

*Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске"
Матично предузеће, а.д. Требиње*

ПРАВИЛА РАДА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЊА

Требиње, јануар 2012. године

САДРЖАЈ

ПРАВИЛА РАДА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЊА

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ	5.
Члан 1. - Предмет.....	5.
Члан 2. - Примјена.....	5.
Члан 3. - Циљ доношења.....	6.
Члан 4. - Значење термина и израза.....	6.
Члан 5. - Врсте подстицаја.....	9.
Члан 6. - Стицање права на подстицај.....	9.
Члан 7. – Квалификованост за остваривање права на подстицај.....	9.
 ДИО ДРУГИ – ОВЛАШТЕЊА И ОБАВЕЗЕ УЧЕСНИКА У СИСТЕМУ ПОДСТИЦАЊА.....	 10.
Члан 8. – Оператор система подстицања.....	10.
Члан 9. – Произвођач.....	11.
Члан 10. – Снабдјевач крајњих купаца.....	12.
Члан 11. – Оператор система.....	13.
 ДИО ТРЕЋИ – ПОДСТИЦАЈИ.....	 14.
 ГЛАВА 1 – ПОГОДНОСТИ ПРИЛИКОМ ПРИКЉУЧЕЊА.....	 14.
Члан 12. – Право на подстицај.....	14.
Члан 13. – Потврда за капацитет.....	14.
Члан 14. – Начин остварења права на подстицај.....	15.
 ГЛАВА 2 – ПОГОДНОСТИ У ПРИСТУПУ МРЕЖИ.....	 16.
Члан 15. – Произвођачи у систему обавезног откупа.....	16.
Члан 16. – Произвођачи који учествују на тржишту.....	16.
 ГЛАВА 3 – ПРАВО НА ОБАВЕЗАН ОТКУП, ПРАВО НА ПРЕМИЈУ И ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ.....	 16.
Члан 17. – Право на обавезан откуп.....	16.
Члан 18. – Право на премију.....	17.
Члан 19. – Право на примопредају по принципу нето мјерења.....	17.
Члан 20. – Прелиминарно право на подстицај.....	17.
Члан 21. – Потврда за енергију.....	18.
Члан 22. – Закључење уговора о подстицају.....	19.
Члан 23. – Цијене.....	20.

Члан 24. – Врсте уговора о подстицају.....	20.
Члан 25. – Измјене и допуне уговора о подстицају.....	21.
Члан 26. – Престанак важења уговора о подстицају.....	21.
Члан 27. – Једнострани раскид уговора о подстицају.....	21.
Члан 28. – Промјена врсте подстицаја.....	22.
Члан 29. – Промјена власништва.....	22.
ГЛАВА 4 – КУПОПРОДАЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СИСТЕМУ ОБАВЕЗНОГ ОТКУПА.....	23.
Члан 30. – Период до потпуног отварање тржишта.....	23.
Члан 31. – Период након потпуног отварања тржишта.....	23.
ГЛАВА 5 – НАКНАДА ЗА ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ И ЕФИКАСНУ КОГЕНЕРАЦИЈУ.....	24.
Члан 32. – Накнада.....	24.
Члан 33. – Уговор о накнади за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.....	25.
ДИО ЧЕТВРТИ – ПЛАНИРАЊЕ.....	26.
Члан 34. – Годишњи биланс.....	26.
Члан 35. – Израда мјесечних планова.....	26.
Члан 36. – Израда дневних планова.....	27.
Члан 37. – Корекција дневних планова.....	27.
Члан 38. – Балансна одговорност.....	27.
Члан 39. – Трошкови балансирања.....	28.
Члан 40. – Нормализација плана производње.....	28.
ДИО ПЕТИ – ОБРАЧУН, ФАКТУРИСАЊЕ И НАПЛАТА.....	29.
Члан 41. – Мјерни уређаји.....	29.
Члан 42. – Очитање мјерних уређаја.....	29.
Члан 43. – Обрачун.....	29.
Члан 44. – Обрачун за подстицај по принципу нето мјерења.....	30.
Члан 45. – Фактурисање.....	31.
Члан 46. – Садржај фактуре.....	31.
Члан 47. – Неприхватање фактуре.....	32.
Члан 48. – Плаћање.....	32.
Члан 49. – Годишња корекција обрачуна.....	32.
Члан 50. – Инструменти финансијског обезбјеђења.....	33.
Члан 51. – Активирање инструмената финансијског обезбјеђења – губитак права на прелиминани подстицај.....	33.

ДИО ШЕСТИ – ИНФОРМИСАЊЕ.....	34.
Члан 52. – Размјена података.....	34.
Члан 53. – Међусобна комуникација ОСП – произвођач.....	34.
Члан 54. – Достава података од стране произвођача.....	34.
Члан 55. – Достава података од оператора система.....	35.
Члан 56. – Комуникација са Регулаторном комисијом.....	35.
ДИО СЕДМИ – РЕГИСТАР ЕВИДЕНЦИЈА.....	36.
Члан 57. – Регистар.....	36.
Члан 58. – Евиденција о количинама електричне енергије у систему подстицаја.....	36.
Члан 59. – Евиденција о капацитетима у систему подстицаја.....	37.
Члан 60. – Евиденција – потврде за капацитет.....	37.
Члан 61. – Евиденција – потврде за енергију.....	37.
Члан 62. – Евиденција корисника права на подстицај.....	38.
ДИО ОСМИ – ТРОШКОВИ РАДА ОСП-а.....	40.
Члан 63. – Трошкови рада ОСП-а.....	40.
Члан 64. – Одобравање трошкова рада ОСП-а.....	40.
ДИО ДЕВЕТИ – ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ.....	41.
Члан 65. – Обављање послова ОСП-а.....	41.
Члан 66. – Закључење уговора са снабдјевачима тарифних купаца.....	41.
Члан 67. – Тумачење правила.....	41.
Члан 68. – Измјене и допуне.....	41.
Члан 69. – Ступање на снагу.....	42.

На основу члана 28. став (1) Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске бр. 49/09), члана 36. Закона о електричној енергији (Службени гласник Републике Српске бр. 08/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 32. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске бр. 128/11), члана 25. Уредбе о производњи и потрошњи енергије из обновљивих извора и когенерације (Службени гласник Републике Српске бр. 28/11 и 39/11) и члана 50. Статута МХ ЕРС-Матично предузеће а.д. Требиње, а у складу са Рјешењем Владе Републике Српске број: 04/1-012-2-2660/11 од 24.11.2011. године, Управа Мјешовитог Холдинга "Електропривреда Републике Српске", на сједници одржаној дана _____ 2012. године у Требињу, доноси

ПРАВИЛА РАДА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЊА

ДИО ПРВИ – ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.

(Предмет)

Правилима рада за спровођење система подстицања (у даљем тексту: правила) се прописује:

- начин функционисања Оператора система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;
- права и обавезе учесника у оперативном спровођењу система подстицања;
- процеси у којима се остварују прописани видови подстицања;
- оперативно провођење система подстицања;
- услови и начин обрачуна, фактурисања и финансијског поравнања учесника у систему подстицања;
- начин вођења регистра евиденција Оператора система подстицања.

Члан 2.

(Примјена)

- (1) Ова правила се примјењују у поступцима додјеле и остваривања права на подстицај произвођача електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, као и у поступцима којима се оперативно спроводи систем подстицања.
- (2) Одредбе ових правила односе се на произвођаче електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који су квалификовани за остварење права на подстицај и који то право остварују у складу са Правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

Члан 3.

(Циљ доношења)

Циљ доношења правила је да се прописивањем поступака омогући оперативно провођење система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији

Члан 4.

(Значење термина и израза)

(1) Термини и изрази који се користе у овим правилима имају следеће значење:

"**балансно тржиште**" је централно тржиште за набавку и продају електричне енергије којим руководи НОС БиХ у сврху одржавања континуираног баланса снабдијевања и потражње у реалном времену, као и додатни механизми које проводи НОС БиХ у сврху осигурања системских услуга;

"**балансно одговорна страна**" је учесник на тржишту који преузима финансијску одговорност за свој нето дебаланс (балансирање производње, потрошње и размјене) или за нето дебалансе групе тржишних учесника, укључујући и њу;

"**гарантована откупна цијена**" је јединична цијена изражена у [КМ/kWh] по којој произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који остварује право на обавезан откуп електричне енергије продаје електричну енергију оператору система подстицања;

"**гаранција о поријеклу**" је документ (електронски сертификат) који одговара износу произведене електричне енергије од "1" MWh и који има функцију да докаже крајњем купцу да је дати удио или количина енергије произведена из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији;

"**gate closure (крајњи рок за доставу дневног распореда)**" је вријеме након којег се од учесника на тржишту неће прихватати дневни распоред или реноминација;

"**дневни распоред (возни ред)**" је распоред на сатној основи укупне производње/куповине и потрошње/продаје који доставља свака БОС НОС БиХ-у сваког дана;

"**ефикасна когенерација**" је когенерација која задовољава услове уштеде енергије;

"**Мрежни кодекс**" чине правила и процедуре које регулишу техничка питања у вези са повезивањем на преносни систем, кориштење и рад са преносним системом, укључујући и одредбе којима се могу предузети хитне мјере корекције у случају прекида доставе, те када и ко може предузети такву мјеру;

"**оператор дистрибутивног система**" је правно лице, корисник дозволе за дистрибуцију електричне енергије, одговорно за рад (погон), управљање, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, укључујући повезивање са другим системима.

