne potrošnje provedene od strane stranaka obveznica u razdoblju od 2021. do 2020. bile nedostatne. Iako je sustav obveze na snazi relativno kratko vrijeme, izvjesno je da stranke obveznice neće moći same zadovoljavati još veće obveze u razdoblju od 2021. do 2030. godine. Ključno je stoga potaknuti razvoj tržišta energetskih ušteda uspostavom platforme za razmjenu informacija o ponudi i potražnji ušteda.**

# Pregled dugoročnih nacionalnih ciljeva u području energetske učinkovitosti

## Okvirni nacionalni cilj povećanja energetske učinkovitosti do 2030. godine

Okvirni nacionalni cilj povećanja energetske učinkovitosti do 2030. godine utvrđen je člankom 3. Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, 32/21, 41/21). Ovim zakonskim odredbama Hrvatska je preuzela obvezu definiranu člankom 3. Direktive (EU) 2018/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o izmjeni Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti (Tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.).

Nacionalni okvirni cilj izražava se u apsolutnim iznosima potrošnje primarne energije i neposredne potrošnje energije te ih prikazuje Tablica 2‑1.

Tablica 2‑1: Okvirni nacionalni ciljevi energetske učinkovitosti u 2030. godini

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ciljevi 2030. | PJ | Mten |
| Potrošnja primarne energije | 344,4 | 8,23 |
| Neposredna potrošnja energije | 286,9 | 6,85 |

Slika 2‑1 prikazuje kretanje ostvarene potrošnje energije po godinama u razdoblju od 2014. do 2020. godine te projekciju potrošnje za razdoblje od 2021. do 2030. godine.

Slika 2‑1. Kretanje ostvarene potrošnje energije u razdoblju od 2014. do 2020. godine te projekcije potrošnje od 2021. do 2030. godine

Ciljevi za 2030. godinu utvrđeni su i u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu za razdoblje od 2021. do 2030. godine (NEKP), a kojega je Hrvatska usvojila sukladno obvezama iz Uredbe (EU) 2018/1999 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o upravljanju energetskom unijom i djelovanjem u području klime, izmjeni uredaba (EZ) br. 663/2009 i (EZ) br. 715/2009 Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva 94/22/EZ, 98/70/EZ, 2009/31/EZ, 2009/73/EZ, 2010/31/EU, 2012/27/EU i 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva Vijeća 2009/119/EZ i (EU) 2015/652 te stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća (Tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.) – (u daljnjem tekstu: Uredba (EU) 2018/1999 o upravljanju energetskom unijom i djelovanjem u području klime).

Praćenje ostvarene potrošnje energije ostvarit će se kroz godišnje energetske bilance, koja se izrađuje svake godine u skladu s Pravilnikom o energetskoj bilanci (Narodne novine, broj 33/03). Osim toga, o kretanju potrošnje energije izvještavat će se na godišnjoj razini u godišnjem izvješću o napretku u postizanju nacionalnih ciljeva energetske učinkovitosti u skladu s odredbama članka 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, i 41/21), a na način propisan Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21 i 30/22). Način izvještavanja bit će kao u poglavlju 1. ovoga Nacionalnog akcijskog plana energetske učinkovitosti.

Praćenjem i izvještavanjem na godišnjoj razini olakšat će se i obvezno izvještavanje prema Europskoj komisiji (EK) koje je propisano Uredbom (EU) 2018/1999 o upravljanju energetskom unijom i djelovanjem u području klime. Kontinuirano praćenje ostvarenja ključno je i za revidiranje NEKP-a i u njemu postavljenih ciljeva koje će se u skladu s uredbom morati provesti do sredine 2023. godine (prvi nacrt revizije) odnosno sredine 2024. godine (konačna revizija NEKP-a).

## Obvezni kumulativni cilj ušteda energije u neposrednoj potrošnji energije za razdoblje od 2021. do 2030. godine

Obvezni kumulativni cilj ušteda energije u neposrednoj potrošnji energije za razdoblje od 2021. do 2030. godine utvrđen je člankom 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, i 41/21). Cilj je utvrđen korištenjem propisane metodologije iz članka 7.(1), točke (b) Direktive (EU) 2018/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o izmjeni Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti te je izračunat u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu za razdoblje od 2021. do 2030. godine, a prikazuje ga Tablica 2‑2.

Tablica 2‑2: Obvezni cilj kumulativnih ušteda energije u razdoblju od 2021. do 2030. godine

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ciljevi 2030. | PJ | ktoe |
| Nove godišnje uštede | 2,3 | 54,4 |
| Kumulativne uštede | 125,3 | 2.993,7 |

Zakonom o energetskoj učinkovitosti utvrđuje se da će se 70% kumulativnog cilja ostvariti sustavom obveza energetske učinkovitosti, a ostatak alternativnim mjerama politike koje se definiraju u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu te Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti.

Praćenje ostvarenih ušteda energije u nadležnosti je Nacionalnog koordinacijskog tijela za energetsku učinkovitost (NKT) koje je uspostavljeno unutar Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja (MINGOR). I o ostvarenju ovog cilja izvještavat će se na godišnjoj razini u skladu s odredbama članka 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, i 41/21), a na način propisan Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21 i 30/22). Način izvještavanja bit će kao u poglavlju 1. ovoga Nacionalnog akcijskog plana energetske učinkovitosti.

Ključno je da svi obveznici unosa na vrijeme (do 15.veljače tekuće godine za prethodnu godinu) unesu podatke o provedenim mjerama energetske učinkovitosti, a nadzor izvršenja te obveze provodi MINGOR-NKT.

## Okvirni ciljevi Dugoročne strategije obnove nacionalnog fonda zgrada

Dugoročna strategija obnove nacionalnog fonda zgrada do 2050. godine (Narodne novine, broj 140/20; u daljnjem tekstu: Dugoročna strategija) izrađena je i usvojena sukladno čl. 47.a Zakona o gradnji (Narodne novine, broj 153/13, 20/17, 39/19, 125/19) kojim su preuzete obveze iz članka 2.a Direktive (EU) 2018/844 Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 2018. o izmjeni Direktive 2010/31/EU o energetskim svojstvima zgrada i Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti (Tekst značajan za EGP) (Službeni list Europske unije L 156, 19.6.2018., str. 75) (u daljnjem tekstu: Direktiva (EU) 2018/844 o energetskim svojstvima zgrada).

Dugoročna strategija donosi okvirne ciljane stope obnove zgrada po desetogodišnjim razdobljima od 2021. do 2050. godine. Te stope u razdoblju od 2021. do 2030. godine rastu s 1,0% godišnje na 3% godišnje u 2030. godini, a potom 3,5% u razdoblju do 2040. godine i 4% do 2050. godine. Predviđene stope obnove i obnovljene površine fonda zgrada u razdoblju od 2021. do 2030. godine prikazuje Tablica 2‑3.

Tablica 2‑3: Ciljane obnovljene površine stambenih i nestambenih zgrada za razdoblje od 2021. do 2030. prema Dugoročnoj strategiji

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2021. | 2022. | 2023. | 2024. | 2025. | 2026. | 2027. | 2028. | 2029. | 2030. |
| STAMBENE [106 m2] | 1,10 | 1,09 | 1,62 | 1,60 | 2,10 | 2,05 | 2,52 | 2,45 | 2,87 | 2,78 |
| NESTAMBENE [106 m2] | 0,59 | 0,58 | 0,86 | 0,85 | 1,11 | 1,08 | 1,33 | 1,29 | 1,51 | 1,46 |
| UKUPNO[106 m2] | 1,69 | 1,67 | 2,48 | 2,45 | 3,21 | 3,14 | 3,85 | 3,74 | 4,38 | 4,24 |
| Stopa [%] | 1,0 | 1,0 | 1,5 | 1,5 | 2,0 | 2,0 | 2,5 | 2,5 | 3,0 | 3,0 |

Ukupno je do 2030. godine potrebno obnoviti 30,84 milijuna m2 zgrada, od toga 65% stambenih, a 35% nestambenih.

Dugoročna strategija predviđa da će ciljana dinamika obnove fonda zgrada do 2030. godine doprinijeti s preko 57% ostvarenju nacionalnog okvirnog cilja poboljšanja energetske učinkovitosti. Provedba Dugoročne strategija temeljit će se na posebnim programima energetske obnove zgrada, koje donosi Vlada na temelju prijedloga ministarstva nadležnog za poslove graditeljstva u skladu sa člankom 47.b Zakona o gradnji (Narodne novine, broj 153/13, 20/17, 39/19, 125/19). Navedeni programi predstavljaju najznačajnije alternativne mjere politike te se u njima utvrđuje i njihov doprinos ostvarenju obveznog kumulativnom cilja ušteda energije u neposrednoj potrošnji. Detaljnije informacije o ovim programima dane su u poglavlju 3.2.

## Cilj obnove zgrada središnje vlasti

Prema Dugoročnoj strategiji, korisna površina zgrada javnog sektora u Hrvatskoj iznosi od 16.099.527 m². Člankom 8. Zakona o energetskoj učinkovitosti utvrđuje se potreba definiranja mjera za osiguranje godišnje obnove 3% ukupne površine poda grijanih i/ili hlađenih zgrada koje su u vlasništvu i uporabi središnje vlasti, kako bi se ispunili barem minimalni zahtjevi energetskih svojstava, odnosno minimalnih zahtjeva energetske učinkovitosti za zgrade odnosno građevinske cjeline sukladno tehničkom propisu kojim se uređuje područje racionalne uporabe energije i toplinske zaštite u zgradama. Ovime se preuzima obveza iz članka 5. Direktive o energetskoj učinkoviti.

Za ostvarivanje ove obveze Hrvatska je u razdoblju od 2014. do 2020. godine odabrala alternativni pristup, odnosno odredila je cilj u ekvivalentnim uštedama od 0,00489 PJ godišnje. Ovaj pristup, kako je navedeno Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu, primijenit će se i u razdoblju do 2030. godine.

# Mjere politike za poboljšanje energetske učinkovitosti

U skladu sa člankom 8. Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, i 41/21), te člankom 5. Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21 i 30/22), mjere politike za ostvarenje nacionalnih okvirnih ciljeva energetske učinkovitosti definiraju su u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu za desetogodišnje razdoblje, te u Nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti za trogodišnje razdoblje.

U skladu s Prilogom IV. Pravilnika, nacionalni akcijski plan uključuje sljedeće mjere:

* horizontalne mjere,
* mjere u pojedinim sektorima krajnje (neposredne) potrošnje,
* mjere u sektorima pretvorbe, prijenosa i distribucije energije, koje uključuju:
	+ mjere za energetski učinkovite sustave grijanja i hlađenja u skladu sa sveobuhvatnom procjenom potencijala za učinkovito grijanje i hlađenje prema Prilogu VIII. Direktive 2012/27/EU,
	+ mjere s ciljem iskorištavanja potencijala za povećanje energetske učinkovitosti infrastrukture za plin i električnu energiju iz članka 16. stavka 4. Zakona,
* mjere za omogućavanje i razvoj odgovora na potražnju u skladu s člankom 16. stavkom 7. Zakona.

Za svaku mjeru potrebno je utvrditi sljedeće:

* nositelje aktivnosti i rokove provedbe,
* planirane uštede energije (nove godišnje i kumulativne uštede),
* procjenu troškova i izvore financiranja mjere.

Osim toga, posebno je potrebno utvrditi koje od navedenih mjera predstavljaju alternativne mjere politike za postizanje dijela obveznog kumulativnog cilja ušteda energije iz članka 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti te koje se mjere predviđaju za osiguranje godišnje obnove 3 % ukupne površine poda grijanih i/ili hlađenih zgrada koje su u vlasništvu i uporabi središnje vlasti.

Ovo je poglavlje strukturirano na način da u potpunosti prati propisani sadržaj nacionalnog akcijskog plana. Ukoliko je primjenjivo, svaka mjera je opisana u tabličnoj formi, kakva se primjenjivala i u prethodnim nacionalnim akcijskim planovima. Također, mjere su označene oznakama iz Integriranog nacionalnog energetskog i klimatskog plana (ENU-x oznake), osim ako se radi o potpuno novim mjerama za koje su uvedene posebne oznake, ovisno o području na koje se odnose.

## Horizontalne mjere

Horizontalne mjere su ne-sektorske mjere, dakle mjere politike čija provedba ima utjecaj na sve ili nekoliko sektora neposredne potrošnje energije. Njihova provedba može dovesti do mjerljivih ušteda energije, bilo investiranjem u poboljšanje energetske učinkovitosti, bilo podizanjem svijesti i znanja o mogućnostima za poboljšanje energetske učinkovitosti, čime se obrasci donošenja odluka i ponašanja potrošača (kupaca) energije usmjeravaju prema učinkovitijim rješenjima.

Najznačajnija horizontalna mjera svakako je sustav obveza energetske učinkovitosti (ENU-1), koja se u Hrvatskoj provodi od 2019. godine. Mjera nije usmjerena na neki od sektora neposredne potrošnje energije, već stranke obveznice uštede mogu ostvariti u bilo kojem sektoru neposredne potrošnje. Ova mjera ima točno utvrđene ciljeve u smislu godišnjih i kumulativnih ušteda koje potrebno postići, a koji su izračunati u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu.

Druga značajna horizontalna mjera je u domeni porezne politike kojom će se nastojati potaknuti poslovni sektor na sustavno gospodarenje energijom (ENU-10) pa se mjera tiče cjelokupnog industrijskog i uslužnog sektora. Iako je mjera definirana u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu, njezina razrada još nije započela pa još uvijek nisu poznati ni mogući učinci mjere. Upravo se u razdoblju ovoga akcijskog plana predviđa provedba detaljnih analiza i pripremnih aktivnosti za uvođenje ove mjere od 2025. godine.

U horizontalne mjere ubrajaju se i informacijske mjere usmjerene na krajnje potrošače (kupce) iz svih sektora, s ciljem njihovog osnaživanja za donošenje odluka i promjene obrazaca ponašanje usmjerenima na energetski učinkovitija rješenja (ENU-11 i ENU-12).

Također je u horizontalne mjere potrebno ubrojiti i financijske mehanizme, koji imaju širi obuhvat od samo jednog sektora. U razdoblju ovoga Akcijskog plana na raspolaganju su sredstva iz EGP (Europski gospodarski prostor) i Norveškog financijskog mehanizma za program „Energija i klimatske promjene“, u sklopu kojega će se sufinancirati projekti iskorištavanja geotermalnih izvora energije, toplinske energije mora te Sunčeve energije u fotonaponskim sustavima. Također će se financirati osnivanje nacionalnog trening centra za zgrade gotovo nulte energije. Sufinancirani projekti ostvarivat će uštede energije, koje svakako treba ubrojiti u ostvarenje nacionalnih ciljeva.

**S obzirom da se radi o sredstvima koje je osigurala država, program „Energija i klimatske promjene“ (EKP) smatrat će se alternativnom mjerom politike u smislu članak 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti.**

Osim toga, Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost (FZOEU) sufinancira i projekte koji ne pripadaju nužno u neku od mjera energetske učinkovitosti, ali koji donose mjerljive uštede te tako mogu doprinijeti ostvarenju nacionalnih ciljeva. Pri tome treba jasno istaknuti da je FZOEU prema članku 6. Zakona o energetskoj učinkovitosti u sklopu svojih djelatnosti u području energetske učinkovitosti dužan osigurati sufinanciranje mjera koje su utvrđene u ovom Nacionalnom akcijskom planu, programima obnove zgrada, razvoja zelene infrastrukture i kružnog gospodarenja prostorom i zgradama. Ova zakonska obveza je jasna te FZOEU godišnji program rada i financijski plan mora uskladiti s Nacionalnim akacijskim planom i ostalim programima. U tom smislu, FZOEU jedino u slučaju da ima više raspoloživih sredstava nego je predviđeno navedenim dokumentima može sam definirati područja koje će sufinancirati. Za takve slučajeve, kao i za slučajeve da se u području djelatnosti zaštite okoliša sufinanciraju projekti koji donose mjerljive uštede energije, u ovom se Nacionalnom akcijskom planu kao zasebna horizontalna mjera definira FZOEU. Ovaj se pristup primjenjuje isključivo kako bi se sve uštede ostvarene ulaganjem javnog novca FZOEU-a evidentirale te uračunale u ostvarenje nacionalnog cilja ušteda energije.

**Sufinanciranje FZOEU-a svih projekata kojima se ostvaruju mjerljive uštede energije smatrat će se alternativnom mjerom politike u smislu članak 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti.**

U nastavku su opisane navedene horizontalne mjere te su detaljnije razrađene aktivnosti za provedbu tih mjera u razdoblju od 2022. do 2024. godine.

### Sustav obveze energetske učinkovitosti

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Sustav obveze energetske učinkovitosti za razdoblje kumuliranja od 2021. do 2030. godine  |
| Oznaka mjere  | ENU-1 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Sustav obveze |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2019.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Sustav obveza energetske učinkovitosti uspostavljen je Zakonom o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, i 41/21) te je funkcionalan od 2019. godine. Stranke obveznice su opskrbljivači koji su na tržište isporučili više od 50 GWh energije tijekom pretprošle godine u odnosu na relevantnu godinu. Svoju obvezu stranke obveznice mogu ostvariti samostalnom provedbom aktivnosti koje donose mjerljive uštede energije, kupnjom ušteda od treće strane ili uplatom naknade u Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost. Sustavom obveze Hrvatska treba ostvariti 70% svog cilja kumulativnih ušteda u razdoblju od 2021. do 20230. godine.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energijePoboljšanje energetske učinkovitosti u transformaciji energije  |
| Ciljna skupina | Stranke obveznice (opskrbljivači energije) |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Funkcioniranje sustava obveza propisano je Zakonom o energetskoj učinkovitosti i Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21 i 30/22). U ovom razdoblju, sustav će nastaviti funkcionirati kako je utvrđeno zakonsko-regulatornim okvirom. Kako bi se osiguralo učinkovitije funkcioniranje sustava, potrebne su sljedeće dodatne aktivnosti:1. MINGOR-NKT će redovno, barem dva puta godišnje, organizirati tematske radionice sa strankama obveznicama kako bi im dali upute i informacije o funkcioniranju sustava2. MINGOR-NKT će tijekom 2022. godine na nacionalnom portalu energetske učinkovitosti ([www.enu.hr](http://www.enu.hr)) uspostaviti posebnu sekciju za stranke obveznice, na kojoj će se redovito objavljivati pitanja i odgovori vezani za sustav obveze3. MINGOR-NKT će tijekom 2022. godine analizirati mogućnost uspostave dobrovoljne mrežne platforme za razmjenu informacija o potrebnim i raspoloživim uštedama na tržištu (tzv. *matchmaking* platforma) – MINGOR neće razvijati takvu platformu samostalno, ali će pružiti potporu dionicima koji su zainteresirani za pružanje ovakvih usluga4. MINGOR-NKT će redovno pratiti potrebe stranaka obveznica te unaprjeđivati i proširivati listu mjera i metoda za izračun ušteda energije iz Priloga III. Pravilnika – na temelju utvrđenih potreba, pravilnik će se redovno nadopunjavati novim metodama, od kojih jedna svakako mora biti metoda za vrednovanje mjera odgovara na potražnju (vidjeti poglavlje 3.5.)5. MINGOR će tijekom 2022. godine izraditi detaljnu analizu zahtjeva prijedloga revidirane Direktive o energetskoj učinkovitosti, kojom će se utvrditi implikacije na stranke obveznice zbog očekivanog povećanja obvezujućeg cilja6. MINGOR će na temelju prethodne analize izraditi prijedlog izmjena i dopuna zakonsko-regulatornog okvira potrebnih za usklađivanje sa zahtjevima revidirane Direktive o energetskoj učinkovitosti – usklađenje s revidiranom Direktivom o energetskoj učinkovitosti provodit će se tijekom 2023. i 2024. godine odnosno sukladno Direktivom definiranim rokovima7. MINGOR će u suradnji s MPGI izraditi Plan korištenja sredstava prikupljenih od naknade za stranke obveznice koje nisu ostvarile svoje obvezne uštede, na temelju kojega će FZOEU raspoređivati ta sredstva u prioritetne alternativne mjere politike.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MINGOR-a•  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MINGOR (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR-NKT, MINGOR  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT, MINGOR |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Ostvarene uštede se utvrđuju na način utvrđen u Pravilniku o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (NN br. 98/21), ovisno o mjeri koju stranka obveznica prijavljuje.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Dolje navedene očekivane uštede izračunate se na temelju zakonske obveze da se sustavom obveza energetske učinkovitosti ostvari 70% nacionalnog cilja. Navedene brojke temelje se na pretpostavci da će se na godišnjoj razini ostvarivati nove godišnje uštede od 2,28 PJ u razdoblju od 2021. do 2030. godine. Dakle, uračunava se i učinak mjere iz 2021. godine. |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 2,28 PJ(633,3 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 9,12 PJ (uključuje i uštede ostvarene u 2021. godini)(2.533,3 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 22,79 PJ (uključuje i uštede ostvarene u 2021. godini)(6.330,6 GWh) |

### Sustavno gospodarenje energijom u poslovnom (uslužnom i proizvodnom sektoru)

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Sustavno gospodarenje energijom u poslovnom (uslužnom i proizvodnom) sektoru |
| Oznaka mjere  | ENU-10 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Fiskalna mjera  |
| Vremenski okvir | Početak: 2022.(2025.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Iako su velika poduzeća obvezna redovno provoditi energetske preglede, ova obveza ne osigurava kontinuiranu brigu o potrošnji energije u poduzeću niti obuhvaća mala i srednja poduzeća. Stoga je poduzeća potrebno potaknuti na uvođenje certificiranih sustava gospodarenja energijom (kao ISO 50001) i to korištenjem poreznog sustava (uključujući poreze i parafiskalne namete) i tako osigurati kontinuiranu brigu o potrošnji energije u poslovnom sektoru. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Usluge i industrija  |
| Ciljna skupina | Poslovni subjekti (tvrtke) |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | 2022. godine će se vršiti detaljna analiza poreznog sustava koja bi trebala uključivati identifikaciju mogućih poticaja ili, umjesto poticaja, povećanje poreznih davanja u slučaju ne uvođenja certificiranih sustava gospodarenja energijom. Osim prethodno navedenih mjera također će se vršiti i analiza dodatnih parafiskalnih nameta u obliku trošarina i naknada u svrhu poticanja uvođenja certificiranih sustava gospodarenja energijom.Na temelju prethodno provedene analize, 2023. godine MINFIN i MINGOR će napraviti potrebne zakonske izmjene za primjenu preporuka analizeU 2024. godini je planiran proces usvajanja predloženih mjera. Od 2025. godine zakonski i podzakonski akti će stupiti na snagu. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sredstva potrebna za izradu navedene sveobuhvatne analize planira MINGOR u sklopu svojih redovnih aktivnosti i proračuna; sama provedba poticaja ili drugih instrumenata porezne politike ne zahtijeva dodatna sredstva |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MINGOR (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR – izrada analize i prijedlog rješenja MFIN – integracija predloženih rješenja u u odgovarajući zakonsko-regulatorni okvir |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Metoda praćenja će se utvrditi za odabrano rješenje u sklopu navedene sveobuhvatne analize. |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

