

**РЕШЕНИЕ**  
**№ Ц - 36**  
**от 07.11.2011г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**  
**на закрито заседание на 07.11.2011г., след разглеждане на доклад относно определяне на цени на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници, при които инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, след проведено на 18.10.2011 г. обществено обсъждане и след обсъждане на постъпилите предложения и възражения, установи следното:**

Със Закона за енергията от възобновяеми източници ( обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г., в сила от 03.05.2011г.) се транспонират във вътрешното законодателство разпоредбите на Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО. В изпълнение на разпоредбата на чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ, когато инвестицията за изграждането на енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, съгласно ал. 7, т. 2 от същия член, ДКЕВР следва да определи цена на електрическата енергия, която ще се закупува от обществения доставчик или съответния краен снабдител, при условията и по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката. Такава наредба е Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), приета с ПМС № 35/20.02.2004 г. и обнародвана в "Държавен вестник", бр. 17 от 02.03.2004 г., в чл. 1, ал. 1 на която изрично е посочено, че с нея се определят методите за регулиране на цените на електрическата енергия и правилата за тяхното образуване или определяне и изменение.

Съгласно § 10, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕВИ, подзаконовите нормативни актове по прилагането на ЗЕ се привеждат в съответствие със ЗЕВИ в срок до един месец от влизането му в сила. С оглед разпоредбата на чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ, която препраща към НРЦЕЕ, същата следва да бъде прилагана, доколкото не противоречи на ЗЕВИ.

На проведеното на 18.10.2011 г. обществено обсъждане на доклада относно определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, при които инвестицията за изграждане на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане са изразени положителни становища от следните присъстващи на обсъждането лица: “Съюз на производителите на екологична енергия-Юг”, „Българо-японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия”, “ЧЕЗ България” ЕАД, “Е.ОН България” ЕАД, “EVN-България” ЕАД, “Българска ветроенергийна асоциация”, „Захарен свят” ООД, Адвокатско дружество “Динова, Русев и сие”, „Конфедерация на работодателите и индустриалците в България”, “Българска соларна асоциация”, „Сдружение ТЕХРЕН-Технически Ренесанс”.

В законоустановения 14-дневен срок след проведеното обществено обсъждане на доклада за определяне на цени на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници, при които инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, в ДКЕВР са постъпили следните писмени предложения и възражения от “Съюз на производителите на екологична енергия-Юг” с вх. № Е-11Е-00-52/21.10.2011г., „Асоциация на производителите на екологична енергия” с вх. № Е-04-00-494/24.10.2011г., “ЧЕЗ България” ЕАД с вх. № Е-03-17-153/31.10.2011г. Подаденото възражение от “Българска

соларна асоциация” с вх. № Е-04-00-507/02.11.2011г. е просрочено, но независимо от това същото е разгледано и обсъдено.

По отношение на Нормата на възвръщаемост са постъпили възражения от:

1. „Българска фотоволтаична асоциация” е изказала становище на проведеното обществено обсъждане по отношение на целевата норма на възвръщаемост, с аргумента, че изискването на Държавен фонд „Земеделие” е нормата на възвръщаемост на проектите да е не по-ниска от 10.00%.

2. „Асоциация на производителите на екологична енергия”, с мотив че при определяне на цените на електрическата енергия произведена от електрически централи, използващи възобновяеми източници, един производител може да постигне по-висока възвръщаемост от утвърдената норма в размер на 9.00%. Предложението на асоциацията е да се прилага вариант за изчисляване на нормата на възвръщаемост в размер на 14% на база на 15 годишен период на изкупуване на електрическата енергия и при капиталова структура собствен капитал/привлечен капитал 10%/90%.

3. “Българска соларна асоциация” с искане да се коригира нормата на възвръщаемост от 9.00% на 10.00%, както и да се коригира капиталовата структура.

