

РЕ Ш Е Н И Е

№ Ц-018
от 28.06.2012 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на **28.06.2012 г.**, след като разгледа Доклад с вх. № Е-Дк-376/06.06.2012 г. относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, след проведено на **12.06.2012 г.** обществено обсъждане и след обсъждане на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

В съответствие с изискванията на Директива 2009/28/ЕО и съгласно образец, приет с Решение на Европейската комисия от 30 юни 2009 г. Министърът на икономиката, енергетиката и туризма разработва проект на Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници на Република България до 2020 г. (НПДЕВИ).

Съгласно изискванията на модела, приет от ЕК, в НПДЕВИ са разработени секторни цели и криви на растежа. Индикативната крива за постигане на националната цел през 2020 г. е изчислена в съответствие с приложение I, част Б от Директива 2009/28/ЕО и включва следните междинни индикативни цели:

1. от 2011 г. до 2012 г. – 10,72 %;
2. от 2013 г. до 2014 г. – 11,38 %;
3. от 2015 г. до 2016 г. – 12,37 %;
4. от 2017 г. до 2018 г. – 13,69 %.

По данни от Първи Национален доклад за напредъка на България в насърчаването и използването на енергията от възобновяеми източници на министъра на икономиката, енергетиката и туризма от декември 2011 г.¹, подготвен в изпълнение на чл. 22, ал. 1 от Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници, произведената електрическа енергия от ВИ е 5042 GWh, което представлява 12 % дял на електрическата енергия от възобновяеми източници в брутното вътрешно потребление. Енергийните обекти, произвеждащи електрическата енергия от ВИ са с обща инсталирана мощност от 2169 MW: големи водоелектрически централи – 1 390 MW, малки ВЕЦ с мощност до 1 MW - 47 MW, между 1 MW до 10 MW – 216 MW, вятърни електрически централи – 488 MW, фотоволтаични електрически централи – 25 MW и две малки централи за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от биогаз с обща мощност 3 MW.

До 31.12.2011 г. ДКЕВР е издала на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката лицензии с условие за изграждане на енергийни обекти, със следния капацитет по видове технологии:

- Ветрови електрически централи – 2 160 MW;
- Фотоволтаични електрически централи - 330,88 MW;
- Водно електрически централи – 22, 268 MW;
- Общо – 2 513,148 MW.

Съгласно чл. 32, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), ДКЕВР ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, с изключение на енергията произведена от

¹ http://ec.europa.eu/energy/renewables/reports/2011_en.htm - 2011 reports in their original language

водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени за целия срок на договорите за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от закона, ДКЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, с коефициент, отразяващ изменението на стойността на разходите за суровини за производство на енергия, разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата.

От друга страна разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ препраща към наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, т.е. Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) (обн. ДВ., бр. 17 от 02.03.2004 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 42 от 05.06.2012 г.), по чийто ред следва да се определят преференциалните цени. Редът и критериите за определяне на преференциалните цени са регламентирани в Глава Втора, Раздел III, чл. 19а, чл. 19б и чл. 19г от НРЦЕЕ.

Преди общественото обсъждане, проведено на 12.06.2012 г., са постъпили становища с предложения и възражения по доклада относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници от „Национален съюз на говедовъдите в България” с вх. № Е-12-00-276 от 08.06.2012 г. и от „Електраундс България” ЕАД с вх. № Е-12-00-279 от 11.06.2012 г.

По време на проведеното обществено обсъждане на 12.06.2012 г. бяха изразени предложения и възражения от следните присъстващи на обсъждането лица: „Енерго Про България” ЕАД; НС „Екоенергия”, „Гранитоид” АД; „ПВБ Пауър България” АД, което депозира и писмено становище; „Българска хидроенергийна асоциация”; „Съюз на производителите на екологична енергия-Юг”; „Асоциация на производителите на екологична енергия”; „Институт по публично-частно партньорство”, „Българска ветроенергийна асоциация”; Българска фотоволтаична асоциация”; Асоциация за ВЕИ; „Мекамити България” ЕООД; Петър Курумбашев – народен представител; „В. Пауър” ООД; „София Холд” (Газ дьо Франс); „Вестас България” ЕООД; Адвокатско дружество „Динова, Русев и съдр.”; „Джи Ел Би - България” ООД; „Калин Еко Строй” ООД; „Ти Ем Енерджи” ООД; „Биомасс Енерджи” ООД; „Грийн Форест Проджект” АД; Българска соларна асоциация; „Зауберг Инженеринг” ЕАД; „Българска асоциация за устойчива енергия”; „Електраундс България” ЕАД; ВЕЦ 94 ООД; „Сдружение ТЕХРЕН-Технически Ренесанс”; „Биотец”; „Вентчър Екуити България” ЕООД; „Габрица Уинд” ЕООД;

След проведеното на 12.06.2012 г. обществено обсъждане на доклад за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници в установения 14-дневен срок пред ДКЕВР са постъпили следните писмени предложения и възражения:

„ПВБ Пауър България” АД с вх. № Е-12-00-280 от 12.06.2012 г.; „Вентус България” ЕООД с вх. № Е-12-00-281 от 12.06.2012 г.; „Енерджи Инвест” ЕАД с вх. № Е-12-00-282 от 12.06.2012 г.; „ПНЕ Уинд България” ЕООД с вх. № Е-12-00-283 от 12.06.2012 г.; Българо-Японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия с вх. № Е-04-00-298 от 12.06.2012 г.; Българска ветроенергийна асоциация с вх. № Е-04-00-299 от 12.06.2012 г.; „ДУБЪЛ ЕНЕРДЖИ 2” ООД с вх. № Е-04-00-289 от 15.06.2012 г.; „Глобал Уинд Пауър България” ЕООД с вх. № Е-04-00-299 от 15.06.2012 г.; „Калин Еко Строй” ООД с вх. № Е-12-00-297 от 18.06.2012 г.; „Ибердрола Ринюъбълс” ЕООД с вх. № Е-12-00-298 от 19.06.2012 г.; „Грийн форест проджект” АД с вх. № Е-12-00-301 от 19.06.2012 г.; Асоциация на производителите на екологична енергия с вх. № Е-12-00-314 от 20.06.2012 г.; „Българска соларна асоциация” с вх. № Е-12-00-315 от 20.06.2012 г.; „Българска хидроенергийна асоциация” с вх. № Е-12-00-316 от 20.06.2012 г.; „Биомасс Енерджи” ООД с вх. № Е-12-00-308 от 21.06.2012 г.; „Глобал Грийн Сити” АД с вх. № Е-12-00-309 от 21.06.2012 г. и „Зауберг Инженеринг” ЕАД с вх. № Е-12-00-310 от 21.06.2012 г.; „ТИ ЕМ Енерджи” ООД с вх. № Е-12-00-312 от

22.06.2012 г., „АБО ВИНД БЪЛГАРИЯ” ЕООД с вх. № Е-12-00-313 от 22.06.2012 г.; „ЕЗ проджект” ЕАД с вх. № Е-12-00-314 от 22.06.2012 г.; Съюз на производителите на екологична енергия – БГ с вх. № Е-04-00-324 от 22.06.2012 г.; „София холд - 2004” ЕООД с вх. № Е-12-00-315 от 25.06.2012 г.; „ВПД България” ЕООД с вх. № Е-12-00-316/25.06.2012 г.; „Рослин Капитал Партньорс” ООД с вх. № Е-12-00-317/ 25.06.2012 г. и от „Рюбзамен Виндеренерджи” ГМБХ, постъпило по факс на 25.06.2012 г. /присъединяват се към възраженията на „Калин еко строй” ООД и Българската ветроенергийна асоциация/, „В. Пауър” ООД с вх. № Е-13-151-3/26.06.2012 г.; „Вестас България” ЕООД с вх. № Е-12-00-320/26.06.2012 г.; „Си Ай Би Холдинг” АД с вх. № Е-12-00-321/26.06.2012 г.; „Ти енд Ем Енерджи” ООД с вх. № Е-12-00-322/26.06.2012 г.; „Соларен парк Балчик” ООД с вх. № Е-12-00-323/26.06.2012 г.; „ВА КОНСУЛТ ЕНД МЕНИДЖМЪНТ” ЕООД с вх. № Е-12-00-324/26.06.2012 г.; „Кю Би Оилс” ООД с вх. № Е-12-00-325/26.06.2012 г.; „Солген Булгериан Солар” ООД с вх. № Е-12-00-326/26.06.2012 г.; „Перинея-Балчик” ООД с вх. № Е-12-00-327/26.06.2012 г.; „Перинея” ЕООД с вх. № Е-12-00-328/ 26.06.2012 г.; „Терзийско инвест” ООД с вх. № Е-12-00-329/26.06.2012 г.; „Е ВЕ ЕС Консултинг” ЕООД с вх. № Е-12-00-330/26.06.2012 г.; „Евродизайн” ООД с вх. № Е-12-00-331/26.06.2012 г.; „Бългериан Сий Енерджи” ЕООД с вх. № Е-12-00-332/26.06.2012 г.; „Ню Енерджи Десижънс” ЕООД с вх. № Е-12-00-333/26.06.2012 г.; „Уинд Енерджи 3000” ЕООД с вх. № Е-12-00-334/26.06.2012 г.; „Смин Еко Енерджи” ООД с вх. № Е-12-00-335/26.06.2012 г.; „Уинд Сий Енерджи” ЕООД с вх. № Е-12-00-336/26.06.2012 г.; „Смин Еко Енерджи 24” ООД с вх. № Е-12-00-337/26.06.2012 г.; „Билдекс” ООД с вх. № Е-12-00-338/26.06.2012 г.; „Смин Еко Енерджи 13” ООД с вх. № Е-12-00-339/ 26.06.2012 г.; „Легал Енерджи” ЕООД с вх. № Е-12-00-340/26.06.2012 г.; „Сън Спирит” ООД с вх. № Е-12-00-341/26.06.2012 г.