### Informiranje i osposobljavanje potrošača (kupaca) energije

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Informativni računi |
| Oznaka mjere  | ENU-11 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Informacijska |
| Vremenski okvir | Početak: 2014. (postojeća mjera – nastavlja se kontinuirano provoditi)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Jedna od temeljnih mjera informiranja potrošača jest zakonska obveza opskrbljivača da barem jednom godišnje dostavljaju potrošačima informativne račune, koji sadrže informacije o obračunu energije te prethodnoj potrošnji krajnjeg kupca za obračunska mjerna mjesta koja su predmet ugovornog odnosa, koje obuhvaćaju usporedbu s prosječnim uobičajenim ili referentnim krajnjim kupcem iz iste kategorije krajnjih kupaca opskrbljivača. Nužno je osigurati da regulatorno tijelo za energetiku (HERA) provodi nadzor nad ovim obvezama opskrbljivača energije. Osim toga, na temelju ovih regulatornih odredbi potrebno je i dodatno informirati potrošače o sadržaju i značenju računa, što je zadatak MINGOR-NKT-a. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Svi potrošači (kupci) umreženih energenata |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Kako bi se osigurala bolja primjena zakonske obveze, ali i razumijevanje računa za energiju za krajnje kupce, provodit će se sljedeće aktivnosti:1. MINGOR-NKT će tijekom 2022. godine na nacionalnom portalu energetske učinkovitosti ([www.enu.hr](http://www.enu.hr)) uspostaviti posebnu sekciju na kojoj će se na jednostavan način objasniti stavke računa za pojedine energente te kako sadržaj računa kupci mogu koristiti za poboljšanje energetske učinkovitosti2. MINGOR-NKT će tijekom 2022. godine izraditi naputak za opskrbljivače kojim će se definirati svi potrebni podaci koji bi se prikazivali na mjesečnim računima, a u svrhu informiranja potrošača3. MINGOR-NKT će tijekom cijelog razdoblja sustavno raditi na informiranju i opskrbljivača i potrošača o njihovim pravima i obvezama4. HERA će tijekom cijelog razdoblja sustavno kontrolirati ispunjenje obveze informiranja te će rezultate te kontrole objavljivati u svojim godišnjim izvješćima – prvu analizu je potrebno objaviti već u izvješću za 2022. godinu  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MINGOR-a i HERA-e |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MINGOR i HERA (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR-NKT, HERA  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT, HERA |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Nije moguće pratiti izravne učinke ove mjere te se mjeri ne pridjeljuju uštede |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Informiranje o energetskoj učinkovitosti |
| Oznaka mjere  | ENU-12 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Informacijska |
| Vremenski okvir | Početak: 2014. (postojeća mjera – nastavlja se kontinuirano provoditi)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | MINGOR-NKT će održavati nacionalni portal energetske učinkovitosti ([www.enu.hr](http://www.enu.hr)) i kroz osiguranje ažurnih informacija osigurati kontinuiranu promociju energetske učinkovitosti i energetskih usluga. Posebnu je pozornost u sljedećem razdoblju potrebno dati informiranju potrošača o dužnostima opskrbljivača u sklopu sustava obveza. Također je potrebno osigurati provođenje ciljanih info-kampanja vezanih uz specifične programe poticanja energetske učinkovitosti, poglavito energetske obnove zgrada (sastavni dio mjera ENU-3, 4, 5 i 6). |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Svi potrošači (kupci)  |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | U okviru mjere provest će se sljedeće aktivnosti: 1. MINGOR-NKT će tijekom 2022. godine u potpunosti ažurirati sadržaj i strukturu nacionalnog portala energetske učinkovitosti, kako bi se na njemu nalazile ažurne informacije te kako bi se osigurale nove funkcionalnosti predviđene i drugim mjerama (potpora strankama obveznicama, objašnjenje računa za kupce, tumačenja zakonsko-regulatornih akata i dr.)2. MINGOR-NKT će kontinuirano održavati i osigurati punu funkcionalnost portala – na portalu treba redovno objavljivati sve informacije o aktivnostima, savjetima, događanjima, projektima, natječajima, novostima i obavezama vezanim uz energetsku učinkovitost u Republici Hrvatskoj |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MINGOR-a  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MINGOR (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR-NKT  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Nije moguće pratiti izravne učinke ove mjere te se mjeri ne pridjeljuju uštede |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

### Programi i mehanizmi financiranja projekata energetske učinkovitosti

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program „Energija i klimatske promjene“ |
| Oznaka mjere  | EKP |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska - bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. Kraj: 2024. |
| Cilj i opis mjere | Glavni cilj programa „Energija i klimatske promjene“ je povećanje korištenja energetskih tehnologija s manjom emisijom ugljika i povećanu sigurnost opskrbe energijom u Hrvatskoj, što je sukladno ključnim ciljevima Financijskog mehanizma Europskog gospodarskog prostora (EGP) i Norveškog financijskog mehanizma. Posebna pažnja u provedbi programa u usmjerena je na mjere energetske učinkovitosti i podršku korištenja obnovljivih izvora energije, uključujući geotermalnu energiju, energiju mora i energiju suca. Cilj programa postići će se kroz dva ishoda: Ishod 1: Poboljšana energetska učinkovitost ostvaruje se putem predefiniranog projekta s Energetskim institutom Hrvojem Požarom kao nositeljem projekta i Građevinskim fakultetom Sveučilišta u Zagrebu kao projektnim partnerom.Ishod 2: Povećana proizvodnja iz obnovljivih izvora energije ostvaruje se putem objave poziva za sufinanciranje projekata |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Poslovni i javni sektor (pravne osobe)  |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | U okviru programa provest će se sljedeće aktivnosti:1. Tijekom 2021. godine objavljen su 4 otvorena poziva na dostavu projektnih prijedloga (proizvodnja energije iz mora, povećanje kapaciteta za proizvodnju solarne energije, povećanje kapaciteta za proizvodnju geotermalne energije i izrada tehnička dokumentacije za korištenje geotermalne energije) te će se tijekom 2022. objaviti i 2 otvorena poziva za dostavu projektnih prijedloga male vrijednosti (izrada baze podataka plitke geotermalne energije i izrada baze podataka duboke geotermalne energije)2. U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se projekti za koje je odobreno sufinanciranje te će se vrednovati njihovi učinci3. U razdoblju od 2021. do 2024. godine provodit će se projekt osnivanja nacionalnog trening centra za zgrade gotovo nulte energije, koji podrazumijeva i sveobuhvatnu obnovu poslovne zgrade Energetskog instituta Hrvoje Požar |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Oko 30 milijuna EUR (okvirna procjena) |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 20 milijuna EUR  |
| Izvori financiranja | EGP financijski mehanizam |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MRREFU  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Uštede energije izračunavat će se za svaki sufinancirani projekt zasebno u skladu s Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. MRRFEU je kao davatelj subvencije dužan unositi podatke o svim provedenim projektima u SMIV.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | U ovom trenutku nije moguće utvrditi uštede koje će se ostvariti provedbom programa, zbog raznorodnosti projekata koji se sufinanciraju.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost |
| Oznaka mjere  | FZOEU |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska - bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Cilj ove mjere je osigurati da se mjerljive uštede iz svih projekata koje sufinancira FZOEU evidentiraju te ubroje u ostvarenje obveznog nacionalnog cilja kumulativnih ušteda i to kao doprinos alternativnih mjera politike. Mjera uključuje sve aktivnosti FZOEU-a koje se ne provode u sklopu neke od ciljanih mjera definiranih u ovom Nacionalnom akcijskom planu, a za čije je sufinanciranje FZOEU utvrđen kao odgovorno tijelo. To mogu biti i mjere u području zaštite okoliša ako ostvaruju mjerljive uštede energije, mjere energetske učinkovitosti koje se provode slijedom nepredviđenih aktivnosti (kao sufinanciranje kondenzacijskih plinskih kotlova u potresom oštećenim zgradama) kao i mjere koje FZOEU sam osmisli i provodi, uz uvjet da je zadovoljio svoju zakonsku obvezu sufinanciranja mjera definiranih ovim Nacionalnim akcijskim planom i ostalim programima utvrđenim u Zakonu o energetskoj učinkovitosti.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | /  |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | FZOEU objavljuje javne pozive i natječaje u području zaštite okoliša i energetske učinkovitosti. Ukoliko se sufinanciraju projekti koji donose mjerljive uštede energije, a ne pripadaju niti jednoj od mjera politike koje su definirane u ovom Nacionalnom akcijskom planu, FZOEU je dužan evidentirati takve projekte u SMiV-u te izvijestiti MINGOR-NKT o tome.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | / |
| Izvori financiranja | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Uštede energije izračunavat će se za svaki sufinancirani projekt zasebno u skladu s Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. FZOEU je kao davatelj subvencije dužan unositi podatke o svim provedenim projektima u SMiV.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | U ovom trenutku nije moguće utvrditi uštede koje će se ostvariti provedbom aktivnosti koje nisu utvrđene u ovom Nacionalnim akcijskom planu i drugim programima.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

## Mjere u sektorima krajnje (neposredne) potrošnje

Sektori krajnje (neposredne) potrošnje prema Pravilniku o energetskoj bilanci (Narodne novine, broj 33/03) su industrija, promet te opća potrošnja koja uključuje kućanstva, usluge, poljoprivredu i graditeljstvo.

S obzirom da poljoprivreda i graditeljstvo sudjeluju s manje od 5% u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije u Hrvatskoj, za njih se ne definiraju posebne mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti.

Sektori kućanstava i usluga dominantno uključuju potrošnju energije u zgradama te se zbog toga zgradarstvo gleda kao jedan sektor za kojega se definiraju mjere obnove fonda zgrada (poglavlje 3.2.1.), s ciljem ostvarenja ciljeva iz Dugoročne strategije obnove nacionalnog fonda zgrada do 2050. godine (Narodne novine, broj 140/20).

Posebno se izdvaja javni sektor (poglavlje 3.2.2.) s obzirom na njegovu obvezu da svojim primjerom predvodi aktivnosti za poboljšanje energetske učinkovitosti. Za komercijalne usluge se ne predviđaju posebne mjere, ali se očekuje da će horizontalne mjere, poglavito ENU-1 (sustav obveze energetske učinkovitosti) i ENU-10 (poticajna porezna politika za sustavno gospodarenje energijom) postići značajne učinke i u ovom sektoru.

Sektor industrije (poglavlje 3.2.3.) i sektor prometa (poglavlje 3.3.4.) su preostala dva sektora neposredne potrošnje energije za koje se definiraju mjere u ovom dokumentu.

### Mjere za zgradarstvo

Pod zgradarstvom se podrazumijeva cjelokupni fond zgrada u Republici Hrvatskoj, čija je osnovna podjela prema namjeni na stambene i nestambene zgrade. Zgrade nalazimo u tri sektora krajnje (neposredne) potrošnje energije: kućanstva, usluge i industrija. U sektoru kućanstava razlikujemo višestambene zgrade i obiteljske kuće, dok u sektoru usluga razlikujemo zgrade javnoga sektora te zgrade komercijalne stambene namjene, stambeno-poslovne namjene ili poslovne namjene.

U ovom poglavlju opisane su mjere kojima se potiče energetska obnova zgrada, tj. mjere koje podrazumijevaju investicije u obnovu zgrada i to u:

1. višestambene zgrade (mjera ENU-3 i UET-6)
2. obiteljske kuće (mjera ENU-4)
3. zgrade javnog sektora (mjera ENU-5)
4. zgrade sa statusom kulturnog dobra (mjera ENU-6)

Iz navedenoga je vodljivo da je fokus mjera na sektoru kućanstava te na javnom sektoru, koji zajedno čine preko 90% ukupnog fonda zgrada u Hrvatskoj, zbog čega se ovaj skup mjera smatra ključnim za ostvarenje okvirnog nacionalnog cilja energetske učinkovitosti. Za preostali segment zgrada predviđa se da će najveći doprinos poboljšanju energetske učinkovitosti donijeti horizontalne mjere ENU-1 (sustav obveze energetske učinkovitosti) i ENU-10 (poticajna porezna politika za sustavno gospodarenje energijom).

Mjere usmjerene na sektor kućanstava (UET-6 i ENU-4) predviđaju aktivnosti usmjerene na građane u riziku od energetskog siromaštva, što je važno istaknuti kako zbog rastućeg problema energetskog siromaštva, tako i zbog obveza definiranja mjera za suzbijanje energetskog siromaštva iz EU direktiva.

**Sve mjere za zgradarstvo koje uključuju energetsku obnovu zgrada (ENU-3, UET-6, ENU-4, ENU-5 i ENU-6) smatraju se alternativnim mjerama politike u smislu članka 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti.**

Osim financijskih mjera za poticanje obnove fonda zgrada, za sektor zgradarstva predviđa se i provedba informacijska-obrazovnih mjera kako bi se podigla svijest i osigurali stručni kapaciteti potrebni za zelenu i digitalnu obnovu i transformaciju fonda zgrada. Promovirat će se nZEB standard i to za obnovu postojećih zgrada (ENU-2) te će se nastaviti provoditi postojeći te će se uspostaviti novi obrazovni programi za osposobljavanje stručnjaka u svim segmentima održive gradnje (ENU-13).

Sve mjere za zgradarstvo opisane su u nastavku.

