



ИНФОРМАЦИЈА

уз Нацрт Одлуке о висини накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за 2017. годину

1. ПРАВНИ ОСНОВ

Чланом 30. Закона о обновљивим изворима енергије (Службени гласник Републике Српске, број 39/13, 108/13 и 79/15) – у даљем тексту: Закон, прописан је начин прикупљања средстава потребних за функционисање система подстицаја. Такође, ставом (4) овога члана прописано је да висину накнаде одлуком утврђује Регулаторна комисија уз сагласност Владе Републике Српске. Чланом 21. Закона прописано је да се из накнаде обезбеђују средства за:

- а) исплату укупног износа премија за електричну енергију произведену у обновљивим изворима и ефикасној когенерацији;
- б) покривање трошкова изравнања ненамјерних одступања произвођача који остварују право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на обавезан откуп за стара постројења (трошкови балансирања);
- в) покривање трошкова рада Оператора система подстицаја;
- г) покривања трошкова унапређења мјера енергетске ефикасности (10% прикупљених средстава за Фонд за заштиту животне средине и енергетске ефикасности).

2. ЦИЉ

Циљ информације је да образложи начин утврђивања висине накнаде, која ће се обрачунавати свим крајњим купцима у Републици Српској, за период након 1. јануара 2017. године, са акцентом на структуру накнаде у смислу калкулативних елемената као улазних параметара за обрачун накнаде и намјене средстава која ће се прикупити кроз накнаду.

3. ПАРАМЕТРИ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ИЗНОСА НАКНАДЕ

Чланом 55. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске, број 114/13, 88/14 и 43/16) – у даљем тескту: Правилник о подстицању, прописано је да на основу утврђених гарантованих откупних цијена и премија, одобрених трошкова за рад Оператора система подстицаја, планираних трошкова балансирања, планиране производње из обновљивих извора и когенеративних постројења, референтних велепродајних цијена, остварене разлике између укупно обрачунатих накнада и исплаћених средстава у претходној години, обрачунатих средстава за унапређење мјера енергетске ефикасности, те планиране потрошње

крајњих купаца у Републици Српској, Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнаде.

У информацији су, такође, представљени параметри на основу којих је утврђена висина накнаде за 2017. годину у износу од **0,0044 KM/kWh** како слиједи:

- укупна планирана производња електричне енергије за подстицање у 2017. години: 225.316.270 kWh;
- планирана нето потрошња електричне енергије у Републици Српској за 2017. годину: 3.610.610.000 kWh;
- средства неопходна за исплату премија: 19.220.514 KM;
- средства неопходна за рад Оператора система подстицања: 290.070 KM;
- средства неопходна за трошкове балансирања: 400.000 KM;
- процијењена преостала средства из 2016. године: 5.530.520 KM;
- средства за Фонд за заштиту животне средине и енергетску ефикасност (10 %): 1.597.785 KM;
- укупно потребна средства за обрачун накнаде: **15.977.850 KM.**

3.1. Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије у 2017. години

Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије у 2017. години износи 225.316.270 kWh како слиједи:

3.1.1. Производња у малим хидроелектранама (МХЕ) инсталисане снаге до 1 MW у износу од 27.511.100 kWh (Акциони план Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије – у даљем тексту: Акциони план) за 2017. годину 43.200.000 kWh) како слиједи:

- Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW које су оствариле **коначно право** на подстицај у износу од 12.188.000 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране годишње производње како је дато у табели 1.

Табела број 1. Мале хидроелектране које се у оствариле коначно право на подстицај

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ДО 1 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ КОНАЧНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ						
Назив МХЕ	Жираја	Велика Јасеница	Отеша В-О- 2	Грабовичка ријека	Жежеља	Отоке 1
Инсталисана снага (kW)	410	650	992	785	300	32
УКУПНО	3.169 kW					
Планирана год. производња (kWh)	1.747.000	1.500.000	4.509.000	2.990.000	1.295.000	147.000
УКУПНО	12.188.000 kWh					

- Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW које су оствариле прелиминарно право на подстицај у износу од 15.258.400 kWh, што

представља укупну количину која је процијењена на бази планиране производње електрана како је дато у табели 2.