Възраженията от Емилиян Боев – координатор на проекти за ВИ с вх. № Е-12-00-342/27.06.2012 г.; Българска фотоволтаична асоциация с вх. № Е-04-00-332/ 27.06.2012 г. и от Отворено писмо с вх. № Е-12-00-344/27.06.2012 г. са постъпили извън законоустановения срок.

Възраженията на заинтересованите лица са по отношение на основните ценообразуващи елементи на цените, в т.ч.:

1. Относно нивото на **инфлацията** са направени възражения от:

- „ПНЕ Уинд България” ЕООД, Българо-Японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия, „Вентус България” ЕООД с искане да се коригира нивото на инфлация на експлоатационните разходи от 2% на 3%;

- Асоциация на производителите на екологична енергия, с искане да се коригира нивото на инфлация на експлоатационните разходи от 2% на 3,20 % за ФЕЦ до 30 кВтп и от 2 % до 3,50% за ФЕЦ от 30 до 200 кВтп и за ВТЕЦ;

- „ЕЗ проджект” ЕАД, без да са посочени конкретни предложения;

- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ, без да са посочени конкретни предложения.

- Българска фотоволтаична асоциация, с искане да се коригира нивото на инфлация на 2,5%.

2. Относно определената при ценообразуването целева **норма на възвръщаемост** на капитала са направени възражения от:

- „ДУБЪЛ ЕНЕРДЖИ 2” ООД и Българска ветроенергийна асоциация, с искане за по-висока възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи (ВТЕЦ), предвид това, че лихвените проценти за банкови кредити в България са между 8 и 9,5%, което увеличава разходите за инвестиции в сравнение с други страни в ЕС.

- „ПНЕ Уинд България” ЕООД, с искане нормата на възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електроцентрали ВТЕЦ да се коригира от 7,00 % на 13,00 %;

- „ЕНЕРДЖИ ИНВЕСТ” ЕАД, с искане нормата на възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от ВтеЦ да се приведе в съответствие с пазарните нива в България;
- Българо-Японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия, с искане нормата на възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от ВтеЦ да се коригира от 7,00 % на 11,00 %;
- „Електрауиндс България” ЕАД, с искане за по-висока норма на възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електроцентрали ВтеЦ;
- „Вентус България” ЕООД с искане за по-висока норма на възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електроцентрали ВтеЦ;
- „Калин Еко строй” ООД по отношение на ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения.
- „Ибердрола ринюъбълс” ЕООД по отношение на ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Българска соларна асоциация”, с искане нормата на възвръщаемост при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електроцентрали (ФЕЦ) да се коригира от 7,00 % на 12,00 %;
- „Зауберг инженеринг” ЕАД коментира понижената норма на възвръщаемост от 9 % на 7%, без да посочва конкретни предложения;
- Асоциация на производителите на екологична енергия, като посочва, че нормата на възвръщаемост следва да е не по-ниска от 8,64%, при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от ВтеЦ и от ФЕЦ;
- „ТИ ЕМ Енерджи” ООД, с искане нормата на възвръщаемост при изчисляване на преференциалните цени на енергията, произведена от биомаса да се коригира от 7,00 % на 9,00 %;
- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ, по отношение определяне на цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ), които ще бъдат въведени в експлоатация след 01.07.2012 г., без да са посочени конкретни предложения.
- „ЕЗ проджект” ЕАД, без да са посочени конкретни предложения;
- „АБО ВИНД БЪЛГАРИЯ” ЕООД предлага при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от ВтеЦ норма на възвръщаемост от 9 %;
- „Рослин Капитал Партньрс” ООД, по отношение определяне на цената на електрическата енергия, произведена от ВтеЦ, като предлага норма на възвръщаемост не по-ниска от от 9 %;
- „Рюбзамен Виндеренерги” ГМБХ, при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения.
- „В. Пауър” ООД и „Е ВЕ ЕС Консултинг” ЕООД по отношение на ВтеЦ, с искане да се запази норма на възвръщаемост от 9 %;
- „Вестас България” ЕООД по отношение на ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Си Ай Би Холдинг” АД, „Ти енд Ем Енерджи” ООД, „Кю Би Оилс” ООД, „Перинея-Балчик” ООД, „Перинея” ООД, „Терзийско инвест” ООД, „Уинд Енерджи 3000” ЕООД, Смин Еко Енерджи” ООД, „Уинд Сий Енерджи” ЕООД, „Смин Еко Енерджи 24” ООД, „Билдекс” ООД, „Смин Еко Енерджи 13” ООД и „Легал Енерджи” ЕООД по отношение на ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения.
- „ВА КОНСУЛТ ЕНД МЕНИДЖМЪНТ” ЕООД, „Евродизайн” ООД, „Бългериан Сий Енерджи” ЕООД, „Ню Енерджи Десижънс” ЕООД, без да са посочени конкретни предложения.
- „Соларен парк Балчик” ООД по отношение на ФЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „Сън Спирит” ООД и Българска фотоволтаична асоциация по отношение на ФЕЦ, с предложение нормата на възвращаемост да бъде не по-ниска от 9 %.

3. Относно целевата **капиталова структура** са направени възражения от:

- „Електрауиндс България” ЕАД, с искане капиталовата структура при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електроцентрали ВтЕЦ да се коригира от СК 30 %/ПК 70 % на повече от 40 % СК.

- „Вентус България” ЕООД, по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „Калин Еко Строй” ООД, по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „Ибердрола ринюъбълс” ЕООД, по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „Българска соларна асоциация”, по отношение на ФЕЦ с искане капиталовата структура да се коригира от СК 30 %/ПК 70 % на повече от 20 % СК/ПК 80 %;

- „АБО ВИНД БЪЛГАРИЯ” ЕООД, по отношение на ВтЕЦ с искане капиталовата структура да се коригира на 35 % СК/ПК 65 %.

- „ПНЕ Уинд България” ЕООД, с искане при определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електроцентрали ВтЕЦ, капиталовата структура да се коригира на 40 % СК/ПК 60 %;

- „Рюбзамен Виндеренерги” ГМБХ, по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения.

4. Относно изчислените **разходи за амортизация** на активите са направени възражения от:

- „Национален съюз на говедовъдите в България” с искане да се коригират амортизационни разходи при актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции, както следва: За ЕЦ с инсталирана мощност от 500 кВт – 282 500 евро; за ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт – 440 000 евро;

- „Калин еко строй” ООД по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ, с искане да се коригират разходите за амортизации, тъй като не е възможно прилагането на еднакви разходи за амортизации на ВЕЦ с инсталирана мощност 200 kW и с инсталирана мощност 10 000 kW и разлика между разходите за амортизации в отделните категории.

- „ЕЗ проджект” ЕАД по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „ПНЕ Уинд България” ЕООД с искане разходите за амортизация на ВтЕЦ да се коригират на 5 984 хил. лв./год.