Комисията не приема за основателни възраженията поради това, че от една страна при реалното прилагане на определените цени, производителите имат възможност да постигат различна от определената от комисията целева норма на възвръщаемост от 9.00%, в зависимост от реалната стойност на всички ценообразуващи елементи и ефективното управление на дейността, а от друга страна нормата на възвръщаемост в размер на 9.00% е определена за период на задължително изкупуване на електрическата енергия от 12 години.

В допълнение, при изпълнение на своите правомощия комисията следи за спазване на принципа посочен в чл.23, ал. 1, т.3, а именно осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите потребители, чието постигане е в пряка зависимост с определянето на единна норма на възвръщаемост на капитала, при единна капиталова структура. С оглед на гореизложеното, възражението е неоснователно.

По отношение на механизма „схема за подпомагане” е постъпило възражение от: „Асоциация на производителите на екологична енергия”, като асоциацията счита, че съгласно така определените цени на електрическата енергия произведена от електрически централи, използващи възобновяеми източници, изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, няма да бъде реализирано „второто направление от проявлението на „Схемата за подпомагане”, а именно намаляване на себестойността на тази енергия.”.

Комисията не приема за основателно възражението, защото при определяне на цените на електрическата енергия произведена от електрически централи, използващи възобновяеми източници, изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, са коригирани единствено инвестициите, финансирани със средствата от национална или европейска схема за подпомагане, като са формирани групи, които отразяват осреднени стойности на съотношението на безвъзмездното финансиране в общия размер на инвестициите, съгласно изискването на чл. 31, ал.7, т. 2 от ЗЕВИ.

По отношение размер на инвестиционните и експлоатационните разходи е постъпило възражение от:

“Българска соларна асоциация” с искане инвестиционните разходи да бъдат повишени минимум с 12.00%, а експлоатационните разходи да бъдат повишени минимум с 2.4 еС/кВтч.

Комисията не приема за основателни възраженията на “Българска соларна асоциация” по отношение на инвестиционните и експлоатационните разходи, предвид факта, че при определяне им са взети предвид актуалните данни за разходите за изграждане и експлоатация на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС.

От “Съюз на производителите на екологична енергия-Юг” е постъпило предложение цените на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи и вятърни електрически централи до 500 кВт и фотоволтаични електрически централи до 100 кВт да не се коригират с размера на грантовото финансиране. Постъпилото предложение е изразено и устно на проведеното обществено обсъждане. Като мотив за направеното предложение е посочено, че значителна част от европейските средства предназначени за подпомагане на изостаналите селски райони не се усвояват и използването им за построяване на малки енергийни обекти ще подпомогне поминъка на хората живеещи там.

Комисията счита, че предложението е неоснователно, във връзка с изискването при изпълнението на правомощията за ценово регулиране комисията да се ръководи от принципа цените да са недискриминационни, основани на обективни критерии и да възстановяват икономически обосноваваните разходи за дейността им, в съответствие с чл. 31, т.1 и т.2 от ЗЕ.

Постъпилото писмено становище от „ЧЕЗ България” ЕАД съдържа въпроси, които са регламентирани в ЗЕВИ, като същите не са относими към начина на определяне на цените на електрическата енергия, произведена от електрически централи, използващи възобновяеми източници, изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане и не следва да бъдат обсъждани в настоящото административното производство.

Съгласно §1, т.21 от допълнителните разпоредби на ЗЕВИ „Схема за подпомагане” е инструмент, схема или механизъм, прилагани самостоятелно или съвместно с една или повече държави - членки на Европейския съюз, които насърчават използването на енергия от възобновяеми източници чрез:

- а) намаляване себестойността на тази енергия;
- б) увеличаване на цената, на която може да бъде продадена, или
- в) увеличаване обема на покупките на енергия от възобновяеми източници посредством задължение за изкупуване или потребление на енергия от възобновяеми източници или по друг начин, включително инвестиционни помощи, данъчни облекчения или намаления, връщане на платени данъци, схеми за подпомагане на задължението за използване на възобновяеми източници на енергия, включително тези, при които се използват зелени сертификати, и схеми за пряко ценово подпомагане, включително преференциални тарифи и премийни плащания.