Табела број 2. Мале хидорелектране које се у оствариле прелиминарно право на подстицај и чији је планирани почетак рада у 2017. години

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ДО 1 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ							
Назив МХЕ	Пакленица	Испод Кушлата	БК2	Дренова	Студена	Подграб	Чемерно
Инсталисана снага (kW)	220	990	250	105	950	230	200
УКУПНО	2.945 kW						
Планирана год. производња (kWh)	994.700	6.500.000	1.350.000	829.400	3.770.000	1.030.000	849.000
УКУПНО	15.323.100 kWh						

3.1.2. Производња у малим хидорелектранама (МХЕ) инсталисане снаге од 1 - 10 MW у износу од 180.623.179 kWh (Акциони план за 2017. годину 233.790.000 kWh) како слиједи:

– Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге од 1-10 MW које су оствариле коначно право на подстицај у износу од 125.318.957 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране производње како је дато у табели 3.

Табела број 3. Мале хидроелектране које се у оствариле коначно право на подстицај (1-10 MW)

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ОД 1-10 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ КОНАЧНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ			
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)
1.	Дивич	2.283	4.429.015
2.	Сућеска	3.030	5.634.768
3.	Бистрица Б5-а	3.930	6.998.278
4.	Новаковићи	5.770	18.500.000
5.	Иломска	4.950	15.950.000
6.	Устипрача	6.700	34.948.896
7.	Запеће	3.877	14.900.000
8.	Месићи НОВА	4.635	23.958.000
9.	До	2.000	8.987.000
УКУПНО		31.175	134.305.957

С обзиром да је систем подстицаја почео да функционише од 1. јануара 2012. године, а прве електране оствариле су право на подстицај од марта 2012. године, стекли су се услови за нормализацију планова производње, у складу са чланом

40. Правилника о подстицању, за електране које су у систему подстицаја више од три године, а то су МХЕ Бистрица, МХЕ Сућеска и МХЕ Дивич. С обзиром да је нормализација планова производње у надлежности Оператора система подстицаја, Регулаторна комисија је, дана 16.09.2016. године, од Оператора система подстицаја запримила нове потврде за енергију са нормализованим плановима производње за МХЕ Бистрица Б5-а, МХЕ Сућеска 1 и 2. За МХЕ Бистрица Б5-а нормализовани годишњи план производње је 6.998.278 kWh, а за МХЕ Сућеска 1 и 2 5.634.768 kWh. Наиме, трогодишњи просјек за ова постројења је одступао више од прописаних 20 %, те су планови производње сведени на максимално годишње остварење. Овако нормализовани планови производње узети су у обзир приликом процјене висине накнаде за 2017. годину.

– Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге од 1-10 MW које су оствариле прелиминарно право на подстицај у износу од 55.304.222 kWh, што представља количину која је процијењена на бази планиране производње и планираног почетка рада постројења како је дато у табели 4 ;

Табела број 4. Мале хидроелектране које се у оствариле прелиминарно право на подстицај (1-10 MW) и чији је планирани почетак рада у 2017. години

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ОД 1-10 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ					
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Планирано за накнаду (kWh)	Планирани почетак рада
1.	Говза Б-Г-1	4.618	22.448.978	22.448.978	30.11.2016.
2.	Медна	4.900	20.990.000	15.742.500	01.04.2017.
4.	Дуб	9.400	43.658.932	3.638.244	03.12.2017.
5.	Јелеч	4.800	17.950.000	4.487.500	30.09.2017.
УКУПНО		23.718	105.047.910	46.317.222	

У табели 5. налази се преглед укупно планираних количина електричне енергије за хидроелектране, како за постројења која су остварила коначно право тако и за постројења која су остварила прелиминарно право на подстицај.

Табела број 5. Предлог планираних средстава за премију за 2017. годину за мале хидроелектране

ПЛАНИРАНА СРЕДСТВА ЗА ПРЕМИЈУ ЗА МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ									
Премија – коначно право				Удио (%)	Премија – прелиминарно право				Удио (%)
МХЕ	Енергија kWh	Премија KM/kWh	Укупно KM		МХЕ	Енергија kWh	Премија KM/kWh	Укупно KM	
<1 MW	12.188.000	0,0971	1.183.455	6	<1 MW	15.323.100	0,0971	1.487.873	8
1-5 MW	80.857.061	0,0757	6.120.880	32	1-5 MW	42.678.978	0,0757	3.230.799	17
5-10 MW	53.448.896	0,0675	3.607800	19	5-10 MW	3.638.244	0,0675	245.581	1
УКУПНО	146.493.957		10.912.135	57		61.640.322		4.964.253	26

УКУПНО ЗА ПРЕМИЈУ ХЕ (КМ)	15.876.388	83%	
----------------------------------	-------------------	------------	--

У табели 6. дат је збирни преглед количина електричне енергије за хидроелектране које су планиране Акционим планом и количина које су планиране код обрачуна накнаде за 2017. годину.