5. Относно размера на **инвестиционните разходи** са направени възражения от:

- „Национален съюз на говедовъдите в България” с искане да се коригират инвестиционните разходи при актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции, както следва: За ЕЦ с инсталирана мощност от 500 кВт – 3 850 000 евро и за ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт – 6 100 000 евро

- „ДУБЪЛ ЕНЕРДЖИ 2” ООД, с искане за по-високи инвестиционни разходи на ВтЕЦ, без да посочва конкретен размер;

- Българска ветроенергийна асоциация, с искане да се коригират инвестиционните разходи за ВтЕЦ от 2 073 лв./кВт на 2 836 лв./кВт;

- „ПНЕ Уинд България” ЕООД, с предложение нивото на инвестиционните разходи на ВтЕЦ да бъдат увеличени на 2 720 лв./кВт;

- Българо-Японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия по отношение на ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Електрауиндс България” ЕАД, с искане за по-високи инвестиционни разходи на ВтеЦ;
- „Вентус България” ЕООД, с искане за по-високи инвестиционни разходи на ВтеЦ;
- „ЕНЕРДЖИ ИНВЕСТ” ЕАД, по отношение инвестиционните разходи за ВтеЦ, без да са посочени конкретни стойности;
- „Калин еко строй” ООД, по отношение инвестиционните разходи за ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Ибердрола ринюъбълс” ЕООД предлага инвестиционни разходи за ВтеЦ в размер между 1400 €/кВт и 1600 €/кВт;
- „Българска соларна асоциация”, с посочени конкретни предложения по отношение разходите на ФЕЦ, а именно: Покривни централи за ФЕЦ до 30 кВт от 3 716 лв/Втр на 5 950 лв/Втр, за ФЕЦ над 30 кВт до 200 кВт от 3 325 лв/Втр на 5 314 лв/Втр, за ФЕЦ над 200 кВт от 3 129 лв/Втр на 4525 лв/Втр; Наземни централи: за ФЕЦ до 30 кВт от 2 934 лв/Втр на 4 577 лв/Втр, за ФЕЦ над 30 кВт до 200 кВт от 2 836 лв/Втр на 4 088 лв/Втр, за ФЕЦ над 200 кВт до 1 МВт от 2 543 лв/Втр на 3 481 лв/Втр.
- Българска хидроенергийна асоциация по отношение разходите за малки ВЕЦ с мощност до 10МВт и МиниВЕЦ, без да са посочени конкретни стойности;
- Асоциация на производителите на екологична енергия, с искане за по-високи инвестиционни разходи на ВтеЦ и ФЕЦ;
- „ЕЗ проджект” ЕАД, по отношение на ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „АБО ВИНД БЪЛГАРИЯ” ЕООД, с искане инвестиционните разходи за ВтеЦ да бъдат в размер на 1450 €/кВт;
- „Рослин Капитал Партньрс” ООД по отношение определяне на инвестиционните разходи за ВтеЦ, като предлага същите да бъдат в размер на не по-малко от 2 900 лв.;
- „Рюбзамен Виндеренерги” ГМБХ, по отношение определяне на инвестиционните разходи за ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „В. Пауър” ООД по отношение на ВтеЦ, с искане да се запазят инвестиционните разходи на нивото от 2011 г. – 2543 лв./кВт.;
- „Вестас България” ЕООД по отношение на инвестиционните разходи за ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Си Ай Би Холдинг” АД, „Ти енд Ем Енерджи” ООД, „Кю Би Оилс” ООД, „Перинея-Балчик” ООД, „Перинея” ООД, „Терзийско инвест” ООД, „Е ВЕ ЕС Консултинг” ЕООД, „Уинд Енерджи 3000” ЕООД, Смин Еко Енерджи” ООД, „Уинд Сий Енерджи” ЕООД, „Смин Еко Енерджи 24” ООД, „Билдекс” ООД, „Смин Еко Енерджи 13” ООД и „Легал Енерджи” ЕООД по отношение на инвестиционните разходи за ВтеЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Соларен парк Балчик” ООД и Българска фотоволтаична асоциация по отношение на ФЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;
- „Солген Булгериан Солар” ООД, без да са посочени конкретни предложения;
- „ВА КОНСУЛТ ЕНД МЕНИДЖМЪНТ” ЕООД, „Евродизайн” ООД, „Булгериан Сий Енерджи” ЕООД, „Ню Енерджи Десижънс” ЕООД, без да са посочени конкретни предложения;
- „Сън Спирит” ООД по отношение на ФЕЦ, които се изграждат върху покривни и фасадни конструкции, без да са посочени конкретни предложения;

6. Относно размера на **експлоатационните разходи** са направени възражения от:

- „Национален съюз на говедовъдите в България”, с искане да се коригират експлоатационните разходи при актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции, както следва: за ЕЦ с инсталирана мощност от 500 кВт – 203 312 евро/годишно и за ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт – 363 548 евро/годишно

- Българска ветроенергийна асоциация, с искане да се коригират експлоатационните разходи на ВтЕЦ от 1,2 €/кВтч на 2 €/кВтч при базов сценарий;

- „ПНЕ Уинд България” ЕООД, с искане да се коригират експлоатационните разходи на ВтЕЦ от 1,2 €/кВтч на 2,1 €/кВтч;

- „Електрауиндс България” ЕАД, с искане за по-високи експлоатационни разходи за ВтЕЦ;

- „Вентус България” ЕООД, с искане за по-високи експлоатационни разходи на ВтЕЦ;

- „Калин еко строй” ООД, по отношение експлоатационните разходи за ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „ДУБЪЛ ЕНЕРДЖИ 2” ООД, с искане оперативните разходи на ВтЕЦ, да бъдат коригирани от 1,2 €/кВтч на ниво между 1,7 и 2,00 €/кВтч, на база изградените вече такива енергийни обекти;

- „Ибердрола Ринюъбълс” ЕООД, по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „Българска соларна асоциация” да се коригират разходите за ФЕЦ от 1,3 €/кВтч на, както следва: за ФЕЦ до 30 кВт – 15,35 €/кВтч, за ФЕЦ над 30 кВт до 200 кВт – 11,63 €/кВтч, за ФЕЦ над 200 кВт до 1 МВт – 5,21 €/кВтч;

- Асоциация на производителите на екологична енергия, с искане за по-високи експлоатационни разходи на ВтЕЦ и ФЕЦ;

- „ТИ ЕМ Енерджи” ООД, с искане разходите за труд и работна заплата при определянето на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци от ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт да се коригират на 2.145 €/кВтч;

- „Е3 проджект” ЕАД, по отношение на ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения;

- „Зауберг инженеринг” ЕАД коментира понижените експлоатационни разходи за производство на електрическа енергия от биомаса, в частност производство чрез газификация с комбиниран цикъл, като счита, че тези разходи не са предмет на актуализация;

- „Рослин Капитал Партньърс” ООД предлага експлоатационните разходи за ВтЕЦ да бъдат коригирани на 1,7 - 2,00 €/кВтч.;

- „Рюбзамен Виндереенерги” ГМБХ, по отношение определяне на експлоатационните разходи за ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения.

- „Вестас България” ЕООД и „Терзийско инвест” ООД по отношение на експлоатационните разходи за ВтЕЦ, без да са посочени конкретни предложения

- „Е ВЕ ЕС Консултинг” ЕООД, с искане експлоатационните разходи за ВтЕЦ да бъдат коригирани на 0,02 €/кВтч;

- „Сън Спирит” ООД по отношение на ФЕЦ, които се изграждат върху покривни и фасадни конструкции, с предложение експлоатационните разходи да бъдат на ниво между 1,7 и 2,00 €/кВтч;

- Българска фотоволтаична асоциация, с предложение експлоатационните разходи за ФЕЦ да бъдат коригирани на 7 €/кВтч;

7. Относно размера на актуализираните разходи за суровини за производство на електрическа енергия са направени възражения от:

- „Национален съюз на говедовъдите в България”, с искане да се коригират разходите за суровини (биомаса) при актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции, както следва: За ЕЦ с инсталирана мощност от 500 кВт – 172 560 евро и за ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт – 575 203 евро;

- „ТИ ЕМ Енерджи” ООД, с искане разходите за суровини при определянето на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци от ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт да се коригират на 7,363 €/кВтч;

- „Грийн форест проджект” АД, „Биомасс енерджи” ООД, „Глобал грийн сити” АД, „Зауберг инженеринг” ЕАД и „София холд - 2004” ЕООД посочват, че не е взета предвид актуалната пазарна ситуация за поскъпване на суровината дървесина, както и че вместо използвания индекс на потребителските цени от 3,4% при актуализиране на цената на електрическа енергия, произведена от биомаса, за актуализиране разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса следва да се вземе предвид определения от Министъра на земеделието и храните годишен индекс на изменение на цените на суровината.