С цел отчитане на дела на финансирането в регулаторната база на активите, респективно възвръщаемостта и отчитайки разпоредбата на чл. 14 от НРЦЕЕ, дълготрайни активи придобити по безвъзмезден начин не следва да се признават в РБА. В тази връзка и с цел равнопоставеност на всички производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, при формиране на цената по чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ, Комисията определи цените за продажба на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници от енергийни обекти, изградени със средства за подпомагане от национална или европейска програма, на база определените с решение № Ц-18/20.06.2011 г. на ДКЕВР преференциални цени и тези, определени с решение № Ц-35/27.1.2011г. на ДКЕВР, касаещи централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, като определената в посочените цени възвращаемост се намали с дела на безвъзмездното финансиране в утвърдения размер на инвестицията. Комисията утвърждава с цитираните решения възвръщаемост за всеки вид технология, коригирана с инвестициите, финансирани със средствата от национална или европейска схема за подпомагане, като са формирани групи, които отразяват осреднени стойности на съотношението на безвъзмездното финансиране в общия размер на инвестициите.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, цените на електрическата енергия произведена от централи използващи възобновяеми източници изградени с национална или европейска схема за подпомагане, са:

Таблица №1. Цени на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, използващи възобновяеми източници, изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане

№	Вид ВЕИ	Преференциална цена, съгласно решение Ц 18/20.06.2011 г.	Цена на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./МВтч без ДДС									
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията									
			до 10%	над 10 до 20%	над 20 до 30%	над 30 до 40%	над 40 до 50%	над 50 до 60%	над 60 до 70%	над 70 до 80%	над 80 до 90%	над 90%
<i>Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт</i>												
1	Цена, в т.ч.	227.43	221.02	208.19	195.36	182.53	169.70	156.88	144.05	131.22	118.39	105.56
	за експлоатационните разходи	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53	22.53
	за разходи за амортизации	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62	76.62
	за възвръщаемост	128.28	121.87	109.04	96.21	83.38	70.55	57.73	44.90	32.07	19.24	6.41
<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт</i>												
2	Цена, в т.ч.	222.83	216.55	203.98	191.41	178.84	166.27	153.71	141.14	128.57	116.00	103.43
	за експлоатационните разходи	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08
	за разходи за амортизации	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07	75.07
	за възвръщаемост	125.68	119.40	106.83	94.26	81.69	69.12	56.56	43.99	31.42	18.85	6.28
<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт</i>												
3	Цена, в т.ч.	186.87	181.71	171.39	161.08	150.76	140.44	130.12	119.80	109.49	99.17	88.85
	за експлоатационните разходи	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08
	за разходи за амортизации	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61	61.61
	за възвръщаемост	103.18	98.02	87.70	77.39	67.07	56.75	46.43	36.11	25.80	15.48	5.16
<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт</i>												
4	Цена, в т.ч.	179.04	174.13	164.30	154.47	144.64	134.81	124.98	115.15	105.32	95.49	85.66
	за експлоатационните разходи	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08
	за разходи за амортизации	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67	58.67
	за възвръщаемост	98.29	93.38	83.55	73.72	63.89	54.06	44.23	34.40	24.57	14.74	4.91
<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт</i>												
5	Цена, в т.ч.	265.05	257.45	242.24	227.03	211.82	196.61	181.40	166.19	150.98	135.77	120.56
	за експлоатационните разходи	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08	22.08
	за разходи за амортизации	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88	90.88
	за възвръщаемост	152.09	144.49	129.28	114.07	98.86	83.65	68.44	53.23	38.02	22.81	7.60

