

***Izvajanje podporne sheme za električno
energijo proizvedeno iz OVE ali visoko
učinkoviti SPTE***

- OBDOBNO POROČILO -

Za obdobje: **od 1.1.2022 do 31.12.2022**

Datum: 12.04.2023

1. Elektrarne v sistemu podpor

Konec leta 2022 je podporna shema obsegala **3.718** enot s skupno nazivno močjo **395 MW** (konec leta 2022: 3.811 enot 415 MW). Podrobnejša razporeditev je prikazana v spodnji tabeli.

Tabela 1: Elektrarne v sistemu podpor - stanje 31.12.2022

Tip naprave	Moč (v kW)	Število
Bioplinske elektrarne	15.359	22
Hidroelektrarne	19.626	85
Individualno	930	1
Sončne elektrarne	263.649	3245
SPTe elektrarne na fosilna goriva	76.735	326
Vetrne elektrarne	3.210	2
Elektrarne na lesno biomaso	15.762	37
Skupaj	395.270	3.718

Delež enot, ki v okviru podporne sheme samostojno prodajajo električno energijo na trgu (in torej prejema podpora v obliki obratovalne podpore), je na podobni ravni kot prejšnja leta - približno 71 odstotkov. Preostalih 29 odstotkov enot prejema podpora kot zagotovljeni odkup, kar pomeni, da s strani centra za podpore prejema plačilo podpore in hkrati plačilo za električno energijo.

