



## ИНФОРМАЦИЈА

уз Нацрт Одлуке о висини накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за 2018. 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 обезбјеђују 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 2018. године. Посебна пажња је посвећена детаљном образложењу улазних параметара који служе као калкулативни елементи за обрачун накнаде.

### 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 тексту: 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 улазни параметри на основу којих је утврђена висина накнаде за 2018. годину у износу од **0,0053 KM/kWh** како слиједи:

- укупна планирана производња електричне енергије из обновљивих извора за подстицање у 2018. години: 315.159.172 kWh;
- планирана нето потрошња електричне енергије у Републици Српској за 2018. годину: 3.702.830.000 kWh;
- средства неопходна за исплату премија: 24.664.880 KM;
- средства неопходна за рад Оператора система подстицања: 319.077 KM;
- средства неопходна за трошкове балансирања: 627.744 KM;
- процијењена преостала средства из 2017. године: 7.989.644 KM;
- средства за Фонд за заштиту животне средине и енергетску ефикасност (10 %): 1.958.006 KM;
- укупно потребна средства која је потребно прикупити кроз накнаду у 2018. години: 19.580.063 KM.

Упоредни приказ параметара који су ушли у обрачун накнаде за 2017. и 2018. годину	2017	2018	Промијена %
<b>Планирана производња kWh</b>	<b>224.593.349</b>	<b>315.159.172</b>	<b>40%</b>
хидро KM	15.859.001	21.193.273	34%
солар KM	1.404.925	1.595.124	14%
биомаса KM	361.228	361.228	0%
биогаз KM	1.511.400	1.515.255	0%
<b>Потребно за премију KM:</b>	<b>19.136.554</b>	<b>24.664.880</b>	<b>29%</b>
Потребно за ОСП KM:	290.070	319.077	10%
Потребно за Дебаланс KM:	510.000	627.744	23%
Укупно премија ОСП и деб. KM:	<b>19.936.624</b>	<b>25.611.701</b>	<b>28%</b>
<b>.- преостало 2017 KM:</b>	<b>5.530.520</b>	<b>7.989.644</b>	<b>44%</b>
Укупно потребна средства без ФОНДА KM:	14.406.105	17.622.057	22%
ФОНД 10 %	1.600.678	1.958.006	22%
<b>Укупно потребна средства са ФОНДОМ KM:</b>	<b>16.006.783</b>	<b>19.580.063</b>	<b>22%</b>
<b>Балансирана потрошња kWh:</b>	<b>3.616.610.000</b>	<b>3.702.830.000</b>	<b>2%</b>
<b>НАКНАДА KM/kWh</b>	<b>0,0044</b>	<b>0,0053</b>	<b>19%</b>

### 3.1. Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије у 2018. години

Планирана годишња производња електричне енергије из обновљивих извора енергије у 2018. години износи 315.159.172 kWh, а у наставку је дато детаљно појашњење како слиједи:

#### 3.1.1. Производња у малим хидорелектранама (МХЕ) инсталисане снаге до 1 MW у износу од 43.684.850 kWh (Акциони план Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије – у даљем тексту: Акциони план) за 2018. годину дефинисао је количину за подстицање у износу од 53.780.000 kWh) како слиједи:

Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW које су оствариле **коначно право** на подстицај у износу од 17.873.700 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране годишње производње наведене у потврди за енергију, односно за коју је остварено право на подстицај, а како је дато у табели 1.

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

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ДО 1 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ КОНАЧНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ			
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)
1	МХЕ Жираја	410	1.747.000
2	МХЕ Велика Јасеница	650	1.500.000
3	МХЕ Отеша Б-О-2	992	4.509.000
4	МХЕ Грабовичка ријека	785	2.990.000
5	МХЕ Жежеља	300	1.295.000
6	МХЕ Отоке 1	32	147.000
7	МХЕ БК2	250	1.350.000
8	МХЕ Јована	980	3.340.000
9	МХЕ Пакленица	245	995.700
<b>УКУПНО</b>		<b>4.644</b>	<b>17.873.700</b>

Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге до 1 MW које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај у износу од 25.811.150 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране годишње производње електрана наведене у потврди за енергију, односно за коју је остварено прелиминарно право на подстицај и за које је планиран почетак рада крајем 2017. године и у 2018. години, а како је дато у табели 2.

**Табела број 2.** Мале хидроелектране које се у оствариле прелиминарно право на подстицај и чији је планирани почетак рада у другом полугодишту 2017. и у 2018. години

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ДО 1 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	МХЕ Испод Кушлата	990	6.500.000	6.500.000	30.12.2017.
2	МХЕ Црквина	249	965.300	723.975	01.04.2018.
3	МХЕ Дренова <sup>1</sup>	105	829.400	414.700	24.07.2018.
4	МХЕ Студена <sup>2</sup>	950	3.770.000	3.770.000	15.02.2017.
5	МХЕ Подграб	230	1.033.600	1.033.600	01.12.2017.
6	МХЕ Чемерно	200	849.000	849.000	01.01.2018.
7	МХЕ Подивич <sup>3</sup>	995	4.750.000	4.750.000	31.10.2017.
8	МХЕ Жираја 2	890	2.395.000	2.395.000	30.09.2017.
9	МХЕ Крушево брдо	249	1.489.500	744.750	01.07.2018.
10	МХЕ Штедрић	850	3.520.000	3.520.000	01.09.2017.
11	МХЕ Студена 2	850	1.035.000	1.035.000	20.10.2017.
12	МХЕ Вигошта 2	249	901.500	75.125	30.11.2018.
<b>УКУПНО</b>		<b>6.807</b>	<b>28.038.300</b>	<b>25.811.150</b>	