"**оператор система**" је оператор дистрибутивног система, односно предузеће које обавља послове управљања, одржавања и развоја преносне мреже;

"**Оператор система подстицања**" је тијело које обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације;

"**потврда за капацитет**" је документ који, на захтјев оператора система издаје Оператор система подстицања за појединачно производно постројење, а који садржи податке о капацитетима за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији за које је остварено или се, у складу са Уредбом, може остварити право на погодности приликом прикључења;

"**потврда за енергију**" је документ који, на захтјев Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија), издаје Оператор система подстицања за појединачно производно постројење, а који садржи податке о производњи електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији за коју је остварено или се, у складу са Уредбом, може остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију;

"**Правилник**" је Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;

"**премија**" је дио гарантоване откупне цијене којом се произвођачу електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације надокнађују просјечни јединични трошкови производње специфични за поједине технологије који прелазе износ који покрива референтна цијена;

"**потрошње за властите потребе**" је потрошња електричне енергије у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена властита потрошња производног постројења;

"**референтна цијена**" је veleпродајна цијена електричне енергије (регулисана или тржишна), коју одређује Регулаторна комисија;

"**реноминација**" је модификација дневног распореда достављених послије *gate closure* према одговарајућој процедури утврђеној у Мрежном кодексу;

"**рјешење о праву на подстицај**" је рјешење које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача електричне енергије за постројење које је изграђено и пуштено у рад, а којим се потврђује да тај произвођач испуњава услове за остварење подстицаја обавезног откупа, гарантоване откупне цијене или премије и на основу кога произвођач закључује уговор са Оператором система подстицања о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени, обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији или премији;

"**рјешење о прелиминарном праву на подстицај**" је рјешење које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача електричне енергије за постројење које је у припреми (издата грађевинска дозвола), а којим се потврђује да ће тај произвођач/инвеститор остварити право на подстицај

обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на премију, ако изгради производно постројење до утврђеног рока и у складу са пројектном документацијом;

"**сертификат за производно постројење**" (у даљем тексту: Сертификат) је документ који Регулаторна комисија издаје произвођачу електричне енергије за појединачно производно постројење којим се потврђује да то постројење испуњава прописане услове за истовремену производњу електричне и топлотне енергије са високим степеном ефикасности или за производњу електричне енергије коришћењем отпада или обновљивих извора енергије на економски примјерен начин усклађен са прописима из области заштите животне средине;

"**систем обавезног откупа**" је обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и обавезан откуп из старих постројења;

"**систем подстицања**" је систем подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;

"**Тржишна правила**" чине правила и процедуре којим се уређују односи између НОС БиХ-а и учесника на тржишту електричне енергије, а такође дефинише се и начин на који НОС БиХ извршава своје обавезе;

"**тржишни учесници**" су физичке или правне особе које обављају дјелатност производње, снабдијевања или трговине електричном енергијом;

"**трошкови балансирања**" су трошкови које оператор система или балансно одговорна страна зарачунавају учесницима на тржишту електричне енергије због поравнања одступања остварене производње у односу на пријављени дневни распоред;

"**Уговор о одговорности за балансирање**" је регулисани стандардни уговор потписан између тржишних учесника и њихових одговарајућих БОС-ова који регулише њихове заједничке одговорности везане за дебалансе.

"**Уредба**" је Уредба о производњи и потрошњи енергије из обновљивих извора и когенерације коју је донијела Влада Републике Српске.

(2) Скраћенице које се користе у овим правилима су:

"**БОС**" - балансно одговорна страна;

"**НОС БиХ**" је Независни оператор преносног система у Босни и Херцеговини;

"**ОДС**" - оператор дистрибутивног система;

"**ОСП**" - оператор система подстицања.

(3) Поред термина који су наведени у ставу (1) овог члана, у овим правилима су коришћени термини обухваћени Законом о енергетици, Законом о електричној енергији и подзаконским актима Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Члан 5.

(Врсте подстицаја)

- (1) Врсте подстицаја за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији су:
- погодности приликом прикључења на мрежу;
 - предност у приступу мрежи (диспечирању);
 - право на обавезан откуп електричне енергије;
 - право на гарантовану откупну цијену ("Feed-in" тарифу);
 - право на премију за потрошњу електричне енергије за властите потребе или продају на тржишту.
- (2) Произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији могу остварити један или више врста подстицаја.

Члан 6.

(СТИЦАЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ)

Произвођач електричне енергије који је квалификован за остваривање права на подстицај, остварује то право у складу са одредбама Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који је донијела Регулаторна комисија уз сагласност Владе Републике Српске.

Члан 7.

(КВАЛИФИКОВАНОСТ ЗА ОСТВАРИВАЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ)

- (1) Право на подстицај може остварити произвођач електричне енергије ако:
- производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин и уз заштиту животне средине у производном постројењу, како слиједи:
 1. хидроелектрани снаге до укључиво 10 MW,
 2. електрани на чврсту биомасу снаге до укључиво 10 MW,
 3. електрани на пољопривредни биогаз снаге до укључиво 1 MW,
 4. вјетроелектрани и
 5. соларној електрани са фотонапонским ћелијама;
 - производи електричну енергију у ефикасном когенеративном постројењу снаге до укључиво 30 MW.
- (2) Право на подстицај може се остварити под условом да инсталирани капацитети, односно производња електричне енергије у производним постројењима која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију за које се остварује право на подстицај, не премашују величине за подстицање утврђене Уредбом, уз испуњење осталих услова прописаних Правилником.

ДИО ДРУГИ – ОВЛАШТЕЊА И ОБАВЕЗЕ УЧЕСНИКА У СИСТЕМУ ПОДСТИЦАЊА

Члан 8.

(Оператор система подстицања)

(1) ОСП је овлаштен за:

- оперативно обављање административно-финансијских и других оперативних послова система подстицања;
- закључење уговора о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени;
- закључење уговора о праву на премију;
- закључење уговора о обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији;
- закључење предуговора о подстицају са произвођачем који прибави рјешење о прелиминарном праву на подстицај;
- закључење уговора са снабдјевачима крајњих купаца и квалификованим купцима који самостално набављају електричну енергију (самостални квалификовани купци), којима се регулише купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа;
- закључење уговора са снабдјевачима и самосталним квалификованим купцима, којима се регулише фактурисање и наплата накнаде за обновљиве изворе;
- закључење уговора о одговорности за балансирање са балансно одговорном страном;
- издавање потврде за капацитет којом се регулише право на погодности приликом прикључења;
- издавање потврде за енергију потребне за остварење права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију;
- израду годишњег биланса производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;
- одређивање учешћа електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији по појединим снабдјевачима крајњих купаца и самосталним квалификованим купцима;
- израду и ажурирање мјесечних планова рада произвођача електричне енергије који остварују право на подстицај;
- израду збирних дневних планова рада произвођача који остварује право на обавезан откуп;
- обрачун и наплату накнаде за обновљиве изворе од снабдјевача и квалификованих купаца;
- обрачун и исплату по уговорима о обавезном откупу;

- обрачун и исплату по уговорима о остваривању праву на премију.
- (2) ОСП је обавезан да:
- води евиденцију о укупним количинама произведене електричне енергије и инсталисаним капацитетима производних постројења која остварују права у систему подстицања;
 - води евиденцију о планираној производњи електричне енергије и капацитетима производних постројења која су стекла прелиминарно право на подстицај;
 - води евиденцију о произвођачима електричне енергије који се налазе на листи чекања за остварење права на подстицај;
 - на захтјев произвођача који је прибавио рјешење Регулаторне комисије о праву на подстицај закључи уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени, уговор о обавезном откупу по референтној цијени, уговор о премији за произвођаче који електричну енергију продају на тржишту или користе за властите потребе или предуговор о прелиминарном праву на подстицај;
 - анализира остварење планиране производње електричне енергије за које се остварује право на подстицај;
 - достави Балансно одговорној страни годишњи биланс производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;
 - достави Балансно одговорној страни ажуриран мјесечни план рада произвођача електричне енергије који остварују право на обавезан откуп;
 - достави Балансно одговорној страни дневни план рада произвођача електричне енергије који остварују право на обавезан откуп;
 - на властитој интернет страници објави податке о планираним, оствареним и слободним капацитетима и количинама електричне енергије у систему подстицања;
 - на властитој интернет страници објави обрасце типских уговора и обрасце захтјева за издавање потврде за капацитет и потврде за енергију;
 - изради и достави министарству надлежном за енергетику и Регулаторној комисији мјесечни и кумулативни извјештај о износу обрачунате накнаде по појединим снабдјевачима и квалификованим купцима, те износу обрачунате премије по појединим произвођачима.