<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>												
6	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>112.10</b>	<b>109.12</b>	<b>103.15</b>	<b>97.19</b>	<b>91.22</b>	<b>85.26</b>	<b>79.29</b>	<b>73.33</b>	<b>67.36</b>	<b>61.40</b>	<b>55.43</b>
	за експлоатационните разходи	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87	16.87
	за разходи за амортизации	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58	35.58
	за възвръщаемост	59.65	56.67	50.70	44.74	38.77	32.81	26.84	20.88	14.91	8.95	2.98
<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>												
7	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>191.00</b>	<b>187.18</b>	<b>179.54</b>	<b>171.91</b>	<b>164.27</b>	<b>156.63</b>	<b>148.99</b>	<b>141.35</b>	<b>133.72</b>	<b>126.08</b>	<b>118.44</b>
	за експлоатационните разходи	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71
	за разходи за амортизации	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91	88.91
	за възвръщаемост	76.38	72.56	64.92	57.29	49.65	42.01	34.37	26.73	19.10	11.46	3.82
<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>												
8	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>173.06</b>	<b>169.65</b>	<b>162.84</b>	<b>156.03</b>	<b>149.22</b>	<b>142.41</b>	<b>135.60</b>	<b>128.79</b>	<b>121.98</b>	<b>115.17</b>	<b>108.36</b>
	за експлоатационните разходи	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71
	за разходи за амортизации	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24	79.24
	за възвръщаемост	68.11	64.70	57.89	51.08	44.27	37.46	30.65	23.84	17.03	10.22	3.41
<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>												
9	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>137.06</b>	<b>134.99</b>	<b>130.86</b>	<b>126.73</b>	<b>122.60</b>	<b>118.47</b>	<b>114.34</b>	<b>110.21</b>	<b>106.08</b>	<b>101.95</b>	<b>97.82</b>
	за експлоатационните разходи	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71	25.71
	за разходи за амортизации	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04	70.04
	за възвръщаемост	41.31	39.24	35.11	30.98	26.85	22.72	18.59	14.46	10.33	6.20	2.07
<i>ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт<sub>p</sub>, монтирани на покриви и фасади</i>												
10	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>605.23</b>	<b>590.17</b>	<b>560.05</b>	<b>529.93</b>	<b>499.81</b>	<b>469.69</b>	<b>439.56</b>	<b>409.44</b>	<b>379.32</b>	<b>349.20</b>	<b>319.08</b>
	за експлоатационните разходи	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73
	за разходи за амортизации	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29	273.29
	за възвръщаемост	301.21	286.15	256.03	225.91	195.79	165.67	135.54	105.42	75.30	45.18	15.06
<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт<sub>p</sub>, до 200 кВт<sub>p</sub>, монтирани на покриви и фасади</i>												
11	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>596.50</b>	<b>581.67</b>	<b>552.00</b>	<b>522.34</b>	<b>492.68</b>	<b>463.01</b>	<b>433.35</b>	<b>403.68</b>	<b>374.02</b>	<b>344.36</b>	<b>314.69</b>
	за експлоатационните разходи	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73
	за разходи за амортизации	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13	269.13
	за възвръщаемост	296.64	281.81	252.14	222.48	192.82	163.15	133.49	103.82	74.16	44.50	14.83
<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт<sub>p</sub>, до 1 000 кВт<sub>p</sub>, монтирани на покриви и фасади</i>												
12	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>583.77</b>	<b>569.27</b>	<b>540.27</b>	<b>511.28</b>	<b>482.28</b>	<b>453.28</b>	<b>424.29</b>	<b>395.29</b>	<b>366.29</b>	<b>337.30</b>	<b>308.30</b>