<sup>1</sup> МХЕ Дренова изгубила прелиминарно право на подстицај који је био одобрен до 24.07.2017. године (рок за прибављање употребене дозволе), али је поднијела нови захтјев са промијењеним планираним временом почетка рада; и поступак разматрања овог захтјева је у току

<sup>2</sup> МХЕ Студена је изгубила прелиминарно право на подстицај који је био одобрен до 15.08.2017. године (рок за прибављање рјешења о подстицању), у питању је већ изграђена електрана па је реално планирати да ће након испуњења потребних критеријума остварити право на подстицај

<sup>3</sup> МХЕ Подивич 28.09.2017. године доставила захтјев за продужење трајања прелиминарног преава на подстицај за 6 мјесеци, тј. до 31.04.2018. године; поступак разматрања овог захтјева је у току;

**3.1.2. Производња у малим хидроелектранама (МХЕ) инсталисане снаге од 1 - 10 MW у износу од 253.387.934 kWh (Акциони план за 2018. годину 272.460.000 kWh) како слиједи:**

Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге од 1-10 MW које су оствариле **коначно право** на подстицај у износу од 140.805.335 kWh, што представља укупну количину која је процијењена на бази планиране годишње производње наведене у потврди за енергију, односно за коју је остварено право на подстицај, а 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 <b>КОНАЧНО ПРАВО</b> НА ПОДСТИЦАЈ			
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)
1	МХЕ Бистрица	3.930	6.998.278
2	МХЕ Дивич	2.283	4.429.015
3	МХЕ Сућеска	3.030	5.634.768
4	МХЕ Новаковићи	5.770	18.500.000
5	МХЕ Устипрача	6.700	34.948.896
6	МХЕ Запеће	3.877	14.900.000
7	МХЕ Месићи Нова	4.635	23.958.000
8	МХЕ До	2.000	8.987.400
9	МХЕ Говза БГ1	4.900	22.448.978
<b>УКУПНО</b>		<b>37.125</b>	<b>140.805.335</b>

Производња у малим хидроелектранама инсталисане снаге од 1-10 MW које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај у износу од 112.582.599 kWh, што представља количину која је процијењена на бази планиране годишње производње електрана наведене у потврди за енергију, односно за коју је остварено прелиминарно право на подстицај и за које је планиран почетак рада крајем 2017. године и у 2018. години, а 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 другом полугодишту 2017. и у 2018. години

МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ОД 1-10 MW КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ <b>ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО</b> НА ПОДСТИЦАЈ					
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Планирано за накнаду (kWh)	Планирани почетак рада
1	МХЕ Медна	4.900	20.990.000	17.491.667	12.03.2018.
2	МХЕ Јелеч	4.800	17.950.000	17.950.000	30.09.2017.
3	МХЕ Медош	4.920	18.040.000	6.013.333	01.09.2018.
4	МХЕ Дуб	9.400	43.658.932	43.658.932	03.12.2017.
5	МХЕ Бочац 2	10.000	41.203.000	27.468.667	01.05.2018.
<b>УКУПНО</b>		<b>34.020</b>	<b>141.841.932</b>	<b>112.582.599</b>	

У табели 5. дат је преглед укупно планираних количина електричне енергије за подстицање 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 2018. годину за мале хидроелектране

ЗА ПРЕМИЈУ - КОНАЧНО ПРАВО				Учешће у укупним средствима за премију %	ЗА ПРЕМИЈУ - ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО				Учешће у укупним средствима за премију %
ХИДРО	Енергија kWh	Премија KM/kWh	Износ KM		ХИДРО	Енергија kWh	Премија KM/kWh	Износ KM	
< 1MW	17.873.700	0,0971	1.735.536	7%	< 1MW	25.811.150	0,0826	2.132.001	9%
1 MW - 5 MW	87.356.439	0,0757	6.612.882	27%	1 MW - 5 MW	41.455.000	0,0657	2.723.594	11%
5MW - 10 MW	53.448.896	0,0675	3.607.800	15%	5MW - 10 MW	71.127.599	0,0616	4.381.460	18%
Укупно:	<b>158.679.035</b>		<b>11.956.218</b>	48%	Укупно:	<b>138.393.749</b>		<b>9.237.055</b>	37%
<b>УКУПНО ХИДРО:</b>					<b>Укупно kWh:</b>	<b>297.072.784</b>	<b>Укупно KM:</b>	<b>21.193.273</b>	<b>86%</b>

У табели 6. дат је упоредни збирни преглед количина електричне енергије за хидроелектране које су планиране Акционим планом и планираних количина за подстицање које су коришћене код обрачуна накнаде за 2018. годину.