8. Относно средногодишна **продължителност на работа на централите** са направени възражения от:

- „Калин Еко строй” ООД посочва, че проектът на дружеството за ВтЕЦ до 2 250 работни часа е с годишна ангажираност 26,85 %;

- „ДУБЪЛ ЕНЕРДЖИ 2” ООД и Българска ветроенергийна асоциация посочват, че ограниченията за производство на електрическа енергия от ВтЕЦ, поради недостатъчен капацитет на мрежата намаляват годишните часове на работа на централите;

- „Българска соларна асоциация” счита, че не е възможно обобщено да се направи разчет, тъй като този параметър е строго индивидуален за всяка централа ФЕЦ;

- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ посочва, че в зависимост от различните видове технологии водноелектрически централи (с и без изравнител, руслови, деривационни и микроВЕЦ) средно годишната продължителност на работа на ВЕЦ с инсталирана мощност до 10 000 kW е в рамките на 2 800 – 3 200 часа.

9. Относно начина на **разпределение на ЕЦ по групи мощности** е направено възражение от:

- „Национален съюз на говедовъдите в България”, с искане диференциацията на ЕЦ за производство на електрическа енергия от преработена биомаса от растителни и животински субстанции да се обособи в следните категории: ЕЦ с инсталирана мощност до 500 кВт, от 500 кВт до 2 МВт и от 2 МВт до 5 МВт;

- „Българска соларна асоциация”, с предложение за по-подробно диференциране на фотоволтаичните централи и добавяне на нови прагове до 1 МВт и до 5 МВт, както и отчитане на мястото и начина на монтиране на съоръженията;

- Асоциация на производителите на екологична енергия, с предложение за диференциране и съответно за определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВтЕЦ, изградени върху покривни или фасадни конструкции с инсталирана мощност до 30 кВт и ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт, предвид разпоредбата на чл. 24 и чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ.

- Българска фотоволтаична асоциация, с предложение да бъде въведена нова категория ФЕЦ с мощност над 5000 кВтп;

„ПВБ Пауър България” АД е депозирало възражение, в което се изтъква липсата на определяне на цени за руслови нисконапорни водноелектрически централи с нетен пад под 30 метра, като група, която има своята самостоятелна специфика, свързана с капиталовите разходи и с ефективните часове на работа в годишен аспект.

„Грийн форест пруджект” АД и „Биомас енерджи” ООД са депозирали възражения относно липсата на определяне на преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса за енергийни обекти, които ще бъдат въведени в експлоатация след 01.07.2012 г.

Българска фотоволтаична асоциация е депозирала искане за приемане на модел за изменение на преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФЕЦ, при отчитане на капацитета на новите инсталирани мощности през новия регулаторен период, който може да бъде и по-кратък от действащия 1-годишен период.

След извършен допълнителен анализ и проучване на факторите, които оказват влияние върху нивото на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, във връзка с направените на общественото обсъждане възражения и с постъпилите писмени такива, Комисията направи следните изводи, по отношение на начина на изчисляване на преференциалните цени и по отношение на постъпилите в законоустановения 14-дневен срок възражения, свързани с описаните по-горе конкретни ценообразуващи елементи:

1. Инфлация

В съответствие с изискванията на чл. 19а, ал. 3 от НРЦЕЕ, Комисията е определила прогнозна инфлация от 2 % за корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от ВИ за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цените за производители, които ще бъдат въведени в експлоатация след 01.07.2012 г. Комисията е определила нивото на инфлацията като икономически обосновано, при отчитане от една страна данните от официалните източници за отчетна и прогнозна инфлация и от друга, мерките на Българска народна банка и Министерство на финансите за изпълнение на критериите за присъединяване към системата на разменните курсове на европейски валути ERM II и очакванията, че в дългосрочен период нивата на инфлацията в България ще са по-ниски и близки до тези в Еврозоната. Използваните данни при определянето на прогнозната инфлация са, както следва:

а) отчетен хармонизиран индекс на потребителските цени за периода януари-декември 2011 г. 2,5 % (*източник НСИ*).

б) отчетена средногодишна инфлация в Еврозоната за периода януари-декември 2011 г. спрямо същия период на предходната година 2,7 % (*източник Евростат*).

в) отчетена инфлация от началото на годината (май 2012 г. спрямо декември 2011 г.) 1,6 % (*източник НСИ*).

г) прогнозна средна хармонизирана инфлацията за 2012-2013 г. между 2,1 и 2,4 % съгласно актуализираната за периода 2012-2020 г. Националната програма за реформи на Република България (2011-2015 г.) на Министерство на финансите, (*източник МФ*²)

д) експерти на ЕЦБ са изготвили прогнози за макроикономическото развитие в еврозоната, според които прогнозната инфлация се очаква да бъде между 2,1 % и 2,7 % през 2012 г. и между 0,9 % и 2,3 % през 2013 г.³

В допълнение, в съответствие с одобрената от Народното събрание Конвергентна програма на Република България, средногодишната инфлация се очаква да се понижи до 2.1% през 2012 г., поради значителното забавяне в темповете на инфлация, отчетени в края на 2011 г. и първите месеци на настоящата година.

² <http://www.minfin.bg/bg/page/573>

³ <http://www.ecb.int/pub/pdf/other/ecbstaffprojections201203bg.pdf>

Предвид всичко гореизложено, както и при отчитане на изискваният за повишаване на оперативната ефективност на работата на всички производители, комисията не приема възраженията по отношение на определения прогнозен размер на приложената при образуването на цените средна инфлация. Комисията приема, че прогнозната инфлация от 2 % е обоснована както от макроикономическите прогнози, така и от отчетните данни.

2. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

Комисията счита за икономически обосновано при определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВИ да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечен капитал. Използването на този регулаторен подход е свързано с прилагането на принципите, приложими при изпълнение на регулаторните правомощия от ДКЕВР в чл. 23, ал. 1 от Закона за енергетиката. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Определената от комисията целева норма на възвращаемост, преди данъчно облагане в размер на 7% е изчислена след оценка на инвестиционния риск при производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, която подлежи на задължително изкупуване от обществения доставчик или крайните снабдители, чрез прилагане на подход за оценка на капиталовите активи при отчитане на следните фактори:

1) Безрискова премия от 4,43 %, изчислена на основата на инвестиция в безрискови дългосрочни ценни книжа. Премията е на основата на среднопретеглената ефективна доходност от индивидуалните сделки на вторичния пазар на ДЦК за 2011 г. (*Източник: Годишен доклад на БНБ за 2011г.*⁴)

2) Пазарна рискова премия 2,63%, публикувана на Интернет страницата на Aswath Damodaran - Stern School of Business и бета коефициент на активите 0,65.

3) Капиталова структура от 30 % собствен капитал и 70 % привлечен капитал, при отчитане на факта, че производството на електрическа енергия от ВИ изисква значителни капиталовложения и ползване на заеман капитал.

4) Целева стойност на привлечения капитал, оценен при ползване на кредитиране в лева с лихва 10,34 %. Стойността е на основата на средните лихвени проценти за нефинансови предприятия, различни от овърдрафт за периода януари-март 2012 г. (*Източник БНБ.*)

Предвид гореизложеното, Комисията не приема възраженията по отношение на определяне на по-висока целева норма на възвръщаемост на капитала и съответно различна капиталова структура на финансиране.

3. Размер на разходите за амортизация

Разходите за амортизации са изчислени след прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен полезен живот на активите и средната стойност на инвестицията за различните видове ВИ. Съоръженията, машините и оборудването които се влагат в изграждането на централа, използваща ВИ имат различен технико – икономически живот. В тази връзка разходите за амортизация са осреднени и са изчислени на база полезния живот на основното оборудване при отчитане на инвестиционните разходи за изграждане на нова централа.

Предвид гореизложеното, Комисията не приема възраженията по отношение определянето на нивото на разходите за амортизации.

4. Размер на инвестиционните разходи

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВИ отразява всички инвестиционни разходи за машини, оборудване и съоръжения, трансформатори,

⁴ <http://www.bnb.bg/ResearchAndPublications/PubPeriodical/PubPAnnualReport/index.htm>

специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрически, топлинни и хидравлични инсталации, стоманени конструкции, разходи за развитие на проекта, включително идейни и технически проекти, административни разходи и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи. При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид инвестиционните разходи за 2011 г. за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС. Взети са предвид прогнозни инвестиционни разходи за фотоволтаични електрически централи, отразяващи развитието на технологиите и изменението в цените на модулите през 2012 г. и 2013 г. в размер съответно на 17% за 2012 г. и 13 % за 2013 г. (HSBC, Morgan Stanley, Rolf, JP Morgan, EY analysis). Тези прогнози са намерили отражение в капиталовите разходи за фотоволтаични централи. Взето е предвид и понижението на капиталовите разходи за ветрови електрически централи (Meridian-Analyst and investors Presentation, 28 May 2012).

С оглед постъпилите възражения, е коригиран размерът на инвестиционните разходи за фотоволтаичните електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии; за фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 200 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии; за фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии и за електрически централи, произвеждащи електрическа енергия чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, в резултат на определената нова тарифна структура за този тип централи.

Комисията не приема за основателни възраженията по отношение размера на инвестиционните разходи за останалите видове ВИ.

5. Размер на експлоатационните разходи

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, административни разходи, свързани с управление на организацията, разходи за комуникация и мониторинг, съгласно ЗЕВИ и др.

Комисията не приема постъпилите възражения по отношение на експлоатационните разходи, използвани при изчисляването на преференциалните цени.

6. Средногодишна продължителност на работа на централите

При определяне на годишната производителност на работа на централите са използвани данни от БАН и средно-ефективни стойности за страната в годишен аспект.

Комисията не приема постъпилите възражения по отношение на средногодишната продължителност на работа на ЕЦ.

7. Начин на разпределение на ЕЦ по групи мощности

Комисията не приема постъпилите възражения по отношение на начина на разпределение на ЕЦ по групи мощности, с изключение на възражението от „Национален съюз на говедовъдите в България”, което е прието частично.

На основание чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, Комисията е отчела вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията, както и останалите изисквания на тази разпоредба. По отношение предложението от Асоциация на производителите на екологична енергия, за диференциране и съответно за определяне на преференциални цени за изкупуване на

електрическата енергия, произведена от ВтеЦ, изградени върху покривни или фасадни конструкции с инсталирана мощност до 30 кВт и ВтеЦ с инсталирана мощност до 200 кВт, следва да се отчете обстоятелството, че не са постъпили заявления за определяне на цени за този тип технология със заложен конкретни параметри на ценообразуващите елементи.

Възраженията на Българска соларна асоциация и Българската фотоволтаична асоциация за по-подробно диференциране на фотоволтаичните централи и добавяне на нови прагове до 1 МВт и до 5 МВт, респективно над 5 МВт не се приема, тъй като Комисията е приела осреднени стойности на инвестиционни разходи за ФЕЦ от 200 кВт до 10 МВт.

Комисията не приема възражението на Българска фотоволтаична асоциация относно приемане на модел за изменение на преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФЕЦ, при отчитане на капацитета на новите инсталирани мощности през новия регулаторен период, който може да бъде и по-кратък от действащия 1-годишен период, тъй като Комисията е приела осреднени стойности на инвестиционни разходи.

След обсъждане на постъпилите становища и изложените в тях аргументи, Комисията взе предвид и прие предложенията и възраженията на:

- „Грийн форест проджект” АД и „Биомасс енерджи” ООД относно необходимост от определяне на преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия произведена от биомаса за енергийни обекти, които ще бъдат въведени в експлоатация след 01.07.2012 г. Комисията счита направеното възражение за основателно, доколкото актуализацията на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена от биомаса е правомощие относимо само към обектите, за които има вече определена преференциална цена. Предвид гореизложеното, Комисията следва да определи преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произвеждана от биомаса, от енергийни обекти, които ще бъдат въведени в експлоатация през ценовия период 01.07.2012 г. – 30.06.2013 г.

- „Национален съюз на говедовъдите в България” относно диференциацията на ЕЦ за производство на електрическа енергия от преработена биомаса от растителни и животински субстанции.

По отношение възражението и предложението на „ПВБ Пауър България” АД относно необходимостта от определяне на цени за енергията, произведена от руслови нисконапорни водноелектрически централи с нетен пад под 30 метра, Комисията, отчитайки видът на възобновяемия източник, видът технология, инсталираната мощност и мястото и начинът на монтиране на съоръженията, счита, че същите се следва да се отнесат в категорията цена за електрическата енергия, произведена от нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW в съответствие с изискванията на ЗЕВИ и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

Определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ

I. А. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 25 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

- За микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW – 59 хил. лв./год.;

– За нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 1 041 хил. лв./год.;

– За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 854 хил. лв./год.;

– За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 93 хил.лв./год.

– За тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW – 144 хил.лв./год.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW в размер на:

– За микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW – 7 432 лв./kW;

– За нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 7 432 лв./kW;

– За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 6 099 лв./kW;

– За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 5 809 лв./kW.

– За тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW – 8 997 лв./kW

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

– За микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 1,0309 с€/kWh;

– За нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 1.010 с€/kWh;

– За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 1.010 с€/kWh;

– За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 1.010 с€/kWh;

– За тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW – 1.010 с€/kWh;

3. Полезен живот на активите – 25 години;

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 4 000 часа или годишна ангажираност – 45.66 %;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW		
Цена, в т.ч.	197.33	100.00%
за експлоатационните разходи	22.68	11.49%
за разходи за амортизации	76.62	38.83%
за възвръщаемост	98.03	49.68%
Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW		
Цена, в т.ч.	193.35	100.00%
за експлоатационните разходи	22.22	11.49%
за разходи за амортизации	75.07	38.83%
за възвръщаемост	96.06	49.68%
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 kW до 10 000 kW		
Цена, в т.ч.	162.69	100.00%
за експлоатационните разходи	22.22	13.66%
за разходи за амортизации	61.61	37.87%
за възвръщаемост	78.86	48.47%
Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW		
Цена, в т.ч.	156.01	100.00%
за експлоатационните разходи	22.22	14.24%
за разходи за амортизации	58.67	37.61%
за възвръщаемост	75.12	48.15%
Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW		
Цена, в т.ч.	229.33	100.00%
за експлоатационните разходи	22.22	9.69%
за разходи за амортизации	90.88	39.63%
за възвръщаемост	116.23	50.68%

Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от микро водноелектрически централи (МикроВЕЦ) с помпи

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико икономически живот на активите е определен на 25 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на 86 хил. лв./год.;

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на 2 151 лв.;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на 1.51 с€/kWh.;
3. Полезен живот на активите – 25 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 2 500 часа или годишна ангажираност – 28.54 %;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от Микро ВЕЦ с помпи

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>		
Цена, в т.ч.	98.15	100,00%
за експлоатационните разходи	16.98	17,30%
за разходи за амортизации	35.58	36.25%
за възвръщаемост	45.59	46.45%

II. Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи (ВтеЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 15 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на: ВтеЦ работещи до 2 250 часа – 4 561 хил.лв./год. и ВтеЦ работещи над 2 250 часа – 4 561 хил.лв./год.;

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи са следните:

- Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ВтеЦ работещи до 2 250 часа – 2 073 лв.;
 - За ВтеЦ работещи над 2 250 часа – 2 073 лв.;
- Експлоатационни разходи (в т.ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 - За ВтеЦ работещи до 2 250 часа – 1.2 с€/кВтч.;
 - За ВтеЦ работещи над 2 250 часа – 1.2 с€/кВтч.;
- Полезен живот на активите – 15 години;
- Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
- Средно годишната продължителност на работа на ВтеЦ работещи до 2 250 часа е 2 000 часа или годишна ангажираност – 22.83 %;
- Средно годишната продължителност на работа на ВтеЦ работещи над 2 250 часа е 2 300 часа или годишна ангажираност – 26.26 %;
- Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от вятърни електрически централи:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ВтеЦ до 2 250 часа</i>		
Цена, в т.ч.	148.71	100.00%
за експлоатационните	25.81	17.36%

разходи		
за разходи за амортизации	74.31	49.97%
за възвръщаемост	48.59	32.67%
ВтЕЦ над 2 250 часа		
Цена, в т.ч.	132.71	100.00%
за експлоатационните разходи	25.82	19.45%
за разходи за амортизации	64.61	48.69%
за възвръщаемост	42.28	31.86%

Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор (ВтЕЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 12 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на 47 хил.лв./год.;

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW е в размер на 940 лв./kW;
2. Експлоатационни разходи (в т.ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на 1.2 с€/кВтч.;
3. Полезен живот на активите – 12 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2 %;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 600 часа годишна ангажираност – 18.26 %;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ВтЕЦ , работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор		
Цена, в т.ч.	104.43	100.00%
за експлоатационните разходи	25.82	24.73%
за разходи за амортизации	54.40	52.09%
за възвръщаемост	24.21	23.18%

III. Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ)

На основание чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и отчитайки вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвръщаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с

по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата и другите експлоатационни разходи, Комисията прилага следната тарифна структура по отношение на инсталираната мощност, като групата фотоволтаични инсталации над 200 kWp е разделена по групи мощности над 200 kWp до 10 000 kWp и над 10 000 kWp.

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

- За ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 3 хил.лв./год.;

- За ФЕЦ, с обща инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии – 21 хил.лв./год.;

- За ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии – 18 хил.лв./год.;

- За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp – 2 хил.лв./год.;

- За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 14 хил.лв./год.;

- За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 127 хил.лв./год.;

- За ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 1 900 хил.лв./год.;

При отчитане на всички технически и икономически параметри:

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:

– За ФЕЦ, изградени върху покривни и фасадни конструкции с инсталирана мощност до 30 kWp – 4 567 хил.лв./kWp;

– За ФЕЦ, изградени върху покривни и фасадни конструкции с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 4 176 хил.лв./kWp;

– За ФЕЦ, изградени върху покривни и фасадни конструкции с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp – 3 520 хил.лв./kWp;

– За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp – 2 934 хил.лв./kWp;

– За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 2 836 хил.лв./kWp;

– За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 2 543 хил.лв./kWp;

– За ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 2 533 хил.лв./kWp.

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на 1,3 с€/кВтч;

3. Полезен живот на активите – 20 години;

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 250 часа годишна ангажираност – 14.27 %;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp вкл., изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии		
Цена, в т.ч.	400.70	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	7.79%
за разходи за амортизации	203.10	50.69%
за възвръщаемост	166.37	41.52%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 30 до 200 kWp вкл., изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електро-разпределителната мрежа в урбанизирани територии		
Цена, в т.ч.	369.08	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	8.46%
за разходи за амортизации	185.70	50.32%
за възвръщаемост	152.15	41.22%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електро-разпределителната мрежа в урбанизирани територии		
Цена, в т.ч.	316.11	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	9.88%
за разходи за амортизации	156.56	49.53%
за възвръщаемост	128.32	40.59%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp		
Цена, в т.ч.	268.68	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	11.62%
за разходи за амортизации	130.47	48.56%
за възвръщаемост	106.98	39.82%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 30 до 200 kWp		
Цена, в т.ч.	260.77	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	11.98%
за разходи за амортизации	126.12	48.36%
за възвръщаемост	103.42	39.66%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp		
Цена, в т.ч.	237.05	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	13.17%
за разходи за амортизации	113.07	47.70%
за възвръщаемост	92.75	39.13%
ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 10 000 kWp		
Цена, в т.ч.	236.26	100.00%
за експлоатационните разходи	31.23	13.22%
за разходи за	112.64	47.67%

амортизации		
за възвръщаемост	92.39	39.11%

IV. Определяне на цената на електрическата енергия, произведена чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 22 хил. лв./год.;
2. ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW – 87 хил. лв./год.;
3. ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW – 689 хил. лв./год.;

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 5 750 лв./kW;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW – 5 359 лв./kW;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW – 5 007 лв./kW;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 6,92 c€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW – 4,45 c€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW – 4,45 c€/kWh;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 4 500 часа или годишна ангажираност – 51.37 %;
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

При формиране на цената не са включени разходи за суровини за производство на енергия и разходите за горива за транспорта, защото този тип технологии не предизвикват разходи от такъв характер.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ до 150 kW</i>		
Цена, в т.ч.	243.40	100.00%
за експлоатационните разходи	113.16	46.49%
за разходи за амортизации	70.99	29.17%
за възвръщаемост	59.25	24.34%
<i>ЕЦ над 150 kW до 500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	234.09	100.00%
за експлоатационните разходи	113.06	48.30%

за разходи за амортизации	66.16	28.26%
за възвръщаемост	54.87	23.44%
ЕЦ над 500 kW до 5 MW		
Цена, в т.ч.	226.14	100.00%
за експлоатационните разходи	113.01	49.98%
за разходи за амортизации	61.81	27.33%
за възвръщаемост	51.32	22.69%

V. Определяне на цената на електрическата енергия произведена чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 27 хил.лв./год.;
2. ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW – 102 хил.лв./год.;
3. ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW – 681 хил.лв./год

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови водоканални отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 7 315 лв./kW;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW – 6 239 лв./kW;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW – 4 948 лв./kW;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kWh – 2,2533 c€ /kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW – 2,2533 c€ /kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW – 2,2533 c€ /kWh.
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 500 часа или годишна ангажираност – 85.62 %;
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %.

При формиране на цената не са включени разходи за суровини за производство на енергия и разходите за горива за транспорта защото този тип технологии не предизвикват разходи от такъв характер.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ЕЦ до 150 kW		
Цена, в т.ч.	143.10	100,00 %
за експлоатационните разходи	47.39	33.12%

за разходи за амортизации	52.44	36.64%
за възвръщаемост	43.27	30.24%
ЕЦ над 150 kW до 1 MW		
Цена, в т.ч.	120.15	100,00 %
за експлоатационните разходи	44.10	36.71 %
за разходи за амортизации	41.62	34.64%
за възвръщаемост	34.43	28.65%
ЕЦ над 1 MW до 5 MW		
Цена, в т.ч.	109.83	100,00 %
за експлоатационните разходи	47.39	43.15%
за разходи за амортизации	35.47	32.30%
за възвръщаемост	26.97	24.55%

VI. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 685 хил.лв./год.;

2. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 856 хил.лв./год.;

3. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 2 552 хил.лв./год.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 5 476 лв.;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 6 845 лв.;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 5 105 лв.;

2. Експлоатационни разходи (в т.ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 2,2839 c€/kWh;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл) с инсталирана мощност до 5 MW – 2,2472 c€/kWh;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 2,2282 c€/kWh;

3. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 0,1301 c€/kWh;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл) с инсталирана мощност до 5 MW – 0,1281 c€/kWh;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 0,2222 c€/kWh;

4. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 6,5804 c€/kWh;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл) с инсталирана мощност до 5 MW – 6,4747 c€/kWh;

– За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 5,1963 c€/kWh.

Общите специфични разходи, включващи разходите за поддръжка и опериране за централи работещи на биомаса с инсталирана мощност над 5 MW са в размер на 7,425 c€/kWh, общите специфични разходи за централи до 5 MW са в размер от 8,864 c€/kWh, а общите специфични разходи за централи до 5 MW (комбиниран цикъл) са в размер от 8,722 c€/kWh.

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 6 000 часа или годишна ангажираност – 68.49 %;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	267.07	100.00%
за експлоатационните разходи	173.37	64.91%
за разходи за амортизации	50.71	18.99%

за възвръщаемост	42.99	16.10%
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл		
Цена, в т.ч.	287.30	100.00%
за експлоатационните разходи	170.59	59.38%
за разходи за амортизации	63.38	22.06%
за възвръщаемост	53.33	18.56%
ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW		
Цена, в т.ч.	232.40	100.00%
за експлоатационните разходи	145.20	62.48%
за разходи за амортизации	47.27	20.34%
за възвръщаемост	39.93	17.18%

VII. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MWт, работещи с отпадъци от земеделски култури – 465 хил.лв./год.;

2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MWт, работещи с енергийни култури – 465 хил.лв./год.;

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи на земеделски и енергийни култури са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MWт, работещи с отпадъци от земеделски култури – 3 716 лв.;

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MWт, работещи с енергийни култури – 3 716 лв.;

2. Експлоатационни разходи (в т. ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури – 1,4472 с€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури – 1,5224 €/kWh;

3. Разходи за горива за транспорт в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури – 0,1243 с€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури – 0,1301 €/kWh.

4. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури – 5,7723 €/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури – 5.2133 с€/kWh.

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 500 часа или годишна ангажираност – 85.62 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическата енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>		
Цена, в т.ч.	192.29	100.00%
за експлоатационните разходи	143.63	74.69%
за разходи за амортизации	26.08	13.56%
за възвръщаемост	22.58	11.75%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>		
Цена, в т.ч.	182.86	100.00%
за експлоатационните разходи	134.28	73.43%
за разходи за амортизации	26.08	14.26%
за възвръщаемост	22.50	12.31%

VIII. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции

На основание чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и отчитайки вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвръщаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата и другите експлоатационни разходи, Комисията прилага следната тарифна структура по отношение на инсталираната мощност, като електроцентралите са разделени по следните групи мощности: до 500 kW, над 500 kW до 1,5 MW, над 1,5 MW до 5 MW.

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 17 хил.лв./год.;
2. ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 489 хил.лв./год.;
3. ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 1 430 хил.лв./год.;
4. ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство – 538 хил.лв./год.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи на биомаса от растителни и животински субстанции са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 13 300 хил.лв.
 - ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 9 779 хил.лв.
 - ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 8 801 хил.лв.

- ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство – 10 757 хил.лв.

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 3,5056 c€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW -3,3908 c€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 3,4908 c€/kWh.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 3,3908 c€/kWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 0,6194 c€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW -1,5485 c€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 0,4495 c€/kWh.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 1,5485 c€/kWh.

4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 11,0571 c€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 11,0571 c€/kWh;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 11,0571 c€/kWh.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 11,0571 c€/kWh.

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа или годишна ангажираност – 79.91 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	472.63	100.00%
за експлоатационните разходи	296.94	62.83%
за разходи за амортизации	102.92	21.77%
за възвръщаемост	72.77	15.40%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	452.14	100.00%
за експлоатационните разходи	312.86	69.20%
за разходи за амортизации	75.11	16.61%
за възвръщаемост	64.17	14.19%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	402.66	100.00%
за експлоатационните разходи	282.04	70.05%
за разходи за амортизации	65.00	16.14%
за възвръщаемост	55.62	13.81%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	465.79	100.00%

за експлоатационните разходи	312.86	67.17%
за разходи за амортизации	82.62	17.74%
за възвръщаемост	70.31	15.09%

IX. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции.

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 1 516 хил. лв./год.;
- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 1 815 хил. лв./год.;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл – 4 474 хил. лв./год.;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл – 5 372 хил. лв./год.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 12 126 лв./kW;
- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 14 522 лв./kW;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл – 11 931 лв./kW ;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл – 14 326 лв./kW;

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 4,0305 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0377 с€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 4,023 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0339 с€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл 3,6633 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0389 с€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл – 3,6562 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0349 с€/kWh.;

3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 6,0346 с€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 6,0234 с€/kWh
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл 6,0382 с€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл – 6,0263 с€/kWh

При производството на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци не се предвиждат разходи за горива за транспорт.

4.Полезен живот на активите – 20 години;

5.Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа или годишна ангажираност – 79.91 %;

6.Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдителите да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	367.88	100.00%
за експлоатационните разходи	196.86	53.51%
за разходи за амортизации	93.13	25.32%
за възвръщаемост	77.89	21.17%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	400.97	100.00%
за експлоатационните разходи	196.49	49.00%
за разходи за амортизации	111.54	27.82%
за възвръщаемост	92.94	23.18%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	357.98	100.00%
за експлоатационните разходи	189.75	53.00%
за разходи за амортизации	91.63	25.60%
за възвръщаемост	76.60	21.40%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	391.06	100.00%
за експлоатационните разходи	189.37	48.43%
за разходи за амортизации	110.03	28.14%
за възвръщаемост	91.66	23.43%

Актуализиране на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса, съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

Цената на електрическата енергия, произведена от биомаса, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на ДКЕВР⁵ и цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на ДКЕВР⁶ е актуализирана с коефициент, който отразява изменението в стойността на ценообразуващите елементи, посочени в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, изчислен като произведение от изменението на съответния разход и дела на съответния ценообразуващ елемент.

⁵ <http://www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res-preftseni-20-06-2011.pdf>

⁶ http://www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res_c-35_11.pdf

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 7 и 8 от закона, ДКЕВР е изисквала информация от Националния статистически институт (НСИ) относно процента на изменение на разходите за горива за транспорт и на разходите за труд и работна заплата за съответния предходен период. Видно от писмо вх. № Е-05-00-16 от 04.05.2012 г. от НСИ, изменението на разходите за горива за транспорт, свързан с доставката на суровина е 7,8 % за отчетния предходен период март 2011 г. - март 2012 г., а изменението на средната годишна работна заплата спрямо предходната календарна година е 9,1 %.

На основание чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ е изпратено и писмено запитване с изх. № Е-03-13-2/17.04.2012 г. до министъра на земеделието и храните, относно изменението на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса. В отговор е постъпило писмо с вх. № Е-03-13-2/15.05.2012 г., в което е посочено, че в сектор Горско стопанство към МЗХ не се води статистика за асортимент „биомаса”. Посочени са осреднени цени в лева за кубически метър за иглолистна и широколистна дървесина и дърва за огрев, отчетени за продажби от държавните предприятия и не са включени цените, на които се реализират асортиментите дървесина, добити в горските територии, собственост на общини, сдружения, физически и юридически лица. В писмото е представена информация за продажните цени само на две от основните суровини, в т.ч. животинска тор, които се използват за добив на биомаса.

С писмо вх. № Е-03-13-3 от 11.06.2012 г. в ДКЕВР е постъпило писмо от Министъра на земеделието и храните, в което се посочва, че съгласно водената статистика, изчисленият индекс за изменението на цените на дървесината за технологична преработка и дърва за горене е 39,4. В тази връзка, процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от дървесна биомаса е 39,4 %. Поради факта, че електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури и енергийни култури и ЕЦ, работещи чрез термична газификация на биомаса използват друг вид биомаса, за която не е посочен годишен индекс на изменение, то процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури и енергийни култури и ЕЦ работещи чрез термична газификация на биомаса е обявения от НСИ средногодишен индекс на потребителските цени за предходната година от 4,2 %. За електрически централи, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции е използван индекс за изменението на цената на животинската тор от 33,33 %, а останалите суровини е използван индекс на потребителските цени за предходната година от 4,2 %.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност до 5 MW –2,2839 c€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл), с инсталирана мощност до 5 MW – 2,2472 c€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност над 5 MW –2,2282 c€/kWh;

2. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност до 5 MW – 0,1301 c€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл), с инсталирана мощност до 5 MW – 0,1281 c€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност над 5 MW – 0,2222 c€/kWh;

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 6,5804 c€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл), с инсталирана мощност до 5 MW – 6,4747 c€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност над 5 MW – 5,1963 c€/kWh.

Общите специфични разходи, включващи разходите за поддръжка и опериране за централи работещи на биомаса с инсталирана мощност над 5 MW са в размер на 7,425 c€/kWh, общите специфични разходи за централи до 5 MW са в размер от 8,864 c€/kWh, а общите специфични разходи за централи до 5 MW (комбиниран цикъл) са в размер от 8,722 c€/kWh

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните актуализирани преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW		
Цена, в т.ч.	281.85	100.00%
за експлоатационните разходи	173.37	61.51%
за разходи за амортизации	50.71	17.99%
за възвръщаемост	57.77	20.50%
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл		
Цена, в т.ч.	305.67	100.00%
за експлоатационните разходи	170.59	55.81%
за разходи за амортизации	63.38	20.73%
за възвръщаемост	71.70	23.46%
ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW		
Цена, в т.ч.	246.15	100.00%

за експлоатационните разходи	145.21	59.00%
за разходи за амортизации	47.27	19.20%
за възвръщаемост	53.67	21.80%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури

1. Експлоатационни разходи (в т. ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

– За ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури, с инсталирана мощност до 5 MW – 1,4472 с€/kWh;

– За ЕЦ, работещи с енергийни култури, с инсталирана мощност до 5 MW – 1,5224 €/kWh;

2. Разходи за горива за транспорт в размер на:

- За ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури, с инсталирана мощност до 5 MW – 0,1243 с€/kWh;

- За ЕЦ, работещи с енергийни култури, с инсталирана мощност до 5 MW – 0,1301 €/kWh.

