



Број: 01-467-2/22/P-47-275

Датум: 1. септембар 2022. године

На основу члана 75. Закона о обновљивим изворима енергије (Службени гласник Републике Српске, број 16/22) и члана 190. Закона о општем управном поступку (Службени гласник Републике Српске, број 13/02, 87/07, 50/10 и 66/18) и члана 23. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске, број 114/13, 88/14, 43/16, 29/19 и 79/19) у поступку по захтјеву подносиоца "Отеша мале електране" д.о.о. Фоча, за промјену врсте права на подстицај производње електричне енергије, коришћењем енергије водотока ријеке Отеше, као обновљивог извора енергије, у Малој хидроелектрани "Отеша Б-О-2", Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је, на 47. редовној сједници, одржаној 1. септембра 2022. године, у Требињу, донијела

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о промјени врсте права на подстицај за производњу електричне енергије у производном постројењу Мала хидроелектрана "Отеша Б-О-2"

1. Подносиоцу захтјева, "Отеша мале електране" д.о.о. Фоча, одобрава се право на подстицај, у виду права на премију за електричну енергију продату на тржишту, за електричну енергију која се производи у производном постројењу Мала хидроелектрана "Отеша Б-О-2", лоцираном на земљишту утврђеном локацијским условима број 15.02-364-91/12 од 5. септембра 2012. године, на територији општине Фоча, инсталисане снаге 992 kW и планиране нето годишње производње 4.509.000 kWh.
2. Подносилац захтјева на основу овог рјешења стиче право на подстицај из тачке 1. овога рјешења за нето произведену електричну енергију у укупном планираном годишњем износу од 4.509.000 kWh.
3. Право на подстицај у виду права на премију за електричну енергију продату на тржишту даје се на период до 15. јуна 2029. године.
4. Приликом закључења/усклађивања уговора о подстицају у виду премије за електричну енергију продату на тржишту са Оператором система подстицаја примјењује се цијена за хидроелектране, инсталисане снаге до укључиво 1 MW у износу од 0,1541 KM/kWh, при чему се висина премије утврђује као разлика наведене цијене и референтне тржишне цијене и редовно се усклађује са одлукама Регулаторне комисије о висини референтне тржишне цијене.

5. Подносилац захтјева обавезан је да у року од 15 дана од дана пријема овог рјешења поднесе Оператору система подстицаја захтјев за закључивање/усклађивање уговора о подстицању, ради остварења права на премију за продају на тржишту.
6. Уколико подносилац захтјева не поднесе захтјев за закључење/усклађивање уговора са Оператором система подстицаја у року прописаном у тачки 5. овог рјешења, престаје да важи ово рјешење о праву на подстицај.
7. Обрачун електричне енергије коју подносилац захтјева испоручује у електроенергетску мрежу и за коју има право на премију за електричну енергију продату на тржишту врши се на основу читања на мјерном мјесту смјештеном у производном постројењу са карактеристикама мјерних уређаја како је наведено у записнику о извршеном обиласку и прегледу производног постројења и Декларацији о мјерном мјесту. Мјерење и регистрација електричне енергије испоручене у електроенергетску мрежу врши се индиректном мјерном гарнитуром коју чине мјерни уређај произвођача Iskraметсо, тип МТ831, серијског броја: 35779669, називног напона 3x58/100 V и називне струје 5(6)A, при чему се активна електрична енергија мјери са класом тачности 1, реактивна електрична енергија са класом тачности 2 и вршно оптерећење са класом тачности 1, струјни мјерни трансформатор 75-150/5/5 A/A – класе тачности 0,2, напонски мјерни трансформатор 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ /100/3 V/V – класе тачности 0,5.
8. Ово рјешење је коначно, ступа на снагу даном доношења, са правним дејством од 1. октобра 2022. године, а објављује се на интернет страници и огласној табли Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је од привредног друштва "Отеша мале електране" д.о.о. Фоча (у даљем тексту: подносилац захтјева) примила захтјев за промјену врсте подстицаја за електричну енергију која се производи у малој хидроелектрани "Отеша Б-О-2", инсталисане снаге 992 kW и планиране нето годишње производње 4.509. 000 kWh. Електрана је изграђена на ријеци Отеши, на територији општине Фоча. Захтјевом се тражи промјена врсте подстицаја тако да се умјесто права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени одобри право у виду премије за електричну енергију продату на тржишту.

За ово производно постројење Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је у претходном периоду издала рјешење о одобрењу права на подстицај, у виду права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, број 01-273-5/14/P-85-163 од 5. јуна 2014. године, са периодом трајања од 15 година. На основу овог рјешења подносилац захтјева је са Оператором система подстицаја закључио Уговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени за производњу из обновљивих извора, број 1.1/04/1-26-224/14 од 13. јуна 2014. године и остварио право на подстицај по гарантованој откупној цијени од 0,1541 KM/kWh на период до 15. јуна 2029. године.