**У 2018. години не постоје слободне количине за подстицање хидроелектрана од 1 до 10 MW**, а разлика у количинама за подстицање између Акционог плана и количина планираних за обрачун накнаде приказана у табели 6. је настала јер је приликом планирања за 2018. годину узето у обзир планирано вријеме почетка рада електрана које имају прелиминарно право на подстицај.

**Табела број 6.** Предлог планиране производње из Акционог плана и количина коришћене за обрачун накнаде за 2018. годину за мале хидроелектране

Мале хидроелектране	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
< 1MW	53.780.000	43.684.850
1 MW - 10 MW	272.460.000	253.387.934
<b>УКУПНО</b>	<b>326.240.000</b>	<b>297.072.784</b>

**3.1.3. Производња у соларним фотонапонским електранама у износу од 7.851.588 kWh** (Акциони план за 2018. годину дефинисао је количине за подстицање у износу од 8.330.000 kWh) како слиједи:

- Производња у соларним фотонапонским електранама које су оствариле коначно право на подстицај у износу од 5.983.641 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 2018. годину за соларне фотонапонске електране које су оствариле коначно право на подстицај**

<b>ПРЕМИЈА ЗА СОЛАРНЕ ФОТОНАПОНСКЕ ЕЛЕКТРАНЕ – КОНАЧНО ПРАВО</b>							
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	3.080.602	0	2.095.972	0	<b>5.983.641</b>	2
Премија (KM)	224.871	683.231	0	415.828	0	<b>1.323.929</b>	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 угља Модрича" а.д. Модрича	Рафинерија угља 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	BLC	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.	Регулаторна комисија	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.	Турменти 1				249,75	355.043
29.	Требиње	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.	Турменти 3				249,75	355.043
34.	Требиње	Турменти 4				249,75	355.043
35.	"Titanium Power" д.о.о.	Солар 4	49,50				62.000
36.	Козарска Дубица	Солар 5	49,83				62.000
37.	"Тесла" д.о.о.	Тесла 3		77,645			95.800
38.	Столарија Подроманија д.о.о. Соколац	МСЕ Подроманија 2		240,00			262.900
39.	Столарија Подроманија д.о.о. Соколац	МСЕ Подроманија 3		240,00			262.900
40.	"Алта" д.о.о. Прњавор	МСЕ Дервента 1				248,40	364.000
41.	„EiB Internationale“ а.д. Бања Лука	МСЕ Рамићи		156,00			198.875
42.	МХ "ЕРС" МП АД Требиње, ЗП "РиТЕ Угљевик" АД Угљевик	МСЕ Угљевик		240,00			330.000
<b>УКУПНО</b>			<b>679,765</b>	<b>2.497,85</b>	<b>0</b>	<b>1.492,12</b>	<b>5.983.641</b>

– Производња у соларним фотонапонским електранама које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај у износу од 1.867.947 kWh, што представља

укупну количину која је процијењена на бази планиране годишње производње и планираног почетка рада у 2018. години електрана за које је остварено прелиминарно право на подстицај и чији је почетак рада планиран у току 2017. године или у 2018. години, а како је дато у табели 9.

**Табела број 9.** Преглед планираних средстава за премију за 2018. 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	Учешће у укупним средствима за премију %
	До укључиво 50 kW	Преко 50 до укључиво 250 kW	Преко 250 kW до укључиво 1 MW	До укључиво 250 kW		
Енергија (kWh)	145.000	0	1.140.000	582.947	<b>1.867.947</b>	1
Премија (KM)	31.378	0	146.604	93.213	<b>271.195</b>	1

У табели број 10. дат је преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле **прелиминарно право** на подстицај са планираним почетком рада у другој половини 2017. и у 2018. години, који је узет у обзир приликом утврђивања процијењених количина које ће се подстицати у 2018. години.

**Табела број 10.** Преглед соларних фотонапонских електрана које су оствариле прелиминарно право на подстицај са планираним почетком рада у другој половини 2017. и у 2018. години

Р.бр.	Назив производње постројења	Фотонапонске електране према мјесту постављања и инсталисаној снази (kW)				Планирана нето годишња производња (kWh)	Планирана нето годишња производња за подстицај у 2018. г. (kWh)	Планирани почетак рада
		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.	СЕ 240 kW Водичево				240	295.450	<b>221.588</b>	18.04.2018.
2.	СФЕ Гласинац 2, Соколац				250	303.900	<b>126.625</b>	18.08.2018.
3.	СФЕ Гласинац 3				250	303.901	<b>126.625</b>	18.08.2018.
4.	МСЕ Инцел, Бања Лука			330		430.000	<b>430.000</b>	01.07.2017.
5.	МСЕ Инцел 2, Бања Лука			254		300.000	<b>250.000</b>	01.03.2018.
6.	МСЕ Спортек, Котор Варош			1.000		979.445	<b>460.000</b>	30.07.2017.
7.	МСЕ Солар 2 Билећа	46,8				72.500	<b>72.500</b>	20.01.2018.
8.	МСЕ Солар 3 Билећа	46,8				72.500	<b>72.500</b>	20.01.2018.
9.	МСЕ Торич 1, Билећа				240	362.500	<b>108.109</b>	03.03.2018.
	<b>УКУПНО:</b>	<b>93,60</b>		<b>1.584,00</b>	<b>979,14</b>	<b>3.120.196</b>	<b>1.867.947</b>	



У табели 11. дат је збирни преглед количина електричне енергије за соларне фотонапонске електране које су планиране Акционим планом за подстицање и планираних количина које су коришћене за обрачун накнаде за 2018. годину.