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури, с инсталирана мощност до 5 MW – 5,7723 €/kWh;

– За ЕЦ, работещи с енергийни култури, с инсталирана мощност до 5 MW – 5.2133 с€/kWh.

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните актуализирани преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури, с инсталирана мощност до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	200.04	100.00%
за експлоатационните разходи	143.63	71.80%
за разходи за амортизации	26.08	13.04%
за възвръщаемост	30.33	15.16%
<i>ЕЦ, работещи с енергийни култури, с инсталирана мощност до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	190.58	100.00%
за експлоатационните разходи	134.28	70.46%
за разходи за амортизации	26.08	13.68%
за възвръщаемост	30.22	15.86%

III. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 7.2995 c€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW -6.0271 c€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW – 3,6648 c€/kWh.
- ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 3,6535 c€/kWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 0,1287 c€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW – 0.504 c€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW – 0,5698 c€/kWh.
- ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,5681 c€/kWh

3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW – 8.1875 c€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW – 8,4640 c€/kWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW – 8,6791 c€/kWh.
- ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 8,6524 c€/kWh.

4. Среднопотеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW</i>		
Цена, в т.ч.	446.30	100.00%
за експлоатационните разходи	305.41	68.43%
за разходи за амортизации	71.43	16.01%
за възвръщаемост	69.46	15.56%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW</i>		
Цена, в т.ч.	425.38	100.00%
за експлоатационните разходи	293.28	68.95%
за разходи за амортизации	61.31	14.41%
за възвръщаемост	70.79	16.64%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	351.92	100.00%
за експлоатационните разходи	244.14	69.37%
за разходи за амортизации	49.99	14.21%
за възвръщаемост	57.79	16.42%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	364.58	100.00%
за експлоатационните разходи	243.39	66.76%
за разходи за амортизации	56.38	15.46%
за възвръщаемост	64.81	17.78%

IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 4,0305 c€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0377 c€/kWh;
- За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 4,023 c€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0339 c€/kWh;
- За централи с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл 3,6633 c€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0389 c€/kWh;
- За централи с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл – 3,6562 c€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2,0349 c€/kWh;.

2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 6,0346 c€/kWh;
- За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 6,0234 c€/kWh
- За централи с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл 6,0382 c€/kWh;
- За централи с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл – 6,0263 c€/kWh

При производството на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци не се предвиждат разходи за горива за транспорт.

3. Полезен живот на активите – 20 години;

4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа или годишна ангажираност – 79.91 %;

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, Комисията определя следните актуализирани преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	394.74	100.00%
за експлоатационните разходи	196.86	49.87%
за разходи за амортизации	93.13	23.59%
за възвръщаемост	104.75	26.54%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	433.03	100.00%
за експлоатационните разходи	196.49	45.37%
за разходи за амортизации	111.54	25.76%
за възвръщаемост	125.00	28.87%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i>		

Цена, в т.ч.	384.39	100.00%
за експлоатационните разходи	189.74	49.36%
за разходи за амортизации	91.63	23.84%
за възвръщаемост	103.02	26.80%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	422.68	100.00%
за експлоатационните разходи	189.37	44.80%
за разходи за амортизации	110.03	26.03%
за възвръщаемост	123.28	29.17%

В таблица по-долу са представени обобщени данни, за определените преференциалните цени на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници:

№	Видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Предложение за преференциална цена
1	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт	197.33
2	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	193.35
3	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	162.69
4	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	156.01
5	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт	229.33
6	Микро ВЕЦ с помпи	98.15
7	ВТЕЦ работещи до 2250 часа	148.71
8	ВТЕЦ работещи над 2250 часа	132.71
9	ВТЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104.43
10	ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp вкл., изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	400.70
11	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 30 до 200 kWp вкл., изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към	369.08

	електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	
12	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електро-разпределителната мрежа в урбанизирани територии	316.11
13	Фотоволтаична централа с инсталирана мощност до 30 kWp	268.68
14	Фотоволтаична централа с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp	260.77
15	Фотоволтаична централа с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237.05
16	Фотоволтаична централа с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236.26
17	ЕЦ, с инсталирана мощност до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243.40
18	ЕЦ, с инсталирана мощност над 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234.09
19	ЕЦ, с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226.14
20	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	143.10
21	ЕЦ, с инсталиран амощност над 150 кВт до 1 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120.15
22	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	109.83
23	ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт	267.07
24	ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	287.30
25	ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт	232.40
26	ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури, с инсталирана мощност до 5 МВт	192.29
27	ЕЦ, работещи с енергийни култури, с инсталирана мощност до 5 МВт	182.86

28	ЕЦ, с инсталирана мощност до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	472.63
29	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	452.14
30	ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 МВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	402.66
31	ЕЦ, с инсталирана мощност над 500 МВт до 1,5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	465.79
32	ЕЦ, работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл	367.88
33	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	400.97
34	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл	357.98
35	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл	391.06

В таблица по-долу са представени обобщени данни, за актуализираните преференциални цени на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници:

№	Видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Предложение за преференциална цена
1	ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт	281.85
2	ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	305.67
3	ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт	246.15
4	ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури, с инсталирана мощност до 5 МВт	200.04
5	ЕЦ, работеща с енергийни култури, с инсталирана мощност до 5 МВт	190.58
6	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	446.30

7	ЕЦ, с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	425.38
8	ЕЦ, с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	351.92
9	ЕЦ, с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство	364.58
10	ЕЦ, работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл	394.74
11	ЕЦ, работещи чрез термична газификация, с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	433.03
12	ЕЦ, работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл	384.39
13	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл	422.68

Забележка Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ не се прилагат, в случай, че изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., изм. и доп. ДВ, бр. 29 от 10.04.2012 г.) и чл. 19а, чл. 19б и чл. 19г от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ., бр. 17 от 02.03.2004 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 42 от 05.06.2012 г.)

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

І. Определя, считано от 01.07.2012 г. преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, без ДДС, както следва:

1. Микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 кВт – 197.33 лв./МВтч;

2. Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 193.35 лв./МВтч;

3. Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 162.69 лв./МВтч;

4. Високонаторни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 156.01 лв./МВтч;
5. Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 229.33 лв./МВтч;
6. Микро ВЕЦ с помпи - 98.15 лв./МВтч;
7. Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи до 2 250 часа – 148.71 лв./МВтч;
8. Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи над 2 250 часа – 132.71 лв./МВтч;
9. Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор – 104.43 лв./ МВтч;
10. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 400.70 лв./ МВтч;
11. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии – 369.08 лв./ МВтч;
12. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии – 316.11 лв./ МВтч;
13. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kWp – 268.68 лв./ МВтч;
14. На фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 260.77 лв./ МВтч;
15. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 237.05 лв./ МВтч;
16. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 236.26 лв./ МВтч;
17. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 243.40 лв./ МВтч;
18. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 234.09 лв./ МВтч;

19. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 226.14 лв./ МВтч;

20. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 143.10 лв./ МВтч;

21. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 120.15 лв./ МВтч;

22. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 109.83 лв./ МВтч;

23. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 267.07 лв./ МВтч;

24. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл – 287.30 лв./ МВтч;

25. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 232.40 лв./ МВтч.;

26. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури – 192.29 лв./ МВтч;

27. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с енергийни култури – 182.86 лв./ МВтч;

28. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 472.63 лв./ МВтч;

29. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 452.14 лв./ МВтч;

30. Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 402.66 лв./ МВтч;

31. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 465.79 лв./ МВтч

32. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл – 367.88 лв./ МВтч;

33. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл - 400.97 лв./ МВтч;

34. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл - 357.98 лв./ МВтч;

35. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл - 391.06 лв./ МВтч;

II. Актуализира, считано от 01.07.2012 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. и Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., без ДДС, както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 281.85 лв./ МВтч;

2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл - 305.67 лв./ МВтч;

3. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 246.15 лв./ МВтч;

4. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури - 200.04 лв./ МВтч;

5. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с енергийни култури - 190.58 лв./ МВтч;

6. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 446.30 лв./ МВтч;

7. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 425.38 лв./ МВтч;

8. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 351.92 лв./ МВтч;

9. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - 364.58 лв./ МВтч;

10. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл - 394.74 лв./ МВтч;

11. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл - 433.03 лв./ МВтч;

12. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл - 384.39 лв./ МВтч;

13. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл - 422.68 лв./ МВтч;

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: /п/

ЕМИЛИЯ САВЕВА