	за експлоатационните разходи	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73
	за разходи за амортизации	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07	263.07
	за възвръщаемост	289.97	275.47	246.47	217.48	188.48	159.48	130.49	101.49	72.49	43.50	14.50
	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт<sub>p</sub></i>											
13	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>576.50</b>	<b>562.19</b>	<b>533.58</b>	<b>504.96</b>	<b>476.34</b>	<b>447.73</b>	<b>419.11</b>	<b>390.50</b>	<b>361.88</b>	<b>333.26</b>	<b>304.65</b>
	за експлоатационните разходи	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73
	за разходи за амортизации	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61	259.61
	за възвръщаемост	286.16	271.85	243.24	214.62	186.00	157.39	128.77	100.16	71.54	42.92	14.31
	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт<sub>p</sub> до 200 кВт<sub>p</sub></i>											
14	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>567.41</b>	<b>553.34</b>	<b>525.20</b>	<b>497.06</b>	<b>468.92</b>	<b>440.78</b>	<b>412.64</b>	<b>384.50</b>	<b>356.36</b>	<b>328.22</b>	<b>300.08</b>
	за експлоатационните разходи	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73
	за разходи за амортизации	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28	255.28
	за възвръщаемост	281.4	267.33	239.19	211.05	182.91	154.77	126.63	98.49	70.35	42.21	14.07
	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт<sub>p</sub></i>											
15	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>485.60</b>	<b>473.67</b>	<b>449.82</b>	<b>425.97</b>	<b>402.11</b>	<b>378.26</b>	<b>354.41</b>	<b>330.56</b>	<b>306.70</b>	<b>282.85</b>	<b>259.00</b>
	за експлоатационните разходи	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73	30.73
	за разходи за амортизации	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34	216.34
	за възвръщаемост	238.53	226.60	202.75	178.90	155.04	131.19	107.34	83.49	59.63	35.78	11.93
	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>											
16	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>255.51</b>	<b>252.64</b>	<b>246.89</b>	<b>241.14</b>	<b>235.39</b>	<b>229.64</b>	<b>223.90</b>	<b>218.15</b>	<b>212.40</b>	<b>206.65</b>	<b>200.90</b>
	за експлоатационните разходи	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32	147.32
	за разходи за амортизации	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71	50.71
	за възвръщаемост	57.48	54.61	48.86	43.11	37.36	31.61	25.87	20.12	14.37	8.62	2.87
	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>											
17	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>282.15</b>	<b>278.58</b>	<b>271.43</b>	<b>264.29</b>	<b>257.15</b>	<b>250.00</b>	<b>242.86</b>	<b>235.71</b>	<b>228.57</b>	<b>221.43</b>	<b>214.28</b>
	за експлоатационните разходи	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33	147.33
	за разходи за амортизации	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38	63.38
	за възвръщаемост	71.44	67.87	60.72	53.58	46.44	39.29	32.15	25.00	17.86	10.72	3.57
	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>											
18	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>227.20</b>	<b>224.53</b>	<b>219.18</b>	<b>213.84</b>	<b>208.49</b>	<b>203.14</b>	<b>197.80</b>	<b>192.45</b>	<b>187.11</b>	<b>181.76</b>	<b>176.41</b>
	за експлоатационните разходи	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48	126.48
	за разходи за амортизации	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26	47.26
	за възвръщаемост	53.46	50.79	45.44	40.10	34.75	29.40	24.06	18.71	13.37	8.02	2.67