**У 2018. години не постоје слободне количине за подстицање соларних електрана**, а разлика у количинама за подстицање између Акционог плана и количина планираних за обрачун накнаде приказана у табели је настала јер је приликом планирања за 2018 годину узето у обзир планирано вријеме почетка рада електрана које имају прелиминарно право на подстицај.

**Табела број 11.** Преглед планиране производње из Акционог плана и количина коришћене за обрачун накнаде за 2018. годину за соларне фотонапонске електране

Соларне фотонапонске електране	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
	8.330.000	7.851.588

### 3.1.4. Производња у производним постројењима која за производњу користе биомасу у износу од 10.234.800 kWh

3.1.4.1. Производња у производним постројењима која за производњу користе биогаз у износу од 8.274.800 kWh (Акциони план за 2018. годину дефинисао је количине за подстицање у износу од 9.000.000 kWh) како слиједи:

- Производња у постројењима на биогаз инсталисане снаге до 1 MW која су остварила коначно право на подстицај у износу од 8.284.000 kWh, 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				
"Buffalo Energy Gold-MG"	Производња за подстицање у 2018. (kWh)	Премија (KM/kWh)	Износ (KM)	Учешће у укупним средствима за премију %
Гарантована цијена (ГОЦ)	8.203.800	0,1832	1.502.936	
Премија за властите потребе	71.000	0,1735	12.319	
<b>Укупно</b>	<b>8.274.800</b>		<b>1.515.255</b>	<b>6 %</b>

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 2018. годину дефинисао је количине за подстицање у износу од 17.270.000 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

<b>ПРЕМИЈА ЗА ЕЛЕКТРАНЕ на БИОМАСУ – ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО</b>				
Назив електране	Планирана производња (kWh)	Премија (KM/kWh)	Износ (KM)	Удио (%)
Нова Топлана	<b>1.960.000</b>	0,1843	<b>361.228</b>	1

У табели 14. дат је збирни преглед количина електричне енергије за подстицање за електране које користе биомасу које су планиране Акционим планом и количина које су планиране код обрачуна накнаде за 2018. годину.

**Табела број 14.** Преглед планиране производње из Акционог плана и количина коришћених за обрачун накнаде за 2018. годину за електране које користе биомасу

Електрана на биомасу	Планирано kWh Акциони план	Планирано kWh за обрачун накнаде
Биогас	9.000.000	8.274.800
Чврста биомаса	17.270.000	1.960.000
<b>УКУПНО</b>	<b>26.270.000</b>	<b>10.234.800</b>

### 3.2. Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2018. годину

Планирана потрошња електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској за 2018. годину одређена је на основу планиране нето потрошње електричне енергије крајњих купаца које снабдијевају зависна привредна друштва из састава МХ ЕРС у висини од 3.677.060.000 kWh, планиране потрошње крајњих купаца које електричном енергијом снабдијева МХ ЕРС у висини од 16.770.000 kWh (подаци преузети из Нацрта електроенергетског биланса за 2018. годину) и процјењене потрошње РИТЕ Станари у износу од 9.000.000 kWh (на основу уговора ОСП и РИТЕ станари за 2017. годину у вези са плаћањем накнаде од 17.02.2017. године).

### 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 24.664.880 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 2018. годину

Технологија	За премију KM	Удио у укупним средствима за премију
Хидро	21.193.273	86%
Солар	1.595.124	6%

Биомаса	361.228	1%
Биогас	1.515.255	6%
<b>УКУПНО</b>	<b>24.664.880</b>	<b>100%</b>

### 3.4. Средства неопходна за рад Оператора система подстицања

Законом је прописано 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 4. октобра 2017. године захтјев за одобрење ових трошкова за 2018. годину у укупном годишњем износу од **319.077 КМ**, што представља повећање од 10% у односу на 290.070 КМ колико је одобрено за 2017. годину.

### 3.5. Средства неопходна за трошкове балансирања

Одредбом члана 31. став (1) зачка б) Закона 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 сnose 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 неопходно је планирати ове трошкове приликом одређивања износа накнаде за 2018. годину. Ова средства планирана су у износу од **627.744 КМ**, а на основу процјене Оператора система подстицаја која је урађена на основу остварења цијене и трошкова дебаланса у 2017. години и планиране производње из обновљивих извора у систему подстицаја у 2018. години.

### 3.6. Процијењена преостала средства из 2017. године

Процијењени преостали износ средстава из претходног периода од **7.989.644 КМ**, обрачунат је као разлика између прихода од износа обрачаног кроз фактурисане накнаде крајњим купцима и осталих прихода насталих активирањем банкарских гаранција и с друге стране исплата на име премија произвођачима који су у систему подстицаја, износа за рад Оператора система подстицаја, Фонда за заштиту животне средине и трошкова балансирања.

