

**ДО
Г-Н БОЯН БОЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР**

ДОКЛАД

Относно: Определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В изпълнение на т. 2.5. от Заповед № 3-Е-150/15.05.2014 г. е създадена работна група, която да извърши проучване на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. В резултат на извършения анализ се установи следното:

Съгласно чл. 32, ал. 1, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (ВИ), с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите и ценообразуващите фактори, които се отчитат при определяне на преференциалните цени за целия срок на договорите за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. От друга страна, разпоредбата препраща към съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, а именно Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, обнародвана в ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г. (Наредба № 1), която регламентира условията и редът за образуване на преференциалните цени. В съответствие с изискванията на Наредба № 1, цените се изчисляват на основата на икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, като с изключение на цените на електрическа енергия, произведена от биомаса, в размера на експлоатационните разходи се включва и прогнозен процент инфлация за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия.

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, 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.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 1 от Закон за енергията от възобновяемите енергийни източници, на 27 декември 2013 г. в Европейската комисия е бил изпратен изготвеният от министъра на икономиката и енергетиката втори национален доклад за напредъка в насърчаването и използването на енергията от възобновяеми източници, който отчита изпълнението на „Националния план за действие за енергията от

възобновяеми източници“ (НПДЕВИ) за периода 2011-2012 г. Данните в доклада показват, че през 2012 г. е постигнат дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия в страната от 16.4 %. Съгласно чл. 12, ал. 1 от ЗЕВИ и НПДЕВИ задължителната национална цел на България до 2020 г. е постигането на дял от 16 %, с оглед на което в доклада е отчетено нейното изпълнение и е налице условието за прилагане разпоредбата на чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ, която гласи: „Насърченията по ал. 1, т. 5, 6 и 7, редът за присъединяване по раздел II, както и чл. 31 и 32 не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които се заявяват за присъединяване след датата на доклада на министъра на икономиката и енергетиката по чл. 13, ал. 1, в който е отчетено, че общата национална цел по чл. 12, ал. 1 е постигната“.

При отчитане на горните обстоятелства и на основание чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ, за обектите за производство на електрическа енергия от ВИ, заявени за присъединяване след 27 декември 2013г., не следва да се прилагат задължението за изкупуване на произведената електрическа енергия по преференциални цени въз основа на дългосрочни договори и редът за присъединяване по раздел II от Глава четвърта на ЗЕВИ. Присъединяването на тези обекти следва да се извършва при условията и реда, регламентирани в чл. 116, ал. 7 от Закон за енергетиката, към който препраща чл. 1, ал. 2 от ЗЕВИ. В тази връзка, след посочената дата редът за присъединяване по чл. 22 от ЗЕВИ е неприложим, поради което, след 27 декември 2013 г. не следва да се предвиждат и одобряват електрически мощности, които могат да бъдат предоставяни за присъединяване към преносната и разпределителните електрически мрежи на обекти за производство на електрическа енергия от ВИ по райони на присъединяване и нива на напрежение.

С оглед необходимостта за определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, е нужно да бъде получена информация относно обектите за производство на електрическа енергия от ВИ, заявени за присъединяване преди доклада на министъра на икономиката и енергетиката. В тази връзка и на основание чл. 22 от ЗЕВИ са изпратени писма с изх. № Е-13-41-57/ 23.05.2014 г. и изх. № Е-13-41-57/03.06.2014 г. до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД със следното съдържание:

С писмо с изх. № Е-13-41-57/ 23.05.2014 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е поискана информация за предвижданите за едногодишен период електрически мощности, които могат да бъдат предоставяни за присъединяване към преносната и разпределителните електрически мрежи на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, по райони на присъединяване и нива на напрежение. Поискана е и информация за броя и мощностите по действащите предварителни и окончателни договори за присъединяване на енергийни обекти на възобновяеми източници към електроразпределителната и електропреносната мрежа, извън тези по чл. 24 от ЗЕВИ за регулаторния ценови период 01. 07. 2014 г. – 30. 06. 2015 г.