Члан 9. (Произвођач)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији је овлаштен за:
- закључење уговора са ОСП о обавезном откупу или уговора о праву на премију;

- обрачун, фактурисање и наплату по основу закљученог уговора са ОСП.
- (2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији је дужан да:
- најкасније до 30. септембра текуће године достави ОСП план производње са планом ремонта и застоја за наредну годину, на мјесечном нивоу;
 - најкасније до 14. у текућем мјесецу доставља ОСП ажуриран мјесечни план производње за наредни мјесец;
 - достави ОСП-у или балансној групи дневни план рада и измјене претходно достављених планираних вриједности, према роковима дефинисаним овим правилима и прописима који уређују функционисање тржишта електричне енергије у Босни и Херцеговини;
 - се придржава номинованих дневних распореда;
 - благовремено информише и најави ОСП-у могуће застоје и прекиде који изазивају прекид производње.
 - закључи уговор о снабдијевању са лиценцираним снабдјевачем, за електричну енергију коју преузима са мреже.

Члан 10.
(Снабдјевач крајњих купаца)

- (1) Снабдјевач крајњих купаца је овлаштен за:
- обрачун и наплату накнаде за обновљиве изворе од крајњих купаца.
- (2) Снабдјевач крајњих купаца је дужан да:
- са ОСП-ом закључи уговор којим се регулише купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа;
 - са ОСП-ом закључи уговор којим се регулише фактурисање и наплата накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију;
 - достави мјесечни извјештај ОСП о количинама електричне енергије продате крајњим купцима, са износом обрачунате накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију;
 - преузме електричну енергију произведену из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији у систему обавезног откупа, у количини коју одреди ОСП;
 - достави ОСП-у инструменте обезбјеђења плаћања по уговору о купопродаји електричне енергије из система обавезног откупа и уговору о накнади за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију;
 - уредно измирује финансијске обавезе према ОСП по основу међусобних уговора.

Члан 11.
(Оператор система)

- (1) Оператор система је овлаштен за:
- оперативно извршење подстицаја приликом прикључења на мрежу;
 - оперативно извршење подстицаја којим се додјељује предност у приступу мрежи.
- (2) Оператор система је дужан да:
- достави мјесечни извјештај ОСП о количинама електричне енергије испоручене крајњим купцима;
 - достави мјесечни извјештај ОСП о количинама електричне енергије преузете од постројења која остварују право на подстицај;
 - достави мјесечни извјештај ОСП о количинама укупно произведене електричне енергије, количинама електричне енергије утрошене за властите потребе и количинама електричне енергије утрошене као властита потрошња у постројењу које остварује право на подстицај;

ДИО ТРЕЋИ – ПОДСТИЦАЈИ

ГЛАВА 1 - ПОГОДНОСТИ ПРИЛИКОМ ПРИКЉУЧЕЊА

Члан 12.

(Право на подстицај)

- (1) Погодност приликом прикључења на дистрибутивну мрежу обухвата обавезу ОДС-а да новом произвођачу изради детаљну анализу могућности и услова за прикључење, техничко рјешење потребних измјена на постојећој мрежи, као и процјену трошкова прикључка електране на дистрибутивну мрежу.
- (2) Погодност приликом прикључења на преносну мрежу остварује се у складу са одговарајућим прописима који регулишу ову проблематику.
- (3) Право на погодност приликом прикључења на мрежу у виду израде анализе могућности и услова за прикључење о трошку ОДС-а, има произвођач/инвеститор који намјерава изградити производно постројење у ефикасној когенерацији или користи обновљиве изворе, а које испуњава један од следећих критеријума:
 - хидроелектрана снаге до укључиво 10 MW,
 - електрана на чврсту биомасу снаге до укључиво 10 MW,
 - електрана на пољопривредни биогаз снаге до укључиво 1 MW,
 - вјетроелектрана снаге до укључиво 10 MW,
 - соларна електрана са фотонапонским ћелијама,
 - ефикасно когенеративно постројење снаге до укључиво 10 MW
- (4) Право на подстицај може се остварити под условом да ОСП изда потврду за капацитет којом се потврђује да нису премашене количине за подстицање прописане Уредбом.

Члан 13.

(Потврда за капацитет)

- (1) Потврдом за капацитет се утврђује могућност да планирани капацитет оствари право на погодности приликом прикључења на мрежу.
- (2) Потврду за капацитет издаје ОСП, на основу захтјева оператора система.
- (3) Потврда за капацитет садржи следеће елементе:
 - податке о произвођачу/инвеститору;
 - податке о планираном производном постројењу;
 - могућност за остварење подстицаја;
 - капацитет за који се додјељује право на подстицај;
 - податке о извору енергије и врсти технологије за производњу електричне енергије;
 - податке о планираној годишњој производњи;

- податке о планираним капацитетима који се подстичу у текућој и наредној години;
 - податке о изграђеним постројењима која користе право на подстицај;
 - податке о укупним капацитетима на које се може остварити подстицај у тренутку подношења захтјева;
 - планирани рок за завршетак изградње постројења;
 - обавезу инвеститора/произвођача да у складу са планираним роком за прикључење достави Сертификат оператору система;
 - обавезу инвеститора/произвођача да оператору система надокнади трошкове настале остварењем права на подстицај, уколико не достави Сертификат у планираном року;
 - остале одредбе које су од значаја за остварење овог права.
- (4) ОСП израђује стандардни образац захтјева за издавање потврде за капацитет и потврде за капацитет, које објављује на својој интернет страници.

Члан 14.

(Начин остварења права на подстицај)

- (1) Произвођач/инвеститор подноси оператору система захтјев за остварење права са пратећом документацијом и доказима, приликом подношења захтјева за издавање електроенергетске сагласности.
- (2) Оператор система подноси захтјев ОСП-у за издавање потврде за капацитет.
- (3) ОСП у року од 8 дана од пријема захтјева издаје потврду за капацитет, којом наводи могућност да у моменту подношења захтјева производно постројење оствари право на подстицај, у зависности од величине капацитета за подстицање дефинисаних Уредбом и капацитета прикључених производних постројења.
- (4) ОСП издаје потврде за капацитет према редослиједу заступања захтјева.
- (5) На основу издате потврде за капацитет, ОДС о свом трошку израђује анализу могућности и услова за прикључење, техничко рјешење потребних измјена на постојећој мрежи, као и процјену трошкова прикључка електране на дистрибутивну мрежу, те прописује рок за доставу Сертификата у складу са планираним временом прикључења.
- (6) ОДС након израде анализе, обавјештава ОСП о трошковима израде анализе могућности прикључења, за које је произвођач/инвеститор остварио право на подстицај.
- (7) Произвођач који је остварио право на подстицај дужан је доставити оператору система Сертификат у прописаном року.
- (8) Произвођач који је остварио право на подстицај, а није у прописаном року доставио Сертификат, дужан је надокнадити оператору система трошкове настале обезбјеђењем подстицаја.

ГЛАВА 2 - ПОГОДНОСТИ У ПРИСТУПУ МРЕЖИ

Члан 15.

(Произвођачи у систему обавезног откупа)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији у систему обавезног откупа, има право на предност у приступу мрежи у односу на остале кориснике, у складу са номинованим дневним распоредом и техничким могућностима мреже.
- (2) Предност у приступу мрежи аутоматски се остварује добијањем рјешења о праву на подстицај и закључењем уговора о обавезном откупу.
- (3) Оператор система на чију мрежу је прикључен произвођач који остварује ово право, врши приоритетно диспечирање ових постројења, при чему се приступ може ограничити уколико је угрожена сигурност електроенергетских објеката.

Члан 16.

(Произвођачи који учествују на тржишту)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који врши продају електричне енергије на тржишту и остварује право на премију, нема право на предност у приступу мрежи у односу на остале кориснике.
- (2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који врши продају електричне енергије на тржишту и остварује право на премију сам обезбјеђује приступ мрежи, припадност балансној групи и сноси трошкове балансирања у пуном износу.