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program energetske obnove VIŠESTAMBENIH ZGRADA za razdoblje od 2021. do 2030. godine  |
| Oznaka mjere | ENU-3  |
| Opis |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2022.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Program energetske obnove višestambenih zgrada donosi Vlada na temelju članka 47.b Zakona o gradnji, na prijedlog ministarstva nadležnog za poslove graditeljstva. Cilj programa je potaknuti sljedeće kategorije obnove: 1) integralnu energetsku, 2) dubinsku ili 3) sveobuhvatnu obnovu višestambenih zgrada i to putem odgovarajućih financijskih mehanizama. U prvom trogodišnjem razdoblju provedbe Programa (od 2022.do 2024. godine) to će biti bespovratna sredstva iz Mehanizma za oporavak i otpornost u skladu s Nacionalnim planom oporavka i otpornosti (NPOO). Program se provodi u dva dijela: 1) obnova zgrada neoštećenih u potresu i 2) obnova zgrada oštećenih u potresu. Oba dijela Programa podrazumijevaju ostvarivanje ušteda u potrebnoj energiji za grijanje (QH,nd) na godišnjoj razini [kWh/a] od najmanje 50% u odnosu na stanje prije obnove, bez obzira o kojoj kategoriji obnove se radi. Za zgrade oštećene u potresu, stopa sufinanciranja je 80% bez obzira o kojoj kategoriji obnove se radi, uz 100% sufinanciranje projektne dokumentacije. Za zagrade neoštećene u potresu stope sufinanciranja ovise o kategoriji obnove te iznose 60% za integralnu energetsku te 80% za dubinsku i sveobuhvatnu obnovu, uz sufinanciranje projektne dokumentacije od 85%. Ukoliko se obnovom postigne nZEB standard stopa sufinanciranja se povećava na 85%.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u zgradama s fokusom na potrošnju toplinske energije za grijanje  |
| Ciljna skupina | Suvlasnici i upravitelji višestambenih zgrada |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Program je izrađen tijekom 2021. godine te ga je Vlada donijela 23. prosinca 2021. Provedba treba u potpunosti pratiti Program.U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. MPGI će pripremiti i raspisati prvi javni poziv za dodjelu bespovratnih sredstava tijekom 2022. godine i nakon toga barem jednom godišnje 2023. i 2024. godine, uz uvjet raspoloživosti sredstava2. MRRFEU, MPGI i HBOR će razraditi model korištenja raspoloživih ESIF sredstava u skladu s Operativnim programom Konkurentnost i kohezija 2021.-2027. – model mora biti potpuno funkcionalan do kraja 2024. godine3. MPGI će kontinuirano analizirati mogućnosti korištenja novih izvora financiranja za financijsko poticanje obnove višestambenih zgrada te do kraja 2024. godine pripremiti novi plan provedbe Programa za razdoblje od 2025. do 2027. godine 4. FZO će kontinuirano provoditi Program za segment zgrada oštećenih u potresu |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 4,3 milijarde kuna (za postizanje ciljeva Dugoročne strategije)694,85 milijuna kn (uz raspoloživa sredstva iz javnih izvora) |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | • 472,5 milijuna kuna: 300 milijuna kn za zgrade neoštećene u potresu i 172,5 milijuna kn za zgrade oštećene u potresu |
| Izvori financiranja | Mehanizam za oporavak i otpornost (NPOO) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MPGI – tijelo nadležno za podkomponentu NPOO-a (javni pozivi za dodjelu bespovratnih sredstava za zgrade neoštećene u potresu; razrada financijskog instrumenta za korištenje ESIF sredstava; pronalaženje novih izvora sredstava; izvještavanje FZO – provedbeno tijelo za NPOO (javni pozivi za dodjelu bespovratnih sredstava za zgrade oštećene u potresu); izvještavanjeMRRFEU – upravljačko tijelo za Operativni program Konkurentnost i kohezija 2021.-2027.HBOR – razrada financijskog instrumenta za korištenje ESIF sredstava  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMIV, na način opisan u Programu.Sva tijela koja operativno provode javne pozive za dodjelu bespovratnih sredstava (davatelji subvencija) dužni su redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV.Način izračuna ušteda temelji se na metodi br. 11 „Integralna obnova postojećih stambenih zgrada i zgrada uslužnog sektora“ iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Izračun ušteda prikazan je u Programu.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Na temelju raspoloživih sredstava, Program predviđa da će se svake godine obnoviti 105.000 m2 višestambenih zgrada odnosno u razdoblju 2022.-2024. ukupno 315.000 m2. Pretpostavlja se postizanje vrijednosti specifične potrebne toplinske energije za grijanje zgrade nakon obnove prema Tehničkom propisu o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,03 PJ(8,7 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,09 PJ(26,0 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,19 PJ(52,1 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program suzbijanja energetskog siromaštva koji uključuje korištenje obnovljivih izvora energije u stambenim zgradama na potpomognutim područjima i područjima posebne državne skrbi za razdoblje 2021. – 2025. godine |
| Oznaka mjere | UET-6  |
| Opis |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2022.)Kraj: 2025. |
| Cilj i opis mjere | Program suzbijanja energetskog siromaštva na potpomognutim područjima i područjima posebne državne skrbi donosi se temeljem Zaključka Vlade Republike Hrvatske o njegovoj izradi, koji je usvojen na 139. sjednici Vlade, 23. siječnja 2019. godine. Cilj programa je obnoviti skup zgrada kojima upravlja Središnji državni ured za obnovu i stambeno zbrinjavanje (SDUOSZ). Sve se zgrade smatraju zgradama za socijalno stanovanje te se Programom omogućava financiranje obnove stopom od 100%.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u višestambenim zgradama s fokusom na potrošnju toplinske energije za grijanje  |
| Ciljna skupina | Suvlasnici i korisnici stanova u zgradama kojima upravlja SDUOSZ |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Program je izrađen tijekom 2021. godine te ga je Vlada donijela 23. prosinca 2021. godine. Provedba treba u potpunosti pratiti Program. U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. SDUOSZ će provoditi sve aktivnosti Program koje uključuju pripremu, nabavu i provedbu energetske obnove zgrada prema Programom utvrđenim prioritetima i nakon toga u 2023. i 2024. ovisno o raspoloživosti sredstava. FZOEU kao provedbeni tijelo će obavljati relevantne delegirane poslove.2. MPGI će kontinuirano analizirati mogućnosti korištenja novih izvora financiranja za financijsko poticanje obnove ovakvih zgrada i nakon 2025. godine. MPGI će objaviti i poziv izravne dodjele SDUOSZ u 2022. godini financiran iz NPOO-a.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 355 milijuna kuna |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | • 355 milijuna kuna |
| Izvori financiranja | Mehanizam za oporavak i otpornost (NPOO) – 150 milijuna kunaDržavni proračun (sredstva od solidarne naknade) – 205 milijuna kuna |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | SDUOSZ – provedba svih aktivnosti potrebnih za obnovu zgrada koje su obuhvaćene ProgramomMPGI – pronalaženje novih izvora sredstava |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMiV, na način opisan u Programu.SDUOSZ provodi Program te je kao davatelj subvencija dužan redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV.Način izračuna ušteda temelji se na metodi br. 11 „Integralna obnova postojećih stambenih zgrada i zgrada uslužnog sektora“ iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Programom se predviđa obnova ukupno 387 zgrada korisne grijane površine 297.575 m2. Procjene uštede energije temelje se na procijenjenoj potrebnoj toplinskoj energiji za grijanje i karakteristikama i stupnju djelovanja sustava grijanja prije i nakon obnove.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,02 PJ(6,4 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,07 PJ(19,3 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,14 PJ(38,6 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program energetske obnove OBITELJSKIH KUĆA za razdoblje od 2021. do 2030. godine |
| Oznaka mjere | ENU-4  |
| Opis |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2022.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Program energetske obnove obiteljskih kuća donosi Vlada na temelju članka 47.b Zakona o gradnji, na prijedlog ministarstva nadležnog za poslove graditeljstva. Cilj programa je potaknuti sljedeće kategorije obnove: 1) pojedinačne mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti, 2) integralnu energetsku, 3) dubinsku ili 4) sveobuhvatnu obnovu višestambenih zgrada i to putem odgovarajućih financijskih mehanizama. U prvom trogodišnjem razdoblju provedbe Programa (od 2022.do 2024. godine) to će biti bespovratna sredstva iz Fonda za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitosti (FZOEU) prikupljena iz trgovanja emisijskim jedinicama putem dražbi. Program se provodi u tri dijela dijela: 1) obnova zgrada neoštećenih u potresu, 2) obnova zgrada oštećenih u potresu i 3) program za građane u riziku od energetskog siromaštva. Program podrazumijeva ostvarivanje ušteda u potrebnoj energiji za grijanje (QH,nd) na godišnjoj razini [kWh/a] od najmanje 50% u odnosu na stanje prije obnove, osim u slučaju provedbe pojedinačnih mjera za koje nema uvjeta minimalnih ušteda. Za kuće oštećene u potresu, stopa sufinanciranja je 80% bez obzira o kojoj kategoriji obnove se radi. Za zagrade neoštećene u potresu stope sufinanciranja ovise o kategoriji obnove te iznose 40% za pojedinačne mjere, 60% za integralnu energetsku te 80% za dubinsku i sveobuhvatnu obnovu. Za projektnu dokumentaciju stopa sufinanciranja je ista kao i za obnovu. Ukoliko se obnovom postigne nZEB standard stopa sufinanciranja se povećava na 85%. Za građane u riziku od energetskog siromaštva stopa sufinanciranja iznosi 100%.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u obiteljskim kućama s fokusom na potrošnju toplinske energije za grijanje  |
| Ciljna skupina | Vlasnici obiteljskih kuća |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Program je izrađen tijekom 2021. godine te će ga Vlada donijeti tijekom 2022. godine. Provedba treba u potpunosti pratiti Program. U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. FZOEU će pripremiti i uz suglasnost MPGI raspisati prvi javni poziv za dodjelu bespovratnih sredstava za neoštećene i potresom oštećene obiteljske kuće tijekom 2022. godine i nakon toga barem jednom godišnje 2023. i 2024. godine, uz uvjet raspoloživosti sredstava 2. MROSP će izraditi analizu potreba i prioriteta za obnovu obiteljskih kuća građana u riziku od energetskog siromaštva do kraja lipnja 2022. godine3. FZOEU će na temelju analize do kraja 2022. godine sklopiti ugovore sa županijama za provedbu dijela Programa vezanog uz građane u riziku od energetskog siromaštva4. Županije će tijekom 2023. i 2024. provoditi taj dio Programa u skladu s ugovorima s FZOEU-om5. FZOEU će uspostaviti suradnju s financijskim institucijama te raditi na uspostavi modela financiranja koji će kombinirati sredstva komercijalnih banaka s raspoloživim javnim sredstvima FZOEU-a6. MPGI će kontinuirano analizirati mogućnosti korištenja novih izvora financiranja za financijsko poticanje obnove obiteljskih kuća te do kraja 2024. godine pripremiti novi plan provedbe Programa za razdoblje od 2025. do 2027. godine, koji može uključiti i nove izvore i modele financiranja |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Za neoštećene i oštećene obiteljske kuće:6,5 milijarde kuna ukupna investicija do kraja 2024. (za postizanje ciljeva Dugoročne strategije obnove zgrada do 2050.) za neoštećene i oštećene obiteljske kuće.Za građane u riziku od energetskog siromaštva:421,9 milijuna kuna (procijenjene potrebe) – ukupna investicija do kraja 2024. |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | • 3,9 do 5,2 milijardi kuna za sufinanciranje neoštećenih i oštećenih obiteljskih kuća do kraja 2024. (bespovratna sredstva) i to: 929 milijuna kuna u 2022., 1.508 milijuna kuna u 2023., 1.486 milijuna kuna u 2024., te 140 milijuna kuna godišnje za građane u riziku od energetskog siromaštva  |
| Izvori financiranja | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU – javni pozivi za dodjelu bespovratnih sredstava za zgrade neoštećene i oštećene u potresu (uz suglasnost MPGI); ugovori sa županijama za građane u riziku od energetskog siromaštva; suradnja s komercijalnim bankama; izvještavanje Županije – suzbijanje energetskog siromaštva MPGI – pronalaženje novih izvora sredstavaMRMSOSP – izrada analize potreba i prioriteta za obnovu obiteljskih kuća građana u riziku od energetskog siromaštva |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMiV, na način opisan u Programu.Sva tijela koja operativno provode javne pozive za dodjelu bespovratnih sredstava odnosno provode program za građane u riziku od energetskog siromaštva (davatelji subvencija) dužni su redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV.Način izračuna ušteda temelji se na metodi br. 11 „Integralna obnova postojećih stambenih zgrada i zgrada uslužnog sektora“ iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije, osim u slučaju provedbe pojedinačne mjere za koju se koristi odgovarajuća metoda iz Pravilnika. Izračun ušteda prikazan je u Programu.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Na temelju raspoloživih sredstava, Program predviđa da će se svake godine obnoviti 190.476 m2 obiteljskih kuća odnosno u razdoblju od 2022. do 2024. ukupno 571.428 m2. Dodatno se u razdoblju predviđa obnova 26.667 m2 obiteljskih kuća građana u riziku od energetskog siromaštva. Pretpostavlja se postizanje vrijednosti specifične potrebne toplinske energije za grijanje zgrade nakon obnove prema Tehničkom propisu o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,07 PJ(20,5 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,22 PJ(61,6 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,44 PJ(123,3 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program energetske obnove ZGRADA JAVNOG SEKTORA za razdoblje od 2021. do 2030. godine |
| Oznaka mjere | ENU-5  |
| Opis |  |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva, ESCO model |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2022.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Program energetske obnove zgrada javnog sektora donosi Vlada na temelju članka 47.b Zakona o gradnji, na prijedlog ministarstva nadležnog za poslove graditeljstva. Cilj programa je potaknuti sljedeće kategorije obnove: 1) integralnu energetsku, 2) dubinsku ili 3) sveobuhvatnu obnovu zgrada javnoga sektora i to putem odgovarajućih financijskih mehanizama. U prvom trogodišnjem razdoblju provedbe Programa (od 2022.do 2024. godine) to će biti bespovratna sredstva iz Mehanizma za oporavak i otpornost u skladu s Nacionalnim planom oporavka i otpornosti (NPOO). Program se provodi u dva dijela: 1) obnova zgrada neoštećenih u potresu i 2) obnova zgrada oštećenih u potresu. Oba dijela Programa podrazumijevaju ostvarivanje ušteda u potrebnoj energiji za grijanje (QH,nd) na godišnjoj razini [kWh/a] od najmanje 50% u odnosu na stanje prije obnove, bez obzira o kojoj kategoriji obnove se radi. Za zgrade oštećene u potresu, stopa sufinanciranja je 80% bez obzira o kojoj kategoriji obnove se radi, uz 100% sufinanciranje projektne dokumentacije. Za zagrade neoštećene u potresu stope sufinanciranja ovise o kategoriji obnove te iznose 60% za integralnu energetsku te 80% za dubinsku i sveobuhvatnu obnovu, uz sufinanciranje projektne dokumentacije od 85% za integralnu energetsku i dubinsku te 100% za sveobuhvatnu obnovu. Programom se predviđa i korištenje ESCO modela, uz bespovratna sredstva od 40%. Ukoliko se obnovom postigne nZEB standard stopa sufinanciranja se povećava na 85%.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u zgradama javnog sektora s fokusom na potrošnju toplinske energije za grijanje  |
| Ciljna skupina | Vlasnici zgrada javnog sektora |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Program je izrađen tijekom 2021. godine te će ga Vlada donijeti u prvom kvartalu 2022. godine. Provedba treba u potpunosti pratiti Program. U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. MPGI će pripremiti i raspisati prvi javni poziv za dodjelu bespovratnih sredstava tijekom 2022. godine i nakon toga barem jednom godišnje 2023. i 2024. godine, uz uvjet raspoloživosti sredstava2. MRRFEU i MPGI će razraditi model korištenja raspoloživih ESIF sredstava – model mora biti potpuno funkcionalan do kraja 2024. godine3. MPGI će kontinuirano analizirati mogućnosti korištenja novih izvora financiranja za financijsko poticanje obnove zgrada javnog sektora te do kraja 2024. godine pripremiti novi plan provedbe Programa za razdoblje od 2025. do 2027. godine 4. FZO će kontinuirano provoditi Program za segment zgrada oštećenih u potresu |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 2,5 milijarde kuna (za postizanje ciljeva Dugoročne strategije)808,9 milijuna kuna (uz raspoloživa sredstva iz javnih izvora – za neoštećene zgrade) |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | • 550 milijuna kuna za neoštećene zgrade (300 milijuna za javne pozive za dodjelu bespovratnih sredstava i 250 milijuna kuna za ESCO model)4,2 milijarde kuna za oštećene zgrade |
| Izvori financiranja | Mehanizam za oporavak i otpornost (NPOO) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MPGI – tijelo nadležno za podkomponentu NPOO-a (javni pozivi za dodjelu bespovratnih sredstava za zgrade neoštećene u potresu); razrada financijskog instrumenta za korištenje ESIF sredstava; pronalaženje novih izvora sredstava; izvještavanje FZOEU – provedbeno tijelo za NPOO (javni pozivi za dodjelu bespovratnih sredstava za zgrade neoštećene u potresu); izvještavanjeAPN – provedba ESCO modela, izvještavanjeMRRFEU – upravljačko tijelo za Operativni program Konkurentnost i kohezija 2021.-2027. |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMIV, na način opisan u Programu.Sva tijela koja operativno provode javne pozive za dodjelu bespovratnih sredstava (davatelji subvencija) dužni su redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV.Način izračuna ušteda temelji se na metodi br. 11 „Integralna obnova postojećih stambenih zgrada i zgrada uslužnog sektora“ iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Izračun ušteda prikazan je u Programu.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Na temelju raspoloživih sredstava, Program predviđa da će se svake godine obnoviti 59.140 m2 zgrada javnoga sektora koje nisu oštećene u potresu, odnosno u razdoblju 2022.-2024. ukupno 177.420 m2. Dodatno se predviđa obnova 274.000 m2 zgradaoštećenih u potresu. Pretpostavlja se postizanje vrijednosti specifične potrebne toplinske energije za grijanje zgrade nakon obnove prema Tehničkom propisu o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,07 PJ(20,6 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,22 PJ(61,7 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,44 PJ(123,4 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program energetske obnove ZGRADA KOJE IMAJU STATUS KULTURNOG DOBRA za razdoblje od 2021. do 2030. godine  |
| Oznaka mjere | ENU-6 |
| Opis |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2022.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Program energetske obnove zgrada koje imaju status kulturnog dobra donosi Vlada na temelju članka 47.b Zakona o gradnji, na prijedlog ministarstva nadležnog za poslove graditeljstva. Programom su obuhvaćena pojedinačna zaštićena kulturna dobra (pojedinačne građevine i graditeljski sklopovi) i zgrade koje se nalaze unutar zaštićene kulturno-povijesne cjeline. Energetska obnova zgrada sa statusom kulturnog dobra rezultirat će smanjenjem projektirane potrebne ili primarne energije (Qhnd ili Eprim) od najmanje 20% u zgradama koje imaju status kulturnog dobra. Kroz Program predviđa dva osnovna pristupa energetskoj obnovi zgrada: integralni pristup te pristup s primjenom pojedinačnih mjera energetske obnove. S obzirom na kulturnu i društvenu vrijednost zgrada kulturne baštine te veća sredstva koja su potrebna za njihovu obnovu planira se zgrade javnog i kulturnog sektora koje imaju status kulturnog dobra sufinancirati u iznosu 100%. Na razini cijele investicije koja se pokriva iz Mehanizama za oporavak i otpornost temeljem NPOO-a planira se smanjenje potrošnje primarne energije za 30% (Eprim) u odnosu na potrošnju energije prije obnove. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u zgradama javnog sektora s fokusom na potrošnju toplinske energije za grijanje  |
| Ciljna skupina | Vlasnici zgrada javnog sektora |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Program je izrađen tijekom 2021. godine te ga je Vlada donijela 23. prosinca 2021. godine. Provedba treba u potpunosti pratiti Program. U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. MKM će u suradnji s MPGI će pripremiti i raspisati prvi javni poziv za dodjelu bespovratnih sredstava tijekom 2022. godine i nakon toga barem jednom godišnje 2023. i 2024. godine, uz uvjet raspoloživosti sredstava2. MRRFEU i MPGI će razraditi model korištenja raspoloživih ESIF sredstava – model mora biti potpuno funkcionalan do kraja 2024. godine3. MPGI će kontinuirano analizirati mogućnosti korištenja novih izvora financiranja za financijsko poticanje obnove zgrada sa statusom kulturnog dobra te do kraja 2024. godine pripremiti novi plan provedbe Programa za razdoblje od 2025. do 2027. godine |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 6,3 milijardi kuna (za obnovu cjelokupnog fonda u razdoblju 2021-30)1,8 milijarde kuna (za tri godine) |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | • 600 milijuna kuna (300 milijuna kuna iz NPOO te 300 milijuna kuna iz prihoda od spomeničke rente (100 milijuna kuna godišnje)) |
| Izvori financiranja | Mehanizam za oporavak i otpornost (NPOO)Državni proračun (spomenička renta) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MKM – provedbeno tijelo za NPOO (javni pozivi za dodjelu bespovratnih sredstava); MPGI – tijelo nadležno za podkomponentu NPOO-a; razrada financijskog instrumenta za korištenje ESIF sredstava; pronalaženje novih izvora sredstava; izvještavanje MRRFEU – upravljačko tijelo za Operativni program Konkurentnost i kohezija 2021.-2027. |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMIV, na način opisan u Programu.Sva tijela koja operativno provode javne pozive za dodjelu bespovratnih sredstava (davatelji subvencija) dužni su redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV.Način izračuna ušteda temelji se na metodi br. 11 „Integralna obnova postojećih stambenih zgrada i zgrada uslužnog sektora“ iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije ili u slučaju provedbe pojedinačne mjere korištenjem odgovarajuće metode. Izračun ušteda prikazan je u Programu.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | U skladu s raspoloživim sredstvima za financiranje obnove, predviđa se da će se u razdoblju od 2022. do 2024. godine obnoviti 416.275 m2 zgrada sa statusom kulturnog dobra. Na razini zgrade se predviđa ušteda energije od 20%.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,17 PJ(48,0 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,52 PJ(144,0 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 1,04 PJ(288,0 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Promoviranje nZEB standarda gradnje i obnove |
| Oznaka mjere | ENU-2  |
| Opis |  |
| Kategorija | Informacijska |
| Vremenski okvir | Početak: 2019. Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Nakon 31.12.2018. godine sve javne zgrade u Hrvatskoj u kojima borave ili su u vlasništvu javnih tijela moraju biti izgrađene prema nZEB standardu, a obveza za sve ostale novoizgrađene zgrade nastupa nakon 31.12.2020. godine. Navedene zakonske odredbe osiguravaju da sve novoizgrađene zgrade od 2021. godine pa nadalje budu u nZEB standardu. Ipak, kako bi se osigurala ispravna primjena ovih odredbi, ali i potaknula energetska obnova postojećih zgrada do nZEB standarda, u sljedećem se razdoblju planira provoditi niz informativno-edukacijskih aktivnosti za promociju izgradnje i obnove po nZEB standardu. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u zgradama  |
| Ciljna skupina | Investitori, projektanti i svi ostali sudionici u gradnji |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | U okviru mjere provest će se sljedeće aktivnosti: 1. MPGI će nastaviti provoditi Otvoreni dijalog partnera - radionice koje će okupiti dionike tijela državne uprave, lokalne vlasti, građevinskog sektora, energetskog sektora te obrazovnih i drugih javnih institucija, kako bi se zajedničkim dijalogom razvila adekvatna nacionalna definicija zgrade s gotovo nultom potrošnjom energije za obnovljene zgrade i putokaz za transformaciju postojećeg fonda zgrada u energetski visokoučinkovit i dekarboniziran fond zgrada do 2050. godine2. MPGI je oformilo stručno povjerenstvo za unaprjeđenje propisa iz područja energetskih svojstava zgrada – nastavit će se kontinuirani rad povjerenstva te će se u skladu s rezultatima troškovno-optimalnih analiza definirati nZEB standard za obnovljene zgrade 3. MPGI će provoditi medijske kampanje za energetsko certificiranje i promidžbu nZEB standarda – kampanjama će se informirati javnost s ciljem podizanja svijesti o značenju energetskih certifikata te njihovom značaju u energetskoj obnovi i dokazivanju nZEB standarda, o dostupnosti informacija u Informacijskom sustavu energetskih certifikata (IEC), a također će se provesti i ciljana kampanja za informiranje i podizanje svijesti o nZEB standardu novogradnje i energetske obnove zgrada |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MPGI-a  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MPGI (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MPGI – provedba i izvještavanje o provedenim informativno-edukacijskim aktivnostima, u sklopu godišnjeg izvješća iz članka 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Mjera nema izravan učinak na smanjenje potrošnje energije, već je potpora regulatornoj mjeri izgradnje novih zgrada prema nZEB standardu, kao i promocijska mjera za energetsku obnovu do nZEB standarda, koja će rezultirati mjerljivim smanjenjem potrošnje energije, većim korištenjem obnovljivih izvora i izbjegnutim emisijama CO2 |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | / |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Obrazovanje u području energetske učinkovitosti |
| Oznaka mjere | ENU-13  |
| Opis |  |
| Kategorija | Informacijska |
| Vremenski okvir | Početak: 2017. Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Mjera podrazumijeva nastavak aktivnosti na sustavnom privlačenju mladih ljudi u građevinska i ostala tehnička zanimanja, što će dugoročno doprinijeti raspoloživosti stručnih kapaciteta za provedbu energetske obnove zgrada, koja je temelj za postizanje zacrtanih energetsko-klimatskih ciljeva. Kroz obrazovanje u području energetske učinkovitosti postavit će se i primjenjivati principi zelene gradnje: potrebno je potaknuti promicanje i implementaciju zelene gradnje (gradnje po principima održivosti) kao bitnog segmenta održivog razvoja i kružne ekonomije. Potrebno je osnažiti i pružiti potporu do sad donesenim politikama na području održivog razvitka, energetske učinkovitosti i nacionalnih smjernica za vrsnoću i kulturu građenja (ApolitikA), primjenjivati najbolje globalne standarde zelene gradnje (npr. međunarodne certifikate zelene gradnje), razvijati nacionalni sustav zelene gradnje, te jačati svijest o neiskorištenim prilikama i rizicima (ako ne provodimo) i svekolikim prilikama (ako provodimo) koje nastaju primjenom principa zelene gradnje na pojedinca i zajednicu u cjelini, na privatni i društveni sektor gospodarstva i ulaganja.Na temelju aktivnosti koje su se provodile u prethodnom razdoblju, ali i zbog niza potresa koji su se dogodili u 2021. godini, u Nacionalnom planu oporavka i otpornosti planirana je reforma C6.1.R2-Razvoj okvira za osiguranje adekvatnih vještina u kontekstu zelenih poslova potrebnih za obnovu nakon potresa. Sve aktivnosti koje će se provoditi unutar reforme C6.1.R2 ujedno su i aktivnosti mjere ENU-13. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u zgradama  |
| Ciljna skupina | Visokoškolske ustanove, strukovne komore i udruženja, ustanove za cjeloživotno obrazovanje i druge relevantne institucije |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Provodit će se sljedeće aktivnosti:1. dizajniranje i provedba programa za obrazovanje odraslih u ustanovama za obrazovanje odraslih s fokusom na razvoj i provedbu programa prekvalifikacije za potrebe obnove i dekarbonizacije zgrada s elementima protupotresne obnove, zaštite kulturne baštine, energetske učinkovitosti, zelene infrastrukture i kružnog gospodarenja prostorom i zgradama, namijenjenih zaposlenoj i nezaposlenoj populaciji2. procjena učinka provedbe programa CROSKILLS3. izrada Nacionalnog plana za razvoj vještina u kontekstu zelenih poslova vezanih uz energetsku obnovu i obnovu nakon potresa4. usklađenje standarda zanimanja i standarda kvalifikacija te sektorskog kurikuluma i strukovnih kurikuluma iz sektora Graditeljstvo i geodezija sukladno potrebama tržišta rada5. uspostava novog interdisciplinarnog studijskog programa koji će objediniti znanja obnove kulturne baštine, primjene rješenja zasnovanih na prirodi (NBS), urbanog šumarstva i urbane obnove, a u kontekstu održavanja građevina i cjelovite obnove6. razvoj i provedba specijalističkih studija i edukacija specijaliziranih za prostorno planiranje i održivi urbani razvoj, posebice usmjerenih na temu obnove nakon potresa, obnove kulturne baštine s elementima prilagodbe na klimatske promjene, povećanje energetske učinkovitosti, primjene kružnog gospodarenja te integracije NBS rješenja i urbanog šumarstva7. razvoj edukativnih programa koji će poticati veće korištenje BIM u sustavu građevinarstva i prostornog planiranja kako bi se razvile relevantne vještine, s integriranim znanjima o energetskoj obnovi i obnovi nakon potresa8. promocija korištenja BIM tehnologije u sektoru građevinarstva i prostornog uređenja9. provedba kampanje za prekvalifikaciju te osposobljavanje i usavršavanje radnika za potrebe obnove nakon potresa te promociju obrazovnih programa koji su tema ove reforme, s ciljem privlačenja zainteresiranih polaznika programa. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 40 milijuna kn (za razdoblje od 2021. do 2026.)  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 40 milijuna kn (za razdoblje od 2021. do 2026.) |
| Izvori financiranja | Mehanizam za oporavak i otpornost (NPOO) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MPGI, Ministarstvo znanosti i obrazovanja, Ministarstvo rada, mirovinskog sustava, obitelji i socijalne politike u suradnji s obrazovnim institucijama |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Mjera nema izravan učinak na smanjenje potrošnje energije, već je potpora svim ostalim mjerama za zgradarstvo s ciljem dugoročnog osiguravanja kapaciteta za zelenu i digitalnu transformaciju postojećeg fonda zgrada u Hrvatskoj.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | / |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

### Mjere za javni sektor

Javni sektor dužan je svojim primjerom poticati energetsku učinkovitost. Obveze proizlaze iz članaka 5. i 6. Direktive o energetskoj učinkovitosti kao i iz Zakona o energetskoj učinkovitosti.

Prva obveza se odnosi na godišnju obnovu 3% ukupne površine poda grijanih i/ili hlađenih zgrada koje su u vlasništvu i uporabi središnje vlasti, kako bi se ispunili barem minimalni zahtjevi energetskih svojstava, odnosno minimalnih zahtjeva energetske učinkovitosti za zgrade odnosno građevinske cjeline sukladno tehničkom propisu kojim se uređuje područje racionalne uporabe energije i toplinske zaštite u zgradama. Kako je već istaknuto u poglavlju 2.4., za ostvarivanje ove obveze Hrvatska je u razdoblju od 2014. do 2020. godine odabrala alternativni pristup, odnosno odredila je cilj u ekvivalentnim uštedama od 0,00489 PJ godišnje te se ovaj pristup primjenjuje i u razdoblju od 2021. do 2030. godine. Ova će se obveza ostvariti kroz mjeru ENU-5 Program energetske obnove zgrada javnoga sektora za razdoblje od 2021. do 2030. godine, opisan u poglavlju 3.2.1. Program se odnosi na sve zgrade javnog sektora, bez obzira na upravnu razinu (središnja država, lokalna ili područna (regionalna) samouprava). Ostvarenje za segment zgrada središnje vlasti će se zasebno pratiti kroz Sustav za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (SMiV). U tom smislu SMiV treba unaprijediti tako da se mogu jasno izdvojiti projekti obnove zgrada javnoga sektora u vlasništvu i uporabi središnje vlasti.

Ostale obveze javnog sektora odnose se na:

* sustavno gospodarenje energijom sukladno članku 21. Zakona o energetskoj učinkovitosti (mjera ENU-7),
* održavanje i rekonstrukciju sustava javne rasvjete u skladu s člankom 20. Zakona o energetskoj učinkovitosti te Zakona o zaštiti od svjetlosnog onečišćenja (Narodne novine, broj 14/19) i propisa koji iz njega proizlaze (mjera ENU-8) te
* korištenje kriterija energetske učinkovitosti u javnim nabavama proizvoda povezanih s korištenjem energije u skladu s člankom 31. Zakona o energetskoj učinkovitosti (mjera ENU-9).

Osim toga, u sljedećem je razdoblju planirano i provođenje Pilot-projekt uspostave i provedbe sustavnog gospodarenja energijom te razvoj novog modela financiranja, kojega će provoditi Agencija za pravni promet i posredovanje nekretninama (APN), a financirat će se iz Mehanizma za oporavak i otpornost na temelju Nacionalnog plana oporavka i otpornosti (NPOO). Mjerom se dobra praksa sustavnog gospodarenja energijom želi proširiti i na druge sektore.

Osim toga, Vlada Republike Hrvatske je 24. prosinca 2021. donijela „Odluku o donošenju Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora“ (Narodne novine, broj 143/21), mjera GH-1, koja je detaljnije opisana u poglavlju 3.4.1. ovoga dokumenta, u kojemu se navodi da će javni sektor predvoditi tranziciju prema dekarboniziranim sustavima grijanja i hlađenja i to zamjenom pojedinačnih kotlovnica u vlasništvu tijela javne uprave koje koriste kruta goriva i loživo ulje sustavima koji koriste OIE do 2024. kao i priključenjem takvih zgrada na učinkovite centralizirane sustave, ako je to primjenjivo. Mjera će podrazumijevati financijsku potporu FZOEU-a javnom sektoru (mjera GH-2).

Navedene mjere opisane su u nastavku.