<i>ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 000 кВт</i>												
19	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>195.03</b>	<b>193.52</b>	<b>190.49</b>	<b>187.46</b>	<b>184.44</b>	<b>181.41</b>	<b>178.38</b>	<b>175.35</b>	<b>172.33</b>	<b>169.30</b>	<b>166.27</b>
	за експлоатационните разходи	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68	138.68
	за разходи за амортизации	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08
	за възвръщаемост	30.27	28.76	25.73	22.70	19.68	16.65	13.62	10.59	7.57	4.54	1.51
<i>ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 000 кВт</i>												
20	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>185.99</b>	<b>184.48</b>	<b>181.46</b>	<b>178.45</b>	<b>175.43</b>	<b>172.41</b>	<b>169.40</b>	<b>166.38</b>	<b>163.36</b>	<b>160.35</b>	<b>157.33</b>
	за експлоатационните разходи	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74	129.74
	за разходи за амортизации	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08	26.08
	за възвръщаемост	30.17	28.66	25.64	22.63	19.61	16.59	13.58	10.56	7.54	4.53	1.51
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>												
21	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>432.81</b>	<b>429.34</b>	<b>422.41</b>	<b>415.48</b>	<b>408.55</b>	<b>401.62</b>	<b>394.68</b>	<b>387.75</b>	<b>380.82</b>	<b>373.89</b>	<b>366.96</b>
	за експлоатационните разходи	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06	292.06
	за разходи за амортизации	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43	71.43
	за възвръщаемост	69.32	65.85	58.92	51.99	45.06	38.13	31.19	24.26	17.33	10.40	3.47
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>												
22	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>405.61</b>	<b>402.08</b>	<b>395.02</b>	<b>387.97</b>	<b>380.91</b>	<b>373.85</b>	<b>366.80</b>	<b>359.74</b>	<b>352.68</b>	<b>345.63</b>	<b>338.57</b>
	за експлоатационните разходи	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74	273.74
	за разходи за амортизации	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30	61.30
	за възвръщаемост	70.57	67.04	59.98	52.93	45.87	38.81	31.76	24.70	17.64	10.59	3.53
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>												
23	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>335.19</b>	<b>332.31</b>	<b>326.54</b>	<b>320.78</b>	<b>315.02</b>	<b>309.26</b>	<b>303.50</b>	<b>297.74</b>	<b>291.98</b>	<b>286.22</b>	<b>280.45</b>
	за експлоатационните разходи	227.59	227.58	227.58	227.58	227.58	227.58	227.58	227.58	227.58	227.58	227.58
	за разходи за амортизации	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99	49.99
	за възвръщаемост	57.61	54.73	48.97	43.21	37.45	31.69	25.93	20.16	14.40	8.64	2.88
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>												
24	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>348.61</b>	<b>345.38</b>	<b>338.92</b>	<b>332.45</b>	<b>325.99</b>	<b>319.53</b>	<b>313.06</b>	<b>306.60</b>	<b>300.14</b>	<b>293.67</b>	<b>287.21</b>
	за експлоатационните разходи	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59	227.59
	за разходи за амортизации	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39	56.39
	за възвръщаемост	64.63	61.40	54.94	48.47	42.01	35.55	29.08	22.62	16.16	9.69	3.23
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци</i>												
25	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>263.83</b>	<b>259.85</b>	<b>251.88</b>	<b>243.91</b>	<b>235.94</b>	<b>227.97</b>	<b>220.01</b>	<b>212.04</b>	<b>204.07</b>	<b>196.10</b>	<b>188.13</b>

	за експлоатационните разходи	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16	113.16
	за разходи за амортизации	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99	70.99
	за възвръщаемост	79.68	75.70	67.73	59.76	51.79	43.82	35.86	27.89	19.92	11.95	3.98
26	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 до 1 000 кВт, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци</i>											
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>253.03</b>	<b>249.34</b>	<b>241.96</b>	<b>234.58</b>	<b>227.20</b>	<b>219.82</b>	<b>212.43</b>	<b>205.05</b>	<b>197.67</b>	<b>190.29</b>	<b>182.91</b>
	за експлоатационните разходи	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06	113.06
	за разходи за амортизации	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16	66.16
	за възвръщаемост	73.81	70.12	62.74	55.36	47.98	40.60	33.21	25.83	18.45	11.07	3.69
27	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци</i>											
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>243.86</b>	<b>240.40</b>	<b>233.50</b>	<b>226.60</b>	<b>219.69</b>	<b>212.79</b>	<b>205.89</b>	<b>198.99</b>	<b>192.08</b>	<b>185.18</b>	<b>178.28</b>
	за експлоатационните разходи	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01	113.01
	за разходи за амортизации	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81	61.81
	за възвръщаемост	69.03	65.58	58.68	51.77	44.87	37.97	31.06	24.16	17.26	10.35	3.45
28	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>											
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>158.05</b>	<b>155.14</b>	<b>149.32</b>	<b>143.50</b>	<b>137.67</b>	<b>131.85</b>	<b>126.03</b>	<b>120.21</b>	<b>114.39</b>	<b>108.56</b>	<b>102.74</b>
	за експлоатационните разходи	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39
	за разходи за амортизации	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44	52.44
	за възвръщаемост	58.22	55.31	49.49	43.67	37.84	32.02	26.20	20.38	14.56	8.73	2.91
29	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>											
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>132.05</b>	<b>129.73</b>	<b>125.10</b>	<b>120.47</b>	<b>115.84</b>	<b>111.21</b>	<b>106.57</b>	<b>101.94</b>	<b>97.31</b>	<b>92.68</b>	<b>88.05</b>
	за експлоатационните разходи	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10	44.10
	за разходи за амортизации	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63	41.63
	за възвръщаемост	46.32	44.00	39.37	34.74	30.11	25.48	20.84	16.21	11.58	6.95	2.32
30	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>											
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>119.27</b>	<b>117.45</b>	<b>113.81</b>	<b>110.17</b>	<b>106.53</b>	<b>102.89</b>	<b>99.24</b>	<b>95.60</b>	<b>91.96</b>	<b>88.32</b>	<b>84.68</b>
	за експлоатационните разходи	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39	47.39
	за разходи за амортизации	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47	35.47
	за възвръщаемост	36.41	34.59	30.95	27.31	23.67	20.03	16.38	12.74	9.10	5.46	1.82
31	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>											
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>390.76</b>	<b>385.52</b>	<b>375.05</b>	<b>364.58</b>	<b>354.11</b>	<b>343.64</b>	<b>333.17</b>	<b>322.70</b>	<b>312.23</b>	<b>301.76</b>	<b>291.29</b>
	за експлоатационните разходи	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92
	за разходи за амортизации	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13	93.13
	за възвръщаемост	104.71	99.47	89.00	78.53	68.06	57.59	47.12	36.65	26.18	15.71	5.24