ГЛАВА 3 – ПРАВО НА ОБАВЕЗАН ОТКУП, ПРАВО НА ПРЕМИЈУ И ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ

Члан 17.

(Право на обавезан откуп)

- (1) Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени имају произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији чија постројења нису старија од 15 година.
- (2) Право на обавезан откуп по референтној цијени имају произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији у постројењима старијим од 15 година, чија је инсталисана снага мања од 5 MW, односно мања од 1 MW за електране на биогаз.
- (3) Изузетак од права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени су производна постројења на вјетар чија је инсталисана снага већа од 10 MW и ефикасна когенеративна постројења чија је снага већа од 10 MW, а мања од 30 MW.

- (4) Производна постројења на вјетар чија је инсталисана снага већа од 10 MW, имају право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени за дио постројења снаге максимално до 10 MW, под условом да обезбиједи засебна погонска и обрачунска мјерења за овај дио постројења које се третира као посебно постројење у смислу стицања права на подстицај и уговарања.
- (5) Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени за нова постројења утврђује се на период од максимално 15 година, а за постројења у експлоатацији на период који је једнак разлици између 15 година и стварне старости постројења.

Члан 18.

(Право на премију)

- (1) Право на премију имају произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији чија постројења нису старија од 15 година, уколико изаберу да продају електричну енергију на тржишту.
- (2) Право на премију имају произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за електричну енергију утрошену за властите потребе, при чему за вишак произведене електричне енергије могу остварити право на обавезан откуп или право на премију за продају на тржишту.
- (3) Право на премију за нова постројења утврђује се на период од максимално 15 година, а за постројења у експлоатацији на период који је једнак разлици између 15 година и стварне старости постројења.
- (4) Право на премију може се остварити уколико је тржишна цијена нижа од гарантоване откупне цијене.

Члан 19.

(Право на примопредају по принципу нето мјерења)

- (1) Право на примопредају по принципу нето мјерења имају крајњи купци на напонском нивоу 0,4 kV, чија прикључна снага одговара главном инсталационом осигурачу до 63 A, а који дио властитих потреба задовољавају сопственом производњом електричне енергије из обновљивих извора снаге до 44 kW.
- (2) Право на подстицај по овом основу регулише се уговором између снабдјевача и крајњег купца / произвођача.

Члан 20.

(Прелиминарно право на подстицај)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може прије завршетка изградње производног постројења

прибавити рјешење Регулаторне комисије којим стиче прелиминарно право на подстицај.

- (2) Како би стекао прелиминарно право на подстицај, произвођач је дужан на посебан рачун ОСП-а депоновати новчана средства или доставити безусловну неопозиву банкарску гаранцију, на износ од 2% од вриједности инвестиције одређене студијом изводљивости.
- (3) Уколико произвођач отпочне са радом прије истека рока наведеног у рјешењу о додјели прелиминарног права на подстицај, те прибави Сертификат, има право на подстицај у систему обавезног откупа или право на премију, уз поврат депонованих средстава или банкарске гаранције.
- (4) Произвођач који отпочне са радом или прибави Сертификат након истека рока наведеног у рјешењу о додјели прелиминарног права на подстицај, губи додијелено прелиминарно право и нема право на поврат депонованих средстава или банкарске гаранције.
- (5) Произвођач који је изгубио прелиминарно право, остварује подстицај у систему обавезног откупа или права на премију у редовној процедури прописаној Правилником и овим правилима.

Члан 21.

(Потврда за енергију)

- (1) У поступку издавања рјешења о праву на подстицај, Регулаторна комисија подноси захтјев ОСП-у за издавање потврде за енергију.
- (2) ОСП у року од 8 дана издаје потврду за енергију у којој наводи да ли произвођач може остварити право на подстицај у цјелости или дјелимично.
- (3) ОСП издаје потврде за енергију према редослиједу заступања захтјева.
- (4) Уколико произвођач не може остварити право на подстицај или остварује дјелимично право, ОСП информира Регулаторну комисију о временском року када ће произвођач моћи остварити право у цјелости.
- (5) Потврда за енергију садржи следеће елементе:
 - податке о произвођачу;
 - податке о производном постројењу;
 - податке о извору енергије и врсти технологије за производњу електричне енергије;
 - податке о производњи електричне енергије из предметног постројења, за коју се може остварити право на подстицај;
 - податке о планираној годишњој производњи;
 - податке о планираној производњи електричне енергије која се подстиче у текућој и наредној години;
 - податке о изграђеним постројењима која користе право на подстицај;

- податке о постројењима која су стекла прелиминарно право на подстицај;
 - податке о укупној производњи електричне енергије на коју се може остварити подстицај у тренутку подношења захтјева;
 - податке о планираној производњи електричне енергије у постројењима која чекају остварење права на подстицај;
 - остале одредбе које су од значаја за остварење овог права.
- (6) ОСП израђује стандардни образац захтјева за издавање потврде за енергију и потврде за енергију, које објављује на својој интернет страници.

Члан 22.

(Закључење уговора о подстицају)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији коме је издато рјешење Регулаторне комисије о праву на подстицај подноси захтјев ОСП-у за закључење уговора о подстицају.
- (2) Захтјев се подноси на прописаном обрасцу, уз доставу потребних докумената наведених у обрасцу захтјева.
- (3) Уколико произвођач остварује право на подстицај за више производних постројења, захтјев се подноси за свако постројење појединачно.
- (4) ОСП са произвођачем електричне енергије у року од 15 дана од дана подношења комплетног захтјева закључује уговор о обавезном откупу, уговор о исплати премије или предуговор о прелиминарном праву на подстицај.
- (5) Ако произвођач електричне енергије остварује право на подстицај за више производних постројења, уговор се закључује за свако постројење појединачно.
- (6) Уговор о обавезном откупу и уговор о исплати премије ступају на снагу на дан наведен рјешењем о додјели права на подстицај.
- (7) Уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени закључује се на период од максимално 15 година.
- (8) Уговор о обавезном откупу по референтној цијени закључује се на период од максимално 5 година
- (9) Уговор о исплати премије закључује се на период трајања права на подстицај или на период од годину дана са могућношћу обнављања.
- (10) Предуговор о прелиминарном праву на подстицај закључује се на период од максимално три године, са могућношћу продужења за још годину дана, под условом да произвођач прибави од Регулаторне комисије измијењено рјешење о прелиминарном праву на подстицај.
- (11) Уговор о подстицају не може се закључити на период који је дужи од периода трајања права на подстицај утврђеног рјешењем о праву на подстицај.

**Члан 23.
(Цијене)**

- (1) Цијене електричне енергије у систему обавезног откупа и износи премије за продају електричне енергије на тржишту и премије за електричну енергију утрошену за властите потребе одређени су посебном одлуком Регулаторне комисије на коју сагласност даје Влада Републике Српске.
- (2) Цијена електричне енергије у систему обавезног откупа за нова постројења и постројења млађа од 15 (петнаест) година је гарантована откупна цијена.
- (3) Гарантована откупна цијена не мијења се у периоду важења уговора о обавезном откупу, осим у случају значајних курсних одступања КМ у односу на €, као и у случају когенеративних постројења која користе гас, при чему корекцију цијена одређује Регулаторна комисија.
- (4) Цијена електричне енергије у систему обавезног откупа за постројења старија од 15 (петнаест) година је референтна цијена електричне енергије.
- (5) Премија за продају електричне енергије на тржишту и потрошњу за властите потребе представља разлику између гарантоване откупне цијене и референтне цијене на тржишту електричне енергије.
- (6) Висина премије мијења се у периоду важења уговора, на начин да се редовно усклађује са одлукама Регулаторне комисије о висини премије.
- (7) Уколико је рјешењем о праву на подстицај прописано умањење гарантоване откупне цијене или премије због уградње коришћене опреме или због валоризације државне помоћи, приликом закључења уговора о подстицају примјењују се кориговани износи цијене или премије.

**Члан 24.
(Врсте уговора о подстицају)**

- (1) ОСП израђује типске уговоре о подстицају:
 - уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије;
 - уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима;
 - уговор о исплати премије за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије;
 - уговор о исплати премије за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима;
 - уговор о обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији;
 - предуговор о праву на подстицај.
- (2) ОСП израђује стандардни образац захтјева за закључење уговора и обрасце типских уговора, које објављује на својој интернет страници.

- (3) ОСП израђује и објављује на својој интернет страници стандардни образац захтјева за закључење уговора и обрасце типских уговора.

Члан 25.