Табела број 6. Предлог планиране производње из Акционог плана и количина коришћене за обрачун накнаде за 2017. годину за мале хидроелектране

МХЕ	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
< 1MW	43.200.000	27.446.400
1 MW - 10 MW	233.790.000	180.623.179
УКУПНО	276.990.000	208.134.279

3.1.3. Производња у соларним фотонапонским електранама у износу од 6.553.400 kWh (Акциони план за 2017. годину 7.730.000 kWh) како слиједи:

– Производња у соларним фотонапонским електранама које су оствариле коначно право на подстицај у износу од 4.564.966 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране производње како је дато у табелама 7. и 8.

Табела број 7. Преглед планираних средстава за премију за 2017. годину за соларне фотонапонске електране које су оствариле коначно право на подстицај

ПРЕМИЈА ЗА СОЛАРНЕ ФОТОНАПОНСКЕ ЕЛЕКТРАНЕ – КОНАЧНО ПРАВО							
Соларне фотонапонске електране	На објектима			На земљи		УКУПНО	Удио (%)
	До укључиво 50 kW	Преко 50 до укључиво 250 kW	Преко 250 kW до укључиво 1 MW	До укључиво 250 kW	Преко 250 kW до укључиво 1 MW		
Енергија (kWh)	807.067	2.025.927	0	1.731.972	0	4.564.966	2
Премија (КМ)	224.871	479.715	0	351.218	0	1.055.804	5

У табели број 8. Дат је преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле коначно права на подстицај.

Табела број 8. Преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле коначно право на подстицај

Р. бр.	Назив произвођача	Назив производног постројења	Фотонапонске електране према мјесту постављања и инсталисаног снази (kW)				Планирана нето годишња производња (kWh)
			На објектима			На земљи	
			До укључиво 50 kW	Преко 50 kW до укључиво 250 kW	Преко 250 kW до укључиво 1 MW	До укључиво 250 kW	
1.	“FRATELLO TRADE“ а.д. Бања Лука	Фратело 1	42,75				55.000

2.	"Ауто ин" д.о.о. Прњавор	Прњавор 1	26,88				9.500
							20.293
3.	"Titanium power" д.о.о. Козарска Дубица	Солар 1	49,92				55.000
4.	"Рафинерија уља Модрича" а.д. Модрича	Рафинерија уља Модрича		110,25			116.200
5.	"Turn Key Project" д.о.о. Горње Црњелово, Бијељина	Црњелово				10,12	11.800
6.	Висока школа "Вања Лука College" Бања Лука	VLC	20,16				26.000
7.	Висока школа "Вања Лука College" Бања Лука	Гламочани	9,60				12.000
8.	"Нестро петрол" а.д. Бања Лука	БС Борик	12,50				18.000
9.	"САНТИНГ" д.о.о. Пале	Сантинг 1	49,68				57.542
10.	"САНТИНГ" д.о.о. Пале	Сантинг 2	49,68				57.542
11.	"Titanium power" д.о.о. Козарска Дубица	Солар 2		49,68			60.000
12.	"Titanium power" д.о.о. Козарска Дубица	Солар 3		49,50			60.000
13.	"Тесла" д.о.о. Модрича	Тесла 1		122,40			140.000
14.		Тесла 2		122,40			140.000
15.	"Мадра" д.о.о. Челинац	Мадра 1	49,50				57.000
16.		Мадра 2	49,50				57.000
17.	"Бесједа" д.о.о. Бања Лука	Новаковић				247,86	300.000
18.	"МП Фарм" д.о.о. Пале	Подграб 1		249,56			336.825
19.	Самостални привредник "СЕ - Мартић" Дервента	Мартић	8,39				7.000
20.	Силвана Вол	Woll	9,27				12.000
21.	"VERANO MOTORS" д.о.о. Бања Лука	Верано	48,00				60.000
22.	"Џунгла" д.о.о. Добој	Џунгла		188,50			216.066
23.	РЕРС	Брегови	20,00	нето мјерење			26.400
24.	"Солар 1" д.о.о. Билећа	Солар 1		249,90			362.420
25.	"МРМ Енерџи" д.о.о. Трн, Лакташи	Неутрон 1		183,09			188.616
26.	"FRATELLO TRADE" а.д. Бања Лука	Фратело 2		107,00			120.000
27.	"059" д.о.о. Билећа	37 kWp Билећа	37,00				50.315
28.	"Енергана" д.о.о. Требиње	Турменти 1				249,75	355.043
29.		Турменти 2				249,75	355.043
30.	ЕТ Мах д.о.о. Бањалука	Атлантик		156,00			190.000