**Mjere ENU-7, ENU-8 i GH-2 smatraju se alternativnim mjerama politike u smislu članka 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti..**

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru  |
| Oznaka mjere | ENU-7  |
| Opis mjere |
| Kategorija | Informacijska mjera  |
| Vremenski okvir | Početak: 2014.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Javni sektor u Hrvatskoj obvezan je sustavno gospodariti energijom i vodom , što je posebno propisano Zakonom o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj 127/14, 116/18, 25/20, i 41/21) odnosno Pravilnikom o sustavnom gospodarenju energijom u javnom sektoru (Narodne novine, broj 18/15 i 6/16). Temelj mjere je informacijski sustav za gospodarenje energijom (ISGE). Cilj je obuhvatiti i redovno pratiti ISGE-om sve zgrade javnog sektora i sustave javne rasvjete do kraja 2030. godine.U razdoblju do 2024. godine provodit će se automatizacija prikupljanja podataka o potrošnji energenata i vode (daljinsko očitanje), povezivanje ISGE-a sa sustavima dobavljača energenata i vode, edukacija energetskih suradnika i savjetnika zaduženih za gospodarenje energijom u svojim zgradama te daljnji razvoj i unaprjeđenje ISGE-a. Naglasak će biti na razvoju modula za praćenje i verificiranje ostvarenih ušteda nastalih po energetskoj obnovi kao i ispunjenja zadanog režima korištenja zgrade u svrhu postizanja i održavanja razine ugode. Ciljevi su daljinskim očitanjem do 2024. godine obuhvatiti sve lokacije unutar javnog sektora čija je potrošnje energije i vode veća od 400.000,00 kn/god, spojiti baze podatka opskrbljivača s bazom ISGE-a u svrhu automatskog prikupljanja podataka te spojiti ISGE sa svim relevantnim bazama energetskih podataka. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Neposredna potrošnja energije i vode u javnom sektoru |
| Ciljna skupina | Javni sektor |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjeru | U razdoblju od 2022. do 2024. godine u sklopu ove mjere APN će provoditi sljedeće aktivnosti:1. Prikupljanje relevantnih podataka i potrošnji objekata u vlasništvu i na korištenju javnog sektora te javne rasvjete od strane imenovanih osoba te putem sustava daljinskog mjerenja kroz ISGE, kao i prikupljanje podataka o unutarnjem režimu korištenja objekata putem mjernih osjetnika. 2. Analiza prikupljenih podataka čime se uočava potencijal za energetske i popratne ekonomske uštede. Na taj način definiraju se prioriteti te se omogućuje strateško planiranje koje za svrhu, među ostalim, ima i donošenje zakonskih akata. 3. Izvještavanje i verifikacijaPrikupljanje podataka za cilj ima mogućnost izvještavanja rezultata dobivenih analizom te valorizaciju mjera energetske učinkovitosti kroz energetsku obnovu (EOZJS) i uspostavu SGE-a. 4. Tehnička podrška i edukacijskaJedan od segmenata programa SGE-a je pružanje tehničke pomoći vezane uz mjere u vidu izrade tehničke dokumentacije i korištenja ISGE-a, također i provođenje edukacija zaposlenika javnog sektora kroz specijalizirane tečajeve i radionice kao što su: Tečaj za energetske savjetnike i suradnike (TESS), ISGE-onica (tečaj obuke korisnika za korištenje ISGE-a), Zeleni ured (edukacijsko-motivacijska radionica za podizanje svijesti) te Radionice za korištenje i upravljanje sustava daljinskog očitanja potrošnje energije i vode te praćenja unutrašnjeg režima korištenja zgrade putem mjernih osjetnika.U razdoblju od 2022. do 2024. godine planira se u svim objektima javnog sektora uvesti sustav gospodarenja energijom te primjena ISGE-a te unaprijediti i proširiti cijeli sustav kroz sljedeće aktivnosti:1. Objediniti sve instalirane sustave daljinskog očitanja u ISGE;2. Integrirati ISGE s ostalim bazama: DGU (Geoportal Državne geodetske uprave), katastar, registar zaštićenih objekata, IEC, ISPU, SMiV i dr.);3. Propisati ISGE kao sustav za verifikaciju stvarnih ušteda nastalih nakon obnove zgrade (definirati koje podatke mjerni osjetnici u prostorijama šalju u sustav, ISGE je već spreman primati podatke) te izraditi metodologiju izračuna i verifikacije stvarnih ušteda nastalih nakon obnove zgrade uzimajući u obzir zadovoljavanje zadanog režima korištenja zgrade;4. Širenje upotrebe ISGE-a u sve sektore (privatni, industrijski...) na dobrovoljnoj bazi i/ili kao obveza vezana uz primitak financijske pomoći za obnovu odnosno provedbu mjera energetske učinkovitosti;5. Unaprjeđenje ISGE-a tako da je njime moguće provesti financijske analize isplativosti obnove na temelju stvarnih podataka;6. Razvoj ISGE-a u smjeru tzv. umjetne inteligencije, pri čemu bi sustav prema unesenim parametrima sam predlagao mjere u svrhu povećanja energetske učinkovitosti;7. Uvođenje mjernih uređaja/senzora za mjerenje unutrašnje temperature i kvalitete zraka u zgrade javne namjene i povezivanje s ISGE.8. Razviti ISGE kao alat za izradu Zakonom propisanih Akcijskih planova kao i redovitih Godišnjih izvještaja koji JL(R)S-ovi imaju obvezu dostavljati NKT-u.Osim unaprjeđenja ISGE, SGE mjera predviđa nastavak i povećanje opsega edukacija za institucije javnog i ostalih sektora, stvaranje baze korisnika koji su dobro upoznati s energetskom učinkovitošću i kapacitirani po tom pitanju djelovati unutar svojih institucija te razradu prijedloga da 'energetski menadžer' postane radno mjesto u javnim institucijama.Trenutno se u ISGE sustavu nalazi preko 300 lokacija unutar javnog sektora koji su opremljeni s preko 1870 individualnih mjerila spojenih na sustav daljinskog očitanja potrošnje energije i vode. Sa samo 100 lokacija obuhvaćeno je oko 30 % potrošnje energije i vode u javnom sektoru. Povezivanjem 400 najvećih potrošača unutar javnog sektora obuhvatilo bi se oko 70% potrošnje. Povezivanjem mjernih mjesta na sustav automatiziranog praćenja potrošnje energije i vode sa ISGE sustavom dobiva se mogućnost automatiziranog nadzora nad potrošnjom (satno praćenje potrošnje, analiza potrošnje) te dobivanje pravovremenih informacija o ekscesnim situacijama. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 2022. - 2.880.000,00 kn 2023. - 2.880.000,00 kn2024. - 2.880.000,00 kn |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 8.640.000,00 knZa provedbu ove mjere koriste se isključivo javna sredstva. |
| Izvori financiranja | Državni proračun (APN)2022. - 2.880.000,00 kn, Izvor 112023. - 2.880.000,00 kn, Izvor 112024. - 2.880.000,00 kn, Izvor 11 |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | APN |
| Tijelo odgovorno za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Praćenje ostvarenih ušteda energije omogućeno je ISGE sustavom, osnovnim i naprednim analizama baze podataka. Metodologija izračuna uštede temelji se na mjerenim podacima o potrošnji svih oblika energije. Mjerni podaci se korigiraju u ovisnosti na veličini zgrada i promjeni u vanjskim uvjetima (vanjska temperatura) te se uspoređuju sa baznim pokazateljima, prethodnog trogodišnjeg razdoblja. Analiza grupira zgrade prema načinu korištenja i geografskom smještaju. |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Trenutno se u ISGE sustavu nalazi oko 44.000 građevina javnog sektora, od čega je oko 24.000 mjesta javne rasvjete, sa preko 64.000 mjernih mjesta, preko 700 distributera energenata i vode. U dosadašnjem periodu educirano je oko 6.700 korisnika.Uštede su temelje na dosadašnjim verificiranim uštedama u periodu 2014. do 2020. godina. Detaljnije, bazirane su na ukupnoj prosječnoj evidentiranoj potrošnji u ISGE sustavu u godinama 2018. do 2020. (1.210,3 GWh/god.) te na prosječnoj verificiranoj uštedi u periodu 2015. do 2019. godina (5,2%). |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | O,2266 PJ(62,9 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | O,6797 PJ(188,8 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | O,6797 PJ(188,8 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program energetske obnove javne rasvjete |
| Oznaka mjere  | ENU-8 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera |
| Vremenski okvir | Početak: 2022. (2018.)Kraj: 2023. |
| Cilj i opis mjere | HBOR je 2018. godine uspostavio ESIF kreditnu liniju (sredstva iz OPKK) s povoljnim kamatnim stopama za jedinice lokalne samouprave za projekte obnove sustava javne rasvjete. U tu svrhu prvobitno je bilo raspoloživo 152 milijuna kn, a kreditom se pokriva do 100% prihvatljivih troškova projekta. Do kraja 2021. godine ugovoren je 31 projekt, ukupne vrijednosti 136 milijuna kuna. Procijenjene uštede ugovorenih projekata iznose 21,3 GWh. Od navedenih projekata 4 projekta su u potpunosti provedena da kraja 2021. godine, ukupne vrijednosti 28 milijuna kuna. Krajem 2021. godine povećan je iznos iz sredstava OPKK na 327 milijuna kuna te se kreditiranje planira provoditi do kraja 2023. godine. Time se u sljedećem programskom razdoblju (2022. i 2023. godina) planira financirati projekte javne rasvjete vrijednosti oko 300 milijuna kuna (ovo uključuje i do sada ugovorene projekte, ali koji još nisu provedeni). |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja električne energije za javnu rasvjetu  |
| Ciljna skupina | Jedinice lokalne samouprave |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Aktivnosti koje se planiraju za provođenje ove mjere nastavljaju se na već razvijene procese iz prethodnog razdoblja. U razdoblju od 2022. do 2023. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. HBOR nastavlja provedbu kreditne linije2. Nakon uspješno provedenog projekta HBOR unosi podatke u SMiV |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 300 milijuna kn u razdoblju nakon 2021. godine327 milijuna kuna sveukupno od 2018. godine |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 300 milijuna kn u razdoblju nakon 2021. godine327 milijuna kuna sveukupno od 2018. godine |
| Izvori financiranja | ESIF sredstva temeljem OPKK 2014.-2020. |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | HBOR  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Projekti se unose u SMIV radi evidencije provedenih projekata. Uštede se u SMiV-u utvrđuju na način utvrđen u Pravilniku o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21) korištenjem metode za sustav javne rasvjete. Za izvještavanje o ostvarenim uštedama na razini cijele mjere koriste se podaci iz ISGE-a.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Izračun ušteda temelji se na dosadašnjim pokazateljima dobivenima iz prethodnih poziva, pokazatelj ukupne investicije i uštede energije iznosi 6,38 kn/kWh. Izračun ušteda uključuje sve projekte koji su ugovoreni do kraja 2021. godine, ali još nisu provedeni. Pretpostavlja se i ravnomjerna godišnja ušteda, odnosno ravnomjerna raspodjela projekata koji se provode u ovom dvogodišnjem razdoblju. |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,0844 PJ(23,4 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,1688 PJ(46,9 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,4219 PJ(117,2 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Zelena javna nabava |
| Oznaka mjere  | ENU-9 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Informacijska mjera |
| Vremenski okvir | Početak: 2014. Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Vlada Republike Hrvatske usvojila je 2015. godine I. nacionalni akcijski plan za Zelenu javnu nabavu za razdoblje od 2015. do 2017. godine s pogledom do 2020. godine te je zelena javna nabava prihvaćena i kao mjera u 4. NAPEnU, koji postavlja cilj da do 2020. godine u 50% provedenih postupaka javne nabave budu primijenjena mjerila zelene javne nabave. Cilj je preuzet iz 7. Akcijskog programa za okoliš EU-a no kasnije se pokazalo da nije moguće razviti zajedničku metodologiju za praćenje postizanja ovog cilja, već države EU-a prate provedbu na različite načine. Temeljem Akcijskog plana provedene su brojne obrazovne i druge mjere u organizaciji Ministarstva nadležnog za zaštitu okoliša. Od 2014. godine se zelena javna nabava prati kroz elektronički oglasnik javne nabave (EOJN) o čemu se izvješćuje kroz nacionalno Statističko izvješće o javnoj nabavi. Zadnje Izvješće za 2020. godine pokazuje da ako se gleda vrijednost ugovora, njih oko 8% je deklarirano da su zeleni.Osnovana je nacionalna mrežna stranica za zelenu javnu nabavu ([www.zelenanabava.hr](http://www.zelenanabava.hr)) koja služi kao komunikacijski kanal za mjerila zelene javne nabave, primjere dobre prakse, edukacije i druge informacije vezane uz zelenu javnu nabavu. Dodatno, Vlada Republike Hrvatske usvojila je 2021. Odluku o zelenoj javnoj nabavi u postupcima središnje javne nabave (Narodne novine, broj 49/2021) kojom se postavila obveza Središnjem uredu za središnju javnu nabavu korištenje mjerila zelene javne nabave radi kupovine zelenih proizvoda i usluga. Ove mjere predstavljaju nastavak započetih mjera i daljnje ozelenjivanje postupaka javne nabave. Zelenom javnom nabavom favorizirat će se inovativni niskougljični proizvodi i usluge, čime će se dodatno potaknuti njihov ulazak na tržište, a javni sektor će služiti kao dobar primjer. Cilj je u 2030. godini imati 75% provedenih postupaka javne nabave za prioritetne skupine proizvoda s primijenjenim mjerilima zelene javne nabave. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Ukupna potrošnja energije javnog sektora  |
| Ciljna skupina | Obveznici javne nabave |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | U okviru mjere provest će se sljedeće aktivnosti: • Izobrazba sudionika u javnoj nabavi i promidžba mjerila zelene javne nabave; • Uspostava baze primjera dobre prakse• Održavanje i vođenje nacionalne mrežne stranice za zelenu javnu nabavu ([www.zelenanabava.hr](http://www.zelenanabava.hr))• Praćenje provedbe zelene javne nabave putem EOJN koji generira podatke o broju i vrijednosti zelenih ugovora• Praćenje provedbe zelene javne nabave temeljem Odluke Vlade Republike Hrvatske o zelenoj javnoj nabavi u postupcima središnje javne nabave |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MINGOR-a  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MINGOR (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR; Središnji državni ured za središnju javnu nabavu; obveznici javne nabave |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Iako se ova mjera provodi duži niz godina, njezini učinci u smislu ušteda energije nikada nisu ocijenjeni. S obzirom da se potrošnja energije u javnom sektoru prati kroz ISGE te da se na temelju mjerenih podataka o potrošnji energije ocjenjuju uštede energije u javnom sektoru (mjera ENU-7), za ovu se mjeru niti ne predviđa praćenje ušteda, a sve s ciljem izbjegavanja dvostrukog obračunavanja ušteda. Ključni pokazatelj mjere je broj provedenih nabava s uključenim zelenim kriterijima te se taj pokazatelj treba kontinuirano pratiti. Prioritetno je pratiti provedbu zelene javne nabave Središnjeg državnog ureda za središnju javnu nabavu koji sukladno Odluci Vlade Republike Hrvatske dostavlja podatke iz svoje nadležnosti prema MINGOR-NKT-u koji ih analizira te u ukoliko se moguće izbjeći dvostruko obračunavanje ušteda, unosi u SMiV odgovarajuće podatke.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Pilot projekt uspostave i provedbe sustavnog gospodarenja energijom te razvoj novog modela financiranja |
| Oznaka mjere | SGE-2 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Reformska mjera |
| Vremenski okvir | Početak: 2021.Kraj: 2026. |
| Cilj i opis mjere | Hrvatska je donijela Nacionalni plan za otpornost i oporavak (u daljnjem tekstu: NPOO), u sklopu kojeg komponenta C6. Inicijativa: Obnova zgrada, reformska mjera C6.1.R6 „Pilot-projekt uspostave i provedbe sustavnog gospodarenja energijom te razvoj novog modela financiranja“ ima predviđen određeni iznos sredstava za uspostavu modela sustavnog gospodarenja energijom u drugim sektorima. Cilj reformske mjere C6.1.R6 je obuhvatiti potrošnju energije i vode u višestambenim zgradama na jednom pilot području jedinice lokalne regionalne samouprave kroz uspostavu automatskog prikupljanja podataka o potrošnji energije i vode i provedbom aktivnosti sustavnog gospodarenja energijom postići uštede u potrošnji energije i vode. Dodatak pilot projektu vezano uz model prikupljanja podataka je analiza mogućnosti razvoja novog modela financiranja energetske obnove, utemeljene na procjeni potrošnje energije. Temeljna ideja reforme je modelirati potencijal budućih ulaganja i mogućnost ušteda bez i s provođenjem prethodne energetske obnove. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Neposredna potrošnja energije i vode u višestambenim zgradama |
| Ciljna skupina | Jedinice lokalne regionalne samouprave |
| Regionalna primjena | Nacionalna - odabrane jedinice lokalne regionalne samouprave |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere | Predviđeno trajanje reformske mjere je od 2. mjeseca 2021. do 6. mjeseca 2026. U razdoblju trajanja mjere, APN će provoditi elemente reforme energetske obnove u dijelu sustavnog gospodarenja energijom, čiji je pilot projekt samo jedan element, a koji uključuju sljedeće aktivnosti:1. razvoj pilot projekta2. dodatni razvoj i adaptacija strukture Informacijskog sustava za gospodarenje energijom (ISGE),3. odabir pilot područja,4. uspostavu i provedba sustavnog gospodarenja energijom,5. evaluaciju provedbe pilot projekta,6. izradu smjernica za primjenu modela praćenja podataka o potrošnji energije na nacionalnoj razini,7. analizu mogućnosti korištenja modela prenosive sheme troškova obnove te njegove isplativosti provedbe na nacionalnoj razini, na temelju podataka prikupljenih u okviru pilot projekta,8. promidžbu i vidljivost te9. primjenu modela praćenja potrošnje energije na nacionalnoj razini, a koja će biti dobrovoljna za vlasnike višestambenih zgrada.Investicija uključuje pripremu i provedbu pilot projekta na području odabrane jedinice lokalne samouprave, gdje se planira u odabranim objektima uvesti sustav gospodarenja energijom te primjena ISGE-a. U tu svrhu potrebno je ISGE:- dopuniti novim modulima kako bi se mogli pratiti svi promatrani sektori, - unaprijediti i proširiti cijeli sustav kroz aktivnosti objedinjavanja svih instaliranih sustava daljinskog očitanja na pilot području i integraciju ISGE-a s ostalim bazama: DGU (Geoportal Državne geodetske uprave), katastar, registar zaštićenih objekata, IEC, SMiV i dr.) u svrhu automatskog prikupljanja podataka, - unaprijediti ISGE tako da je njime moguće provesti financijske analize isplativosti i prioritete obnove na temelju stvarnih podataka i- razvijati ISGE u smjeru tzv. umjetne inteligencije, pri čemu bi sustav prema unesenim parametrima sam predlagao mjere u svrhu povećanja energetske učinkovitosti.Iako se radi o pilot projektu, njegova priprema i provedba zahtjeva uključivanje značajnog broja dionika, budući da će se rezultati istog primjenjivati na nacionalnoj razini. Identifikacija dionika podrazumijeva:- predstavnike suvlasnika u višestambenim zgradama,- upravitelje zgrada,- predstavnike ostalih sektora (npr. MSP, industrija, trgovački centri i sl.)- predstavnike JL(R)S-a,- energetske subjekte (posebice stranke obveznice prepoznate u Zakonu o energetskoj učinkovitosti, odnosno radi se o opskrbljivačima energije na koje se primjenjuje sustav obveza energetskih ušteda iz članka 13. ovoga Zakona),- financijski sektor,- akademsku zajednicu (u dijelu modeliranje podataka pilot-projekta i drugih analiza).Zbog velikog broja dionika, osim unaprjeđenja ISGE-a, investicija predviđa edukacije za sve zaposlenike i korisnike institucija javnog i ostalih sektora, kao i stanara stambenih objekata te stvaranje baze korisnika koji su dobro upoznati s energetskom učinkovitošću, kapacitirani po tom pitanju djelovati unutar svojih institucija i razrađivati prijedloge poboljšanja energetske učinkovitosti.Temeljem prikupljenih podataka o potrošnji energije i vode, izradit će se analiza mogućnosti korištenja modela financiranja energetske obnove, tj. modela prenosive sheme troškova obnove te njegove isplativosti na nacionalnoj razini. Ako se pokaže da je model isplativ, model bi trebao olakšati otplatu projekata energetske obnove krajnjim kupcima jer se osigurava neutralan ili pozitivan novčani tok otplate troškova obnove, odnosno iznos otplate troškova redistribuirao bi se u razliku računa prije i nakon provedene obnove.Do kraja 2022. treba biti odabrano područje za provedbu pilot projekta, a do kraja 2023. izrađeni i implementirani moduli ISGE-a za provedbu pilot projekta, uspostavljeno praćenje potrošnje energije i vode na pilot području te provedene edukacije. Također, do kraja 2023. predviđen je završetak pilot projekt koji bi potom trebao služiti kao podloga za izradu izvješća sa:- smjernicama za primjenu modela praćenja potrošnje energije koji može biti usvojen na nacionalnoj razini,- preporukama za primjenu novog modela financiranja energetske obnove temeljenog na modelu prenosive sheme troškova te- analizom mogućnosti korištenja modela prenosive sheme troškova s preporukama za potencijalnu primjenu na nacionalnoj razini.Do kraja 2025.trebaju biti izrađene smjernice za primjenu modela na nacionalnoj razini. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 12.000.000,00 kn |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | Za provedbu ove mjere koriste se isključivo sredstva iz Mehanizma za otpornost i oporavak, odnosno iz instrumenta NPOO. |
| Izvori financiranja | Mehanizam za otpornost i oporavak (NPOO) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MPGI, APN |
| Tijelo odgovorno za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda  | NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | / |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | / |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

###

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Dekarbonizacija sustava grijanja u javnom sektoru |
| Oznaka mjere  | GH-2 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera |
| Vremenski okvir | Početak: 2022. Kraj: 2024. |
| Cilj i opis mjere | Vlada je 24. prosinca 2021. usvojila „Odluku o donošenju Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora“ (Narodne novine, broj 143/21) (mjera GH-1). Program je primarno usmjeren na CTS i industriju, ali se u Programu navodi da javni sektor treba biti predvodnik tranzicije prema dekarboniziranim sustavima grijanja, zbog čega će se uspostaviti program financijskih potpora javnome sektoru za zamjenu sustava grijanja koji koriste kruta i tekuća fosilna goriva sustavima koji koriste OIE. Cilj je do kraja 2024. godine zamijeniti sve ovakve sustave. FZOEU će osigurati sufinanciranje provedbe ovih mjera. Pri tome treba istaknuti da je mjera komplementarna mjeri ENU-5: Program energetske obnove ZGRADA JAVNOG SEKTORA. Zgrade loših energetskih svojstava (energetskog razreda prema QH,nd D ili lošijeg u kontinentalnoj Hrvatskoj odnosno C ili lošijeg u primorskoj Hrvatskoj) poštujući načelo „Energetska učinkovitost prvo“ nužno moraju prvo smanjiti svoje energetske potrebe, a tek onda zamijeniti sustave grijanja koji će biti pravilno dimenzionirani za smanjene potrebe za energijom za grijanje. Zbog toga su ovakve zgrade prioritet za mjeru ENU-5, dok se kroz ovu mjeru ciljaju zgrade boljih energetskih svojstava. Prioritet je zamjena sustava grijanja koji koriste kruta i tekuća fosilna goriva, ali se mjerom može ostvariti i sufinanciranje za zamjenu sustava koji koriste prirodni plin novim učinkovitijim sustavom koji koristi OIE. Pri Naime, prema energetskoj bilanci 2019. godine, u sektoru usluga nisu korištena kruta fosilna goriva, ali je zato udio loživog ulja u ukupnoj neposrednoj potrošnji sektora usluga bio 3,34%, UNP-a 1,66%, a prirodnog plina 25,33%, što znači da fosilna goriva u sektoru usluga imaju udio od oko 30% u neposrednoj potrošnji. Kada se pogleda potrošnja energije za toplinske potrebe (grijanje prostora i priprema potrošne tople vode), gotovo 60% (59,27%) tih potreba podmiruje se uporabom ovih fosilnih goriva, uz dominaciju prirodnog plina čiji je udio gotovo 50% (49,02%). Poticat će se i elektrifikacija sustava grijanja primjenom dizalica topline uz obveznu proizvodnju električne energije iz fotonaponskih sustava na samoj zgradi kao i priključak zgrada na postojeće učinkovite centralizirane toplinske sustave te razvoj novih centralnih sustava grijanja za opskrbu većeg broja zgrada.  |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije za grijanje  |
| Ciljna skupina | Jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Aktivnosti koje se planiraju za provođenje ove mjere uključuju pripremu i raspisivanje javnog natječaja za sufinanciranje zamjene sustava grijanja u javnom sektoru. Javne natječaje provodi FZOEU te osigurava sufinanciranje iz sredstava dobivenih od prodaje emisijskih jedinica putem dražbi kao i iz ostalih raspoloživih vlastitih sredstva FZOEU-a. Natječaj se raspisuje barem jednom godišnje. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Ulaganja u nove sustave koji će zamijeniti sustave koji koriste loživo ulje procjenjuju se na oko 420 milijuna kn (detaljne procjene dane u su u Sveobuhvatna procjena potencijala za učinkovito grijanje i hlađenje u Hrvatskoj prema Prilogu VIII. Direktive 2012/27/EU).  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 105 milijuna kn odnosno 35 milijuna kn godišnje (predviđeno sufinanciranje do 40% - treba istaknuti da je Sveobuhvatna analiza pokazala da je zamjena loživog ulja isplativa mjera i bez državnih poticaja, stoga stope sufinanciranja treba ograničiti) |
| Izvori financiranja | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Projekti se unose u SMiV radi evidencije provedenih projekata. Uštede se u SMiV-u utvrđuju na način utvrđen u Pravilniku o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21) korištenjem metode za sustav grijanja. Za izvještavanje o ostvarenim uštedama na razini cijele mjere potrebno je razmotriti korištenje stvarnih podataka iz ISGE-a.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Konzervativno su pretpostavljene samo uštede koje će se ostvariti zamjenom sustava koji koriste loživo ulje, jer je to prioritet mjere. Te su uštede utvrđene u Sveobuhvatna procjena potencijala za učinkovito grijanje i hlađenje u Hrvatskoj prema Prilogu VIII. Direktive 2012/27/EU.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,151 PJ(42,1 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,454 PJ(126,2 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,909 PJ(252,4 GWh) |

### Mjere za sektor industrije

Za razdoblje od 2022. do 2024. godine za sektor industrije predviđa se samo jedna mjera ENU-19, koja se temelji na dodjeli bespovratnih sredstava iz Mehanizma za oporavak i otpornost. Ova mjera je sastavni dio Investicije „C1.2. R1-I2: Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora“ iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti (NPOO).