(Измјене и допуне уговора о подстицају)

- (1) Измјене и допуне уговора о подстицају врше се у сљедећим случајевима:
- ако дође до промјене гарантоване откупне цијене по којој је закључен уговор о обавезном откупу;
 - ако дође до промјене износа премије;
 - у случају промјене количина електричне енергије које су предмет подстицаја;
 - у случају статусних промјена лица које је корисник права на подстицај;
 - у случају измјене рјешења о праву на подстицај, при чему није нужно закључење новог уговора;
 - у другим случајевима предвиђеним законом и подзаконским актима.
- (2) Измјене и допуне уговора из претходног става врше се путем писмених Анекса на основни уговор.

Члан 26.

(Престанак важења уговора о подстицају)

- (1) Уговор о подстицају престаје да важи:
- истеком рока на који је закључен;
 - промјеном власништва над производним постројењем;
 - престанком правног лица, односно смрћу физичког лица;
 - у другим случајевима предвиђеним законом.
- (2) ОСП обавјештава Регулаторну комисију о престанку уговора о подстицају у року од 8 дана од дана престанка уговора.
- (3) Престанком уговора о обавезном откупу, кориснику права на подстицај престаје важити припадност балансној групи ОСП-а.

Члан 27.

(Раскид уговора о подстицају)

- (1) Уговор о подстицају се може раскинути на основу писаног захтјева једне од уговорних страна.
- (2) Уколико корисник права на подстицај не извршава уговорне обавезе, ОСП обавјештава Регулаторну комисију и може затражити укидање рјешења о праву на подстицај.
- (3) ОСП има право једностраног раскида уговора о подстицају под условом да:
- кориснику права на подстицај буде укинута рјешење о додјели подстицаја;

- корисник права на подстицај не обнови Сертификат за производно постројење.
- (4) Корисник права на подстицај има право да затражи споразумни раскид уговора о подстицају под условом да постоје производни капацитети који су стекли право на подстицај, али га не остварују због ограничења у количинама електричне енергије које могу бити предмет подстицаја.
- (5) ОСП и корисник права на подстицај закључују споразумни раскид уговора, без права на накнаду штете, у року од 15 дана од дана подношења захтјева.

Члан 28.

(Промјена врсте подстицаја)

- (1) Промјена врсте подстицаја могућа је након истека периода од 2 (двие) године од датума издавања важећег рјешења о праву на подстицај.
- (2) Произвођач који жели промијенити врсту подстицаја дужан је код Регулаторне комисије претходно прибавити ново рјешење о праву на подстицај.
- (3) На основу прибављеног рјешења, произвођач подноси захтјев за закључење новог уговора ОСП-у, примјењујући процедуру прописану овим правилима.
- (4) Произвођач коме у наредној години истиче период права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију, дужан је најкасније до 30. септембра текуће године информисати ОСП о намјери кориштења права на обавезан откуп из старих постројења након истека тог периода.
- (5) Закључењем новог уговора приликом промјене врсте подстицаја, претходни уговор о подстицају се раскида.
- (6) Произвођач који остварује право на премију за продају на тржишту, а жели закључити уговор о обавезном откупу, дужан је благовремено раскинути претходни уговор о продаји електричне енергије и уговор о балансирању.
- (7) Произвођач који има закључен уговор о обавезном откупу, а жели закључити уговор о премији за продају на тржишту, дужан је уговором регулисати припадност балансној групи након ступања на снагу новог уговора о подстицају.

Члан 29.

(Промјена власништва)

- (1) Уколико дође до промјене власништва над производним постројењем за које произвођач остварује право на подстицај, корисник права на подстицај је дужан информисати ОСП о насталој промјени и поднијети захтјев Регулаторној комисији за измјену рјешења о праву на подстицај најкасније у року од 30 дана.
- (2) Уколико корисник права на подстицај не поднесе захтјев Регулаторној комисији у наведеном року, ОСП привремено суспендује примјену уговора о подстицају, са трајањем до момента подношења захтјева.

- (3) ОСП закључује уговор о подстицају са новим власником, након издавања измијењеног рјешења од стране Регулаторне комисије, до када је на снази уговор о подстицају са претходним власником.

ГЛАВА 4 – КУПОПРОДАЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СИСТЕМУ ОБАВЕЗНОГ ОТКУПА

Члан 30.

(Период до потпуног отварања тржишта)

- (1) ОСП у складу са закљученим уговорима, откупљује укупну количину електричне енергије у систему обавезног откупа.
- (2) У прелазном периоду до потпуног отварања тржишта, ОСП продаје снабдјевачима тарифних купаца укупну количину електричне енергије из система обавезног откупа.
- (3) Припадајући удио електричне енергије коју снабдјевач тарифних купаца преузима одговара учешћу укупне количине електричне енергије из система обавезног откупа у укупној потрошњи електричне енергије тарифних купаца.
- (4) ОСП са снабдјевачем тарифних купаца закључује уговор о купопродаји електричне енергије из система обавезног откупа најкасније до 15. децембра текуће године за наредну годину.
- (5) Уговор о купопродаји између ОСП-а и снабдјевача се закључује на годишњем нивоу.
- (6) Цијена купопродаје електричне енергије је референтна цијена електричне енергије у периоду до отварања тржишта, коју утврди Регулаторна комисија.
- (7) ОСП израђује и објављује на својој интернет страници образац типског уговора о купопродаји.

Члан 31.

(Период након потпуног отварања тржишта)

- (1) ОСП у складу са закљученим уговорима, откупљује укупну количину електричне енергије у систему обавезног откупа.
- (2) ОСП продаје на тржишту укупну количину електричне енергије из система обавезног откупа расписивањем тендера за избор најповољнијег понуђача.
- (3) ОСП расписује јавни позив за продају електричне енергије најкасније до 15. октобра текуће године за наредну годину.
- (4) У случају да продаја буде неуспјешна, ОСП најкасније до 15. новембра распоређује електричну енергију из система обавезног откупа на снабдјеваче крајњих купаца и самосталне квалификоване купце у Републици Српској.
- (5) Припадајући удио електричне енергије коју снабдјевач крајњих купаца и самостални квалификовани купац преузимају, одговара учешћу укупне

- количине електричне енергије из система обавезног откупа у укупној потрошњи крајњих купаца.
- (6) ОСП са снабдјевачем крајњих купаца и самосталним квалификованим купцем закључује уговор о купопродаји електричне енергије у систему обавезног откупа најкасније до 30. новембра текуће године за наредну годину.
 - (7) ОСП закључује уговор са снабдјевачима крајњих купаца који отпочну са радом током године, најкасније 15 дана након што снабдјевач отпочне са снабдијевањем крајњих купаца.
 - (8) Уговор о купопродаји се закључује на годишњем нивоу.
 - (9) Цијена купопродаје електричне енергије је цијена остварена на тендеру, или референтна цијена електричне енергије након отварања тржишта коју утврди Регулаторна комисија.
 - (10) ОСП израђује и објављује на својој интернет страници образац типског уговора о купопродаји.

ГЛАВА 5 – НАКНАДА ЗА ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ И ЕФИКАСНУ КОГЕНЕРАЦИЈУ

Члан 32. (Накнада)

- (1) Јединични износ накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију – накнаде, одређен је посебном одлуком Регулаторне комисије на коју сагласност даје Влада Републике Српске.
- (2) Износ накнаде обрачунава се по kWh утрошене електричне енергије.
- (3) Накнаду плаћају крајњи купци у Републици Српској.
- (4) Накнаду крајњим купцима обрачунава и наплаћује снабдјевач крајњих купаца.
- (5) ОСП врши наплату накнаде од снабдјевача крајњих купаца и самосталних квалификованих купаца.
- (6) Из накнаде се финансирају:
 - премија за електричну енергију произведену у обновљивим изворима и ефикасној когенерацији;
 - трошкови изравнања ненамјерних одступања произвођача који остварују право на обавезан откуп (трошкови балансирања);
 - трошкови рада ОСП-а.
- (7) Накнада се исказује као засебна ставка на рачуну за утрошену електричну енергију крајњег купца.

Члан 33.

(Уговор о накнади за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију)

- (1) ОСП закључује уговор о накнади са снабдјевачима крајњих купаца и самосталним квалификованим купцима, којим се регулише обрачун, фактурисање и плаћање накнаде за обновљиве изворе.
- (2) Уговор се закључује на годишњем нивоу, најкасније до 30. октобра текуће године за наредну годину.
- (3) ОСП закључује уговор са снабдјевачима крајњих купаца који отпочну са радом током године, најкасније 15 дана након што снабдјевач отпочне са снабдијевањем крајњих купаца.
- (4) ОСП израђује и објављује на својој интернет страници образац типског уговора о накнади за обновљиве изворе.