31.	"БМБ ДЕЛТА" д.о.о. Градишка	БМБ Делта	50,00				63.875
32.	Месна индустрија "МИ – ТРИВАС" д.о.о. Прњавор	Тривас	48,75				65.000
33.	"Енергана" д.о.о. Требиње	Турменти 3				249,75	355.043
34.		Турменти 4				249,75	355.043
35.	"Titanium Power" д.о.о. Козарска Дубица	Солар 4	49,50				62.000
36.		Солар 5	49,83				62.000
37.	"Тесла" д.о.о.	Тесла 3		77,645			95.800
УКУПНО			680,91	1.665,93	0	1.256,98	4.564.966

– Производњу у соларним фотонапонским електранама које су оствариле прелиминарно право на подстицај у износу од 2.407.025 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране производње и планираног почетка рада у 2017. години, како је дато у табели 9.

Табела број 9. Преглед планираних средстава за премију за 2017. годину за соларне фотонапонске електране које су оствариле прелиминарно право на подстицај

ПРЕМИЈА ЗА СОЛАРНЕ ФОТОНАПОНСКЕ ЕЛЕКТРАНЕ – ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО						
Соларне фотонапонске електране	На објектима			На земљи	УКУПНО	Удио (%)
	До укључиво 50 kW	Преко 50 до укључиво 250 kW	Преко 250 kW до укључиво 1 MW	До укључиво 250 kW		
Енергија (kWh)	0	1.317.575	430.000	659.450	2.407.025	1
Премија (KM)	0	245.794	58.652	111.249	415.695	2

У табели број 10. Дат је преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле прелиминарно право на подстицај са планираним почетком рада у 2017. години.

Табела број 10. Преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле прелиминарно право на подстицај са планираним почетком рада у 2017. години¹

Р.бр.	Назив произвођача	Назив производног постројења	Фотонапонске електране према мјесту постављања и инсталисаној снази (kW)				Планирана нето годишња производња (kWh)
			На објектима			На земљи	
			До укључиво 50 kW	Преко 50 kW до укључиво 250 kW	Преко 250 kW до укључиво 1 MW	До укључиво 250 kW	
1.	"Алта" д.о.о. Прњавор	Дервента 1				245,00	364.000

¹ Поред електрана приказаних у табели 10. прелиминарно право на подстицај оствариле су и МСЕ Гласинац 1 и МСЕ Гласинац 2, инсталисане снаге по 250 kW, планиране годишње производње по 303.900 kWh, али је планирани почетак њиховог рада 2018. година.

2.	Александар Љиљак	240 kW Водичево				240,00	295.450	
3.	МХ ЕРС ЗП "РиТЕ Угљевик" АД Угљевик	Угљевик		240,00			330.000	
4.	Столарија Подроманија д.о.о. Соколац	Подроманија 2		250,00			262.900	
5.		Подроманија 3		250,00			262.900	
6.		Подроманија 1		250,00			262.903	
7.	"EIB Internationale" а.д. Бања Лука	Рамићи		150,00			198.875	
8.	ППА д.о.о. Бања Лука ²	Инцел			330,00		430.000	
УКУПНО				0	1.140	330	485	2.407.025

У табели 11. дат је збирни преглед количина електричне енергије за соларне фотонапонске електране које су планиране Акционим планом и количина које су планиране код обрачуна накнаде за 2017. годину. Преостале слободне количине до Акционог плана односе се на соларне фотонапонске електране на објектима инсталисане снаге преко 250 kW до укључиво 1 MW.