<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>												
32	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>429.42</b>	<b>423.17</b>	<b>410.68</b>	<b>398.18</b>	<b>385.68</b>	<b>373.19</b>	<b>360.69</b>	<b>348.20</b>	<b>335.70</b>	<b>323.20</b>	<b>310.71</b>
	за експлоатационните разходи	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92	192.92
	за разходи за амортизации	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54	111.54
	за възвръщаемост	124.96	118.71	106.22	93.72	81.22	68.73	56.23	43.74	31.24	18.74	6.25
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>												
33	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>380.45</b>	<b>375.30</b>	<b>365.00</b>	<b>354.71</b>	<b>344.41</b>	<b>334.11</b>	<b>323.82</b>	<b>313.52</b>	<b>303.22</b>	<b>292.93</b>	<b>282.63</b>
	за експлоатационните разходи	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84
	за разходи за амортизации	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64	91.64
	за възвръщаемост	102.97	97.82	87.52	77.23	66.93	56.63	46.34	36.04	25.74	15.45	5.15
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>												
34	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>419.11</b>	<b>412.95</b>	<b>400.63</b>	<b>388.30</b>	<b>375.98</b>	<b>363.66</b>	<b>351.33</b>	<b>339.01</b>	<b>326.69</b>	<b>314.36</b>	<b>302.04</b>
	за експлоатационните разходи	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84	185.84
	за разходи за амортизации	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04	110.04
	за възвръщаемост	123.23	117.07	104.75	92.42	80.10	67.78	55.45	43.13	30.81	18.48	6.16

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г.),**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

**Определя, считано от 01.12.2011г. цени на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници, при които инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, без ДДС, както следва:**