Одредбама члана 23. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (у даљем тексту: Правилник о подстицању), прописано је да корисник права на подстицај може захтијевати промјену врсте подстицаја након истека двије године од датума издавања ранијег рјешења.

У складу са одредбама чланова 6, 15. и 23. Правилника о подстицању размотрен је захтјев подносиоца за промјену врсте подстицаја, односно одобрење права на подстицај у виду премије за електричну енергију продату на тржишту и утврђено је да подносилац захтјева испуњава све критеријуме и услове у погледу извора енергије, снаге постројења, планиране годишње производње и количина које су Акционим планом Републике Српске за кориштење обновљивих извора енергије (Одлука о усвајању Акционог плана објављена је у Службеном гласнику Републике Српске, број 111/15, 5/16, 97/18, 3/20 и 124/20) одређене за подстицање, као и да је истекао период од двије године од датума издавања претходног рјешења. С обзиром на напријед наведено, подносиоцу захтјева одобрен је захтјев за промјену врсте подстицаја за електричну енергију која се производи у Малој хидроелектрани "Отеша Б-О-2", односно одобрено му је право на премију за електричну енергију продату на тржишту за нето произведену електричну енергију која се испоручује у мрежу у укупном планираном годишњем износу од 4.509. 000 kWh, те је одлучено као у тачки 1. и 2. диспозитива овог рјешења.

Приликом утврђивања трајања права на подстицај Регулаторна комисија је поступила у складу са чланом 21. став (1) и чланом 25. став (1) и (2) Правилника о подстицању који се односи на нова производна постројења по коме се право на премију за продају на тржишту остварује на период од петнаест (15) година од дана почетка остваривања права на подстицај, односно, почев од дана почетка продаје електричне енергије у систему подстицаја по гарантованој откупној цијени на основу закљученог уговора са Оператором система подстицаја, те је одлучено као у тачки 3. диспозитива овог рјешења.

На основу члана 5, 21. и 26. Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (у даљем тексту: Закон) и члана 26. и 29. Правилника о подстицању производно постројење подносиоца захтјева се сврстава у хидроелектране, инсталисане снаге до укључиво 1 MW. С обзиром да је подносилац захтјева за ово постројење закључио Уговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени за производњу из обновљивих извора, број 1.1/04/1-26-224/14 од 13. јуна 2014. године и остварио право на подстицај по гарантованој откупној цијени од 0,1541 KM/kWh, те се приликом закључења/усклађивања уговора о премији са Оператором система подстицаја примјењује наведена цијена од 0,1541 KM/kWh. Висина премије утврђује се као разлика цијене од 0,1541 KM/kWh и референтне тржишне цијене и редовно се усклађује са одлукама Регулаторне комисије о висини референтне тржишне цијене, те је одлучено као у тачки 4. диспозитива.

На основу члана 27. став (5) Закона и на основу члана 26. став (2) Правилника о подстицању, произвођач електричне енергије дужан је да у року од 15 дана од дана пријема овог рјешења поднесе захтјев за закључење/усклађивање уговора о подстицању са Оператором система подстицаја, те је одлучено као у тачки 5. диспозитива овог рјешења.

Одредбама члана 27. став (8) Правилника о подстицању дефинисани су разлози за губитак права на подстицај, те је одлучено као у тачки б. диспозитива овог рјешења.

Тачка 7. диспозитива овог рјешења заснива се на Сертификату за производно постројење Мала хидроелектрана "Отеша Б-О-2" број 01-134-13/14/Р-84-146 и Декларацији о мјерном мјесту издатој од стране оператора система, број 283/14 од 29. априла 2014. године.

Тачка 8. диспозитива овог рјешења заснива се на одредби члана 25. став (1) Закона о енергетици, с обзиром на коначност, те одредби члана 20. став (3) истог закона и одредби члана 22. став (2) алинеја 3. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/21), с обзиром на објављивање. У периоду до 1. октобра 2022. године, подсилац захтјева, Оператор система подстицаја и оператор система дужни су да предузети све потребне радње из своје надлежности у циљу извршења овога рјешења.

Поука о правном лијеку се заснива на одредби члана 25. став (2) Закона о енергетици и члана 5. и 15. Закона о управним споровима (Службени гласник Републике Српске, број 109/05 и 63/11).

Поука о правном лијеку: Ово рјешење је коначно. Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема овог рјешења.

Предсједник

Владислав Владичић

Достављено:

- "Отеша мале електране" д.о.о. Фоча;
- Оператор система подстицаја – МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње;
- Оператор система – Мјешовити холдинг "ЕРС" – МП а.д. Требиње – ЗП "Електродистрибуција" а.д. Пале;
- архива.