Табела број 11. Преглед планиране производње из Акционог плана и количина коришћене за обрачун накнаде за 2017. годину за соларне фотонапонске електране

Соларне фотонапонске електране	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
		7.730.000

3.1.4. Производња у производним постројењима која за производњу користе биомасу у износу од 10.210.000 kWh

3.1.4.1. Производња у производним постројењима која за производњу користе биогаз у износу од 8.250.000 kWh (Акциони план за 2017. годину 8.250.000 kWh) како слиједи:

– Производњу у постројењима на биогаз инсталисане снаге до 1 MW која су остварила коначно право на подстицај у износу од 8.250.000 kWh (Укупна планирана годишња производња овог производног постројења је 8.274.000 kWh, а инсталисана снага 989 kW), како је дато у табели 12.

Табела број 12. Преглед електрана на биогаз које су оствариле коначно право на подстицај

ПРЕМИЈА ЗА ЕЛЕКТРАНЕ на БИОГАС – КОНАЧНО ПРАВО				
Назив електране	Производња за подстицање у 2017. (kWh)	Премија (KM/kWh)	Износ (KM)	Удио (%)

² Поднесен захтјев за одобрење прелиминарног права на подстицај

Buffalo Energy Gold MG	8.250.000	0,1832	1.511.400	8
------------------------	-----------	--------	------------------	---

3.1.4.2. Производња у производним постројењима која за производњу користе чврсту биомасу у планираној количини од 1.960.000 kWh (Акциони план за 2017. годину 14.610.000 kWh), како слиједи:

Производња у постројењу на чврсту биомасу које је остварило коначно право на подстицај у износу од 1.960.000 kWh (инсталисана снага 242 kW), а што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране производње како је дато у табели 13:

Табела број 13. Преглед електрана на чврсту биомасу које су оствариле коначно право на подстицај

ПРЕМИЈА ЗА ЕЛЕКТРАНЕ на БИОМАСУ – ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО				
Назив електране	Планирана производња (kWh)	Премија (KM/kWh)	Износ (KM)	Удио (%)
Нова Топлана	1.960.000	0,1843	361.228	2

У табели 14. дат је збирни преглед количина електричне енергије за електране које користе биомасу које су планиране Акционим планом и количина које су планиране код обрачуна накнаде за 2017. годину.

Табела број 14. Преглед планиране производње из Акционог плана и количина коришћених за обрачун накнаде за 2017. годину за електране које користе биомасу

Електрана на биомасу	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
Биогас	8.250.000	8.250.000
Чврста биомаса	14.610.000	1.960.000
УКУПНО	22.860.000	10.210.000

3.2. Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2017. годину

Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2017. годину одређена је на основу билансиране потрошње свих крајњих купаца у Републици Српској за 2017. године у износу од 3.610.610.000 kWh (Нацрт електроенергетског биланса за 2017. годину).

3.3. Средства неопходна за исплату премија

На бази планиране производње електричне енергије (kWh), те висине премије за сваку технологију (KM/kWh) садржане у гарантованој откупној цијени, израчуната су укупно потребна средства за исплату премија у износу од 19.220.514 KM. У табели број 15. дат је преглед потребних средстава за премију по технологијама.

Табела број 15. Преглед потребних средстава за премију по технологијама за 2017. годину

Технологија	За премију KM	Удио у укупним средствима за премију
Хидро	15.876.388	83%
Солар	1.471,498	7%
Биомаса	361.228	2%
Биогас	1.511.400	8%
УКУПНО	19.220.514	100%

3.4. Средства неопходна за рад Оператора система подстицања

Законом о обновљивим изворима прописано је да се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обезбјеђују и средства неопходна за рад Оператора система подстицаја. Ова средства одобрава Регулаторна комисија на захтјев Оператора система подстицаја. Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Матично предузеће а.д. Требиње које обавља функцију Оператора система подстицаја доставило је 12. октобра 2016. године захтјев за одобрење ових трошкова за 2017. годину у укупном годишњем износу од **290.070 KM**. На име ових трошкова у 2016. години одобрено је 263.700 KM.