С писмо с вх. № Е-13-41-57/ 28.05.2014 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е получена следната информация:

1. Приложено е писмо от заместник-министъра на икономиката и енергетиката на Република България с изх. № Е- 91-00-23/ 27.01.2014 г., с което „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е уведомен, че във връзка с констатациите на втория национален доклад по смисъла на чл. 13, ал. 1 от ЗЕВИ, през 2012 г. е постигнат дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия в страната в размер на 16.4 %. В тази връзка и в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 1 от ЗЕВИ и НПДЕВИ, задължителната национална цел на България до 2020 г. за постигането на дял от 16 % е

изпълнена, с оглед на което е налице условието за прилагане разпоредбата на чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ. В писмото се посочва, че горните обстоятелства обуславят отпадане на изискването за предвиждане и одобряване на електрически мощности по реда на чл. 22 от ЗЕВИ, заявени за присъединяване след 27.12.2013 г. като за тях не следва да се прилага реда по раздел II от Глава четвърта на ЗЕВИ.

2. В табличен вид като Приложение 1 е предоставена обобщена информация за предвидените електрически мощности, за които има сключени предварителни и окончателни договори. В таблицата, обаче, не е направено уточнение какъв е периода, през който се очаква да бъдат въведени в експлоатация съответните производители, които имат сключени предварителни и окончателни договори.

С оглед на това, с писмо с изх. № Е-13-41-57/03.06.2014 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е поискана подробна информация за сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване до 27 декември 2013 г., преди изпращане в Европейската комисия на втория национален доклад, изготвен от министъра на икономиката и енергетиката на Република България.

В отговора на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх.№ Е-13-41-57/06.06.2014 г. се съдържа информация относно обектите за производство на електрическа енергия от ВИ, заявени за присъединяване преди 27 декември 2013 г., които имат сключени предварителни и окончателни договори и по отношение, на които се прилага режима на насърченията по ал. 1, т. 5, 6 и 7 и редът за присъединяване по Глава четвърта, раздел II на ЗЕВИ по аргумент на противното основание, на основание чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ.

Общи принципи при определянето на преференциалните цени

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ са размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, капиталовите разходи, в т.ч. разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите и възвращаемостта. Преференциалните цени отразяват вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници са използвани данни от Fraunhofer - ISE(November 2013) 2011, 2012–Photovoltaic power plants, Wind energy power plants, Biogas power plants; IRENA Syngas(Synthetic gas) power plants, Biogas power plants, Europe energy portal1; The photovoltaic Market in Germany – Module,Price trends March 2013, February 2013, January 2013 – 11.04.2013; Fraunhofer, cost system prices2 –, April 2013; Solar Photovoltaic Plant – operating and maintenance; Energy Information Administration, 2014 Annual Energy outlook (eia - Energy Information Administration); Renewable energy technologies – cost analysis series; BGWEA както и други източници на информация, посочени в настоящия доклад.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива на основата на официални източници и международния опит, коригирани със специфичните за България обстоятелства. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез определените от Комисията осреднени необходими приходи при горепосочените ценообразуващи елементи. Цените са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия, като при изчисляването на настоящата стойност за дисконтов фактор е използвана определената от ДКЕВР норма на

възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане. За конкретизиране на капиталовите разходи свързани с ветровите електрически централи е взето в предвид разходи за турбини от 660 \$/kW търговска марка „China“, същите представляващи 65 % от общите разходи - IRENA cost analysis systems. Отражение в инвестиционните разходи на фотоволтаичните централи намират отстъпките в мащаба на „EPC(Engineering, Procurement and Construction) -контракторите“, както и намалените възнаграждения на българските фирми, монтажните и крепителни елементи, включително и други материали с български произход.

Ценообразуващи елементи

1. Инвестиционни разходи

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВИ отразява всички инвестиционни разходи за машини, оборудване и съоръжения, трансформатори, 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 2013 г. и прогнозни разходи за 2014 г. за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад.

2. Инфлация

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цените за производители е приложена прогнозна инфлация от 2 %. Приетата прогнозната инфлация е обоснована от макроикономическите прогнози, заложи в Актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2014-2016 г., приета с Решение № 19 от 16.01.2014 г на МС на РБ. Прогнозната средна хармонизирана инфлация заложи в Актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2014-2016 г. е 1.8%, за 2014 г., след което слабо да се ускори до 2.1-2.2% в периода 2015-2016 г.