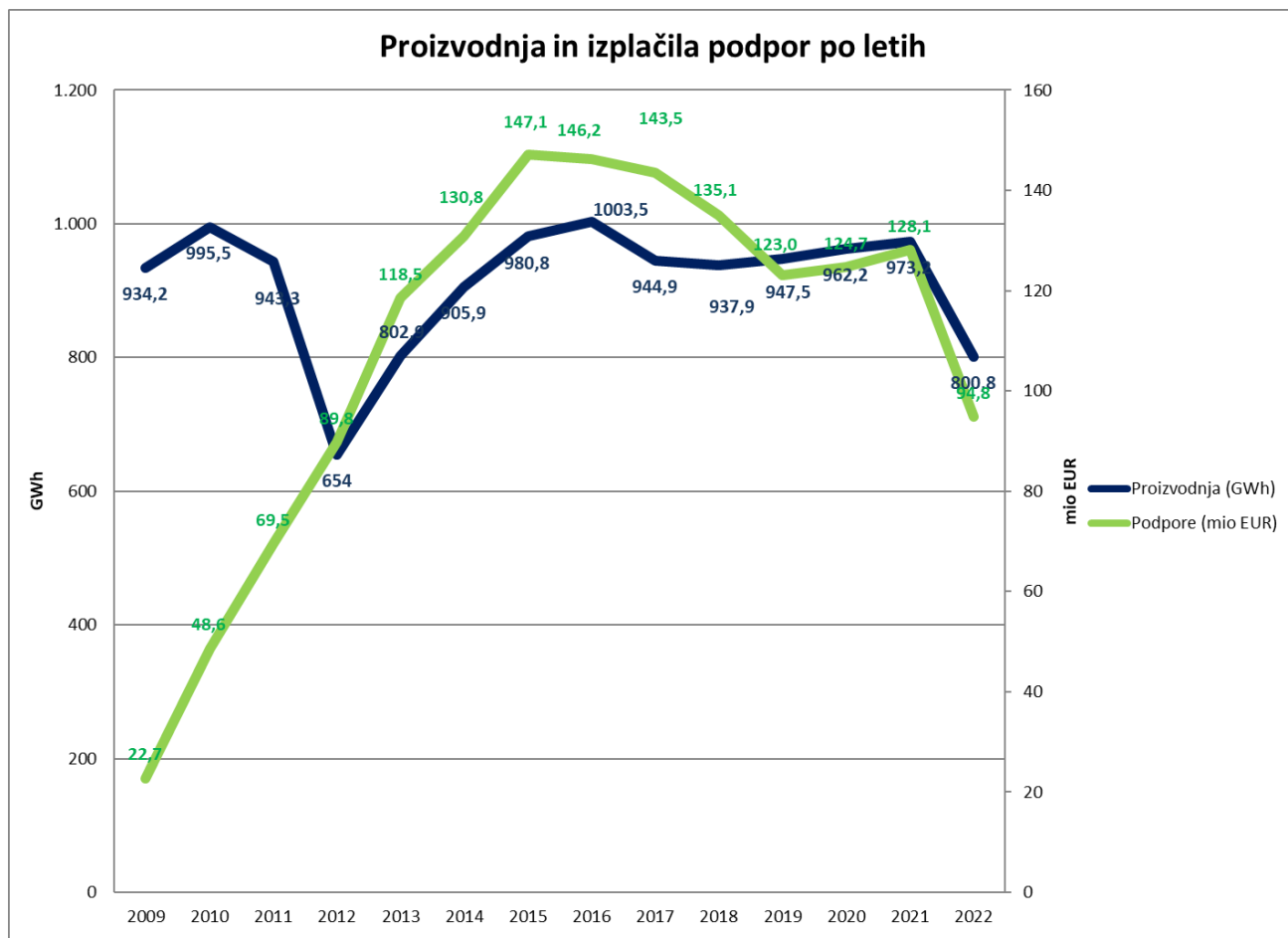
2. Izplačila podpor

Proizvodnja električne energije in posledično izplačila za naprave v podporni shemi so v letu 2022 dosegla bistveno nižjo raven kot v zadnjih petih letih, izplačila kot tudi proizvodnja variirajo zaradi spremembe referenčne tržne cene, novih vstopov ter odhodov iz sistema podpor. Največji poudarek gre nameniti referenčni tržni ceni, kjer dvig le-te pomeni, da mnogo naprav na obratovalni podpori padejo v območje kjer nimajo podpore in posledično tudi ne izdajajo računov – iz tega izhaja, da za mnoge naprave ne beležimo proizvodnje (je pa dejstvo, da te naprave svoje proizvodnje niso ustavile, ampak so na račun visoke referenčne tržne cene račune izdajale samo za proizvodnje elektrike – torej brez podpore.

Iz primerjave izplačil in proizvedene električne energije v podporni shemi izhaja, da je bila proizvodnja električne energije v letu 2022 za 17 odstotkov nižja glede na proizvodnjo v letu 2021, ob tem pa je bilo kar za 26 odstotkov manj izplačil. Kot že zgoraj omenjeno, padec proizvodnje elektrarn v podporni shemi ne pomeni, da so naprave manj proizvedle, ampak ima v ozadju tematiko, da za te naprave ni realizirane proizvodnje, saj niso imele izplačane podpore.

Tabela 2: Proizvedena elektrika in izplačila podpor v letih 2019 do 2022

Leto	2019	2020	2021	2022
Proizvedena elektrika (v GWh)	947,5	962,2	973,2	800,8
Izplačana podpora (v mio EUR, brez DDV)	123	124,7	128,1	94,8

Slika 1: Proizvodnja in izplačila (EUR brez DDV) v letih 2009 - 2022


Po deležu proizvedene električne energije izstopajo SPTE enote na fosilno gorivo (40 odstotkov) in sončne elektrarne (33 odstotkov). Slednje so prejele tudi dobro polovico (55 odstotkov) vseh izplačil v letu 2022.

Izplačila po vrsti naprave so predstavljena v spodnji tabeli.

Tabela 3: Izplačila podpor - stanje 31.12.2022

Tip naprave	Izplačila v EUR brez DDV	Proizvedena električna energija (kWh)	Delež izplačil	Delež energije
Bioplinse elektrarne	4.962.195	78.635.460	5,20%	9,80%
Druge elektrarne	3.035.505	6.734.044	3,20%	0,80%
Elektrarne na lesno biomaso	8.453.898	121.403.704	8,90%	15,20%
Hidroelektrarne	1.238.945	15.209.663	1,30%	1,90%
Sončne elektrarne	52.604.614	261.517.839	55,50%	32,70%
SPTE na fosilna goriva	24.462.695	317.300.545	25,80%	39,60%
Skupaj	94.757.853	800.801.255	100%	100%

Primerjava proizvodnje in izplačil podporne sheme v letih 2022 in 2021 je lepo razvidna iz spodnjega grafa, kjer je spremljamo absolutno razlika v izplačilih med letoma in hkrati relativno spremembo proizvodnje v 2022 glede na 2021.

Iz slike je razviden večji upad tako proizvodnje kot tudi izplačil podporne sheme v letu 2022 glede na leto 2021. Pozitivna odstopanja pri izplačilih opazimo le pri virih – »drugo« ter pri SPTE enotah na fosilna goriva. Pri obeh skupinah, ki so imeli več izplačil glede na prejšnje leto, je pri samem izračunu višine podpore prevladal vpliv višje cene energenta, ki se izrazi v spremenljivih stroških, primerjalno gledano na vpliv višje referenčne tržne cene. Vsi ostali tipi elektrarn v shemi (kjer je torej prevladal vpliv dviga referenčne tržne cene) pa izkazujejo padec proizvodnje (določene enote lahko za posamezno leto izgubijo podporo), ter posledično tudi mnogo manjša izplačila (tudi tiste enote, ki imajo podporo je zaradi referenčne tržne cene nižja).

Statistika definira, da je sicer največji padec izplačil padel na sončne elektrarne (niso beležili bistvene manjše proizvodnje) in elektrarne na lesno biomaso (razlog je predvsem odhod enot iz sheme zaradi konca prejemanja podpore). Pri proizvodnji pa je potrebno dati poudarek predvsem na hidroelektrarne, saj je poleg izjemno slabo hidrološkega leta, mnogo hidroelektrarn zaradi nizkih referenčnih stroškov ostalo brez podpore.

Tabela 4: Primerjava izplačil in proizvodnje med letoma 2022 in 2021