3.5. Средства неопходна за трошкове балансирања

Законом о обновљивим изворима, члан 31. став (1) зачка б), прописано је да се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обезбјеђује и дио средстава потребних за покривање трошкова балансирања производних постројења која раде у систему подстицаја. У складу са Законом произвођачи снаге преко 500 kW сами сносе 25% ових трошкова док се остатак надокнађује из накнаде, док се за произвођаче инсталисане снаге мање од 500 kW цио износ надокнађује из накнаде. С обзиром да је Оператор система подстицаја балансно одговорна страна за производна постројења која раде у систему подстицања и да је од 1. јануара 2016. години заживио механизам наплате трошкова балансирања (прво на нивоу преносне мреже па затим и на ниже) у 2017. години неопходно је планирати и ове трошкове приликом одређивања износа накнаде за 2017. годину. Ова средства планирана су у износу од **400.000 KM**, а на основу процјене Оператора система подстицаја која је урађена на основу остварења цијене и трошкова дебаланса у 2016. години и планиране производње из обновљивих извора у систему подстицаја у 2017. години. Према подацима из Извјештаја о остварењу подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за период јануар-септембар 2016. године који сачињава Оператор система подстицаја планирана производња за првих 9 мјесеци 2016. године износила је 76,35 GWh, укупно обрачунати енергетски дебаланс Оператора система подстицаја износио је 11,08 GWh, вриједност произведене електричне

енергије износила је 10.351.073,75 KM, а укупни трошак дебаланса Оператора система подстицаја је износио 288.061,56 KM³.

3.6. Процијењена преостала средства из 2016. године

Процијењени преостали износ средства из претходног периода од **5.530.520 KM**, обрачунат је као разлика између износа обрачунатог кроз фактурисане накнаде крајњим купцима и исплата на име премија произвођачима који су у систему подстицаја, износа за рад Оператора система подстицаја, Фонда за заштиту животне средине и трошкова на име дебаланса која се исплаћују из накнаде.

У моменту овог обрачуна располагало се са подацима о фактурисаној накнади и произведеној електричној енергији за девет мјесеци 2016. године, те је за три преостала мјесеца извршена процјена на бази остварене потрошње крајњих купаца претходне године и планиране мјесечне производње произвођача који су у систему подстицаја, те на бази одобреног потребног прихода Оператора система подстицаја и обрачунатог износа средстава за Фонд за заштиту животне средине и процјењених трошкова дебаланса.

3.7. Средства за Фонд за заштиту животне средине и енергетску ефикасност (10 %)

Законом о обновљивим изворима прописано је да се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обезбјеђује и дио средстава намијењен за рад Фонда за заштиту животне средине и то у вриједности од 10% од укупно прикупљених средстава. Овај износ планира се тако што се укупан планирани износ средстава за исплату премија у вриједности од 19.220.514 KM увећа за износ средстава планираних за рад Оператора система подстицаја за 2017. годину у износу од 290.070 KM и износ од 400.000 KM колико је планирано за покривање трошкова дебаланса, те тако добијени износ од 19.910.584 KM, у складу са методологијом, умањи за износ процјењених преосталих средства до краја 2016. године од 5.530.520 KM и на тако добијени износ (укупно потребна средства без Фонда) од 14.380.065 KM примјени коефицијент $k=1/0,9$ за обрачун средстава за Фонд за заштиту животне средине (10%). На овај начин добијен је планирани износ средстава за ову намјену од **1.597.785 KM**.

4. КОНАЧАН ОБРАЧУН НАКНАДЕ ЗА 2017. ГОДИНУ

³ Оператор система је у свом образложењу навео: "Трошак балансирања за 2017. годину планиран је у износу 400.000 KM због планираног повећања производње електрана из обновљивих извора за 2017. годину. Ребалансом за 2016. годину је планирана производња електрана у систему ОСП у износу од 123,12 GWh, а билансом за 2017. годину је 230,40 GWh. Пропорционално порасту производње истим процентом повећали смо и трошкове балансирања, с тим да рачунамо да ће производна предузећа у 2017. години реалније планирати и возне редове него што је била досадашња пракса.

Процјена производње електричне енергије из обновљивих извора, која се односи на мале хидроелектране, соларне електране, биогасне електране и електране на чврсту биомасу, а која је предвиђена за подстицај у 2017. години износи 225,251 GWh, рађена је на бази претпоставке да је нереално у овом моменту, а на бази расположивих информација о постројењима која су остварила коначно право на подстицај и планираном почетку рада постројења која су остварила прелиминарно право на подстицај, очекивати да се у 2017. години оствари сва планирана производња за 2017. годину из Акционог плана (обновљиви извори: 417,58 GWh и ефикасна когенерација 83,19 GWh).

У табели број 16. дат је преглед планиране производње из обновљивих извора коришћене за обрачун накнаде за 2016. и 2017. годину.