3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

Икономически обосновано е 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 преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Резултатите от анализа за определяне на нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане показват, че нивото на нормата на възвръщаемост от 7 % следва да се запази при запазване и на структурата на капитала 30/70 (собствен/привлечен), с оглед осигуряване на стабилност на инвестиционния процес за централи, с по-дълъг период на изграждане и при отчитане нивата на лихвения процент за оценка степента на конвергенция и на лихвените проценти по нов бизнес по кредити за сектори нефинансови предприятия и домакинства по период на първоначално фиксиране на лихвения процент.

4. Средногодишна продължителност на работа на централите

При определяне на годишната производителност на работа на централите са използвани средно статистически данни за България, направени и анализирани от Агенцията за устойчиво енергийно развитие, във връзка с издаване на гаранциите за произход на електрическата енергия от възобновяеми източници се използват от доставчика на електрическа енергия за доказване дела на енергия от възобновяеми източници в общия му енергиен състав, както и данни за пълните ефективни часове направени от института Fraunhofer – ISE.

5. Размер на експлоатационни 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 и др., които са осреднени за периода на изчислената анюитетна цена, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад.

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).

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

- Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 7276 лв.;
 - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 7276 лв.;
 - За нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 8606 лв.;
 - За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 5965 лв.;
 - За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 5672 лв.;
 -
 - За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 8801 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 микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 25,88лв./МВтч;
 - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 24,88 лв./МВтч;

- За нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 30,81 лв./МВтч;
- За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 24,88 лв./МВтч;
- За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 24,73лв./МВтч;
- За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 24,70лв./МВтч;
- Полезен живот на активите – 25 години;
- Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
- Средно годишната продължителност на работа на нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт е 3 800 часа. Средно годишната продължителност на работа на останалите ВЕЦ е 4 000 часа;
- Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

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

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт		
Цена, в т.ч.	193,19	100,00%
за експлоатационните разходи	22,21	11,496%
за разходи за амортизации	75,01	38,826%
за възвръщаемост	95,97	49,678%
Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт		
Цена, в т.ч.	189,31	100,00%
за експлоатационните разходи	21,78	11,51%
за разходи за амортизации	73,49	38,82%
за възвръщаемост	94,03	49,67%
Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт		
Цена, в т.ч.	236,92	100,00%
за експлоатационните разходи	26,22	11,068%
за разходи за амортизации	92,43	39,016%
за възвръщаемост	118,26	49,917%
Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт		
Цена, в т.ч.	159,14	100,00%
за експлоатационните разходи	21,75	13,67%
за разходи за амортизации	60,26	37,86%
за възвръщаемост	77,13	48,47%

Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт

Цена, в т.ч.	152,36	100,00%
за експлоатационните разходи	21,72	14,26%
за разходи за амортизации	57,29	37,60%
за възвръщаемост	73,35	48,14%
Тунелни деривации с горен годишен изравнител		
Цена, в т.ч.	224,37	100,00%
за експлоатационните разходи	21,75	9,70%
за разходи за амортизации	88,90	39,62%
за възвръщаемост	113,71	50,68%

Б. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от микро водноелектрически централи (МВЕЦ) с помпи

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

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 2054 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 18,88 лв./МВтч;
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;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, работната група предлага 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	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>		
Цена, в т.ч.	93,69	100,00%
за експлоатационните разходи	16,42	17,52%
за разходи за амортизации	33,87	36,16%
за възвръщаемост	43,40	46,32%

II. А. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи (ВТЕЦ).

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 възвращаемост, структурата на капитала и на инвестицията, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси, разходите за труд и работна заплата и другите експлоатационни разходи, работната група прилага следната тарифна структура.

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 1 995 лв.;
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 1 858 лв.;
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт – 1 662 лв.;
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт – 1 526 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 ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 27.93 лв./МВтч;
 - За ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 26.01 лв./МВтч;
 - За ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт – 23.21 лв./МВтч;
 - За ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт – 18.45 лв./МВтч;
3. Полезен живот на активите – 15 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа:
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 2 250 часа;
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 2 250 часа;
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт – 2 250 часа;
 - ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт – 2 500 часа;
6. Среднопотеглена норма на възвръщаемост 7 %.