№	Вид ВЕИ	Цена на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./МВтч без ДДС									
		процент на безвъзмездното финансиране									
		до 10%	над 10 до 20%	над 20 до 30%	над 30 до 40%	над 40 до 50%	над 50 до 60%	над 60 до 70%	над 70 до 80%	над 80 до 90%	над 90%
1	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт	221.02	208.19	195.36	182.53	169.70	156.88	144.05	131.22	118.39	105.56
2	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	216.55	203.98	191.41	178.84	166.27	153.71	141.14	128.57	116.00	103.43
3	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	181.71	171.39	161.08	150.76	140.44	130.12	119.80	109.49	99.17	88.85
4	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	174.13	164.30	154.47	144.64	134.81	124.98	115.15	105.32	95.49	85.66
5	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт	257.45	242.24	227.03	211.82	196.61	181.40	166.19	150.98	135.77	120.56
6	Микро ВЕЦ с помпи	109.12	103.15	97.19	91.22	85.26	79.29	73.33	67.36	61.40	55.43
7	Вятърни електрически централи до 2 250 часа	187.18	179.54	171.91	164.27	156.63	148.99	141.35	133.72	126.08	118.44
8	Вятърни електрически централи над 2 250 часа	169.65	162.84	156.03	149.22	142.41	135.60	128.79	121.98	115.17	108.36
9	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	134.99	130.86	126.73	122.60	118.47	114.34	110.21	106.08	101.95	97.82
10	ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт <sub>p</sub> , монтирани на покриви и фасади	590.17	560.05	529.93	499.81	469.69	439.56	409.44	379.32	349.20	319.08
11	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт <sub>p</sub> до 200 кВт <sub>p</sub> , монтирани на покриви и фасади	581.67	552.00	522.34	492.68	463.01	433.35	403.68	374.02	344.36	314.69
12	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт <sub>p</sub> до 1 000 кВт <sub>p</sub> , монтирани на покриви и фасади	569.27	540.27	511.28	482.28	453.28	424.29	395.29	366.29	337.30	308.30
13	ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт <sub>p</sub>	562.19	533.58	504.96	476.34	447.73	419.11	390.50	361.88	333.26	304.65
14	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт <sub>p</sub> до 200 кВт <sub>p</sub>	553.34	525.20	497.06	468.92	440.78	412.64	384.50	356.36	328.22	300.08
15	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт <sub>p</sub>	473.67	449.82	425.97	402.11	378.26	354.41	330.56	306.70	282.85	259.00
16	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	252.64	246.89	241.14	235.39	229.64	223.90	218.15	212.40	206.65	200.90
17	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	278.58	271.43	264.29	257.15	250.00	242.86	235.71	228.57	221.43	214.28
18	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	224.53	219.18	213.84	208.49	203.14	197.80	192.45	187.11	181.76	176.41
19	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност	193.52	190.49	187.46	184.44	181.41	178.38	175.35	172.33	169.30	166.27

	до 5 000 кВт										
20	ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 000 кВт	184.48	181.46	178.45	175.43	172.41	169.40	166.38	163.36	160.35	157.33
21	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	429.34	422.41	415.48	408.55	401.62	394.68	387.75	380.82	373.89	366.96
22	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	402.08	395.02	387.97	380.91	373.85	366.80	359.74	352.68	345.63	338.57
23	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	332.31	326.54	320.78	315.02	309.26	303.50	297.74	291.98	286.22	280.45
24	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	345.38	338.92	332.45	325.99	319.53	313.06	306.60	300.14	293.67	287.21
25	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци	259.85	251.88	243.91	235.94	227.97	220.01	212.04	204.07	196.10	188.13
26	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 до 1 000 кВт, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци	249.34	241.96	234.58	227.20	219.82	212.43	205.05	197.67	190.29	182.91
27	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци	240.40	233.50	226.60	219.69	212.79	205.89	198.99	192.08	185.18	178.28
28	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	155.14	149.32	143.50	137.67	131.85	126.03	120.21	114.39	108.56	102.74
29	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	129.73	125.10	120.47	115.84	111.21	106.57	101.94	97.31	92.68	88.05
30	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	117.45	113.81	110.17	106.53	102.89	99.24	95.60	91.96	88.32	84.68
31	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци	385.52	375.05	364.58	354.11	343.64	333.17	322.70	312.23	301.76	291.29
32	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци	423.17	410.68	398.18	385.68	373.19	360.69	348.20	335.70	323.20	310.71
33	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци	375.30	365.00	354.71	344.41	334.11	323.82	313.52	303.22	292.93	282.63
34	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци	412.95	400.63	388.30	375.98	363.66	351.33	339.01	326.69	314.36	302.04

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**  
**/АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ/**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**  
**/ВАСИЛ ЛОЗАНОВ/**