У моменту израде нацрта одлуке располагало се са подацима о фактурисаној накнади и произведеној електричној енергији за осам мјесеци 2017. године, те је за четири преостала мјесеца извршена процјена:

- Износа који ће се фактурисати на име накнаде за обновљиве изворе, а на бази билансиране потрошње крајњих купаца за 2017. годину;
- Осталог прихода по основу губитка права на подстицај;

- Мјесечне производње произвођача који су већ у систему подстицаја и произвођача који су остварили прелиминарно право на подстицај, а који ће према расположивим подацима почети са радом до краја 2017. године,
- Средства за исплату премија на бази процјењене производње и цијене премије за сваког појединачног произвођача;
- Трошкова Оператора система подстицаја на бази одобреног потребног прихода за 2017. годину
- Износа средстава за Фонд за заштиту животне средине и
- Трошкова балансирања (на бази просјечног остварења у првом полугодишту 2017. године).

**Табела број 16.** Преглед процијењених преосталих средстава на крају 2017. године

		КМ
(1)	Салдо 2016:	6.895.401,75
(2)	Накнада 2017	15.699.416,49
(3)	Приход дебаланса	196.649,13
(4)	Остали приход	168.000,00
(5)	Премија 2017.	12.677.804,17
(5.1)	Премија јануар-август остварење <sup>4</sup>	7.392.984,51
(5.2)	Премија септембар-децембар процјена	5.284.819,66
(6)	ФОНД (IV кв. 10%)	1.569.941,65
(7)	ОСП 2017	290.070,00
(8)	Дебаланс 2017.	432.007,65
<b>Преостало 2017 (1)+(2)+(3)+(4)-(5)-(6)-(7)-(8) :</b>		<b>7.989.643,91</b>

### **Остали приход по основу губитка права на подстицај**

У току 2017. године ОСП је остварио приход по основу активирања банкарских гаранција за производна постројења МХЕ "Јабушница" привредног друштва Hidro Energy д.о.о Гацко (144.000 КМ) и МХЕ "Студена" привредног друштва Елинг мале хидроелектране д.о.о. Теслић (24.000 КМ) која су изгубила прелиминарно право на подстицај, док је за производно постројење МХЕ "Говза" привредног друштва Електрос д.о.о. Бања Лука које је такође губило прелиминарно право на подстицај у току судски спор за наплату потраживања у износу од 210.680 КМ.

Спорна су и средства исплаћена производном постројењу МХЕ Иломска привредног друштва Елинг мале хидроелектране д.о.о. Теслић (1.880.744,05 КМ) до маја 2017. када је ово производно постројење изгубило право на подстицај.

Средства у износу од 168.000 КМ се сматрају оствареним приходом, док ће средства везана за производна постројење МХЕ Говза привредног друштва Електрос д.о.о. Бања Лука и МХЕ Иломска привредног друштва Елинг мале хидроелектране д.о.о. Теслић бити предмет даљег разматрања и као таква у овом моменту нису узета у обзир приликом процјене преосталих расположивих средстава.

<sup>4</sup> Премија јануар-август 2017. године - остварење је мања у односу на извјештај ОСП-а за средства исплаћена производном постројењу МХЕ Иломска након губитка права на подстицај у мају 2017. године

У наредним табелама приказани су подаци о планираној производњи коришћени за процјену преосталих средстава потребних за исплату премија за период октобар-децембар 2017. године

### Хидроелектране у процјени за 2017. годину (4 мјесеца)

ПРОЦЈЕНА ЗА НОВЕМБАР И ДЕЦЕМБАР 2017.							
МАЛЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ КОЈЕ СУ ОСТВАРИЛЕ ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈ И КОЈЕ ПЛАНИРАЈУ ПОЧЕТИ СА РАДОМ У 2017. ГОДИНИ							
Р.бр.	Назив МХЕ	Инсталисана снага (kW)	Планирана годишња производња (kWh)	Обрачунато за процјену преосталих средстава (kWh)	КМ/kWh	КМ	Планирани почетак рада
1	МХЕ Подграб	230	1.033.600	86.133	0,0826	7.115	01.12.2017.
2	МХЕ Подивич	995	4.750.000	791.667	0,0826	65.392	31.10.2017.
3	МХЕ Жираја 2	890	2.395.000	399.167	0,0826	32.971	30.09.2017.
4	МХЕ Штедрић	850	3.520.000	586.667	0,0826	48.459	01.09.2017.
5	МХЕ Студена 2	850	1.035.000	172.500	0,0826	14.249	20.10.2017.
6	МХЕ Јелеч	4.800	17.950.000	2.991.667	0,0657	196.553	30.09.2017.
7	МХЕ Дуб	9.400	43.658.932	3.638.244	0,0616	224.116	03.12.2017.
<b>УКУПНО</b>		<b>18.015</b>	<b>74.342.532</b>	<b>8.666.044</b>		<b>588.853</b>	