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

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт		
Цена, в т.ч.	137.98	100.00%
за експлоатационните разходи	26.46	19.18%
за разходи за амортизации	63.58	46.08%
за възвръщаемост	47.94	34.74%
ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт		
Цена, в т.ч.	128.51	100.00%
за експлоатационните разходи	24.64	19.18%

за разходи за амортизации	59.22	46.08%
за възвръщаемост	44.65	34.74%
<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	116.98	100.00%
за експлоатационните разходи	21.59	18.45%
за разходи за амортизации	60.74	51.92%
за възвръщаемост	34.66	29.63%
<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	95.55	100.00%
за експлоатационните разходи	16.77	17.56%
за разходи за амортизации	50.16	52.50%
за възвръщаемост	28.62	29.95%

Б. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от вятърни електроцентрали, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор (ВтЕЦ).

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

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 кВт е в размер на 743 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 21.02 лв/МВтч;
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;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

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

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>		
Цена, в т.ч.	83.16	100.00%
за експлоатационните разходи	21.01	25.26%
за разходи за амортизации	43.01	51.72%
за възвръщаемост	19.14	23.02%

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

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВт – 1 770 лв.;
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 кВт до 30 кВт – 1 741 лв.;
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 1 369 лв.;
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт – 1 213 лв.;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 1 134 лв.;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 1 134 лв.;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 1 037 лв.;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт – 978 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 покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВт – 16,57 лв./МВтч;
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 кВт до 30 кВт – 16.83 лв./МВтч;
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 12.25 лв./МВтч;
 - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт – 11.48 лв./МВтч;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 12.84 лв./МВтч;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 12.49 лв./МВтч;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 10.56 лв./МВтч;
 - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт – 11.07 лв./МВтч;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 400 часа;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

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

Цена и елементи на	лв./МВтч	%
--------------------	----------	---

цената	(без ДДС)	
ФтЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВт, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	142,44	100,00%
за експлоатационните разходи	14,62	10,26%
за разходи за амортизации	70,24	49,31%
за възвръщаемост	57,58	40,42%
ФтЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 кВт, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	140,51	100,00%
за експлоатационните разходи	14,81	10,54%
за разходи за амортизации	69,08	49,16%
за възвръщаемост	56,63	40,30%
ФтЕЦ с инсталирана мощност над 30 до 200 кВт, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	109,61	100,00%
за експлоатационните разходи	10,75	9,81%
за разходи за амортизации	54,33	49,57%
за възвръщаемост	44,53	40,62%
ФтЕЦ с инсталирана мощност над 200 до 1 000 кВт, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	97,50	100,00%
за експлоатационните разходи	9,94	10,19%
за разходи за амортизации	48,12	49,35%
за възвръщаемост	39,44	40,45%
ФтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт		
Цена, в т.ч.	92,92	100,00%
за експлоатационните разходи	10,99	11,82%
за разходи за амортизации	45,02	48,45%
за възвръщаемост	36,91	39,73%
ФтЕЦ с инсталирана мощност над 30 до 200 кВт		
Цена, в т.ч.	92,38	100,00%
за експлоатационните разходи	10,45	11,32%
за разходи за амортизации	45,02	48,73%
за възвръщаемост	36,91	39,95%
ФтЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт		
Цена, в т.ч.	83,57	100,00%
за експлоатационните разходи	8,72	10,43%
за разходи за амортизации	41,14	49,22%
за възвръщаемост	33,72	40,35%
ФтЕЦ над 10 000 кВт		
Цена, в т.ч.	80,10	100,00%
за експлоатационните разходи	9,47	11,82%
за разходи за амортизации	38,81	48,45%

