



Број: 01-625-4/21/P-36-158

Датум: 26. мај 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 Друштва са ограничена одговорношћу "ETMax", Бања Лука, за одобрење права на подстицај производње електричне енергије, у производном постројењу Мала соларна електрана "Луг 9", Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је, на 36. редовној сједници, одржаној 26. маја 2022. године, у Требињу, донијела

Р Ј Е Ш Е Њ Е
**о одобрењу права на подстицај за производњу електричне енергије у
производном постројењу Мала соларна електрана "Луг 9"**

- Подносиоцу захтјева, Друштву са ограничена одговорношћу "ETMax", Бања Лука, одобрава се право на подстицај, у виду права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, за електричну енергију коју ће производити у производном постројењу Мала соларна електрана "Луг 9", инсталисане снаге 148,2 kW и укупне планиране нето годишње производње 207.480 kWh, изграђене на земљишту означеном као к.ч. бр. 3112/20 К.О. Братач, општина Невесиње.
- Подносилац захтјева на основу овог рјешења стиче право на подстицај из тачке 1. овог рјешења за нето произведену електричну енергију у укупном планираном годишњем износу од 207.480 kWh.
- Право на подстицај у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени из тачке 1. овог рјешења даје се на период од петнаест (15) година почев од дана почетка продаје електричне енергије у систему подстицаја по гарантованој откупној цијени на основу закљученог уговора са Оператором система подстицаја.
- Приликом закључења уговора о откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени са Оператором система подстицаја примјењују се цијене за соларне електране изграђене на земљи, инсталисане снаге до укључиво 150 kW, утврђене Одлуком о висини гарантованих откупних цијена и премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији која је на снази у вријеме закључивања уговора.

5. Подносилац захтјева обавезан је да у року од 15 дана од дана пријема овог рјешења поднесе Оператору система подстицаја захтјев за закључивање уговора о подстицању, ради остварења права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени.
 6. Уколико подносилац захтјева не поднесе захтјев за закључчење уговора са Оператором система подстицаја у року прописаном у тачки 5. овог рјешења, престаје да важи рјешење о праву на подстицај.
 7. Обрачун електричне енергије коју подносилац захтјева испоручује у електроенергетску мрежу и за коју има право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени врши се на основучитања на мјерном мјесту смјештеном у производном постројењу са карактеристикама мјерних уређаја како је наведено у Сертификату за производно постројење и Декларацији о мјерном мјесту. На мјерном мјесту за пријем/предају електричне енергије у мрежу инсталисана је полуиндиректна двосмјерна мјерна група која се састоји од:
 - мјерног уређаја на коме се врши мјерење и регистрација електричне енергије испоручене у електроенергетску мрежу производићача Meter & Control, типа: ST310FC-15A83R55-SN00110-pbdqf, серијског броја ST310FC-00409070, године производње 2021, класе тачности 1 за мјерење активне енергије и снаге, класе тачности 2 за мјерење реактивне енергије, називног напона 3x230/400V, називне струје 0,05-5(6) A, датум уградње мјерног уређаја је 18. октобар 2021. године, а датум важења жига је до 2033. године;
Константа бројила је 1 (10000 imp/kWh).
 - три струјна мјерна трансформатора производићача ФМТ Зајечар, типа: СТН 60/30, преносног односа 250/5 A/A, серијских бројева 21358/21, 21359/21 и 21365/21;
- Обрачунска константа је 50.
8. Ово рјешење је коначно и ступа на снагу даном доношења, а објављује се на интернет страници и огласној табли Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

О б р а з л о ж е њ е

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је 29. новембра 2021. године од друштва са ограничена одговорношћу "ETMax ", Бања Лука, примила захтјев, број 110-5-11/21 од 19. новембра 2021. године, за одобрење права на подстицај, у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, за електричну енергију коју ће производити у производном постројењу Мала соларна електрана "Луг 9", инсталисане снаге 148,2 kW и планиране нето годишње производње 207.480 kWh. Производно постројење је изграђено на земљишту означеном као к.ч. 3112/20 К.О. Братач, општина Невесиње.

Регулаторна комисија је, на 35. редовној сједници, одржаној 19. маја 2022. године, донијела Рјешење о издавању Сертификата за производно постројење Мала соларна електрана "Луг 9" број 01-569-9/21/P-35-148 (у даљем тексту: Сертификат), којим се потврђује да се у овом постројењу производи електрична енергија

користећи обновљиви извор енергије, а што је један од услова за одобрење права на подстицај.

У складу са чланом 21. став 6. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (у даљем тексту: Правилник о подстицању), Регулаторна комисија је 19. маја 2022. године обавијестила јавност о комплетности захтјева за одобрење права на подстицај. За ово производно постројење Регулаторна комисија је издала рјешење о одобрењу прелиминарног права на подстицај, број 01-555-5/20/P-169-57 од 18. фебруара 2021. године, на основу кога су се стекли услови да подносилац захтјева са Оператором система подстицаја закључи предуговор о праву на подстицај, број 04/4-71-281/21 од 8. марта 2021. године и резервише количине електричне енергије у систему подстицаја. Употребна дозвола, број 06-360-43/21, за ово производно постројење је издата 15. октобра 2021. године.

У складу са одредбама чланова 6, 14. и 23. Правилника о подстицању размотрен је захтјев подносиоца за одобрење права на подстицај 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 биле одређене за подстицање. С обзиром на напријед наведено, подносиоцу захтјева одобрено је право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени за нето произведену електричну енергију која се испоручује у мрежу у укупном планираном годишњем износу од 207.480 kWh, као што је утврђено у сертификату за ово производно постројење, односно одлучено је 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 обавезан откуп електричне енергије по гарантованој откупној цијени 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 соларне електране изграђене на земљи, инсталисане снаге до укључиво 150 kW, те се приликом закључења уговора о обавезнот откупу по гарантованој откупној цијени са Оператором система подстицаја примјењује цијена из Одлуке о висини гарантованих откупних цијена и премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији која је на снази у вријеме закључења уговора за ту врсту производног постројења, те је одлучено као у тачки 4. диспозитива овога рјешења. Гарантована откупна цијена се не мијења у периоду важења уговора, осим у случају доношења посебне одлуке због већих промјена курса конвертибилне марке у односу на курс евра.

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 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 6. диспозитива овог рјешења.

Тачка 7. диспозитива овог рјешења заснива се на Сертификату и Декларацији о мјерном мјесту издатој од стране оператора система, број 03-0230-5479-16/21 од 18. октобра 2021 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.

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:

- подносилац захтјева;
- Оператор система подстицаја – МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње;
- Оператор система – Мјешовити холдинг "ЕРС" – МП а.д. Требиње – ЗП "Електро - Херцеговина" а.д. Требиње;
- архива.