ДИО ЧЕТВРТИ – ПЛАНИРАЊЕ

Члан 34. (Годишњи биланс)

- (1) Произвођач електричне енергије који остварује право на гарантовану откупну цијену или премију доставља ОСП-у план производње за наредну годину израђен на мјесечном нивоу, заједно са планом ремонта и застоја, најкасније до 30. септембра текуће године.
- (2) Уколико произвођач не достави план производње у предвиђеном року, ОСП користи податке о планираној производњи наведене у уговору о додјели подстицаја.
- (3) ОСП и произвођач усаглашавају план ремонта и застоја у циљу оптималног кориштења производних постројења и елиминисања негативног утицаја прекида у производњи на рад електроенергетског система.
- (4) ОСП, на бази достављених података и усаглашеног плана ремонта и застоја, израђује биланс производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, најкасније до 10. октобра текуће године за наредну годину.
- (5) ОСП доставља балансно одговорној страни биланс производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, најкасније до 31. октобра текуће године.
- (6) ОСП доставља Регулаторној комисији биланс производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, најкасније до 31. октобра текуће године за наредну годину.

Члан 35. (Израда мјесечних планова)

- (1) У случају одступања од достављеног плана производње на годишњем нивоу, произвођач електричне енергије који остварује право на подстицај доставља ОСП-у ажурирани мјесечни план производње за наредни мјесец, најкасније до 14. у текућем мјесецу.
- (2) ОСП доставља Балансно одговорној страни ажурирани мјесечни план производње за наредни мјесец произвођача у систему обавезног откупа, најкасније до 15. у текућем мјесецу.
- (3) Произвођач електричне енергије који остварује право на премију уговором са балансном групом утврђује рокове за доставу ажурираних мјесечних планова.

Члан 36.

(Израда дневних планова)

- (1) Произвођач електричне енергије који остварује право на обавезан откуп и чија је инсталисана снага већа од 500 kW, доставља ОСП-у прелиминарни дневни распоред рада до 07:30 h текућег дана.
- (2) ОСП израђује прелиминарни дневни распоред рада произвођача у систему обавезног откупа за наредни дан, који доставља Балансно одговорној страни до 08:00 h текућег дана.
- (3) Произвођач електричне енергије који остварује право на обавезан откуп и ОСП могу вршити корекције прелиминарног дневног распореда за наредни дан најкасније до 13:00 h текућег дана.
- (4) Балансно одговорна страна доставља сумарни дневни распоред рада за наредни дан, оператору преносног система до 14:00 h (крајњи рок за доставу дневних распоред рада).
- (5) Произвођач електричне енергије који остварује право на премију за продају на тржишту, уговором са балансном групом утврђује рокове за доставу дневних планова рада у складу са прописима који уређују тржиште електричне енергије у Босни и Херцеговини.

Члан 37.

(Корекција дневних планова)

- (1) У случају значајног одступања производње од одобреног дневног распореда рада, произвођач електричне енергије који остварује право на обавезан откуп и ОСП, дужни су доставити Балансно одговорној страни иновирани дневни распоред рада најкасније 3 часа прије почетка реализације најављене измјене.
- (2) Произвођач електричне енергије који остварује право на премију уговором са балансном групом утврђује рокове за корекцију дневних планова рада.
- (3) Балансно одговорна страна доставља оператору преносног система иновирани дневни распоред рада најкасније 2 часа прије почетка реализације најављене измјене.

Члан 38.

(Балансна одговорност)

- (1) ОСП представља балансу групу за произвођаче у систему обавезног откупа.
- (2) Произвођач који остварује право на премију за продају на тржишту, балансну одговорност регулише уговором о балансирању који закључује у складу са прописима који уређују тржиште електричне енергије у Босни и Херцеговини.
- (3) У сврху преузимања балансне одговорности за производњу електричне енергије у систему обавезног откупа, ОСП се код оператора преносног система региструје као балансно одговорна страна, или се придружује као балансна група већ регистрованој балансно одговорној страни.

- (4) Балансно одговорна страна има право захтијевати промјену излазне снаге од произвођача чија производња у реалном времену одступа од одобреног дневног распореда рада.

Члан 39.

(Трошкови балансирања)

- (1) Произвођач чија остварена производња одступа од одобреног дневног распореда рада, сноси трошкове дебаланса, и то:
- произвођач из система обавезног откупа плаћа 25% трошкова балансирања, док се остатак трошкова надокнађује из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију;
 - произвођач електричне енергије који остварује право на премију плаћа пуне трошкова балансирања.
- (2) У циљу израде обрачуна трошкова балансирања, ОСП и Балансно одговорна страна прикупљају податке о оствареној сатној производњи произвођача који остварују право на подстицај чија је инсталисана снага већа од 500 kW.

Члан 40.

(Нормализација плана производње)

- (1) ОСП врши нормализацију (корекцију) планиране производње производног постројења, у случају да је у периоду од три године одступање просјечно остварене производње од планиране производње на основу које је издата потврда за енергију, веће од 20%.
- (2) ОСП обавјештава Регулаторну комисију о извршеној нормализацији плана производње ради усклађивања рјешења о праву на подстицај.

ДИО ПЕТИ – ОБРАЧУН, ФАКТУРИСАЊЕ И НАПЛАТА

Члан 41. (Мјерни уређаји)

- (1) Обрачунски мјерни уређаји у зависности од врсте подстицаја су:
 - за систем обавезног откупа и премију за продају на тржишту - мјерни уређаји на мјесту прикључења на мрежу;
 - за премију за потрошњу за властите потребе – мјерни уређаји инсталирани за ову намјену у објекту произвођача;
 - за нето мјерење електричне енергије – мјерни уређаји на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу.
- (2) Карактеристике мјерних уређаја морају бити у складу са прописима из ове области.

Члан 42. (Очитање мјерних уређаја)

- (1) Оператор система врши очитање мјерних уређаја за мјерење:
 - електричне енергије произведене на генератору;
 - нето испоручене електричне енергије у мрежу;
 - електричне енергије која се утроши као властита потрошња искључиво за потребе рада властитог производног постројења и
 - електричне енергије утрошене за властите потребе у објектима произвођача за друге намјене.
- (2) Очитање се врши првог дана у текућем мјесецу за енергију испоручену/преузету у претходном мјесецу, осим у случају мјерних уређаја са могућношћу даљинског очитања када се узима стање обрачунских регистара мјерног уређаја на задњи дан мјесеца у коме је вршена испорука/преузимање у 24.00 часова.
- (3) О извршеном очитању Оператор система израђује записник, који обострано потписују Оператор система и произвођач.

Члан 43. (Обрачун)

- (1) Обрачун између учесника у систему подстицања врши се на мјесечном нивоу.
- (2) Оператор система на основу записника о очитању мјерних уређаја врши обрачун:
 - електричне енергије произведене на генератору;
 - нето испоручене електричне енергије у мрежу;

- електричне енергије која се утроши као властита потрошња искључиво за потребе рада властитог производног постројења и
 - електричне енергије утрошене за властите потребе у објектима произвођача за друге намјене;
 - о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима.
- (3) Оператор система врши обрачун најкасније до 5. у текућем мјесецу, који доставља ОСП-у у форми извјештаја о испорученој и преузетој електричној енергији.
 - (4) Снабдјевачи крајњих купаца и самостални квалификовани купци најкасније до 5. у текућем мјесецу достављају извјештај ОСП-у о укупно продатој/преузетој електричној енергији и укупном обрачунатом износу накнаде за подстицај.
 - (5) Произвођачи електричне енергије најкасније до 5. у текућем мјесецу достављају ОСП-у извјештај о произведеним количинама електричне енергије, са посебно исказаним количинама по врсти подстицаја.
 - (6) ОСП на основу укупно произведене електричне енергије у систему обавезног откупа и појединачног учешћа снабдјевача и самосталних квалификованих купаца у укупно испорученој електричној енергији крајњим купцима у претходном мјесецу, најкасније до 6. у текућем мјесецу врши обрачун и израђује извјештај о учешћу сваког снабдјевача и самосталног квалификованог купца у укупно преузетој електричној енергији из система обавезног откупа.
 - (7) ОСП најкасније до 6. у текућем мјесецу доставља снабдјевачима и самосталним квалификованим купцима извјештај о њиховом учешћу у укупно преузетој електричној енергији из система обавезног откупа.
 - (8) ОСП израђује обрачун одступања остварене производње од одобреног дневног распореда произвођача у систему обавезног откупа, најкасније до 10. у текућем мјесецу за претходни мјесец.
 - (9) Балансно одговорна страна израђује обрачун одступања остварене производње од одобреног дневног распореда произвођача који остварују право на премију за продају на тржишту, најкасније до 10. у текућем мјесецу за претходни мјесец.

Члан 44.