Osim ove mjere, koja je opisana u nastavku, očekuje se i da će horizontalne mjere ENU-1 (sustav obveze energetske učinkovitosti) i ENU-10 (poticajna porezna politika za sustavno gospodarenje energijom) imati učinke u ovome sektoru.

Također treba istaknuti da je Vlada na prijedlog MINGOR usvojila „Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora“, koji je fokusiran na iskorištavanje potencijala u sektoru toplinarstva (centralizirani toplinski sustavi) i u sektoru industrije te na temelju kojega se definiraju i mjere za sektor industrije za razdoblje nakon 2024. godine.

**Mjera ENU-19 smatra se alternativnom mjerom politike u smislu članka 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti.**

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Povećanje energetske učinkovitosti i korištenja OIE u proizvodnim industrijama |
| Oznaka mjere | ENU-19 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2021. (2022.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | U proteklom razdoblju iz ESI fondova, a temeljem OPKK bilo je osigurano 630 milijuna kn za provedbu 117 pojedinačnih projekata u proizvodnim industrijama (1,3 milijarde kn ukupna vrijednost investicija). Interes i broj prijavljenih projekata koji nisu odabrani za sufinanciranje dokazuje da industrijska postrojenja u Hrvatskoj raspolažu značajnim potencijalom za poboljšanje energetske učinkovitosti, smanjenje potrošnje energije kao i za smanjenje udjela konvencionalnih (fosilnih) goriva u ukupnoj potrošnji energije uvođenjem obnovljivih izvora energije. Cilj ove mjere je osigurati nastavak sufinanciranja provedbe takvih mjera u proizvodnim industrijama i to kroz bespovratna sredstva. Detaljnije, cilj je poduprijeti provedbu mjera energetske učinkovitosti i/ili mjera za korištenje obnovljivih izvora energije koje će u proizvodnim pogonima dovesti do smanjenja potrošnje isporučene energije od minimalno 20% u odnosu na referentnu isporučenu energiju. Uz mjere energetske učinkovitosti i/ili ugradnje opreme za korištenje obnovljivih izvora energije u proizvodnim pogonima, ova aktivnost može uključivati i mjere energetske obnove zgrada pratećih proizvodnom pogonu, koje su isključivo povezane s proizvodnim procesima. U tom slučaju, podupirat će se provedba mjera energetske učinkovitosti i ugradnje opreme za korištenje obnovljivih izvora energije koje će u zgradama dovesti do smanjenja potrošnje ukupne isporučene energije i isporučene energije za grijanje/hlađenje od najmanje 40% u odnosu na potrošnju ukupne isporučene energije i ukupne isporučene energije za grijanje i hlađenje prije provedbe mjera. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja i proizvodnja energije u industriji |
| Ciljna skupina | Mikro, mala, srednja i velika privatna industrijska poduzeća |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Aktivnosti koje se planiraju za provođenje ove mjere nastavljaju se na već razvijene procese iz prethodnog razdoblja. U razdoblju od 2022. do 2024. godine provodit će se sljedeće aktivnosti:1. MINGORje u okviru Nacionalnog plana oporavka i otpornosti 2021. – 2026. osigurao sredstva za provođenje ove mjere2. MINGOR izrađuje procedure za potpis dodatnih ugovora o dodjeli bespovratnih sredstava s prijaviteljima čiji su projektni prijedlozi na rezervnoj listi prethodnog javnog poziva (referentni broj: KK.04.1.1.03)3. U slučaju potrebe za provođenjem novog javnog poziva MINGOR izrađuje natječajnu dokumentaciju u suradnji i uz suglasnost Ministarstva regionalnog razvoja i fondova Europske unije (MRRFEU)4. U slučaju potrebe za provođenjem novog javnog poziva, javni poziv provodi Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost (FZOEU) |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Oko 935 milijuna kuna prema ugovorima koji se sklapaju u novom programskom razdobljuUkoliko se u obzir uzmu i potpisani ugovori u prethodnom programskom razdoblju (do kraja 2021. godine), a koji će se provesti u periodu 2022. do 2024. godina procijenjena vrijednost je oko 1,5 milijardi kuna (uključuje gotovo sve investicije prema pozivu iz 2020. godine, 20% preostalih investicija prema pozivu iz 2017. godine i 80% investicija iz programskog razdoblja 2022- 2024). |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 459 milijuna kuna bespovratnih sredstava iz EU sredstava prema Nacionalnom planu oporavka i otpornosti 2021. – 2026. godina. 751 milijun kuna ukoliko se u obzir uzmu i već ugovoreni projekti prema Operativnom programu „Konkurentnost i kohezija 2014.-2020.“, a koji će se implementirati u razdoblju 2022. do 2024. godina. |
| Izvori financiranja | Mehanizma za oporavak i otpornost (NPOO) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR je tijelo nadležno za podkomponentu za provedbu NPOO (definira uvjete i odobrava isplate)FZOEU provedbeno tijelo NPOO (provodi javne pozive) |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT  |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz proračunske vrijednosti iz projektnih prijava uz unos podataka u SMiV sustav. Sva tijela koja operativno provode javne pozive za dodjelu bespovratnih sredstava dužni su redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV. Način izračuna ušteda temelji se na Metodologiji izračuna i iskazivanja ušteda i ostalih sastavnica projekta koja je sastavni dio poziva u obliku dodatka natječajnoj dokumentaciji.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Izračun ušteda temelji se na dosadašnjim pokazateljima dobivenima iz prethodnih poziva, pokazatelj ukupne investicije i uštede energije iznosi 4,34 kn/kWh, odnosno pokazatelj ukupne investicije i proizvedene energije iz OIE iznosi 8,30 kn/kWh. Izračun ušteda uključuje gotovo sve investicije prema pozivu iz 2020. godine, 20% preostalih investicija prema pozivu iz 2017. godine i 80% investicija iz programskog razdoblja 2022- 2024. Pretpostavlja se i ravnomjerna godišnja ušteda, odnosno ravnomjerna raspodjela projekata koji se provode u ovom trogodišnjem razdoblju. |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,34 PJ(95,1 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 1,03 PJ(285,3 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 2,06 PJ(570,6 GWh) |

### Mjere za sektor prometa

Mjere za sektor prometa u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu navode se u dimenziji Dekarbonizacija. Takav pristup je logičan i opravdan, s obzirom da mnoge mjere u prometu ne poboljšavaju nužno energetsku učinkovitost niti smanjuju potrošnju energije u ovome sektoru, ali zbog zamjene goriva doprinose ciljevima smanjenja emisija stakleničkih plinova kao i povećanja udjela obnovljivih izvora energije u prometu.

Nadalje, posljednjim nacrtom prijedloga Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogenreaciji predviđa se donošenje programa kojim se potiču aktivnosti u sektoru prometa u smislu izgradnje infrastrukture za alternativna goriva na autocestama, državnim i lokalnim cestama, te morskim i riječnim lukama. Zbog toga se mjere koje se odnose na razvoj infrastrukture za korištenje alternativnih goriva u prometu neće obrađivati u ovom Akcijskom planu.

U ovom Akcijskom planu obrađuju se samo one mjere iz Integriranog nacionalnog energetskog i klimatskog plana, koje donose mjerljive učinke u smislu ušteda energije u skladu s Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21 i 30/22), a to su mjere TR-6: Financijski poticaji za energetski učinkovita vozila, TR-10: Promicanje integriranog i inteligentnog prometa i razvoj infrastrukture za alternativna goriva na lokalnoj i područnoj razini i TR-11: Obuka vozača cestovnih vozila za eko vožnju.

**Mjere TR-6, TR-10 i TR-11 smatraju se alternativnim mjerama politike u smislu članka 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti.**

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Financijski poticaji za energetski učinkovita vozila |
| Oznaka mjere | TR-6 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2014. (2021.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | U kontekstu sufinanciranja projekata čišćeg prometa, potrebno je definirati posebne linije sufinanciranja za specifične namjene i to za kupnju vozila svih kategorija s pogonom na električnu energiju, SPP/SBP, UPP/UBP i vodik. Poticajne mjere sufinanciranja nabave vozila trebaju se provoditi konzistentno, transparentno i kontinuirano, a bit će prvenstveno orijentirane na alternativna goriva za koja je procjena postojećeg stanja pokazala neznatnu zastupljenost vozila u ukupnom broju vozila, te će biti vremenski ograničene do trenutka kad praćenje stanja pokaže minimalnu zastupljenost vozila. Minimalnim stupnjem pokrenutosti tržišta smatrat će se udio od 1 posto vozila na određeno alternativno gorivo u ukupnom broju vozila registriranih u državi. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u cestovnom prometu |
| Ciljna skupina | Građani i tvrtke |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | FZOEU će tijekom razdoblja 2022. do 2024. godine barem jednom godišnje raspisati javni poziv za građane i tvrtke za sufinanciranje energetski učinkovitih vozila te evidentirati uštede u SMIV-u.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 270 milijuna kn (90 milijuna kn godišnje) |
| Izvori financiranja | FZOEU (sredstava stečena od prodaje emisijskih jedinica putem dražbe, sredstava prikupljena od posebne naknade za vozila te od posebne naknade za okoliš radi nestavljanja biogoriva na tržište) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMiV. FZOEU je kao davatelj subvencija dužan redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV. Način izračuna ušteda temelji se na odgovarajućim metodama iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije, ovisno o kategoriji vozila.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,018 PJ(5,00 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,072 PJ (uključuje i uštede ostvarene u 2021. godini)(20,0 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,18 PJ (uključuje i uštede ostvarene u 2021. godini)(50,0 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Promicanje integriranog i inteligentnog prometa na lokalnoj i područnoj razini |
| Oznaka mjere | TR-10 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2019. (2022.)Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Potrebno je promovirati održivi razvoj gradskih prometnih sustava i to kroz optimiranje logistike prijevoza tereta te inteligentno upravljanje javnim parkirnim površinama (ICT tehnologije), uvođenje integriranog prijevoza putnika, uvođenje car-sharing sheme u gradovima, uvođenje nisko-emisijskih zona u gradovima, uvođenje sustava javnih gradskih bicikala (sa i bez električnog pogona) i izgradnje pripadajuće biciklističke infrastrukture, inteligentno upravljanje u prometu (nadogradnja, prilagodba i zamjena zastarjelih signalnih uređaja i opreme, ugradnja napredne prometne opreme i inteligentnih semafora opremljenih autonomnim sustavom napajanja iz obnovljivih izvora, izgradnja i opremanje središnjih operativnih centara za nadzor i upravljanje raskrižjima s postavljenim semaforima). Na lokalnim razinama, nužna je kontinuirana izrada i provedba Planova održive mobilnosti u gradovima, odnosno strateških planova koji se nadovezuju na postojeću praksu u planiranju, a uzimaju u obzir integracijske, participacijske i evaluacijske principe kako bi se zadovoljile potrebe stanovnika gradova za mobilnošću, sada i u budućnosti, te osigurala bolja kvaliteta života u gradovima i njihovoj okolini. Aktivnosti će pratiti odgovarajuće informativno-edukativne kampanje. Cilj je ovim mjerama obuhvatiti sve županije, velike gradove (s više od 35.000 stanovnika) te općine i gradove koje zajednički čine geografsku cjelinu s više od 35.000 stanovnika. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u cestovnom prometu |
| Ciljna skupina | Jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | FZOEU će tijekom razdoblja 2022. do 2024. godine barem jednom godišnje raspisati javni poziv za jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave za sufinanciranje projekata održive urbane mobilnosti. Prednost za sufinanciranje bit imat će one jedinice koje imaju izrađene Planove održive urbane mobilnosti.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 27 milijuna kn (9 milijuna kn godišnje) |
| Izvori financiranja | FZOEU (sredstava stečena od prodaje emisijskih jedinica putem dražbe, sredstava prikupljena od posebne naknade za vozila te od posebne naknade za okoliš radi nestavljanja biogoriva na tržište) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMiV. FZOEU je kao davatelj subvencija dužan redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV. Način izračuna ušteda temelji se na odgovarajućim metodama iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije, ovisno o kategoriji vozila. Ukoliko neka mjera nije obuhvaćena Pravilnikom, FZOEU je dužan utvrditi metodologiju za izračun uštede te je prijaviti MINGOR-NKT-u.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije |  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,021 PJ(5,83 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,084 PJ (uključuje i uštede ostvarene u 2021. godini)(23,33 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,21 PJ (uključuje i uštede ostvarene u 2021. godini)(58,33 GWh) |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Obuka vozača cestovnih vozila za eko vožnju |
| Oznaka mjere | TR-11 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva; informacijska mjera |
| Vremenski okvir | Početak: 2022.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Cilj mjere je podizanje razine osviještenosti o prednostima energetski učinkovite vožnje. Obrazovanje o elementima eko vožnje provodi se kratkim treninzima (u trajanju od oko 60-120 minuta po kandidatu) među vozačima koji su vozačku dozvolu dobili prije stupanja na snagu Pravilnika o osposobljavanju kandidata za vozače (Narodne novine, broj 13/09, 132/17), kojim je za sve autoškole i instruktore postavljena obveza provođenja izobrazbe o elementima eko-vožnje tijekom standardne izobrazbe vozača kandidata. Treba istaknuti da se predložena mjera ne odnosi na nove vozače, koji izobrazbu o eko vožnji dobivaju sukladno zakonskim obvezama iskazanim predmetnim Pravilnikom. Posebni elementi nacionalne kampanje trebaju biti posvećeni edukaciji o eko vožnji za vozače osobnih automobila, autobusa, gospodarskih i teških teretnih vozila. Planirano je uvođenje posebnog edukativnog modula koji se odnosi isključivo na vozila s električnim pogonom (edukacija o vožnji i navikama punjenja). Mjerom se planira obuhvatiti 1.000 vozača godišnje. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Potrošnja energije u cestovnom prometu |
| Ciljna skupina | Građani i tvrtke |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | FZOEU će tijekom 2022 godine osmisliti optimalan model poticanja eko vožnje te ga započeti provoditi. Model će se provoditi do kraja 2024. kada će se izraditi analiza učinaka te dati preporuke za daljnje provođenje mjere.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 6 milijuna kn (2 milijuna kn godišnje) |
| Izvori financiranja | FZOEU (sredstava stečena od prodaje emisijskih jedinica putem dražbe, sredstava prikupljena od posebne naknade za vozila te od posebne naknade za okoliš radi nestavljanja biogoriva na tržište) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Učinci mjere pratit će se kroz SMiV. FZOEU je kao davatelj subvencija dužan redovito unositi podatke o provedenim projektima u SMiV. Način izračuna ušteda temelji se na metodi za eko vožnju iz Priloga III Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | / |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | 0,011 PJ(3,06 GWh) |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | 0,022 PJ (6,11 GWh) |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | 0,022 PJ (6,11 GWh) |

## Pregled alternativnih mjera politike u sektorima neposredne potrošnje energije

Sažeti prikaz alternativnih mjera politike te njihovih očekivanih učinaka prikazuje Tablica 3‑1.

Tablica 3‑1 Alternativne mjere politike za postizanje obveznog kumulativnog cilja ušteda energije

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Oznaka mjere | Naziv mjere | Procijenjene nove godišnje uštede [PJ] |
| EKP | Program „Energija i klimatske promjene“ | / |
| FZOEU | Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost | / |
| ENU-3 | Program energetske obnove VIŠESTAMBENIH ZGRADA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | 0,03 |
| UET-6 | Program suzbijanja energetskog siromaštva koji uključuje korištenje obnovljivih izvora energije u stambenim zgradama na potpomognutim područjima i područjima posebne državne skrbi za razdoblje 2021. – 2025. godine | 0,02 |
| ENU-4 | Program energetske obnove OBITELJSKIH KUĆA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | 0,07 |
| ENU-5 | Program energetske obnove ZGRADA JAVNOG SEKTORA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | 0,07 |
| ENU-6 | Program energetske obnove ZGRADA KOJE IMAJU STATUS KULTURNOG DOBRA za razdoblje od 2021. do 2030. godine | 0,17 |
| ENU-7 | Sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru | 0,23 |
| ENU-8 | Program energetske obnove javne rasvjete | 0,08 |
| ENU-19 | Povećanje energetske učinkovitosti i korištenja OIE u proizvodnim industrijama | 0,34 |
| TR-6 | Financijski poticaji za energetski učinkovita vozila | 0,02 |
| TR-10 | Promicanje integriranog i inteligentnog prometa na lokalnoj i područnoj razini | 0,02 |
| TR-11 | Obuka vozača cestovnih vozila za eko vožnju | 0,01 |
| UKUPNO | **1,06** |

Kako je utvrđeno u poglavlju 2.2, iznosi 125,3 PJ što odgovara kontinuiranom postizanju novih godišnjih ušteda od 2,3 PJ (Tablica 2‑2). Alternativnim mjerama politike potrebno je ostvariti 30% toga cilja, što znači 0,69 PJ novih godišnjih ušteda. Iz gornje je tablice vidljivo da se u razdoblju od 2022. do 2024. godine predviđa jači učinak provedbe alternativnih mjera politike. No, najveći doprinos tome daje mjera ENU-19 usmjerena na projekte u sektoru industrije (doprinos te mjere je čak 32%) pa je izuzetno bitno da ta mjera polučiti predviđene rezultate. Programi obnove zgrada provodit će se smanjenim intenzitetom, što je posljedica ograničenih raspoloživih financijskih sredstava iz javnih izvora za provedbu ovih mjera. Predviđaju se i kontinuirana poboljšanja energetske učinkovitosti u javnom sektoru kroz mjeru ENU-7.

Treba također istaknuti da će se u uštede iz alternativnih mjera politike ubrojiti i one uštede koje su rezultat alternativnih mjera pokrenutih u prethodnom razdoblju, ali čije su individualne aktivnosti (projekti) provedeni u 2021. godini ili kasnije. Poglavito se to odnosi na sljedeće mjere:

* programe energetske obnove obiteljskih kuća, višestambenih zgrada i zgrada javnoga sektora iz razdoblja 2014. - 2020. godine (pandan mjerama ENU-3, ENU-4 i ENU-5 iz proteklog razdoblja),
* sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru (ENU-7),
* program energetske obnove javne rasvjete (ENU-8),
* poticanje energetske učinkovitosti u proizvodnim industrijama (ENU-19),
* financijske poticaje za energetski učinkovita vozila (TR-6),
* projekte sufinancirane od strane FZOEU-a koji ne pripadaju ni jednoj drugoj alternativnoj mjeri politike (npr. sufinanciranje kondenzacijskih kotlova u zgradama oštećenima u potresu i dr.).

Ostvarene uštede energije iz alternativnih mjera politike pratit će se na godišnjoj razini kroz izvješće o napretku u ostvarenju nacionalnih ciljeva energetske učinkovitosti u skladu s člankom 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti.

## Mjere u sektorima pretvorbe, prijenosa i distribucije energije

Okvirni nacionalni cilj povećanja energetske učinkovitosti do 2030. godine utvrđen člankom 3. Zakona o energetskoj učinkovitosti odnosi se i na smanjenje potrošnje primarne energije, zbog čega je nužno politikom energetske učinkovitosti obuhvatiti i sektore pretvorbe, prijenosa i distribucije energije.

U pretvorbi energije, mjere energetske učinkovitosti usmjerene su na centralizirane toplinske sustave, s ciljem i poboljšanja učinkovitosti transformacije energije korištenjem visokoučinkovitih tehnologija kao i zamjenom fosilnih goriva obnovljivim izvorima energije. Osim mjera na strani proizvodnje/transformacije energije, za centralizirane toplinske sustave izuzetno je bitno nastaviti raditi na revitalizaciji toplinske mreže s ciljem smanjenja gubitaka. Upravo je na distribucijsku toplinsku mrežu usmjerena mjera definirana u Integriranom nacionalnom akcijskom planu energetske učinkovitosti ENU-17: Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva. Kako bi se osiguralo provođenje mjera na strani proizvodnje/transformacije energije u centraliziranim toplinskim sustavima, MINGOR je izradilo „Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora“ (DEK-CTS), koji je podloga za korištenje sredstava Mehanizma za oporavak i otpornost kao i budućih raspoloživih sredstava iz javnih izvora za poticanje integracije obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije u postojeće sustave i razvoj novih centraliziranih sustava koji koriste obnovljive izvore energije. Program je izrađen na temelju rezultata „Sveobuhvatne procjene potencijala za učinkovito grijanje i hlađenje u Hrvatskoj“ prema Prilogu VIII. Direktive 2012/27/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o energetskoj učinkovitosti, izmjeni direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU i stavljanju van snage direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ odnosno Direktive (EU) 2018/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o izmjeni Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti. Ova je analiza pokazala da grijanje i hlađenje u Hrvatskoj predstavlja 70 % ukupne neposredne potrošnje energije u sektorima kućanstava, usluga i industrije.

U prijenosu i distribuciji električne energije, posljednje izmjene i dopune Zakona o energetskoj učinkovitosti utvrdile su obveze operatoru prijenosnog i operatoru distribucijskog sustava da mjere i uštede ostvarene u prijenosnoj odnosno distribucijskoj mreži (ENU-15 i ENU-16) unose u SMiV (članak 17. stavak 7.).