за възвръщаемост	31.82	39.73%
------------------	-------	--------

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

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 150 кВт – 5 750 лв;
 - За централи с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 5 359 лв.;
 - За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 5 007 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 централи с инсталирана мощност до 150 кВт – 109.69лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 107.02лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 106.26лв./МВтч.
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 4 500 часа;
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, работната група предлага 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	лв./МВтч (без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност до 150 кВт		
Цена, в т.ч.	225.27	100.00%
за експлоатационните разходи	102.12	45.33%
за разходи за амортизации	67.25	29.86%
за възвръщаемост	55.90	24.81%
централи с инсталирана мощност от 150 до 500 кВт		
Цена, в т.ч.	213.90	100.00%
за експлоатационните разходи	99.09	46.33%
за разходи за амортизации	62.68	29.30%
за възвръщаемост	52.13	24.37%
централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт		
Цена, в т.ч.	206.32	100.00%
за експлоатационните разходи	99.00	47.99%
за разходи за амортизации	58.56	28.38%
за възвръщаемост	48.76	23.63%

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

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 кВт в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 150 кВт – 7 315 лв.;
 - За централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт – 6 239 лв.;
 - За централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 4 948 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 централи с инсталирана мощност до 150 кВт – 34.75 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт – 29.02 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 29.21 лв./МВтч.
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 500 часа;
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, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена чрез индиректното използване на енергията от битови водоканални отпадъци:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 150 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	125.94	100.00%
за експлоатационните разходи	30.35	24.10%
за разходи за амортизации	52.44	41.64%
за възвръщаемост	43.15	34.26%
<i>централи с инсталирана мощност над 150 до 1 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	105.15	100.00%
за експлоатационните разходи	25.34	24.10%
за разходи за амортизации	43.78	41.64%
за възвръщаемост	36.03	34.26%
<i>централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	89.16	100.00%
за експлоатационните	25.80	28.94%

разходи		
за разходи за амортизации	34.73	38.95%
за възвръщаемост	28.63	32.11%

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

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 централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 5 476 лв.;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6 845 лв.;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 5 105 лв.;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 48.17 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 60.21 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 44.90 лв./МВтч.

3. Разходи за горива за транспорт в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 6.64 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6.20 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 6.20 лв./МВтч.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 16.85 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16.85 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 4.68 лв./МВтч.

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 90.62 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 84.58 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 84.58 лв./МВтч.

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

7. Полезен живот на активите – 20 години;

8. Средно годишната продължителност на работа на централата е 6 000 часа;

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

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	250.82	100.00%
за експлоатационните разходи	158.11	63.04%
за разходи за амортизации	50.71	20.21%
за възвръщаемост	42.00	16.75%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	278.48	100.00%
за експлоатационните разходи	162.63	58.40%
за разходи за амортизации	63.38	22.76%
за възвръщаемост	52.47	18.84%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	222.80	100.00%
за експлоатационните разходи	136.47	61.26%
за разходи за амортизации	47.27	21.21%
за възвръщаемост	39.06	17.53%

VII. Определяне на преференциалната на цената на електрическата енергия произведена от директно изгаряне на биомаса, получена от отпадъци от земеделски и енергийни култури.

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:

- За централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3 716 лв.;
- За централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3 716 лв.

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

- За централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 23.82 лв./МВтч;

- За централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 27.00 лв./МВтч.
- 3. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 15.55 лв./МВтч;
 - За централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 15.55 лв./МВтч.
- 4. Разходи за горива за транспорт в размер на:
 - За централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3.61 лв./МВтч;
 - За централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3.32 лв./МВтч.
- 5. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 78.53 лв./МВтч;
 - За централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 63.14 лв./МВтч.
- 6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;
- 7. Полезен живот на активите – 20 години;
- 8. Средно годишната продължителност на работа на централата е 6 500 часа;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдителни да изкупуват електрическа енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	176.96	100.00%
за експлоатационните разходи	118.90	67.19%
за разходи за амортизации	31.76	17.95%
за възвръщаемост	26.30	14.86%
<i>централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	164.48	100.00%
за експлоатационните разходи	106.40	64.69%
за разходи за амортизации	31.76	19.31%
за възвръщаемост	26.32	16.00%

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

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:

- За централи с инсталирана мощност до 500 кВт – 13 300 лв.;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт – 9 779 лв.;
- За централи с инсталирана мощност над 1.5 МВт до 5 МВт – 8 801 лв.;
- За централи с инсталирана мощност от над 500 кВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 10 757 лв.