(Обрачун за подстицај по принципу нето мјерења)

- (1) ОДС врши читање двосмјерног мјерног уређаја најкасније до трећег дана у текућем мјесецу за претходни мјесец.
- (2) ОДС доставља снабдјевачу крајњег купца/произвођача, најкасније до 5. у текућем мјесецу, податке о стању тарифних регистара двосмјерног мјерног уређаја.
- (3) Уколико је крајњи купац у обрачунском периоду преузео више електричне енергије него што је предао у мрежу, крајњи купац плаћа снабдјевачу разлику у складу са уговореним тарифним ставовима за снабдијевање.

- (4) Уколико је крајњи купац у обрачунском периоду предао више електричне енергије у мрежу него што је преузео, разлика између испоручене и преузете електричне енергије се преноси у наредни обрачунски период у корист крајњег купца.
- (5) Крајњи купац/произвођач сноси трошкове обрачунске снаге за преузету електричну енергију, без обзира на нето стање обрачунских регистара за активну енергију.

**Члан 45.
(Фактурисање)**

- (1) Снабдјевач крајњих купаца најкасније до 5. у текућем мјесецу израђује фактуре крајњим купцима, које садрже износ обрачунате накнаде за обновљиве изворе за претходни мјесец.
- (2) Произвођач електричне енергије најкасније до 8. у текућем мјесецу испоставља фактуру ОСП-у, која садржи податке о количинама електричне енергије и обрачунатом износу, по врсти подстицаја.
- (3) ОСП најкасније до 8. у текућем мјесецу испоставља фактуре снабдјевачима крајњих купаца и самосталним квалификованим купцима са износом задужења по основу преузете електричне енергије из система обавезног откупа.
- (4) ОСП најкасније до 8. у текућем мјесецу испоставља фактуре снабдјевачима крајњих купаца и самосталним квалификованим купцима са износом накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.
- (5) ОСП и Балансно одговорна страна израђују фактуре за обрачун одступања, у складу са прописима који уређују тржиште електричне енергије у Босни и Херцеговини

**Члан 46.
(Садржај фактуре)**

- (1) Фактура коју произвођач електричне енергије испоставља ОСП-у, поред обавезних елемената прописаних законом, обавезно садржи сљедеће податке везане за систем подстицања:
 - назив и адресу производног постројења;
 - назив оператора система на чију мрежу је постројење прикључено;
 - обрачунски период;
 - количине електричне енергије које су предмет подстицаја, по врсти подстицаја;
 - јединичне цијене електричне енергије и премије, по врсти подстицаја;
 - укупно обрачунати износ за плаћање за електричну енергију и премију, по врсти подстицаја;
 - обрачунати износ ПДВ-а, уколико је произвођач ПДВ обавезник;
 - рок плаћања;

- друге податке, ако је то предвиђено на обрасцу фактуре прописаном од стране ОСП-а.
- (2) Произвођач који остварује право на подстицај за више производних постројења може издати једну фактуру ОСП-у, уз аналитички приказ обрачуна по појединим постројењима.

Члан 47.
(Неприхватање фактуре)

- (1) ОСП може да не прихвати фактуру ако:
- није издата у складу са законом који регулише обрачун ПДВ-а;
 - не садржи све потребне податке;
 - се количине које су предмет подстицаја не подударају са подацима које је ОСП добио од оператора система;
 - се цијене по којима је извршен обрачун не подударају са прописаним цијенама;
 - се утврди да фактура није издата на прописаном обрасцу.
- (2) Ако ОСП не прихвати фактуру, корисник права на подстицај мора да изда нову фактуру, од када тече нови рок за плаћање од стране ОСП-а, у трајању од 15 дана.
- (3) У случају да ОСП не може да провјери износ или друге информације са фактуре због недоступности података, може да од корисника права на подстицај захтијева корекцију фактуре у сљедећем обрачунском периоду.
- (4) Ако корисник права на подстицај не изврши захтијевану корекцију у наредном обрачунском периоду, ОСП може да не прихвати фактуру.

Члан 48.
(Плаћање)

- (1) ОСП води посебан рачун на који се врше уплате од стране снабдјевача и са кога се врше плаћања произвођачима корисницима права на подстицај.
- (2) ОСП је дужан извршити уплату по фактури произвођача за испоруку електричне енергије из претходног мјесеца, најкасније до 25. у текућем мјесецу.
- (3) Снабдјевачи су дужани извршити уплату по фактурама за обрачунату накнаду и за електричну енергију преузету у претходном мјесецу, најкасније до 25. у текућем мјесецу.

Члан 49.
(Годишња корекција обрачуна)

- (1) ОСП доставља Регулаторној комисији годишњи преглед са подацима о производњи електричне енергије из комбинованих постројења на које је остварено право на подстицај у претходној години.

- (2) Уколико Регулаторна комисија утврди неусаглашеност између остварених количина и количина на које Произвођач има право на подстицај, ОСП врши корекцију обрачуна на годишњем нивоу, и то:
- ако је количина за коју се може остварити право на подстицај мања, ОСП задужује корисника права за поврат износа обрачунате премије на разлику у количини;
 - ако је количина за коју се може остварити право на подстицај већа, корисник права задужује ОСП за износ премије на разлику у количини.
- (3) Уколико произвођач електричне енергије у когенеративном постројењу у обрачунском периоду не оствари ефикасност у когенерацији у висини референтне вриједности и не може прибавити Сертификат, дужан је да ОСП-у надокнади средства исплаћена на име премије за претходни период.

Члан 50.

(Инструменти финансијског обезбјеђења)

- (1) Снабјевачи крајњих купаца у Републици Српској и самостални квалификовани купци дужни су ОСП-у доставити одговарајући инструмент за обезбјеђење плаћања по уговору о накнади за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију и уговору о куповини електричне енергије из система обавезног откупа.
- (2) Врсте инструмената за обезбјеђење плаћања (мјеница, банкарска гаранција за уредно плаћање, платни налог и сл.) и начин њиховог достављања утврђују се уговором о накнади за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију и уговором о купопродаји електричне енергије из система обавезног откупа.

Члан 51.

(Активирање инструмената финансијског обезбјеђења – губитак права на прелиминарни подстицај)

- (1) Уколико корисник прелиминарног права на подстицај у прописаном року не прибави Сертификат, ОСП активира банкарску гаранцију односно повлачи депонована новчана средства.
- (2) ОСП обавјештава Регулаторну комисију о активированој гаранцији и износу средстава који је пребачен на рачун који се користи за плаћања у систему подстицања.
- (3) Средства прикупљена активирањем инструмената финансијског обезбјеђења користе се за исплату подстицаја корисницима права на подстицај.

ДИО ШЕСТИ – ИНФОРМИСАЊЕ

Члан 52.

(Размјена података)

- (1) Корисници права на подстицај, оператори система, снабдјевачи крајњих купаца, Регулаторна комисија и ОСП размјењују податке релевантне за функционисање система подстицања.
- (2) Поред података наведених овим правилима, ОСП може корисницима права на подстицај прописати доставу додатних података неопходних за несметано функционисање система подстицања.

Члан 53.

(Међусобна комуникација ОСП - произвођач)

- (1) Уговором о остварењу права на подстицај дефинише се начин међусобне комуникације, уз навођење потребних контакт података (адреса, телефон, факс, e-mail, електронски потпис).
- (2) Налози ОСП-а или Балансно одговорне стране за промјену излазне снаге, издати у циљу корекције одступања производње у реалном времену, морају бити потврђени у писаном облику.
- (3) Достава дневних распореда рада врши се електронским путем, кориштењем електронске поште или посебне софтверске платформе.

Члан 54.

(Достава података од стране произвођача)

Произвођачи су дужни ОСП-у достављати сљедеће информације:

- податке о планираној производњи;
- податке о тренутној производњи;
- податке о оствареној производњи на мјесечном нивоу;
- податке о планираним искључењима, ремонтима и другим застојима који утичу на остварење производње;
- податке о испадима са мреже;
- податке о организационо-правном статусу од значаја за реализацију уговора о подстицају (промјена статуса пореског обавезника, промјена облика организовања, промјена сједишта друштва и сл.);

Члан 55.

(Достава података од оператора система)

- (1) Оператор система на дневном нивоу доставља ОСП-у сљедеће информације:

- податке о тренутној производњи произвођача који остварују право на подстицај, уколико постоје техничке могућности;
 - податке о застојима у мрежи који имају утицаја на производњу постројења која остварују право на подстицај;
 - податке о остварној сатној производњи за претходни дан, произвођача који остварују право на подстицај;
- (2) Оператор система на мјесечном нивоу доставља ОСП-у сљедеће информације:
- податке о поднесеним захтјевима за издавање електроенергетске сагласности, податке о издатим сагласностима, податке о закљученим уговорима о прикључењу и податке о закљученим уговорима о приступу са производним постројењима која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију;
 - извјештај о количинама електричне енергије испоручене крајњим купцима;
 - извјештај о количинама електричне енергије преузете од произвођача који остварују право на подстицај;
 - извјештај о количинама укупно произведене електричне енергије и количинама електричне енергије утрошене за властите потребе у постројењу које остварује право на подстицај.
- (3) Оператор система на годишњем нивоу доставља ОСП-у сљедеће информације:
- биланс потрошње електричне енергије крајњих купаца на подручју своје надлежности.