Табела број 16. Упоредни преглед планиране производње за 2016. и 2017. годину

Количине за подстицање	Акциони план за 2016.	Планирано у обрачуну накнаде за 2016.	Акциони план за 2017.	Планирано у обрачуну накнаде за 2017.	Удио у укупно планираним количинама
	GWh	GWh	GWh	GWh	%
Хидро укупно	224,83	170,79	276,99	208,13	93%
<1MW	30,90	16,63	43,20	27,51	12%
1MW-10MW	193,93	154,16	233,79	180,62	80%
Соларне	5,95	5,91	7,73	6,97	3%
Вјетар	90,00	0	110,00	0	0%
Биомаса	11,95	0	14,61	1,96	1%
Биогас	6,75	6,75	8,25	8,25	4%
Укупно ОИЕ	339,48	183,45	417,58	225,32	
Когенерација	68,07	0	83,19	0	
гас	54,69	0	66,84	0	
лигнит	8,06	0	9,85	0	
депонијски гас	5,32	0	6,50	0	
УКУПНО	407,55	183,45	500,77	225,32	
Накнада KM/kWh		0,0025	0,01367	0,0044	

На бази планиране производње електричне енергије (kWh), те висине премије за сваку технологију (KM/kWh) садржане у гарантованој откупној цијени, израчуната су укупно потребна средства за исплату премија у износу од 19.220.514 KM. Укупном износу средстава за исплату премија додата су средства за рад Оператора система подстицаја за 2017. годину у износу од 290.070 KM, те средства у износу од 400.000 KM, планирана за покривање трошкова дебаланса која се, у складу са чланом 31. став (1), тачка б) Закона, исплаћују из прикупљене накнаде. Добијени износ од 19.910.584 KM, у складу са методологијом, умањен је за износ процјењених преосталих средстава до краја 2016. године од 5.529.384 KM. На добијени износ (укупно потребна средства без Фонда) од 14.380.065 KM примјењен је коефицијент $k=1/0,9$ за обрачун средстава за Фонд за заштиту животне средине (10%), те је добијен износ од 1.597.785 KM. У коначном обрачуну добијен је износ од 15.977.850 KM који је потребно прикупити кроз накнаду у 2017. години.

Узимајући у обзир билансирану нето потрошњу свих крајњих купаца у Републици Српској за 2017. године од 3.610.610.000 kWh (Приједлог електроенергетског биланса за 2017. годину) обрачуната је накнада за 2017. годину у износу од **0,0044 KM/kWh**.

Процијењени преостали износ средства из претходног периода од 5.530.520 KM, обрачунат је као разлика између износа обрачунатог кроз фактурисане накнаде крајњим купцима и исплата на име премија произвођачима који су у систему подстицаја, износа за рад Оператора система подстицаја, Фонда за заштиту животне средине и трошкова на име дебаланса која се исплаћују из накнаде.

У моменту овог обрачуна располагало се са подацима о фактурисаној накнади и произведеној електричној енергији за девет мјесеци 2016. године, те је за три преостала мјесеца извршена процјена на бази остварене потрошње крајњих купаца претходне године и планиране мјесечне производње произвођача који су у систему подстицаја, те на бази одобреног потребног прихода Оператора система подстицаја и обрачунатог износа средстава за Фонд за заштиту животне средине и процјењених трошкова дебаланса.

Обрачун накнаде приказан је у табели број 17.

Табела број 17. Обрачун накнаде за 2017. годину

		ОБРАЧУН НАКНАДЕ		НАЦРТ 2017	
			хидро КМ	15.876.388	83%
			солар КМ	1.471.498	8%
			вјетар КМ	0	0%
			биомаса КМ	361.228	2%
			биогаз КМ	1.511.400	8%
Нацрт Биланса за 2017. потрошња kWh					
Нето потрошња	3.594.290.000				
Са преноса (електране)	16.320.000				
		Потребно за премију КМ:		19.220.514	100%
		Потребно за ОСП КМ:		290.070	zahjev OSP 12.10.
		Потребно за Дебаланс:		400.000	zahjev OSP 12.10.
		Укупно премија и ОСП КМ:		19.910.584	
		- преостало 2016 КМ:		5.530.520	
	Планирана производња kWh	Укупно потребна средства без ФОНДА КМ:		14.380.065	
	225.316.270	ФОНД 10 %		1.597.785	
		Укупно потребна средства са ФОНДОМ КМ:		15.977.850	
		Билансирана потрошња kWh:		3.610.610.000	
		НАКНАДА КМ/kWh		0,0044	

Требиње, 8. новембар.2016. године

