



Број: 01-255-4/20/P-146-143

Датум: 18. јун 2020. године

На основу одредбе члана 27. Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске, број 39/13, 108/13, 79/15 и 26/19), члана 190. Закона о општем управном поступку (Службени гласник Републике Српске, број 13/02, 87/07, 50/10 и 66/18), члана 33. став (1) тачка г) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/10) 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 Привредног друштва за производњу, пренос, дистрибуцију и продају електричне енергије "БББ" д.о.о. Шипово за одобрење права на подстицај производње електричне енергије, коришћењем енергије водотока ријеке Пливе, као обновљивог извора енергије, у производном постројењу Мала хидроелектрана "Главица", Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је, на 146. редовној сједници, одржаној 18. јуна 2020. године, у Требињу, донијела

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о одобрењу права на подстицај за производњу електричне енергије у производном постројењу Мала хидроелектрана "Главица"

1. Подносиоцу захтјева, Привредном друштву за производњу, пренос, дистрибуцију и продају електричне енергије "БББ" д.о.о. Шипово, 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 хидроелектрана "Главица", инсталисане снаге 1.626 kW и укупне планиране нето годишње производње 9.452.500 kWh, изграђеном на земљишту означеном као дио к.ч. 37/1/1 к.о. Сарихи, дио к.ч. 15/29/1 и дио к.ч. 15/29/7 к.о. Соколац, на територији општине Шипово.
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 9.452.500 kWh.
3. 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.
4. Приликом закључења уговора о откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени са Оператором система подстицаја примјењују се цијене за

хидроелектране, инсталисане снаге од 1 MW до укључиво 5 MW, 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 закључење 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 основу читања 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 индиректна двосмјерна мјерна група која се састоји од:
 - мјерног уређаја на коме се врши мјерење и регистрација електричне енергије испоручене у електроенергетску мрежу произвођача Meter&Control, типа: ST300FV; серијског броја 00308029, године производње 2018, класе тачности 0,5 за мјерење активне енергије и снаге и класе тачности 2 за мјерење реактивне енергије, називног напона 3x58/100 V, називне струје 5(6) A, а датум важења жига је 2024 година;
 - три струјна мјерна трансформатора произвођача Кончар, типа: INA 2-24, класе тачности 0,5s, преносног односа 100/5, серијских бројева 42112072/19, 42112074/19 и 42112073/19;
 - три напонска мјерна трансформатора произвођача Кончар, типа: 4VPA1-24x, класе тачности 0,5, преносног односа 20/ $\sqrt{3}$, 01/ $\sqrt{3}$ /0,1/3, серијских бројева 51202368, 51202369 и 51202370;
 - обрачунска константа је 4000.
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.

Образложење

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је 11. јуна 2020. године, од Привредног друштва за производњу, пренос, дистрибуцију и продају електричне енергије "БББ" д.о.о. Шипово, примила захтјев, број 09/20 од 8. јуна 2020. године, за одобрење права на подстицај, у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, за електричну енергију коју ће производити у производном постројењу Мала хидроелектрана

"Главица", инсталисане снаге 1.626 kW и планиране нето годишње производње 9.452.500 kWh. Производно постројење користи енергију водотока ријеке Пливе, а изграђено је на земљишту означеном као дио к.ч. 37/1/1 к.о. Сарифи, дио к.ч. 15/29/1 и дио к.ч. 15/29/7 к.о. Соколац, на територији општине Шипово.

Регулаторна комисија је, на 145. редовној сједници, одржаној 5. јуна 2020. године, донијела Рјешење о издавању Сертификата за производно постројење Мала хидроелектрана "Главица" број 01-406-11/19/P-145-126 (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, 14. јуна 2020. године, обавијестила јавност о комплетности овог захтјева.

За ово производно постројење Регулаторна комисија је издала рјешење о одобрењу права на подстицај и рјешење о продужењу прелиминарног права на подстицај, број 01-391-31/17/P-116-159 од 4. јула 2019. године, на основу којих је подносилац захтјева са Оператором система подстицаја закључио предуговора о праву на подстицај, број 1.1/04/1-30-33/18 од 31. јануара 2018. године и три анекса (број трећег анекса 1.1/04/1-40-525/19), чиме су за ово производно постројење резервисане количине електричне енергије намијењене за подстицај.

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 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 9.452.500 kWh, 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 хидроелектране инсталисане снаге од 1 MW до укључиво 5 MW, те се приликом закључења уговора о обавезном 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 6135-01/19 од 1. новембра 2019. 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 20. став (2) алинеја 5. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске - Пречишћени текст (Службени гласник Републике Српске, број 6/10), 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 "Електрокрајина" а.д. Бања Лука;
- архива.