**Mjere energetske učinkovitosti u prijenosnoj i distribucijskoj elektroenergetskoj mreži temeljem odredbe članka 17. stavka 8. Zakona o energetskoj učinkovitosti smatraju se alternativnim mjerama politike u smislu članka 12.a Zakona o energetskoj učinkovitosti.**

Operator prijenosnog sustava prirodnog plina nema ovakvu obvezu, no s ciljem poboljšanja učinkovitosti plinskog prijenosnog sustava u Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planu predviđena je mjera ENU-18 Povećanje učinkovitosti plinskog sustava

### Mjere za energetski učinkovite sustave grijanja i hlađenja

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora |
| Oznaka mjere | GH-1 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | Početak: 2022.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Centralizirani toplinski sustavi prepoznati su u Nacionalnom planu oporavka i otpornosti 2021. – 2026. (NPOO) kao područjw u kojima je potrebno potaknuti investicije radi ostvarenja ciljeva dekarbonizacije energetskog sektora. Reformska mjera „C1.2.R1: Dekarbonizacija energetskog sektora“ predviđa provedbu investicije „C1.2.R1-I2: Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora“ upravo se odnosi na centralizirane toplinske sustave. Fokus mjere je na modernizaciji proizvodnih postrojenja centralnih toplinskih sustava postizanjem diversifikacije izvora toplinske energije. Mjere kojima će se ovo postići uključuju zamjene kotlova na prirodni plin i to dizalicama topline voda/voda, visoko učinkovitim kogeneracijama na prirodni plin, iskorištavanjem otpadne topline iz industrije, energetskim iskorištavanjem otpada, iskorištavanjem Sunčeve energije, visoko učinkovitom kogeneracijom na biomasu, kotlovima na biomasu i iskorištavanje geotermalne energije. |
| Ciljna potrošnja | Potrošnja primarne energije za proizvodnju toplinske energije u CTS-ima |
| Ciljna skupina | Energetski subjekti (proizvođači toplinske energije u CTS-ima) |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Sveobuhvatna procjena potencijala za učinkovito grijanje i hlađenje u Hrvatskoj pokazala je da je mjera koja je po uštedama najznačajnija, te iziskuje javnu potporu, iskorištavanje geotermalne energije. U razdoblju od 2022. do 2024. godine raspoloživa sredstva utrošit će se na sufinanciranje mjerenja potencijala i istražnih radnji za 6 projekata vezanih uz korištenje geotermalne energije u toplinarstvu. Od toga, za četiri projekta će se financirati procjena geotermalnog potencijala, što uključuje procjenu geotermalnih ležišta gdje ne postoje dostatni podaci da se geotermalni potencijal može sa sigurnošću potvrditi. U sklopu dva projekta planira se financiranje istraživanja za određivanje lokacija buduće geotermalne bušotine.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 220 milijuna kuna za pripremu projekata vezanih za korištenje geotermalne energije u CTS-ima |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Mehanizam oporavka i otpornosti |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | S obzirom da se niti jedan projekt u razmatranom razdoblju neće izvesti do faze eksploatacije, ova mjera neće donijeti mjerljive uštede energije. Ipak, njezino provođenje je ključan preduvjet za iskorištavanje geotermalnog potencijala u sustavu toplinarstva.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | / |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva |
| Oznaka mjere | ENU-17 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska i organizacijska mjera  |
| Vremenski okvir | Početak: 2021.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | U postojećim velikim centraliziranim toplinskim sustavima veliki izvor gubitaka je dotrajala distribucijska mreža te se ovom mjerom predviđa nastavak zamjene vrelovoda i parovoda s dotrajalom izolacijom čeličnih cjevovoda novim predizoliranim cijevima i tehnološki pomak k četvrtoj generaciji daljinskog grijanja. U manjim sustavima s vlastitim kotlovnicama potrebno je omogućiti rekonstrukciju kotlovnica, poglavito zamjenom visokoučinkovitim kogeneracijskim sustavima ili sustavima koji koriste dizalice topline. Mjera također predviđa i razvoj novih sustava grijanja i hlađenja, koji koriste visokoučinkovitu kogeneraciju ili obnovljive izvore energije. S obzirom na odredbe Direktive 2018/2002 o energetskoj učinkovitosti, a posebice s uvođenjem obaveze individualnog mjerenja na razini krajnjeg potrošača, sustavi daljinskog grijanja su postali sustavi s promjenjivom potražnjom za toplinskom energijom što zahtijeva uvođenje sustava naprednog mjerenja kao dodatan korak integraciji različitih energetskih sustava i povećanju ukupne energetske učinkovitosti. |
| Ciljna potrošnja | Gubitci u distribucijskoj toplinskoj mreži |
| Ciljna skupina | Energetski subjekti (distributeri i opskrbljivači toplinskom energijom iz CTS-a) |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | U okviru mjere provodit će se sljedeće aktivnosti: 1. Priprema dokumentacije za zamjenu dotrajalih distribucijskih sustava2. Zamjena distribucijskih sustava s dotrajalom izolacijom čeličnih cjevovoda novim predizoliranim cijevima 3. Uvođenje naprednog mjerenja potrošnjeDistributeri i opskrbljivači toplinskom energijom iz CTS-a koji provode ovakve mjere i koji su stranke obveznice u sustavu obveze energetske učinkovitosti trebaju ove mjere prijaviti u SMiV, a ostvarene uštede će im se ubrojiti u ispunjenje obveze. Ukoliko su za ovakve mjere korištena bespovratna sredstva, stranke obveznice mogu prijaviti uštede za zadovoljenje svoje obveze. Ukoliko opskrbljivač toplinskom energijom iz CTS-a nije stranka obveznica, uštede iz ovih aktivnosti koje je samostalno proveo može prenijeti na stranku obveznicu na način propisan Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Ukoliko je aktivnosti takav opskrbljivač proveo uz sufinanciranje iz javnih izvora, onda nema pravo prenositi uštede na stranke obveznice, a uštede u SMIV unosi davatelj subvencije.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | / |
| Izvori financiranja | Operatori CTS-a (vlastita sredstva), ESI fondovi (temeljem OPKKK 2014.-2020. |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | Distributeri i opskrbljivači toplinskom energijom iz CTS-a |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Za izračun ušteda, tj. smanjenja gubitaka u distribucijskoj mreži koristi se metoda 9. Revitalizacija toplinske mreže (vrelovodne i parne) iz Priloga III. Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Za izračun ušteda koje su rezultat uvođenja naprednog mjerenja potrošnje koristi se metoda 4. Uvođenje naprednih (pametnih) mjernih sustava za nadzor potrošnje električne i toplinske energije iz Priloga III. Pravilnika.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | S obzirom da nije poznat obuhvat planiranih aktivnosti, nije moguće procijeniti očekivane uštede.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

### Mjere za povećanje energetske učinkovitosti infrastrukture za električnu energije

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Energetska učinkovitost elektroenergetskog prijenosnog sustava |
| Oznaka mjere | ENU-15 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska i organizacijska mjera  |
| Vremenski okvir | Početak: 2021.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Sadašnje razine gubitaka u prijenosnoj mreži RH iznose oko 2 % prenesene električne energije, što je iznos na razini ostalih operatora prijenosnog sustava ENTSO-E. Važna karakteristika hrvatske prijenosne mreže, kako s aspekta sigurnosti pogona i podržavanja tržišnih aktivnosti, tako i s aspekta gubitaka je izuzetno jaka povezanost sa susjednim elektroenergetskim sustavima (interkonekcije). Dok se s jedne strane time značajno povećava sigurnost pogona, s druge strane se zbog tranzita povećavaju gubici u mreži. HOPS će u razdoblju do 2030. godine nastaviti provoditi mjere vezane za vođenje pogona EES-a i mjere vezane uz razvoj prijenosne mreže, sve s ciljem daljnjeg smanjenja tehničkih gubitaka u mreži.  |
| Ciljna potrošnja | Gubitci u prijenosnoj elektroenergetskoj mreži |
| Ciljna skupina | Hrvatski operator prijenosnog sustava (HOPS) |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Za provedbu ove mjere osigurana su sredstva iz Mehanizma za oporavak i otpornost – mjera C1.2. R1-I1: Revitalizacija, izgradnja i digitalizacija energetskog sustava i prateće infrastrukture za dekarbonizaciju energetskog sektora iz NPOO-a. Dostupna su sredstva u iznosu od oko 1,6 milijardi kuna za unaprjeđenje visoko naponske mreže (220/110 kV) koje obuhvaćaju jačanje kapaciteta na jugu Hrvatske, spajanje juga i sjevera Hrvatske te povezivanje šest velikih otoka s kopnom kao glavni preduvjet stabilizacije sustava i otvaranja potencijala otoka za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora. Radi se o najnužnijim investicijama koje su u visokoj fazi pripremljenosti. Osim toga, HOPS će nastaviti provoditi i ostale redovne aktivnosti i investicije kojima smanjuje gubitke u mreži i to:1. mjere vezane za vođenje pogona EES-a: topološke promjene u mreži ovisno o trenutnom pogonskom stanju; promjenu uklopnog stanja transformatora 400/220 kV, 400/110 kV, 220/110 kV i 110/x kV u vlasništvu/nadležnosti HOPS-a i optimiranje rada transformatora s kosom regulacijom (TS Žerjavinec, TS-HE Senj); upravljanje naponima i optimiranje tokova snaga u mreži. 2. mjere vezane uz kratkoročni i dugoročni razvoj prijenosne mreže: zamjene starih energetskih transformatora s novim transformatorima manjih gubitaka (zamjena 10% najstarijih transformatora u mreži koje je odgovorno za oko 20 % ukupnih fiksnih gubitaka u transformacijama i oko 15 % ukupnih varijabilnih gubitaka u transformacijama); revitalizacije starih dalekovoda sa zamjenom vodiča (zamjena postojećih vodova novim s većim presjekom direktno smanjuje otpor vodiča, te time pozitivno utječe za smanjenje iznosa tehničkih gubitaka uslijed opterećenja (varijabilni dio gubitaka)), upotrebom HTLS vodiča s većim presjekom aluminijskog plašta odnosno manjim gubicima; planirana pojačanja prijenosne mreže (izgradnja novih vodova).Navedene aktivnosti provodit će se prema planovima HOPS-a te će se financirati iz vlastitih izvora.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Oko 1,9 milijardi kuna (samo investicije sufinancirane iz NPOO) |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | Oko 1,6 milijardi kuna (samo investicije sufinancirane iz NPOO) |
| Izvori financiranja | Mehanizam oporavka i otpornostiVlastita sredstva HOPS-a |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | HOPS – provedba projekataMINGOR – dodjela sredstava prema NPOO |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Praćenje učinaka ove mjere ostvaruje se na temelju podataka o ostvarenim gubicima električne energije prije i poslije provedbe mjere uz normalizaciju prema iznosu i trajanju opterećenja. HOPS će razviti metodologiju za izračun ušteda koje su rezultat kako operativnih procedura, tako i investicija u prijenosu mrežu te će ostvarene uštede u skladu sa zakonskim obvezama unositi u SMiV.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Iako se procjene ušteda rade u desetogodišnjim planovima HOPS-a, ušteda se u ovom dokumentu neće unaprijed procjenjivati, već se učinci provedenih mjera utvrđivati na temelju metodologije koja je u trenutku izrade ovog Nacionalnog akcijskog plana u izradi te će se redovno unositi u SMiV.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Smanjenje gubitaka u distribucijskoj elektroenergetskoj mreži i uvođenje naprednih mreža |
| Oznaka mjere | ENU-16 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska i organizacijska mjera  |
| Vremenski okvir | Početak: 2021.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | HEP-ODS će u razdoblju do 2030. godine nastaviti provoditi aktivnosti za smanjenje tehničkih i netehničkih gubitaka u distribucijskoj elektroenergetskoj mreži. Detaljnom analizom utvrdit će se uzroci povećanih gubitaka u pojedinim dijelovima mreže i prioriteti za provedbu aktivnosti za smanjenje tehničkih i netehničkih gubitaka. Na temelju iskustava iz provedbe pilot projekta uvođenja naprednih mreža na pilot područjima uz korištenje ESI fondova, nastavit će se razvoj naprednih mreža. |
| Ciljna potrošnja | Gubitci u distribucijskoj elektroenergetskoj mreži |
| Ciljna skupina | HEP – ODS  |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Za provedbu ove mjere osigurana su sredstva iz Mehanizma za oporavak i otpornost – mjera C1.2. R1-I1: Revitalizacija, izgradnja i digitalizacija energetskog sustava i prateće infrastrukture za dekarbonizaciju energetskog sektora iz NPOO-a. Dostupna su sredstva u iznosu od gotovo 1,3 milijardi kuna za modernizaciju distribucijskog sustava od čega se preko 600 milijuna kuna planira uložiti u modernizaciju i razvoj napredne mreže (uključujući i pametna brojila te razvoj „pametne mreže“), gotovo 350 milijuna kuna u modernizaciju mreže u Natura 2000 područjima, gotovo 100 milijuna kuna planira uložiti u spremnik energije (20 MW), te 200 milijuna kuna u podmorske kabele na distribucijskoj razini. Osim toga, HEP-ODS će nastaviti provoditi i ostale redovne aktivnosti i to:1. Aktivnosti smanjenja tehničkih gubitaka, koje uključuju: - povećanje presjeka vodiča u početnim dionicama SN i NN izvoda u kojima se generira najveći iznos gubitaka- razdvajanje SN i NN izvoda na dva ili više, ovisno o topologiji izvoda i mogućnostima prihvata u TS VN/SN i SN/SN ili TS SN/NN- prebacivanje dijela NN izvoda na susjedni bliži i/ili manje opterećeni NN izvod ili TS SN/NN- zamjenu energetskih transformatora VN/SN i SN/SN zbog preopterećenosti- zamjenu starih energetskih transformatora SN/NN, sa smanjenjem predimenzioniranosti transformatora- interpolaciju novih TS VN/SN, SN/SN i SN/NN (prvenstveno kod preopterećenja postojećih TS, odnosno kod priključenja novih kupaca i proizvođača s većim priključnim snagama)- prijelaz na 20 kV i postupno uvođenje izravne transformacije 110/10(20) kV2. Aktivnosti smanjenja netehničkih gubitaka, koje uključuju: - daljnju ugradnju i uvođenju što većeg broja naprednih brojila u sustav daljinskog nadzora i očitanja - daljnju sveobuhvatnu provedbu kontrole priključaka i mjernih mjesta (KPiMM), s naglaskom na otkrivanje neovlaštene potrošnje električne energije- nastavak rekonstrukcije postojećih priključaka i mjernih mjesta, koja su smještena u objektima kupaca.Navedene aktivnosti provodit će se prema planovima HEP-ODS-a te će se financirati iz vlastitih izvora.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | oko 1,6 milijarde kuna (samo investicije sufinancirane iz NPOO) |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | oko 1,3 milijardi kuna (samo investicije sufinancirane iz NPOO) |
| Izvori financiranja | Mehanizam oporavka i otpornostiVlastita sredstva HEP-ODS-a |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | HEP-ODS – provedba projekataMINGOR – dodjela sredstava prema NPOO |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Praćenje učinaka ove mjere ostvaruje se na temelju bilance, u kojoj se posebno iskazuju gubici električne energije. HEP-ODS će ostvarene uštede iz provedenih aktivnosti u svakoj godini u skladu sa zakonskim obvezama unositi u SMIV.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Iako se procjene ušteda rade u desetogodišnjim planovima HOPS-a, ušteda se u ovom dokumentu neće unaprijed procjenjivati, već se učinci provedenih mjera utvrđivati nakon njihove provedbe i pratiti kroz SMiV.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

### Mjere za povećanje energetske učinkovitosti infrastrukture za prirodni plin

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Povećanje učinkovitosti plinskog sustava |
| Oznaka mjere | ENU-18 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Financijska i organizacijska mjera  |
| Vremenski okvir | Početak: 2021.Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Potencijal za povećanje energetske učinkovitosti transportnog plinskog sustava najveći je u potrošnji prirodnog plina, koji se najvećim dijelom (70%) troši za predgrijavanje prirodnog plina prije isporuke korisnicima, a samo manjim dijelom (30%) za grijanje poslovnih prostorija i različita tehnološka rasterećenja, odnosno ispuhivanje sustava. Plinacro će u narednom razdoblju provoditi aktivnosti za poboljšanje energetske učinkovitosti sukladno Desetogodišnjem planu razvoja plinskog transportnog sustava. |
| Ciljna potrošnja | Gubitci u transportnom plinskom sustavu |
| Ciljna skupina | Plinacro  |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | Plinacro prema svojim poslovnim planovima provodi sljedeće aktivnosti koje dovode do smanjenja gubitaka u plinskoj transportnoj mreži:1. Redukcija tlaka, s tlaka transportnog sustava na tlak isporuke korisnicima uzrokuje značajno pothlađivanje prirodnog plina, koje je neprihvatljivo iz tehničkih i sigurnosnih razloga, a slijedom toga i komercijalnih. Ovo se predgrijavanje obavlja na mjerno-redukcijskim stanicama i mjerno-redukcijskim čvorovima putem plinskih kotlovnica i pripadajućih izmjenjivača topline te grijaćih kabela. Plinacro će nastaviti sa sustavnom zamjenom opreme na kotlovnicama (kotlovi, plamenici, sustav upravljanja radom kotlovnice). 2. Jedna od mjera bit će i smanjenje temperature predgrijavanja izlaznog plina s dosadašnjih 15°C na 12°C, čime će se ostvariti dodatne uštede. Ipak, navedeno smanjenje temperature moći će se ostvariti samo na onim objektima gdje smanjena temperatura izlaznog plina neće imati utjecaja na sigurnost isporuke plina i na kupce plina. 3. Prostor za povećanje energetske učinkovitosti postoji i u optimalnom vođenju plinskog transportnog sustava u vezi s tlakovima u sustavu, jer manji tlak transportnog sustava znači manju redukciju plina za korisnika i njegovo manje predgrijavanje, a time i manje potrošene energije, odnosno plina. Naravno, te su mogućnosti u ovom trenutku ograničene zbog sadašnjih tehničkih značajki plinskog transportnog sustava, uvjeta preuzimanja domaćeg plina i plina iz uvoza te njegove isporuke korisnicima. Međutim, daljnjim razvojem plinskog transportnog sustava, prije svega kompresorskih stanica koje su nužne, ali koje će biti značajan kupac pogonske energije, optimalnom pogonu i vođenju sustava morat će se posvetiti velika pozornost. Kod održavanja sustava treba poduzeti sve mjere da se tehnološka ispuštanja plina svedu na minimum.4. Električna energija se u plinskom transportnom sustavu koristi za pogon električnih uređaja, katodnu zaštitu i, naravno, za rasvjetu. Iako je njezin udjel u energetskoj potrošnji plinskog transportnog sustava značajno manji od potrošnje prirodnog plina, redovnim održavanjem i (po potrebi) zamjenom neučinkovitih trošila učinkovitim će se smanjiti njezina potrošnja.  |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Provedba svih aktivnosti financira se iz vlastitih sredstava Plinacro-a |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Plinacro |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | Plinacro |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Praćenje učinaka ove mjere ostvaruje se na temelju podataka Plinacro-a. Plinacro nema zakonsku obvezu izvještavati o ostvarenim uštedama kroz SMiV, ali je dužan na zahtjev MINGOR-NKT dostaviti podatak o ostvarenoj uštedi energije za potrebe godišnjeg izvještavanja o napretku u ostvarenju nacionalnih ciljeva energetske učinkovitosti u skladu s člankom 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti.  |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | Ušteda se u ovom dokumentu neće unaprijed procjenjivati, već se učinci provedenih aktivnosti utvrđivati nakon njihove provedbe i pratiti kroz godišnja izvješća o napretku.  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

## Mjere za omogućavanje i razvoj odgovora na potražnju

Odgovor na potražnju je promjena u potrošnji električne energije krajnjih kupaca kao odgovor na tržišne signale. U razdobljima kad je potrošnja električne energije velika i kad u pogon ulaze elektrane čija je učinkovitost niža, cijene električne energije rastu pa su kupci potaknuti na smanjenje vlastite potrošnje. Nasuprot tome, u razdobljima kad varijabilni obnovljivi izvori energije imaju veliku proizvodnju (visoka insolacija i visoka brzina vjetra), dolazi do viškova proizvodnje električne energije, cijena električne energije pada, a kupci su potaknuti pomaknuti vlastitu potrošnju u to razdoblje. U oba slučaja, odgovor na potražnju doprinosi dekarbonizaciji elektroenergetskog sustava i uštedi primarne energije.

U slučajevima kad odgovor na potražnju dovodi do smanjenja angažirane snage kupca i njegove potrošnje energije, po završetku događaja odgovora na potražnju snaga i potrošnja energije se povećavaju dok ne dosegnu prethodnu razinu, a u nekim slučajevima ju privremeno i nadmašuju (tzv. *rebound* efekt). Međutim, ako je to nadvišenje manje od ranijeg smanjenja, doći će do uštede energije u neposrednoj potrošnji.

Kako bi se uštede primarne i neposredne energije valjano vrednovale, potrebno je definirati metodologiju za utvrđivanje ušteda ostvarenih odgovorom na potražnju.

Učinke koje odgovor na potražnju ima na distribucijsku mrežu najbolje je istražiti u okviru pilot projekta. Za sustavno pokretanje pilot projekata u reguliranom okruženju kakvo predstavlja distribucijska mreža, potrebno je utvrditi postupak pokretanja pilot projekata u distribucijskoj mreži i kriterije koje pilot projekti trebaju zadovoljavati. Nakon što su postupak i kriteriji utvrđeni, potrebno je provoditi pilot projekte i analizirati njihov utjecaj na distribucijsku mrežu. Tim je analizama potrebno obuhvatiti i utjecaj na prijenosnu mrežu te utvrditi optimalnu koordinaciju između operatora distribucijske i prijenosne mreže.

Kako bi se i drugi sudionici elektroenergetskih tržišta potakli na provedbu projekata odgovora na potražnju, ta će se provedba sufinancirati. Uz to, uštede ostvarene odgovorom na potražnju vrednovat će se u smislu zadovoljenja obveze energetske učinkovitosti u skladu s člankom 13. odnosno 13.b Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj127/14, 116/18, 25/20, 32/21, 41/21).

Konačno, potrebno je imati u vidu kako je ovdje korišten izraz „odgovor na potražnju“ (koji se koristi u Zakonu o energetskoj učinkovitosti, ali bez definicije) istovjetan izrazu „upravljanje potrošnjom“ kako ga definira Zakon o tržištu električne energije: „*upravljanje potrošnjom je promjena u opterećenju kod krajnjih kupaca u odnosu na njihove uobičajene ili trenutačne obrasce potrošnje električne energije kao odgovor na tržišne signale, uključujući vremenski ovisnu promjenu cijene električne energije ili novčane poticaje, ili kao odgovor na prihvat ponude krajnjeg kupca za prodaju smanjenja ili povećanja potražnje po cijeni na organiziranim tržištima, kako je definirano u članku 2. točki 4. Provedbenoj uredbi Komisije (EU) br. 1348/2014 оd 17. prosinca 2014. o izvješćivanju o podacima i provedbi članka 8. stavaka 2. i 6. Uredbe (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije (Tekst značajan za EGP) (SL L 363, 18. 12. 2014.), pojedinačno ili putem agregiranja*“.