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

- За централи с инсталирана мощност до 500 кВт – 76.61 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт – 93.89 лв./МВтч
- За централи с инсталирана мощност над 1.5 МВт до 5 МВт – 84.50 лв./МВтч
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 99.97 лв./МВтч

3. Разходи за работни заплати в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 500 кВт – 62.11 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт – 38.82 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 1.5 МВт до 5 МВт – 14.93 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38.82 лв./МВтч.

4. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 500 кВт – 5.83 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт – 7.28 лв./МВтч ;
- За централи с инсталирана мощност над 1.5 МВт до 5 МВт – 7.28 лв./МВтч.
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7.03 лв./МВтч.

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

- За централи с инсталирана мощност до 500 кВт – 130.13 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт – 162.67 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 1.5 МВт до 5 МВт – 162.67 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 157.06 лв./МВтч.

6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа

7. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 500 кВт</i>		

Цена, в т.ч.	453.12	100.00%
за експлоатационните разходи	266.29	58.77%
за разходи за амортизации	102.15	22.54%
за възвръщаемост	84.68	18.69%
централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт		
Цена, в т.ч.	434.13	100.00%
за експлоатационните разходи	296.48	68.30%
за разходи за амортизации	75.11	17.30%
за възвръщаемост	62.54	14.40%
централи с инсталирана мощност над 1,5 МВт до 5 МВт		
Цена, в т.ч.	387.53	100.00%
за експлоатационните разходи	263.82	68.08%
за разходи за амортизации	67.60	17.44%
за възвръщаемост	56.11	14.48%
централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	447.43	100.00%
за експлоатационните разходи	296.09	66.17%
за разходи за амортизации	82.61	18.47%
за възвръщаемост	68.73	15.36%

IX. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване.

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 10 914 лв.;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 13 065 лв.;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 10 738 лв.;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 12 908 лв.;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч. разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 96.39 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 105.36 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 94.84 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 104.10 лв./МВтч.
3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 85.36 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 85.36 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 85.36 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 85.36 лв./МВтч.

4. Разходи за горива на транспорта в размер на:
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 6.54 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6.54 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 6.54 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6.54 лв./МВтч.
5. Разходи за работни заплати в размер на:
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт – 15.53 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15.53 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт – 5.69 лв./МВтч;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 5.69 лв./МВтч.
6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа;
7. Полезен живот на активите – 20 години;
8. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт,</i>		
Цена, в т.ч.	350.22	100.00%
за експлоатационните разходи	196.93	56.23%
за разходи за амортизации	83.82	23.93%
за възвръщаемост	69.47	19.84%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	387.94	100.00%
за експлоатационните разходи	204.54	52.72%
за разходи за амортизации	100.35	25.87%
за възвръщаемост	83.05	21.41%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	338.34	100.00%
за експлоатационните разходи	182.42	53.92%
за разходи за амортизации	82.47	24.37%
за възвръщаемост	73.45	21.71%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	374.66	100.00%
за експлоатационните разходи	193.54	51.66%
за разходи за амортизации	99.14	26.46%
за възвръщаемост	81.98	21.88%

Х. Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци.

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 11 158 лв.
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 81.41 лв./МВтч.
3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 75.99 лв./МВтч.
4. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 6.99 лв./МВтч.
5. Разходи за работни заплати в размер на
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 15.53 лв./МВтч.
6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа.
7. Полезен живот на активите – 20 години.
8. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	329.46	100.00%
за експлоатационните разходи	172.88	52.47%
за разходи за амортизации	85.70	26.02%
за възвръщаемост	70.88	21.51%

XI. Изменение на преференциалните цени на електрическата енергия от ВИ

ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА ЗА ИНДИРЕКТНО ИЗПОЛЗВАНЕ НА ЕНЕРГИЯТА ОТ БИТОВИ ВОДОКАНАЛНИ ОТПАДЪЦИ