Члан 56.

(Комуникација са Регулаторном комисијом)

Комуникација и размјена информација са Регулаторном комисијом врши се у складу са Правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, одредбама ових правила и других прописа из ове области.

ДИО СЕДМИ – РЕГИСТАР ЕВИДЕНЦИЈА

Члан 57. (Регистар)

- (1) ОСП води регистар са евиденцијама од значаја за спровођење система подстицања, и то:
 - евиденцију о планираним, оствареним и расположивим годишњим количинама електричне енергије које могу бити предмет подстицаја;
 - евиденцију о планираним, оствареним и расположивим капацитетима који могу бити предмет подстицаја;
 - евиденцију о поднесеним захтјевима за издавање и издатим потврдама за капацитет;
 - евиденцију о поднесеним захтјевима за издавање и издатим потврдама за енергију;
 - евиденцију о произвођачима који су остварили право на подстицај, прелиминарно право на подстицај или се налазе на листи чекања;
- (2) Регистар евиденција се води у електронском облику.
- (3) ОСП објављује регистар евиденција на властитој интернет страници.
- (4) ОСП по захтјеву надлежних институција доставља податке из регистра.

Члан 58.

(Евиденција о количинама електричне енергије у систему подстицаја)

- (1) ОСП води збирну евиденцију о количинама електричне енергије у систему подстицања која садржи сљедеће податке:
 - врста обновљивог извора и примијењена технологија, или ефикасна когенерација;
 - година за коју су подаци наведени;
 - индикативни циљ за количину електричне енергије која се подстиче;
 - количине електричне енергије за које је остварено право на подстицај обавезног откупа или право на премију;
 - количине електричне енергије за које је остварено прелиминарно право на подстицај;
 - расположиве количине електричне енергије за које може бити остварено право на подстицај;
 - количине електричне енергије за које је остварено право на подстицај, а налазе се на листи чекања.
- (2) Евиденција о количинама електричне енергије у систему подстицаја води се по врсти обновљивих извора енергије и примијењеној технологији, те засебно за ефикасну когенерацију.

Члан 59.

(Евиденција о капацитетима у систему подстицаја)

- (1) ОСП води збирну евиденцију о капацитетима у систему подстицања која садржи сљедеће податке:
- врста обновљивог извора и примијењена технологија, или ефикасна когенерација;
 - година за коју су подаци наведени;
 - индикативни циљ за капацитет који се подстиче;
 - капацитет за који је остварено право на подстицај обавезног откупа или право на премију;
 - расположиви капацитет за који може бити остварено право на подстицај.
- (2) Евиденција о капацитетима у систему подстицаја води се по врсти обновљивих извора енергије и примијењеној технологији, те засебно за ефикасну когенерацију.

Члан 60.

(Евиденција – потврде за капацитет)

- (1) ОСП води евиденцију о поднесеним захтјевима за издавање и издатим потврдама за капацитет, која садржи сљедеће податке:
- врста обновљивог извора и примијењена технологија, или ефикасна когенерација;
 - датум подношења комплетног захтјева за издавање потврде за капацитет;
 - датум издавања потврде за капацитет;
 - регистарски број издате потврде за капацитет;
 - назив произвођача коме је издата потврда за капацитет;
 - назив производног постројења за који је издата потврда за капацитет;
 - инсталисана снага производног постројења;
 - напонски ниво на мјесту прикључења производног постројења;
 - планирани рок прикључења производног постројења.
- (2) Евиденција о поднесеним захтјевима за издавање и издатим потврдама за капацитет води се по врсти обновљивих извора енергије и примијењеној технологији, те засебно за ефикасну когенерацију.

Члан 61.

(Евиденција – потврде за енергију)

- (1) ОСП води евиденцију о поднесеним захтјевима за издавање и издатим потврдама за енергију, која садржи сљедеће податке:

- врста обновљивог извора и примијењена технологија, или ефикасна когенерација;
 - врста оствареног подстицаја;
 - датум подношења комплетног захтјева за издавање потврде за енергију;
 - датум издавања потврде за енергију;
 - регистарски број издате потврде за енергију;
 - назив произвођача коме је издата потврда за енергију;
 - назив производног постројења за који је издата потврда за енергију;
 - инсталисана снага производног постројења;
 - планирана годишња производња.
- (2) Евиденција о поднесеним захтјевима за издавање и издатим потврдама за енергију води се по врсти обновљивих извора енергије и примијењеној технологији, те засебно за ефикасну когенерацију.

Члан 62.

(Евиденција корисника права на подстицај)

- (1) ОСП води евиденцију о произвођачима који су остварили право на подстицај, прелиминарно право на подстицај или се налазе на листи чекања, која садржи сљедеће податке:
- врста подстицаја;
 - статус додијељеног права (коначно, прелиминарно, на чекању);
 - врста обновљивог извора и примијењена технологија, или ефикасна когенерација;
 - назив произвођача корисника права на подстицај;
 - назив производног постројења за који је остварено право на подстицај;
 - локација производног постројења;
 - напонски ниво на мјесту прикључења производног постројења;
 - инсталисана снага производног постројења;
 - планирана годишња производња производног постројења;
 - регистарски број рјешења о праву на подстицај;
 - датум издавања рјешења о праву на подстицај;
 - датум подношења комплетног захтјева за закључење уговора о подстицају;
 - датум закључења уговора о подстицају;
 - датум истека важења уговора о подстицају;
 - регистарски број уговора о подстицају.
- (2) Евиденција о корисницима права на подстицај води се засебно према врсти подстицаја:

- право обавезног откупа по гарантованој откупној цијени;
- право обавезног откупа по референтној цијени;
- право обавезног откупа по принципу нето мјерења;
- право на премију за продају електричне енергије на тржишту;
- право на премију за потрошњу за властите потребе.

ДИО ОСМИ – ТРОШКОВИ РАДА ОПЕРАТОРА СИСТЕМА ПОДСТИЦАЊА

Члан 63.

(Трошкови рада ОСП-а)

- (1) Трошкови рада ОСП-а финансирају се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.
- (2) Трошкови рада обухватају трошкове неопходне за несметано функционисање ОСП-а у складу са додијељеним надлежностима.

Члан 64.

(Одобравање трошкова рада ОСП-а)

- (1) Трошкове рада ОСП-а одобрава Регулаторна комисија у виду одобреног прихода за обављање дјелатности.
- (2) ОСП подноси захтјев Регулаторној комисији за одобрење потребног прихода за наредну годину, најкасније до 15. новембра текуће године.
- (3) Уз захтјев за одобрење, ОСП доставља пратећу документацију којом доказује основаност захтјева.
- (4) Уколико није потребна измјена одобреног годишњег прихода, ОСП о томе обавјештава Регулаторну комисију најкасније до 15. новембра текуће године.

ДИО ДЕВЕТИ – ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 65.

(Обављање послова ОСП-а)

- (1) У прелазном периоду послове Оператора система подстицања обављаће по овлаштењу Владе Републике Српске, Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње.
- (2) Трошкови Матичног предузећа, настали обављањем послова Оператора система подстицања, финансирају се из накнаде у износу који одговара одобреном приходу за рад ОСП-а утврђеном од стране Регулаторне комисије.
- (3) Након успостављања независног Оператора система подстицања, биће извршен пренос надлежности, права и обавеза на новоформирано тијело.
- (4) Уговори о додјели подстицаја које закључи Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, биће пренесени на новоформирано тијело, без обавезе поновног закључивања са корисником права на подстицај.

Члан 66.

(Закључење уговора са снабдјевачима тарифних купаца)

- (1) ОСП ће у року од 60 дана од ступања на снагу ових правила, са снабдјевачима тарифних купаца закључити уговор о купопродаји електричне енергије из система обавезног откупа и уговор о накнади за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.
- (2) До закључења уговора из претходног става, плаћање електричне енергије преузете из система обавезног откупа и плаћање накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију ће се вршити по фактурама које ће ОСП издавати у складу са одредбама ових правила.

Члан 67.

(Тумачење правила)

Тумачење одредби ових правила даје Оператор система подстицања.

Члан 68.

(Измјене и допуне)

Измјене и допуне ових правила врше се по истом поступку који се примјењује за њихово доношење.

Члан 69.

(Ступање на снагу)

Ова правила ступају на снагу даном добијања сагласности од Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.



в.д. Генерални директор
Бранислава Милекић, дипл.ецц.