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Donošenje metodologije za utvrđivanje ušteda ostvarenih odgovorom na potražnju |
| Oznaka mjere | OP-1 |
| Opis |
| Kategorija | Regulatorna mjera  |
| Vremenski okvir | 2022. |
| Cilj i opis mjere | Odgovor na potražnju omogućava ostvarivanje energetskih ušteda, kako u potrošnji primarne tako i u neposrednoj potrošnji energije. Pravilnik o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije potrebno je nadopuniti odgovarajućom metodologijom za utvrđivanje ušteda energije koje su rezultat aktivnosti odgovora na potražnju.Mjera slijedi iz mjere UET-3 Razrada regulatornog okvira za aktivno sudjelovanje korisnika mreže na tržištu električne energije Integriranog nacionalnog energetskog i klimatskog plana 2021 – 2030. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Pružatelji usluga odgovora na potražnju |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi  |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | 1. MINGOR će tijekom 2022. godine izraditi izmjene i dopune Pravilnika, koje će uključiti razvoj metode za utvrđivanje ušteda 2. Ministar će do kraja 2022. godine usvojiti izmjene i dopune Pravilnika3. Mjera ENU-1 proširit će se aktivnostima informiranja dionika o odgovoru na potražnju kao mjeri za ostvarivanje energetskih ušteda i njegovim vrednovanjem |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MINGOR-a |
| Izvori financiranja | Državni proračun |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Nije moguće pratiti izravne učinke ove mjere |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Omogućavanje provedbe pilot projekata odgovora na potražnju u distribucijskoj mreži |
| Oznaka mjere | OP-2 |
| Opis |
| Kategorija | Regulatorna mjera  |
| Vremenski okvir | 2022. |
| Cilj i opis mjere | Potrebno je uspostaviti regulatorno sigurno testno okruženje za provedbu projekata odgovora na potražnju u distribucijskoj mreži. U tu svrhu potrebno je Zakonom o tržištu električne energije prepoznati poseban pravilnik za pokretanje i provedbu pilot projekata u distribucijskoj mreži. Do uređenja zakonske obveze, Pravilnik o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom nadopunit će se prilogom u kojem će biti sadržane odredbe regulatorno sigurnog testnog okruženja (regulatory sandbox/experiment).Mjera slijedi iz mjere UET-3 Razrada regulatornog okvira za aktivno sudjelovanje korisnika mreže na tržištu električne energije Integriranog nacionalnog energetskog i klimatskog plana 2021 – 2030. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Pružatelji usluga odgovora na potražnju |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | 1. HERA će tijekom 2022. godine izraditi prilog Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, koji će omogućiti i urediti provedbu pilot projekata u distribucijskoj mreži. 2. Upravno vijeće HERA-e donijet će Pravilnik. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja HERA-e |
| Izvori financiranja | Proračun HERA-e |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | HERA |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Nije moguće pratiti izravne učinke ove mjere |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Analiza utjecaja pilot projekata odgovora na potražnju na distribucijsku mrežu |
| Oznaka mjere | OP-3 |
| Opis |
| Kategorija | Organizacijska mjera  |
| Vremenski okvir | 2023. i 2024. |
| Cilj i opis mjere | Učinke koje odgovor na potražnju ima na distribucijsku mrežu najbolje je istražiti u okviru pilot projekta. Nakon što su postupak i kriteriji utvrđeni, potrebno je provoditi pilot projekte i analizirati njihov utjecaj na distribucijsku mrežu. Tim je analizama potrebno obuhvatiti i utjecaj na prijenosnu mrežu te utvrditi optimalnu koordinaciju između operatora distribucijske i prijenosne mreže.Mjera slijedi iz mjere UET-4 Uvođenje naprednih sustava mjerenja potrošnje i upravljanja mjernim podacima. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Pružatelji usluga odgovora na potražnju |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje 2023. i 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | HEP-ODS će definirati točke u mreži u kojima će analizirati utjecaj odgovora na potražnju. Raspisat će javni poziv za provedbu projekata odgovora na potražnju.Analizirat će utjecaj pilot projekata na distribucijsku mrežu.U suradnji s HOPS-om, analizirat će utjecaj pilot projekata na prijenosnu mrežu i izraditi prijedlog koordinacije između ODS-a i HOPS-a.Rezultati provedbe pilot projekata javno će se prezentirati zainteresiranim dionicima. |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | / |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | / |
| Izvori financiranja | Proračun HEP ODS-a/NOP/ESIF |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | HEP-ODS |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | HERA |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Nije moguće pratiti izravne učinke ove mjere |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Sufinanciranje provedbe projekata odgovora na potražnju |
| Oznaka mjere | OP-4 |
| Opis |
| Kategorija | Financijska mjera – bespovratna sredstva |
| Vremenski okvir | 2023. – 2024. |
| Cilj i opis mjere | Kako bi se potakla šira provedba projekata odgovora na potražnju, FZOEU će temeljem javnih poziva sufinancirati njihovu provedbu.Provest će se projekti odgovora na potražnju kod velikih kupaca (industrija, usluge) i u kućanstvima. Odgovor na potražnju ostvarit će se pomoću opreme koja će biti ugrađena kod kupaca i povezana u sustav upravljanja i mjerenja.Uz korištenje sredstava od prodaje emisijskih jedinica na dražbi, MINGOR će utvrditi i druge izvore financiranja za sufinanciranje ovih projekata.Mjera slijedi iz mjere UET-4 Uvođenje naprednih sustava mjerenja potrošnje i upravljanja mjernim podacima. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Pružatelji usluga odgovora na potražnju’ |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje 2023. i 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | FZOEU razrađuje natječajnu dokumentaciju, u suradnji i uz suglasnost MINGOR i MRRFEUFZOEU provodi javni poziv |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | 10 milijuna kuna |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora | 4 milijuna kuna |
| Izvori financiranja | Sredstva od prodaje emisijskih jedinica na dražbi |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | FZOEU |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Nije moguće pratiti izravne učinke ove mjere |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

# Ostale mjere za potporu provedbi politike energetske učinkovitosti

## Obveza planiranja poboljšanja energetske učinkovitosti

Zakonom o energetskoj učinkovitosti iz listopada 2014. godine (Narodne novine, broj127/14) propisana je obveza planiranja poboljšanja energetske učinkovitosti jedinicama područne (regionalne) samouprave (županije) i velikim gradovima (gradovi s više od 35.000 stanovnika). Obveza podrazumijeva izradu trogodišnjih akcijskih planova te godišnjih planova energetske učinkovitosti. Trogodišnje akcijske planove donosi predstavničko tijelo, a godišnje planove donosi izvršno tijelo jedinice područne (regionalne) samouprave odnosno velikoga grada. Ove obveze imale su za cilj osigurati kontinuiranu brigu za poboljšanje energetske učinkovitosti u javnom sektoru na regionalnoj i lokalnoj razni te izvještavanje o postignućima i doprinosu ovog dijela javnoga sektora ostvarivanju nacionalnih ciljeva energetske učinkovitosti.

Republika Hrvatska ima 37 obveznika planiranja: 20 županija te 17 velikih gradova. Većina obveznika planiranja je svoju obvezu izvršavala u razdoblju od 2015. do 2020. godine, kako prikazuje Tablica 4‑1.

Iz Tablice je razvidno da postoje obveznici planiranja koji kontinuirano ne izvršavaju svoju zakonsku obvezu. Zakonski okvir ne predviđa kazne za neizvršavanje ove obveze.

MINGOR-NKT u razdoblju primjene ovoga NAPEnU posebnu pozornost posvetiti onim obveznicima planiranja koji nikada nisu izvršili obvezu izrade akcijskog plana kako bi utvrdio razloge nepoštivanja obveze i osigura buduće poštivanje obveze.

Tablica 4‑1 Pregled obveznika planira i izvršavanja obveze u razdoblju od 2014. do 2020. godine

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Rbr. | Grad/županija | Godišnji plan 2015. | Godišnji plan 2016. | Godišnji plan 2017. | Godišnji plan 2018. | Godišnji plan 2019. | Godišnji plan 2020. | Akcijski plan |
| 1. | Sisačko-moslavačka županija | + | + | + |  | + | + | 2013-152017-192020-22 |
| 2. | Varaždinska županija | + | + | + |  | + | + | 2017-192020-22 |
| 3. | Krapinsko-zagorska županija | + | + | + | + | + | + | 2014-162017-192020-22 |
| 4. | Osječko-baranjska županija | + | + | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 5. | Karlovačka županija | + | + | + |  | + |  | 2017-192020-22 |
| 6. | Zagrebačka županija | + | + | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 7. | Primorsko-goranska županija | + | + | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 8. | Međimurska županija | + | + | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 9. | Šibensko-kninska županija |  | + | + | + | + | + | 2014-162017-192020-22 |
| 10. | Splitsko-dalmatinska županija | + | + |  |  |  |  |  |
| 11. | Brodsko-posavska županija | + | + | + | + |  | + | 2017-192020-22 |
| 12. | Zadarska županija | + | + | + | + |  | + | 2017-192020-22 |
| 13. | Virovitičko-podravska županija | + | + |  |  |  |  | 2016-18 |
| 14. | Istarska županija | + | + | + | + | + | + | 2014-162017-192020-22 |
| 15. | Bjelovarsko-bilogorska županija |  | + |  |  |  |  |  |
| 16. | Koprivničko-križevačka županija |  | + |  |  |  | + | 2014-162016-182020-22 |
| 17. | Požeško-slavonska županija |  |  |  |  |  |  | 2016-18 |
| 18. | Ličko-senjska županija |  | + | + |  |  | + | 2017-192020-22 |
| 19. | Vukovarsko- srijemska županija |  |  |  |  |  |  | 2017-19 |
| 20. | Dubrovačko-neretvanska županija |  |  |  | + | + | + | 2020-22 |
| 21. | Grad Zagreb |  | + | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 22. | Grad Split | + | + | + | + | + |  | 2017-19 |
| 23. | Grad Rijeka | + | + |  | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 24. | Grad Osijek |  | + | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 25. | Grad Zadar | + | + | + |  |  | + | 2017-192020-22 |
| 26. | Grad Velika gorica |  | + |  |  |  |  | 2020-22 |
| 27. | Grad Slavonski brod |  | + | + | +  | + | + | 2017-192020-22 |
| 28. | Grad Pula |  |  | + | + | + | + | 2017-192020-22 |
| 29. | Grad Karlovac  | + | + | + | + | + | + | 2017-19 |
| 30. | Grad Sisak | + | + |  |  |  |  |  |
| 31. | Grad Varaždin | + | + |  |  | + | + | 2020-22 |
| 32. | Grad Šibenik |  |  |  |  |  | + | 2017-19 |
| 33. | Grad Dubrovnik |  |  |  |  |  |  |  |
| 34. | Grad Bjelovar | + | + | + | + | + | + | 2020-22 |
| 35. | Grad Kaštela |  | + | + |  | + | + | 2016-182020-22 |
| 36. | Grad Samobor | + |  |  |  |  |  | 2020-22 |
| 37. | Grad Vinkovci |  | + | + |  |  |  |  |

***Izvor:*** *4. NAPEnU, MINGOR-NKT, mrežne stranice obveznika planiranja i regionalnih energetskih i razvojnih agencija*

Izmjenama i dopunama Zakona o energetskoj učinkovitosti iz travnja 2021. godine (Narodne novine, broj41/21) uvedene su promjene u obveze planiranja, uz zadržavanje postojećih obveznika planiranja poboljšanja energetske učinkovitosti. Odredbama članka 11. Zakona, obveznici planiranja dužni su izrađivati trogodišnje akcijaške planove, a do kraja veljače tekuće godine, za prethodnu godinu, MINGOR-u su dužni dostaviti izvješće o mjerama za poboljšanje energetske učinkovitosti, koje provode samostalno, odnosno bez sufinanciranja iz drugih izvora ili putem pružatelja energetskih usluga, provedenim u prethodnoj godini, kao i podatke o ostvarenim uštedama energije izračunatim u skladu s Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj98/21).

Prema odredbama članka 8. Pravilnika, prvi akcijski plan potrebno je izraditi za razdoblje od 2022. do 2024. godine, a potom svake tri godine, čime je postignuto jasno usklađenje s razdobljem planiranja poboljšanja energetske učinkovitosti na nacionalnoj razini. S ciljem olakšanja izrade akcijskih planova, u Prilogu V. Pravilnika (dio I.), dan je predložak za izradu akcijskog plana. Obveznici planiranja akcijski plan za razdoblje 2022. do 2024. godine dužni su usvojiti do 31. prosinca 2021. godine, a potom svake tri godine.

Ova izmjena u zakonodavnom okviru, osim olakšanja izrade akcijskih planova, za cilj ima i primjenu pristupa odozdo-prema-gore u cjelokupnom planiranju energetske učinkovitosti. Naime, iz akcijskih planova županija i velikih gradova (koji se usvaja do 31. prosinca), nadležno tijelo (MINGOR-NKT) dobiva uvid u planirane aktivnosti na regionalnoj i lokalnoj razini te u očekivane uštede iz tih aktivnosti. Na temelju tih informacija, moguće je utvrditi koje su aktivnosti nužne s nacionalne razine (u NAPEnU koji se usvaja do 1. travnja) kako bi se ostvarili ukupni nacionalni ciljevi.

Tablica 4‑1 prikazuje da je 25 obveznika planiranja izradilo svoje akcijske planove za razdoblje od 2021. do 2022. godine, čime dolazi od preklapanja obvezna definiranih u Zakonu. No preklapanje se odnosi samo na jednu godinu (2022.) pa to ne smije biti razlog da se ne usvoje akcijski planovi kako je to predviđeno trenutno važećim zakonskim okvirom.

Navedenim zakonskim izmjenama osigurano je i olakšano redovno izvješćivanja obveznika planiranja prema MINGOR-NKT-u, što omogućava kontinuirano praćenje napretka u postizanju ciljeva. Naime, prema članku 9. Pravilnika, obveznici planiranja moraju MINGOR-NKT-u dostaviti izvješće o provedbi akcijskog plana najkasnije do kraja veljače tekuće godine za prethodnu godinu. Obrazac za dostavu izvješća propisan je u Prilogu V. Pravilnika (dio II.). Osim toga, Pravilnikom su jasnije definirane obveze unosa podataka u SMIV. Naime, obveznici planiranja u SMIV moraju unositi samo one mjere koje su proveli samostalno i koje donose uštede, dok one mjere koje su obveznici proveli kao sastavni dio alternativnih mjera (u pravilu uz sufinanciranje iz EU ili nacionalnih fondova) oni ne unose, već je to dužnost davatelja subvencije. Ukoliko je obveznik planiranja proveo mjeru za poboljšanje energetske učinkovitosti posredstvom pružatelja energetske uštede i/ili stranke obveznice, mjeru u SMIV unosi nositelj uštede koji je utvrđen međusobnim sporazumom sudionika. Na ovaj način se izbjegava dvostruko obračunavanje ušteda energije.

S obzirom da su opisane izmjene i dopune Zakona stupile na snagu u travnju 2021. godine, a novi Pravilnik o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije u rujnu 2021. godine, primjena navedenih obveza planiranja i izvještavanja pratit će se kroz razdoblje ovoga NAPEnU, od 2022. do 2024. godine, te će se u Godišnjem izvješću o napretku postignutom u ostvarenju nacionalnih ciljeva energetske učinkovitosti, kojega MINGOR izrađuje u skladu s člankom 9. Zakona o energetskoj učinkovitosti, prikazivati uštede ostvarene iz mjera koje su samostalno proveli obveznici planiranja.

## Obveza provođenja energetskih pregleda ili uvođenja sustavnog gospodarenja energijom za velika poduzeća

Obveza energetskih pregleda za velika poduzeća propisana je člankom 19. Zakona energetskoj u učinkovitosti, a tim je člankom u nacionalno zakonodavstvo prenesena obveza iz članka 8. Direktive o energetskoj učinkovitosti. Način provođenja energetskog pregleda za velika poduzeća, uvjete izdavanja i ukidanja ovlaštenja za energetske preglede za velika poduzeća te druga pitanja vezana uz ovlaštenje za energetske preglede za velika poduzeća, kao i sadržaj i način vođenja registra propisuje Pravilnik o energetskom pregledu za velika poduzeća (Narodne novine, broj123/15, 5/20 i 97/21).

Velika poduzeća su definirana kao trgovačka društva koja tijekom poslovne godine prosječno zapošljavaju najmanje 250 osoba i ispunjavaju još jedan od druga dva uvjeta za svrstavanje poduzeća u kategoriju veliko poduzeće u skladu sa zakonom kojim se uređuje računovodstvo poduzetnika.

Velika poduzeća imaju obvezu provoditi energetski pregled poduzeća svake četiri godine. Energetski pregled provode ovlaštene osobe, ovlaštenje izdaje ministarstvo nadležno za energetiku. Registre ovlaštenih osoba i izvješća o provedenim energetskim pregledima za velika poduzeća vodi Ministarstvo nadležno za energetiku (MINGOR).

Velika poduzeća ne moraju provesti energetski pregled, ako u poslovanje uvedu sustav gospodarenja energijom u skladu s europskim ili međunarodnim normama (kao ISO50001 standard) koji u sebi sadrži obvezu provođenja energetskog pregleda te o tome ishode certifikat od strane akreditiranog neovisnog tijela.

U Hrvatskoj je trenutno za provođenje energetskog pregleda velikog poduzeća ovlašteno 30 fizičkih osoba te 42 pravne osobe[[10]](#footnote-11). Posljednjim izmjenama i dopunama Pravilnika uvedena je obveza redovitog stručnog usavršavana za ovlaštene osobe i to pohađanjem seminara za stručno usavršavanje svake dvije 2 godine, koje provode pravne osobe kojoj je ministarstvo nadležno za energetiku izdalo suglasnost za provedbu Programa osposobljavanja. Takvoj je ovlaštenih osoba u Hrvatskoj 6.

Izvješće o energetskom pregledu izradilo je 130 poduzeća[[11]](#footnote-12), no gotovo 75% poduzeća te je preglede izradilo u razdoblju od 2016. do 2018., što znači da su već trebali ili će trebati provesti nove preglede tijekom 2022. godine.

Podatci o broju velikih poduzeća koji su uveli sustav gospodarenja energijom prema europskoj ili međunarodnoj normi se ne prati. Također se ne prati niti potencijali i predložene mjere iz energetskih pregleda, niti postoji obveza za provedbu mjera koje su identificirane u izvješćima o provedenim energetskim pregledima.

Upravo se u praćenju i analiziranju podataka koji se dobivaju kroz ovu zakonsku obvezu nalaze područja za poboljšanje. Naime, energetski pregledi ne donose sami po sebi uštede, ali otkrivaju potencijale za uštede energije na razini poduzeća. Iz raspoloživih podataka se mogu utvrditi potencijali koji se nalaze u poduzećima, a mogu se preciznije i utvrditi vrste mjera politike koje treba usmjeriti prema poduzećima kako bi iskoristili te potencijale. Zbog će MINGOR-NKT unaprijediti sustav praćenja izvršenja ove obveze te će provoditi analize potencijala i motivirati poduzeća da provode isplative mjere energetske učinkovitosti.

MINGOR-NKT će također intenzivno raditi na povezivanju poduzeća i stranaka obveznica, kako bi svaki od ovih dionika mogao pronaći svoj interes u provođenju i/ili kupnji/prodaji ostvarenih ušteda energije. Također će MINGOR-NKT kroz odgovarajuće upute dati preporuke da se u stručno usavršavanje ovlaštenih osoba za provođenje energetskih pregleda uvrsti i izrada elaborata ušteda energije u skladu s člankom 13. Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije.

Ovakvim povezivanjem zakonskih obveza različitih dionika postići će se sinergijski učinak koji će se očitovati u pokrenutim projektima energetske učinkovitosti i ostvarenim mjerljivim uštedama energije, uz zadovoljenje zakonskih obveza.

## Raspoloživost kvalifikacijskih, akreditacijskih i certifikacijskih sustava

### Energetski pregledi i energetsko certificiranje zgrada

Energetski certifikat u Hrvatskoj je zakonska obveza za:

* zgrade javne namjene čija ukupna korisna površina prelazi 250 m2,
* nove zgrade prije izdavanja uporabne dozvole,
* zgrade koje se prodaju, iznajmljuju, daju u zakup, odnosno daju na leasing.

Važno je istaknuti da se iznajmljivanje ne odnosi se na stanove, apartmane i kuće za odmor u kojima se pruža ugostiteljska usluga smještaja.

Energetski certifikat je dokument kojim se prikazuju dva energetska razreda zgrade, energetske karakteristike zgrade i referentne vrijednosti minimalnih zahtjeva na energetska svojstva, te se daje prijedlog ekonomski opravdanih mjera za poboljšanje energetskih svojstava zgrade radi smanjenja potrošnje energije i smanjenje emisije CO2.

Za svaku zgradu određuju se dva energetska razreda na temelju slijedećih dviju vrijednosti:

* specifična godišnja potrebna toplinska energija za grijanje Q''H,nd [kWh/(m2a)] za referentne klimatske podatke i Algoritmom propisan režim korištenja prostora i režim rada tehničkih sustava,
* specifična godišnja primarna energija Eprim [kWh/(m2a)] za referentne klimatske podatke i Algoritmom propisan režim korištenja prostora i režim rada tehničkih sustava.

Zgrade se klasificiraju u jedan od ukupno 8 energetskih razreda (A+, A, B, C, D, E, F, G), gdje je A+ energetski najpovoljniji, a G energetski najnepovoljniji razred.

Određivanje energetskog razreda zgrade temeljem specifične godišnje potrebne toplinske energije za grijanje Q''H,nd [kWh/(m2a)] vrši se prema tablici u nastavku. Ista tablica se koristi za sve vrste zgrada.

Tablica 4‑2 Energetskih razredi zgrade prema Q''H,nd

|  |  |
| --- | --- |
| Energetski razred | Specifična godišnja potrebna toplinska energija za grijanje *Q*''H,nd |
| [kWh/(m2a)] |
| A+ | ≤ 15 |
| A | ≤ 25 |
| B | ≤ 50 |
| C | ≤ 100 |
| D | ≤ 150 |
| E | ≤ 200 |
| F | ≤ 250 |
| G | > 250 |

Određivanje energetskog razreda zgrade temeljem specifične godišnje primarne energije *E*prim [kWh/(m2a)] provodi se prema tablici u nastavku. Za svaku vrstu zgrade zasebno, ovisno o tome pripada li promatrana zgrada primorskom ili kontinentalnom dijelu Hrvatske, definirana je zasebna skala energetskih razreda.

Tablica 4‑3 Energetskih razredi zgrade prema Eprim



*K* − kontinentalna Hrvatska, *P* − primorska Hrvatska



Slika 4‑1 Dva energetska razreda zgrade i skala specifične godišnje emisije CO2 prikazani na prvoj stranici energetskog certifikata

Specifična godišnja emisija CO2 [kg/(m2a)], navedena na prvoj stranici energetskog certifikata, računa se za stvarne klimatske podatke i Algoritmom propisan režim korištenja prostora i režim rada tehničkih sustava za postojeće stanje promatrane zgrade ili samostalne uporabne cjeline

Izgled i sadržaj energetskog certifikata je propisan Pravilnikom o energetskom pregledu zgrade i energetskom certificiranju (Narodne novine, broj88/17, 90/20, 01/21, 45/21). Energetski certifikat, kao dokument koji predočuje energetska svojstva zgrade kao cjeline ili samostalne uporabne cjeline, se sastoji od ukupno četiri stranice.

* Prva stranica daje osnovne podatke o zgradi, prikaz dva energetska razreda zgrade, specifičnu godišnju emisiju CO2 s pripadajućom skalom, te navodi rok važenja certifikata i podatke o osobi/osobama koje su sudjelovale u izradi energetskog razreda.
* Druga stranica navodi izračunate vrijednosti koeficijenata prolaska topline pojedinih građevnih dijelova zgrade za pretežite građevne dijelove i pripadajuće vrijednosti najvećih dopuštenih koeficijenata prolaska topline. U nastavku je kratki opis tehničkih sustava (grijanje, priprema potrošne tople vode, hlađenje, ventilacija, obnovljivi izvori energije, sustav automatizacije i upravljanja zgradom, sustav samoregulacije), te su navedene izračunate vrijednosti proračunskih parametara izračunatih u sklopu energetskih potreba zgrade za referentne i stvarne klimatske podatke.
* Treća stranica navodi prijedlog mjera za povećanje energetskih svojstava zgrade s prikazom jednostavnog perioda povrata investicije u godinama za svaku predloženu mjeru. Za preporučenu kombinacija mjera navodi se potencijal energetskog razreda (određen temeljem *E*prim),godišnji potencijal CO2 i jednostavni period povrata investicije predložene kombinacije mjera.
* Četvrta stranica daje objašnjenje sadržaja energetskog certifikata.

Rok važenja energetskog certifikata je 10 godina.

Energetski certifikat izrađuje se elektronički i ispisuje isključivo putem Informacijskog sustava Energetskih Certifikata (IEC baza) uspostavljenog od strane Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine.

Energetski certifikat zgrada (postojeće ili nove) nije moguće izdati bez Izvješća o provedenom energetskom pregledu zgrade, koje mora biti učitano u IEC bazu.

Izvješće o provedenom energetskom pregledu je dokument koji sadrži sve propisane podatke, analize, procjene i prijedloge iz Pravilnika o energetskom pregledu zgrade i energetskom certificiranju*,* te je izrađen u skladu s Metodologijom provođenja energetskog pregleda zgrada, koja je u primjeni od 1. srpnja iz 2021. godine.

Sadržajno se razlikuju tri vrste izvješća o provedenom energetskom pregledu:

* Izvješće o provedenom energetskom pregledu postojeće zgrade,
* Izvješće o provedenom energetskom pregledu nove zgrade,
* Izvješće o provedenom energetskom pregledu zgrade nakon provedene energetske obnove.

### Redoviti pregled sustava grijanja i hlađenja

Osim energetskog certificiranja, u Hrvatskoj je obvezno i provođenje redovitih pregleda sustava grijanja i hlađenja u zgradama. Redoviti pregledi sustava grijanja prostora moraju se provoditi za sustave grijanja s generatorom topline (izvorom toplinske energije) nazivne toplinske snage veće od 70 kW (Članak 14.). Generatori topline su kotlovi, elektro otporni grijači i dizalice topline.

Prilikom provedbe redovitog pregleda sustava grijanja potrebno je provesti energetski pregled svih dostupnih dijelova sustava grijanja odnosno kombiniranog sustava grijanja i ventilacije kao što su generator topline (izvor toplinske energije), cirkulacijske crpke, klima komore ukoliko se za grijanje prostora koristi mehanički sustav ventilacije / klimatizacije.

Pri tome se naglasak daje na procjeni učinkovitosti i dimenzioniranju generatora topline u odnosu na potrebe za grijanjem zgrade, kako bi se uočila i spriječila predimenzioniranost generatora topline, a time i njihov neučinkovit rad. Dobro je poznata činjenica da u slučaju kotlova s padom opterećenja kod starijih tehnologija kotlova u pravilu uvijek dolazi i do pada stupnja djelovanja kotla, što ima za posljedicu povećanu potrošnju energenta za pogon kotla.