№	видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена определена с решение Ц-19/2013 г.	предложение за преференциална цена	изменение
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	125,94	125,94	0,00%
2	ЕЦ от 150 кВт до 1 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	105,15	0,00%
3	ЕЦ от 1 МВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	89,16	0,00%

ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА ЗА ИНДИРЕКТНО ИЗПОЛЗВАНЕ НА ЕНЕРГИЯТА ОТ БИТОВИ ОТПАДЪЦИ

№	видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена определена с решение Ц-19/2013 г.	предложение за преференциална цена	изменение
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
1	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	225,27	225,27	0,00%
2	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	213,90	0,00%
3	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	206,32	0,00%

ДИРЕКТНО ИЗГАРЯНЕ НА ДЪРВЕСНИ ОСТАТЪЦИ НА БИОМАСА

№	Видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	предложение за преференциална цена	изменение
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>

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 MW	249,66	250,82	0,47%
3	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, с комбиниран цикъл	277,39	278,48	0,39%
4	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	221,71	222,80	0,49%

ДИРЕКТНО ИЗГАРЯНЕ НА ЗЕМЕДЕЛСКИ И ЕНЕРГИЙНИ КУЛТУРИ

№	видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	предложение за преференциална цена	изменени е
1	2	3	4	5
1	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	176,96	176,96	0,00%
2	ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	164,48	164,48	0,00%

ВОДНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА

№	видове централи	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	предложение за преференциална цена	изменение
1	2	3	4	5
1	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт	197,34	193,19	-2,10%
2	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	193,38	189,31	-2,11%
3	Нисконапорни руслови ВЕЦ с нетен пад до 15 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	242,30	236,92	-2,22%
4	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	162,71	159,14	-2,19%

5	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	156,04	152,36	-2,36%
6	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт	229,35	224,37	-2,17%
7	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	93,69	-4,55%

ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛА С ИНДИРЕКТНО ИЗПОЛЗВАНЕ НА РАСТИТЕЛНИ И ЖИВОТИНСКИ СУБСТАНЦИИ

№	видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	предложение за преференциална цена	изменение спрямо актуализирана цена
1	2	3	5	6
1	ЕЦ до 500 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	453,12	0,00%
2	ЕЦ над 500 кВт до 1.5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	434,13	0,00%
3	ЕЦ над 1.5 МВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387,53	387,53	0,00%
4	ЕЦ от 500 МВт до 1.5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство	447,43	447,43	0,00%

ВЯТЪРНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА

№	видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение № ц-18/2013	предложение за преференциална цена	изменение
1	2	3	4	5
1	ВтЕЦ до 30 кВт	175,86	137,98	-21,54%
2	ВтЕЦ до 200 кВт	162,33	128,51	-20,83%
3	ВтЕЦ до 1 МВт	151,39	116,98	-22,73%
4	ВтЕЦ над 1 МВт	122,50	95,55	-22,00%

5	ВТЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	83,16	-20,92%
---	--	--------	-------	---------

ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА

№	видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	преференциална цена за утвърждаване 2014	изменение
1	2	3	6	7
1	Фотоволтаична централа до 5 кВт _р монтирана на покриви и фасади	381,18	142,44	-62,63%
2	Фотоволтаична централа до 5 до 30 кВт _р монтирана на покриви и фасади	289,96	140,51	-51,54%
3	Фотоволтаична централа над 30 кВт _р до 200 кВт _р монтирана на покриви и фасади	226,87	109,61	-51,68%
4	Фотоволтаична централа над 200 кВт _р до 1 000 кВт _р монтирана на покриви и фасади	206,34	97,50	-52,75%
5	Фотоволтаична централа до 30 кВт _р	195,44	92,92	-52,46%
6	Фотоволтаична централа над 30 кВт _р до 200 кВт _р	191,13	92,38	-51,67%
7	Фотоволтаична централа над 200 кВт _р до 10 000 кВт _р	171,37	83,57	-51,23%
8	Фотоволтаична централа над 10 000 кВт _р	169,85	80,10	-52,84%

ТЕРМИЧНА ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА-Дървесни отпадъци

№	видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	предложение за преференциална цена	изменение
1	2	4	5	5
1	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл	349,32	350,22	0,26%
2	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	387,04	387,94	0,23%
3	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл	337,44	338,34	0,27%

4	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл	373,76	374,66	0,24%
---	---	--------	--------	-------

ТЕРМИЧНА ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА -слама

№	видове ВИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	преференциална цена, утвърдена с Решение на ДКЕВР 2013	предложение за преференциална цена	изменение
1	2	4	5	5
1	ЕЦ работещи чрез термична газификация с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	0,00	329,46	

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-19 ОТ 28.06.2013 Г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.4 от ЗЕВИ.