мјесец 2017	ХИДРО ПРЕЛИМИНАРНО ПРАВО	Процјена за четири мјесеца 2017			
		Премија	Премија	Премија	Укупно КМ
		до 1.6.2017.	од 1.6.2017.	кWh	
		0,0971	0,0757	0,0675	
		0,0826	0,0657	0,0616	
		< 1MW	1 MW - 5 MW	5MW - 10 MW	КМ
септембар					0,00
октобар					0,00
новембар	2.470.833	80.535,00	98.276,25		178.811,25
децембар	6.195.211	87.649,61	98.276,25	224.115,85	410.041,71
Укупно:	8.666.044	168.184,61	196.552,50	224.115,85	588.852,96

мјесец 2017	ХИДРО КОНАЧНО ПРАВО	Процјена за четири мјесеца 2017			
		Премија	Премија	Премија	Укупно КМ
		до 1.6.2017.	од 1.6.2017.	кWh	
		0,0971	0,0757	0,0675	
		0,0826	0,0657	0,0616	
		< 1MW	1 MW - 5 MW	5MW - 10 MW	КМ
септембар	4.714.420	54.741,38	229.765,09	74.883,83	359.390,30
октобар	11.576.323	106.411,19	375.806,29	371.328,77	853.546,26
новембар	14.947.932	147.841,12	563.270,07	402.800,51	1.113.911,71
децембар	16.902.936	189.068,09	701.632,87	382.266,41	1.272.967,36
Укупно:	48.141.611	498.061,79	1.870.474,33	1.231.279,52	3.599.815,63

### Соларне електране у процјени за преостала четири мјесеца 2017. године

МСЕ ЗА ПРОЦЈЕНУ ПРЕОСТАЛИХ СРЕДСТАВА ИЗ 2017. Г. (ЕЛЕКТРАНЕ СА КОНАЧНИМ ПРАВОМ И ЕЛЕКТРАНЕ СА ПРЕЛИМИНАРНИМ ПРАВОМ, А ПЛАНИРАЈУ ПОЧЕТИ СА РАДОМ У IV КВАРТАЛУ 2017.)						
р.бр.	Назив МСЕ	Планирана годишња производња (кWh)	Обрачунато МЈЕСЕЧНО за процјену (кWh)	КМ/кWh	МЈЕСЕЧНО КМ	
1	Фратело 1	55.000	4.583	0,2347	1.075,71	у погону
2	Прњавор 1	9.500	792	0,3068	242,88	у погону
3	Прњавор 1	20.293	1.691	0,2862	483,99	у погону
4	Солар 1	55.000	4.583	0,3068	1.406,17	у погону
5	ФЕ "Рафинерија уља Модрича"	116.200	9.683	0,2392	2.316,25	у погону
6	"Црњелово 1"	11.800	983	0,2374	233,44	у погону
7	СЕ "ВЛС"	26.000	2.167	0,3068	664,73	у погону
8	СЕ "Гламочани"	12.000	1.000	0,3068	306,80	у погону
9	МСЕ "БС Борик"	18.000	1.500	0,3068	460,20	у погону
10	Сантинг 1	57.542	4.795	0,3068	1.471,16	у погону
11	Сантинг 2	57.542	4.795	0,3068	1.471,16	у погону
12	Солар 2	60.000	5.000	0,2828	1.414,00	у погону
13	Солар 3	60.000	5.000	0,2828	1.414,00	у погону
14	МСЕ Тесла 1	140.000	11.667	0,2377	2.773,17	у погону
15	МСЕ Тесла 2	140.000	11.667	0,2377	2.773,17	у погону
16	МСЕ Мадра 1	57.000	4.750	0,2828	1.343,30	у погону
17	МСЕ Мадра 2	57.000	4.750	0,2828	1.343,30	у погону
18	Соларна електрна "Мартић"	7.000	583	0,2283	133,16	у погону
19	МСЕ Подграб 1	336.825	28.069	0,2377	6.671,94	у погону
20	МСЕ Новаковић	300.000	25.000	0,2165	5.412,50	у погону
21	МСЕ "Волл"	12.000	1.000	0,2828	282,80	у погону
22	МСЕ Верано	60.000	5.000	0,2828	1.414,00	у погону
23	МСЕ "Џунгла"	74.000	6.167	0,2377	1.465,82	у погону
24	МСЕ "Џунгла"	142.066	11.839	0,2177	2.577,31	у погону
25	СЕ "Брегови"		0		0,00	у погону
26	МСЕ Фратело 2	120.000	10.000	0,2377	2.377,00	у погону
27	МСЕ "Неутрон 1"	188.616	15.718	0,2377	3.736,17	у погону
28	"Солар 1 Билећа"	362.420	30.202	0,2377	7.178,94	у погону
29	МСЕ 37 kWp Билећа	50.315	4.193	0,2628	1.101,90	у погону
30	СЕ Турменти 1	355.043	29.587	0,1996	5.905,55	у погону
31	СЕ Турменти 2	355.043	29.587	0,1996	5.905,55	у погону
32	"БМБ Делта"	63.875	5.323	0,2628	1.398,86	у погону
33	МСЕ "Анлантик"	190.000	15.833	0,2196	3.477,00	у погону
34	СЕ "Тривас"	65.000	5.417	0,2628	1.423,50	у погону
35	СЕ Турменти 3	355.043	29.587	0,1996	5.905,55	у погону
36	СЕ Турменти 4	355.043	29.587	0,1996	5.905,55	у погону
37	МСЕ "Солар 4"	62.000	5.167	0,2628	1.357,80	у погону
38	МСЕ "Солар 5"	62.000	5.167	0,2628	1.357,80	у погону
39	СЕ Тесла 3	95.800	7.983	0,1960	1.564,73	у погону
40	МСЕ Подроманија 2	262.900	21.908	0,1960	4.294,03	у погону
41	МСЕ Подроманија 3	262.900	21.908	0,1960	4.294,03	у погону
42	МСЕ Дервента 1	364.000	30.333	0,1775	5.384,17	у погону
43	МСЕ Рамићи	198.875	16.573	0,1960	3.248,29	у погону
44	МСЕ Угљевик	330.000	27.500	0,1863	5.123,25	у погону
45	МСЕ Инцел	430.000	35.833	0,1286	4.608,17	има употребну
46	МСЕ Спортек	979.445	80.000	0,1286	10.288,00	има употребну
УКУПНО			614.470		124.986,79	

МСЕ које имају коначно право су укључене у процјену у горе наведеним мјесечним износима, за септембар, октобар, новембар и децембар 2017. године. МСЕ Инцел је укључен у процјену за октобар, новембар и децембар 2017. године, а МСЕ Спортек за новембар и децембар 2017. године.

#### Биомаса у процјени за преостала четири мјесеца 2017. године

За процјену преосталих средстава	"Buffalo Energy Gold-MG"	ИЗНОС	За процјену преосталих средстава	„Нова топлана“	ИЗНОС
Мјесец	kWh	KM	Мјесец	kWh	KM
септембар	689.567	125.245	септембар	163.333	30.102
октобар	689.567	125.245	октобар	163.333	30.102
новембар	689.567	125.245	новембар	163.333	30.102
децембар	689.567	125.245	децембар	163.333	30.102
<b>УКУПНО:</b>	<b>2.758.267</b>	<b>500.979</b>	<b>УКУПНО:</b>	<b>653.333</b>	<b>120.409</b>

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

Законом је прописано 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 24.664.880 KM увећа за износ средстава планираних за рад Оператора система подстицаја за 2018. годину у износу од 319.077 KM и износ од 627.744 KM колико је планирано за покривање трошкова дебаланса, те тако добијени износ од 25.611.701 KM, у складу са методологијом, умањи за износ процењених преосталих средстава до краја 2017. године од 7.989.644 KM и на тако добијени износ (укупно потребна средства без Фонда) од 17.622.057 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 **1.958.006 KM**.

#### 4. КОНАЧАН ОБРАЧУН НАКНАДЕ ЗА 2018. ГОДИНУ

Процијењена производња електричне енергије из обновљивих извора, а која је предвиђена за подстицај у 2018. години износи 315,16 GWh. Процјена производње 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 2018. години оствари сва планирана производња за 2018. 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, 2017. и 2018. годину.

**Табела број 16.** Упоредни преглед планиране производње за 2016. 2017. и 2018. 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	Акциони план за 2018.	Планирано у обрачуну накнаде за 2018.	Удио у укупно планираним количинама
	GWh	GWh	GWh	GWh	%	GWh	GWh	%
<b>Хидро укупно:</b>	<b>224,83</b>	<b>170,786</b>	<b>276,99</b>	<b>207,96</b>	<b>93%</b>	<b>326,24</b>	<b>297,07</b>	<b>94%</b>
<1MW	30,9	16,626	43,2	27,33	12%	53,78	43,68	14%
1MW-10MW	193,93	154,16	233,79	180,62	80%	272,46	253,39	80%
<b>Соларне</b>	<b>5,95</b>	<b>5,91</b>	<b>7,73</b>	<b>6,43</b>	<b>3%</b>	<b>8,33</b>	<b>7,85</b>	<b>2%</b>
<b>Вјетар</b>	<b>90</b>	<b>0</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>130,00</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Биомаса</b>	<b>11,95</b>	<b>0</b>	<b>14,61</b>	<b>1,96</b>	<b>1%</b>	<b>17,27</b>	<b>1,96</b>	<b>1%</b>
<b>Биогас</b>	<b>6,75</b>	<b>6,75</b>	<b>8,25</b>	<b>8,25</b>	<b>4%</b>	<b>9,00</b>	<b>8,27</b>	<b>3%</b>
<b>Укупно ОИЕ</b>	<b>339,48</b>	<b>183,446</b>	<b>417,58</b>	<b>224,59</b>	<b>100%</b>	<b>490,84</b>	<b>315,16</b>	<b>100%</b>
<b>Когенерација</b>	<b>68,07</b>	<b>0</b>	<b>83,19</b>	<b>0</b>		<b>98,31</b>	<b>0</b>	
гас	54,69	0	66,84			78,99		
лигнит	8,06	0	9,85			11,64		
депониски гас	5,32	0	6,5			7,68		
<b>УКУПНО:</b>	<b>407,55</b>	<b>183,446</b>	<b>500,77</b>	<b>224,59</b>		<b>589,15</b>	<b>315,16</b>	
<b>Накнада КМ/kWh :</b>		<b>0,0025</b>		<b>0,0044</b>			<b>0,0053</b>	

На бази планиране производње електричне енергије (kWh), те висине премије за сваку технологију (КМ/kWh) садржане у гарантованој откупној цијени, израчуната су укупно потребна средства за исплату премија у 2018. години у износу од 24.664.880 КМ. Укупном износу средстава за исплату премија додата су средства за рад Оператора система подстицаја за 2018. годину у износу од 319.077 КМ, те средства у износу од 627.744 КМ, планирана за трошкове балансирања. Добијени износ од 25.611.701 КМ, у складу са методологијом, умањен је за износ процјењених преосталих средстава до краја 2017. године од 7.989.644 КМ. На добијени износ (укупно потребна средства без Фонда) од 17.622.057 КМ примјењен је коефицијент  $k=1/0,9$  за обрачун средстава за Фонд за заштиту животне средине (10%), те је добијен износ од 1.958.006 КМ. У коначном обрачуну добијен је износ од 19.580.063 КМ који је потребно прикупити кроз накнаду у 2018. години.

Узимајући у обзир балансирану нето потрошњу свих крајњих купаца у Републици Српској за 2018. године од 3.702.830.000 kWh, обрачуната је накнада за 2018. годину у износу од **0,0053 КМ/kWh**.

Процијењени преостали износ средстава из претходног периода од 7.989.644 КМ, обрачунат је на начин како је образложено у Поглављу 3.6 ове информације.

Обрачун накнаде приказан је у табели број 17.

**Табела број 17.** Обрачун накнаде за 2018. годину



		ОБРАЧУН НАКНАДЕ		НАЦРТ	2018
			хидро КМ	21.193.273	86%
Нацрт Биланса нето потрошње за 2018. kWh			солар КМ	1.595.124	6%
			вјетар КМ	0	0%
Нето потрошња	3.677.060.000		биомаса КМ	361.228	1%
Са преноса (електране)	16.770.000		биогаз КМ	1.515.255	6%
РИТЕ Станари	9.000.000	Потребно за премију КМ:		24.664.880	100%
Укупно:	3.702.830.000	Потребно за ОСП КМ:		319.077	Образац1.ф-ОСП
Биланс потрошње 2017:	3.616.610.000	Потребно за Дебаланс:		627.744	Образац1.ф-ОСП
пораст%:	2,4%	Укупно премија и ОСП КМ:		25.611.701	
		- преостало 2017 КМ:		7.989.644	
Планирана производња kWh		Укупно потребна средства без ФОНДА КМ:		17.622.057	
315.159.172		ФОНД 10 %		1.958.006	
		Укупно потребна средства са ФОНДОМ КМ:		19.580.063	
		Билансирана потрошња kWh:		3.702.830.000	
		НАКНАДА КМ/kWh		0,005288	

### Промјена просјечне цијене за крајње купце - процјена

У табели број 18. приказана је процјена просјечне промјена цијена за крајње купце због промјене накнаде, према Нацрту одлуке за 2018. годину, и за 2019. и 2020. годину за које су количине електричне енергије која ће подстицати процијењене у складу са Акционим планом Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије.

Табела број 18. Промјена просјечне цијене за крајње купце због промјене накнаде

(КМ/kWh)	Нацрт 2018.	Акциони план	
садашња накнада 2017.	0,00443	0,00443	0,00443
2018.	2019.	2020.	
нова накнада	0,00529	0,01982	0,02268
цијена за 110 кV без накнаде	0,0689	0,0689	0,0689
повећање цијене за 110 кV са накнадом	1,3%	22,3%	26,5%
цијена за 35 кV без накнаде	0,0770	0,0770	0,0770
повећање цијене за 35 кV са накнадом	1,1%	20,0%	23,7%
цијена за 10 кV без накнаде	0,0980	0,0980	0,0980
повећање цијене за 10 кV са накнадом	0,9%	15,7%	18,6%
цијена за 1ТГ на 0,4кV без накнаде	0,1431	0,1431	0,1431
повећање цијене за 1ТГ на 0,4кV са накнадом	0,6%	10,8%	12,8%
цијена за 2ТГ на 0,4кV без накнаде	0,1823	0,1823	0,1823
повећање цијене за 2ТГ на 0,4кV са накнадом	0,5%	8,4%	10,0%
цијена за 3ТГ на 0,4кV без накнаде	0,1700	0,1700	0,1700
повећање цијене за 3ТГ на 0,4кV са накнадом	0,5%	9,1%	10,7%
цијена за домаћинства без накнаде	0,1319	0,1319	0,1319
повећање цијене за домаћинства са накнадом	0,7%	11,7%	13,8%
цијена за јавна расвјета без накнаде	0,1580	0,1580	0,1580
повећање цијене за јавну расвјету са накнадом	0,5%	9,7%	11,6%

Требиње, 5. октобар 2017. године