U slučaju postojanja više istih ili različitih centralnih izvora toplinske energije (npr. više uređaja za loženje/kotlova, više kaskadno spojenih vanjskih VRF jedinica, dizalica topline i kotao u zajedničkom radu), koji zajednički rade, računa se ukupna nazivna toplinska snaga kao zbroj pojedinačnih nazivnih toplinskih snaga pojedinog centralnog izvora toplinske energije, te se obvezno provodi redoviti pregled sustava grijanja prostora ako je ukupna nazivna toplinska snaga više centralnih izvora toplinske energije u zajedničkom radu veća od 70 kW.

Redoviti pregledi sustava hlađenja prostora moraju se provoditi za sustave hlađenja s izvorom rashladne energije nazivne rashladne snage veće od 70 kW.

U slučaju postojanja više istih ili različitih centralnih izvora rashladne energije, koji zajednički rade, računa se ukupna nazivna rashladna snaga kao zbroj pojedinačnih nazivnih rashladnih snaga pojedinog centralnog izvora rashladne energije, te se obvezno provodi redoviti pregled sustava hlađenja prostora ako je ukupna nazivna rashladna snaga više centralnih izvora rashladne energije u zajedničkom radu veća od 70 kW.

Sadržaj Izvješća o provedenom redovitom pregledu sustava grijanja prostora propisan je Prilogom 4. Pravilnika o energetskom pregledu zgrade i energetskom certificiranju (Narodne novine, broj88/17, 90/20, 01/21, 45/21).

Zakonom o gradnji (Narodne novine, broj153/13, 20/17, 39/19, 125/19) propisana je dinamika provođenja redovitih pregleda sustava grijanja i hlađenja prostora zgrade:

* redoviti pregled sustava grijanja ili kombiniranog sustava grijanja i ventilacije → najmanje jednom u deset godina (može se obaviti zajedno s energetskim pregledom zgrade u svrhu izrade energetskog certifikata),
* redoviti pregled sustava hlađenja ili kombiniranog sustava hlađenja i ventilacije → najmanje jednom u deset godina (može se obaviti zajedno s energetskim pregledom zgrade u svrhu izrade energetskog certifikata).

Sadržaj Izvješća o provedenom redovitom pregledu sustava hlađenja prostora propisan je Prilogom 4. Pravilnika o energetskom pregledu zgrade i energetskom certificiranju (Narodne novine, broj88/17, 90/20, 01/21, 45/21).

Izvješća pokrivaju redovite preglede složenih sustava grijanja/hlađenja, ali i one jednostavne. Sadržaj izvješća se modularno proširuje odnosno smanjuje ovisno o složenosti sustava grijanja/hlađenja.

Izvješće o provedenom redovitom pregledu sustava grijanja prostora i Izvješće o provedenom redovitom pregledu sustava hlađenja prostora izrađuju se elektronički i ispisuju isključivo putem Informacijskog sustava Energetskih Certifikata (IEC baza) uspostavljenog od strane Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine.

### Informacijski sustav energetskih certifikata

Od 1. listopada 2017. godine u Hrvatskoj se koristi IEC baza odnosno Informacijski sustav energetskih certifikata (IEC)[[12]](#footnote-13). IEC je računalna aplikacija koja se koristi za:

* izdavanje i pohranu energetskih certifikata (baza izdanih energetskih certifikata),
* pohranu izvješća o energetskim pregledima zgrada,
* izdavanje i pohranu izvješća o redovitim pregledima sustava grijanja i hlađenja (baza izdanih izvješća o provedenim pregledima sustava grijanja i hlađenja),
* provođenje kontrole kvalitete izdanih energetskih certifikata,
* provođenje kontrole kvalitete izdanih izvješća o provedenim redovitim pregledima sustava grijanja i hlađenja,
* vođenje evidencije ovlaštenih osoba za:
* energetske preglede i energetsko certificiranje zgrada,
* redovite preglede sustava grijanja i hlađenja,
* provedbu Programa izobrazbe,
* provođenje kontrole energetskih certifikata i izvješća o redovitim pregledima sustava, grijanja i hlađenja.

Pristup IEC bazi imaju ovlaštene osobe, no na početnoj web stranici IEC baze javno su dostupni sljedeći podaci:

* popis izdanih energetskih certifikata od 1.10.2017. - Izvadak iz Registra energetskih certifikata izdanih nakon 1. listopada 2017. godine,
* popis ovlaštenih fizičkih osoba za provođenje energetskih pregleda i energetsko certificiranje zgrada - Izvadak – Certifikatori (fizičke osobe),
* popis ovlaštenih pravnih osoba za provođenje energetskih pregleda i energetsko certificiranje zgrada i/ili provođenje redovitih pregleda sustava grijanja i hlađenja- Izvadak – Certifikatori (pravne osobe),
* popis pravnih osoba za provođenje kontrole izdanih energetskih certifikata i/ili izvješća o redovitim pregledima sustava grijanja i hlađenja - Izvadak – Kontrolori,
* popis pravnih osoba koje imaju suglasnost za provođenje Programa izobrazbe osoba ovlaštenih za energetski pregled i energetsko certificiranje zgrada - Izvadak – Nositelji Programa izobrazbe.

Krajem 2021. godine u Hrvatskoj je bilo ovlašteno[[13]](#footnote-14):

* 514 pravnih osoba za provođenje energetskih pregleda i energetsko certificiranje zgrada i/ili provođenje redovitih pregleda sustava grijanja i hlađenja,
* 4 pravne osobe za provođenje kontrole izdanih energetskih certifikata i/ili izvješća o redovitim pregledima sustava grijanja i hlađenja,
* 9 pravnih osoba koje imaju suglasnost za provođenje Programa izobrazbe osoba ovlaštenih za energetski pregled i energetsko certificiranje zgrada.

Do 31. rujna 2017. godine u Hrvatskoj je izdano ukupno 147.659 energetskih certifikata. Od početaka korištenja IEC baze 1. listopada 2017. do trenutka izrade ovog Nacionalnog akcijskog plana izdano je 92.673 energetskih certifikata, pa ukupan broj izdanih energetskih certifikata u Hrvatskoj od početka energetske certifikacije iznosi 240.332.

U slučaju energetskih certifikata izdanih preko IEC baze javno su dostupni sljedeći podaci: oznaka energetskog certifikata, ovlaštena osoba koja je izradila energetski certifikat (prezime i ime ovlaštene fizičke osobe ili naziv pravne osobe), vrsta zgrade prema Pravilniku o energetskom pregledu i energetskom certificiranju, naziv zgrade, naziv samostalne uporabne cjeline, mjesto, ulica i kućni broj, energetski razred određen temeljem specifične godišnje potrebne topline za grijanje, energetski razred određen temeljem specifične godišnje primarne energije, datum izdavanja certifikata, rok važenja certifikata, godina završetka gradnje, ploština korisne površine grijanog dijela zgrade (m2), građevinska (bruto) površina zgrade (m2), specifična godišnja emisija CO2. Sam energetski certifikat i ostali podaci uneseni u IEC bazu nisu dostupni javnosti.

Broj izvješća o redovitim pregledima sustava grijanja i sustava hlađenja nije javno dostupan.

### Ovlaštene osobe za energetske preglede i energetsko certificiranje zgrada

Energetske preglede, energetske certifikate i redovne preglede sustava grijanja i hlađenja mogu provoditi samo za to ovlaštene osobe. Ministarstvo prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine sukladno zahtjevima temeljem Pravilnika o osobama ovlaštenim za energetsko certificiranje, energetski pregled zgrade i redoviti pregled sustava grijanja i sustava hlađenja ili klimatizacije u zgradi (Narodne novine, broj 73/15, 133/15, 60/20, 78/21) daje ovlaštenje za:

* provođenje energetskih pregleda zgrade i energetsko certificiranje zgrada,
* provođenje redovitih pregleda sustava grijanja i hlađenja,

Navedenim Pravilnikom propisano je sljedeće:

* način davanja ovlaštenja osobama za provođenje energetskog certificiranja, energetskog pregleda zgrade i redovitog pregleda sustava grijanja i sustava hlađenja u zgradi,
* sadržaj i vođenje registra ovlaštenih osoba za provođenje energetskog certificiranja, energetskog pregleda zgrade i redovitog pregleda sustava grijanja i sustava hlađenja u zgradi,
* uvjeti i način davanja suglasnosti pravnim osobama za provođenje Programa izobrazbe,
* obveze nositelja Programa izobrazbe,
* popis nositelja Programa izobrazbe,
* sadržaj i način provedbe Programa izobrazbe: stručnog osposobljavanja prema Modulu 1 i Modulu 2, provjere znanja stručne osposobljenosti i obveznog usavršavanja ovlaštenih osoba,
* podjelu zgrada s obzirom na složenost tehničkih sustava (zgrade s jednostavnim i sa složenim tehničkim sustavom).

Program izobrazbe, propisan Pravilnikom o osobama ovlaštenim za energetsko certificiranje, energetski pregled zgrade i redoviti pregled sustava grijanja i sustava hlađenja ili klimatizacije u zgradi (Narodne novine, broj 60/20) , sastoji se od Programa osposobljavanja i Programa usavršavanja.

Program osposobljavanja obuhvaća sljedeća dva modula:

* MODUL 1 - Program osposobljavanja za osobe koje provode energetsko certificiranje i energetske preglede zgrada s jednostavnim tehničkim sustavom,
* MODUL 2 - Program osposobljavanja za osobe koje provode energetsko certificiranje i energetske preglede zgrada sa složenim tehničkim sustavom.

Osobe, ovlaštene za provođenje energetskih pregleda zgrada, energetsko certificiranje zgrada i/ili redovite preglede sustava grijanja i hlađenja, dužne su stručno se usavršavati pohađanjem Programa usavršavanja najmanje jednom u dvije godine.

Energetske preglede i energetsko certificiranje zgrada u Hrvatskoj mogu provoditi osobe arhitektonske, građevinske, strojarske i elektrotehničke struke, dok redovite preglede sustava grijanja i hlađenja mogu provoditi isključivo osobe strojarske struke s uspješno položenim Programom osposobljavanja za osobe koje provode energetsko certificiranje i energetske preglede zgrada sa složenim tehničkim sustavom (MODUL 2).

Ovlaštenje za provođenje energetskih pregleda i energetsku certifikaciju zgrada, te za provođenje redovitih pregleda sustava grijanja i hlađenja, koje izdaje Ministarstvo fizičkim i pravnim osobama, prema Zakonu o građenju (Narodne novine, broj 153/13, 20/17, 39/19 i 125/19), je postalo trajno. Ovlaštenim osobama se mogu ukinuti gore navedena ovlaštenja u sljedeća dva slučaja:

* u slučaju ne pohađanja Programa usavršavanja jednom u dvije godine,
* ukoliko su tri energetska certifikata odnosno tri izvješća o redovitim pregledima sustava grijanja i hlađenja, proglašena nevažećima na temelju provedene kontrole.

Redovite preglede sustava grijanja i hlađenja prostora mogu provoditi isključivo fizičke osobe strojarske struke odnosno pravne osobe koje zapošljavaju osobu strojarske struke koja ispunjava uvjete za davanje ovlaštenja za energetski pregled zgrade sa složenim tehničkim sustavom (MODUL 2).

## Energetske usluge

Prema čl. 25 Zakona o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, broj127/14, 116/18, 25/20, i 41/21) definirana je energetska usluga kao okvir za provedbu projekata energetske učinkovitosti i ostalih povezanih aktivnosti, a temelji se na ugovoru o energetskom učinku s jamstvom da u referentnim uvjetima vodi do provjerljivog i mjerljivog ili procjenjivog poboljšanja energetske učinkovitosti i/ili ušteda energije i/ili vode. Sadržaj ugovora o energetskom učinku detaljnije se definira samo za javni sektor, a u privatnom se sektoru pristup ovoj problematici liberalizira uz navođenje samo nekoliko ključnih zahtjeva. Pravilnik o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj98/21 i 30/22) definira načine verifikacije ušteda koji su sastavni dijelovi ugovora o energetskom učinku. Pravilnikom prihvaćena metodologija u obzir uzima i mogućnosti korištenja Međunarodnog protokola za mjerenje i verifikaciju učinaka.

Zakonska regulativa i dosadašnja provedbena politika osigurava poticaj implementaciji mjera energetske učinkovitosti kroz financijske instrumente, pogotovo kroz energetsku uslugu. Potrebno je osigurati i uključenost novčanih sredstava iz Europskih strukturnih i investicijskih fondova uz kombinaciju energetske usluge ili javno-privatnog partnerstva. Potrebno je još doraditi i izraditi javno dostupnu dokumentaciju kojim bi se detaljnije pojasnila složena tematika ugovora o energetskom učinku poput modela ugovaranja energetske usluge, detalje ugovaranja i osiguravanja dobave energenta i energetskog učinka, proračunsko-pravne probleme, hodogram projekata, identifikaciju projekata te razne tehničke priloge vezane uz intenzivnost potrošnje pojedinih javnih zgrada, primjere iz prakse te prijedlog ugovora sa svim stavkama.

U praksi je zaživio Nacionalni portal energetske učinkovitosti (<https://www.enu.hr/>) koji se bavi tematikom savjeta ušteda energija, ali i specifičnim složenijim modelima poput energetske usluge. Ipak, potrebno je u narednom periodu osvježiti navedena stranice sa novim detaljima, kao i dopuniti sa korisnom dokumentacijom, poput one koja je već napomenuta.

Provedbeno, energetska usluga kao model implementacije mjera energetske učinkovitosti provodi se u Republici Hrvatskoj, dominantno u segmentu javne rasvjete. Posljednjih godina ESCO projekti u sustavima javne rasvjete standardno se provode i čine najveći segment investicija (uz manje udjele JPP-a i HBOR-ovog financijskog mehanizma). U segmentu zgradarstva javnog sektora ESCO model se provodi u manjem obujmu, u odnosu na razdoblje prije 4-5 godina, prije svega zbog kompliciranosti modela, omjera investicija i cijena energije te drugih mogućnosti na tržištu. U privatnom sektoru ESCO model se rijetko koristi, najviše u industrijskim projektima.

## Sustavno praćenje i izvještavanje o energetskoj učinkovitosti

Praćenje ušteda energije propisano je Pravilnikom o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21), a kao alat za praćenje se koristi Sustav za mjerenje u verifikaciju ušteda energije (SMiV). SMiV je baza provedenih projekata energetske učinkovitosti s funkcionalnostima za izračun i prijenos ušteda energije te je alat koji osigurava potrebne podatke za izvještavanje pogotovo u dijelu ostvarenja obvezujućeg kumulativnog cilja ušteda energije, kako iz alternativnih mjera politike, tako i iz sustava obveza. Bez ovog sustava izvještavanje o napretku u postizanju ciljeva bilo bi izrazito otežano. Zbog toga je sustav nužno održavati, ali i značajno unaprijediti kako bi se olakšala obrada velike količine podataka koje je u kratkom roku obrađivati te kako bi se osigurala sigurnost podatak pohranjenih u SMiV-u. Osim toga, SMiV-je potrebno kontinuirano nadograđivati novim mjerama i metodama sukladno izmjenama i dopunama Pravilnika kao i povezivati sustav s drugim sustavima- (ISGE, IEC), sve s ciljem sve veće automatizacije i obrade podataka.

|  |  |
| --- | --- |
| Naziv mjere  | Integrirani informacijski sustav za praćenje energetske učinkovitosti |
| Oznaka mjere  | ENU-14 |
| Opis mjere |
| Kategorija | Informacijska |
| Vremenski okvir | Početak: 2014. Kraj: 2030. |
| Cilj i opis mjere | Sustav za mjerenje i verifikaciju ušteda energije (SMiV) uspostavljen je na temelju Zakona o energetskoj učinkovitosti i Pravilnika o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije. Sustav je izuzetno važan jer se kroz njega prate uštede energije i rezultirajuće smanjenje stakleničkih plinova te se podatci iz sustava koriste za izvješćivanje. U sljedećem razdoblju nužno je održavati i unaprjeđivati funkcionalnost sustava, povezati ga s drugim sustavima (ISGE) te informirati i obučavati obveznike o pravilnom unosu podatka potrebnih za izračun i verifikaciju ušteda energije. |
| Ciljna neposredna potrošnja | Svi sektori neposredne potrošnje energije |
| Ciljna skupina | Obveznici unosa u SMiV  |
| Regionalna primjena | Nacionalno |
| Informacije o provedbi za razdoblje od 2022. do 2024. godine |
| Aktivnosti za provođenje mjere  | U okviru mjere provest će se sljedeće aktivnosti: 1. MINGOR – NKT će tijekom 2022. godine uskladiti SMiV s Pravilnikom (NN br. 98/21)2. U suradnji s najznačajnijim korisnicima SMiV-a – FZOEU, predstavnici velikih stranka obveznica te predstavnici analitičara (EIHP) - MINGOR-NKT će provesti analizu dostatnosti i prihvatljivosti tehničkih i funkcionalnih karakteristika SMIV-a tijekom 2022. godine3. Na temelju zaključaka analize, MINGOR-NKT će tijekom 2023. provesti aktivnosti za unaprjeđenje postojećeg ili razvoj novog sustava2. MINGOR-NKT će kontinuirano održavati i osigurati punu funkcionalnost unaprijeđenog/novog SMiV-a |
| Procjena ukupnog investicijskog troška | Sve aktivnosti provode se u sklopu redovnog poslovanja MINGOR-a  |
| Procjena financijskih sredstava iz javnih izvora |
| Izvori financiranja | Državni proračun – MINGOR (redovno poslovanje) |
| Tijelo odgovorno za provedbu mjere | MINGOR-NKT  |
| Tijelo odgovorno za praćenje  | MINGOR-NKT |
| Uštede energije |
| Metoda izračuna ušteda energije | Mjera nema izravne učinke, već je nužna |
| Pretpostavke za izračun ušteda energije | /  |
| Očekivana nova godišnja ušteda energije  | / |
| Očekivane uštede energije u 2024. godini. | / |
| Očekivane kumulativne uštede energije u razdoblju od 2022. do 2024. godine | / |

# Reference

1. Direktiva 2012/27/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o energetskoj učinkovitosti, izmjeni direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU i stavljanju van snage direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ (Tekst značajan za EGP) (SL L 315, 14.11.2012.)
2. Direktiva (EU) 2018/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o izmjeni Direktive 2012/27/EU o energetskoj učinkovitosti (Tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.) - (u daljnjem tekstu: Direktiva o energetskoj učinkovitosti)
3. Nacionalni akcijski plan energetske učinkovitosti, dostupan na: <https://mgipu.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/IV_NAPEU_2019.pdf>
4. Integrirani nacionalni energetsko-klimatski plan Republike Hrvatske**,** dostupan na: <https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/strategije-planovi-i-programi-2009/2009>
5. Dugoročna strategija obnove nacionalnog fonda zgrada do 2050. godine (Narodne novine, broj 140/20)
6. Nacionalni plan oporavka i otpornosti 2021. – 2026., srpanj 2021., dostupan na: <https://planoporavka.gov.hr/dokumenti-113/113>
7. Nacrt Programa energetske obnove višestambenih zgrada za razdoblje do 2030. godine, MPGI, studeni 2021., dostupan na: <https://mpgi.gov.hr/vijesti-8/program-energetske-obnove-visestambenih-zgrada-za-razdoblje-do-2030-na-javnom-savjetovanju-14061/14061>
8. Nacrt Programa energetske obnove obiteljskih kuća za razdoblje do 2030. godine, studeni 2021.
9. Nacrt Programa suzbijanja energetskog siromaštva koji uključuje korištenje obnovljivih izvora energije u stambenim zgradama na potpomognutim područjima i područjima posebne državne skrbi za razdoblje do 2025. godine, MPGI, studeni 2021.
10. Nacrt Programa energetske obnove zgrada javnog sektora za razdoblje do 2030. godine, MPGI, studeni 2021.
11. Program energetske obnove zgrada koje imaju status kulturnog dobra za razdoblje do 2030., MPGI, dostupan na: <https://mpgi.gov.hr/vijesti-8/program-energetske-obnove-zgrada-koje-imaju-status-kulturnog-dobra-za-razdoblje-do-2030-na-javnom-savjetovanju-14047/14047>
12. Program energetske učinkovitosti za dekarbonizaciju energetskog sektora, MINGOR, studeni 2021.
13. Zakon o energetskoj učinkovitosti (Narodne novine, br.127/14, 116/18, 25/20 i 41/21)
14. Zakon o gradnji ( Narodne novine br. 153/13, 20/17, 39/19 i 125/19)
15. Pravilnik o sustavu za praćenje, mjerenje i verifikaciju ušteda energije (Narodne novine, broj 98/21)
16. Pravilnik o energetskom pregledu zgrade i energetskom certificiranju (Narodne novine, broj 88/17, 90/20, 01/21, 45/21)
17. Pravilnik o osobama ovlaštenim za energetsko certificiranje, energetski pregled zgrade i redoviti pregled sustava grijanja i sustava hlađenja ili klimatizacije u zgradi (Narodne novine, broj 73/15, 133/15, 60/20, 78/21)
1. *Izvor: Energetska bilanca Republike Hrvatske za 2020. godinu, Energetski institut Hrvoje Požar* [↑](#footnote-ref-2)
2. *Izvor: Energetska bilanca Republike Hrvatske za 2020. godinu, Energetski institut Hrvoje Požar* [↑](#footnote-ref-3)
3. *Izvor: Energetska bilanca Republike Hrvatske za 2020. godinu, Energetski institut Hrvoje Požar* [↑](#footnote-ref-4)
4. *Izvor: Integrirani nacionalni energetski i klimatski plan Republike Hrvatske za razdoblje od 2021. do 2030., dostupan na:* [*https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/strategije-planovi-i-programi-2009/2009*](https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/strategije-planovi-i-programi-2009/2009) *(datum pristupa 26. studenoga 2021.)* [↑](#footnote-ref-5)
5. *Izvor: Energetska bilanca Republike Hrvatske za 2020. godinu, Energetski institut Hrvoje Požar* [↑](#footnote-ref-6)
6. *Izvor: 4.akcijski plan energetske učinkovitosti za razdoblje do kraja 2019. godine, dostupan na:* [*https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023*](https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023) *(datum pristupa 26. studeni 2021. godine)* [↑](#footnote-ref-7)
7. *Izvor: Energetska bilanca Republike Hrvatske za 2020. godinu, Energetski institut Hrvoje Požar* [↑](#footnote-ref-8)
8. *Izvor: projekcija potrošnje u 2020. godine uz prosječnu stopu porasta ostvarenu u razdoblju od 2014. do 2019. godine* [↑](#footnote-ref-9)
9. *Izvor: 4.akcijski plan energetske učinkovitosti za razdoblje do kraja 2019. godine, dostupan na:* [*https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023*](https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023) *(datum pristupa 26. studeni 2021. godine)* [↑](#footnote-ref-10)
10. *Podaci iz Registra ovlaštenih osoba za provođenje energetskih pregleda za velika poduzeća, dostupan na:* [*https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023*](https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023) *(datum pristupa: 24. studenoga 2021.)* [↑](#footnote-ref-11)
11. *Podaci iz* *Registar energetskih pregleda velikih poduzeća, dostupan na:* [*https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023*](https://mingor.gov.hr/o-ministarstvu-1065/djelokrug/uprava-za-energetiku-1999/zakoni-i-propisi-2015/energetska-ucinkovitost-2023/2023) *(datum pristupa: 24. studenoga 2021.)* [↑](#footnote-ref-12)
12. *Poveznica na IEC bazu:* [*https://eenergetskicertifikat.mgipu.hr/login.html*](https://eenergetskicertifikat.mgipu.hr/login.html) [↑](#footnote-ref-13)
13. *Svi podaci su preuzeti iz IEC baze na dan 26. studenoga 2021. godine. Podaci o ovlaštenim fizičkim osobama za provođenje energetskih pregleda i energetsko certificiranje zgrada nisu bili dostupni.* [↑](#footnote-ref-14)