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 МВт – 17.02 лв./МВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 17 лв./МВтч;
- 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 – 6.24 лв./МВтч.

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 МВт – 6.71 лв./МВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 6.25 лв./МВтч;

- 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 – 6.63 лв./МВтч.
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 МВт – 90.38 лв./МВтч;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 84.25 лв./МВтч;
 - 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 – 84.01 лв./МВтч;
4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага 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 са:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	250.83	100.00%
за експлоатационните разходи	158.12	63.04%
за разходи за амортизации	50.71	20.22%
за възвръщаемост	42.00	16.75%
<i>ЕЦ до 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	278.36	100.00%
за експлоатационните разходи	162.51	58.38%
за разходи за амортизации	63.38	22.77%
за възвръщаемост	52.47	18.85%
<i>ЕЦ над 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	222.30	100.00%
за експлоатационните разходи	135.97	61.17%
за разходи за амортизации	47.27	21.26%
за възвръщаемост	39.06	17.57%

II. 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:

- ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 МВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 43.29 лв./МВтч.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 МВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7.35 лв./МВтч.

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

- ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 МВт до 1.5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 164.14 лв./МВтч.

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 МВт до 1,5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	440.17	100.00%
за експлоатационните разходи	302.49	68.72%
за разходи за амортизации	75.11	17.06%
за възвръщаемост	62.57	14.22%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 28.06.2012 Г.

I. 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 МВт, с комбинирано производство – 4.094 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 6.21 с€/кВтч

3. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

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.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдителни 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	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
Цена, в т.ч.	406.05	100.00%
за експлоатационните разходи	201.53	49.63%
за разходи за амортизации	111.54	27.47%
за възвръщаемост	92.98	22.90%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 20.06.2011 Г. 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 ДКЕВР

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, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.4 от ЗЕВИ.

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 МВт – 2.27 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 2.22 с€/кВтч;

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 МВт – 0.14 с€/кВтч;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 0.13 с€/кВтч;
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 МВт – 7,12 с€/кВтч;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 6,91 с€/кВтч;
4. Среднопотеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага 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 са:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	296.45	100.00%
за експлоатационните разходи	187.80	63.35%
за разходи за амортизации	50.71	17.10%
за възвръщаемост	57.94	19.54%
<i>ЕЦ до 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	181.97	57.37%
за експлоатационните разходи	63.38	19.98%
за разходи за амортизации	71.83	22.65%
за възвръщаемост	181.97	57.37%

II. 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 от 150 кВт до 1 МВт – 6,68 с€/кВтч, в т.ч. за работни заплати 1,40 с€/кВтч.

2.Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВт – 0.52 с€/кВтч;

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВт – 8.65 с€/кВтч;

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 150 кВт до 1 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	432.24	100.00%
за експлоатационните разходи	300.07	69.42%
за разходи за амортизации	61.30	14.18%
за възвръщаемост	70.87	16.40%

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

1.Експлоатационниразходи (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 МВт, с комбинирано производство – 4.13 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 6.19 с€/кВтч

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.Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага следните 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	лв./МВтч (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
Цена, в т.ч.	438.75	100.00%
за експлоатационните разходи	202.15	46.07%
за разходи за амортизации	111.54	25.42%
за възвръщаемост	125.07	28.51%

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме доклада и проекта на решение на работната група относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници;
 2. Да насрочи обществено обсъждане за разглеждане на доклада по т. 1;
 3. Да покани за участие в общественото обсъждане заинтересованите страни;
- Докладът, проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в Интернет.

Приложение: Проект на решение за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници