

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
София – 1000, бул. “Княз Дондуков” № 8-10, тел. 935 96 13, факс 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 35

от 27.10.2011г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 27.10.2011г., след разглеждане на доклад относно определяне преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, след проведено на 11.10.2011 г. обществено обсъждане, установи следното:

Със Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г., в сила от 03.05.2011г.) се транспонират във вътрешното законодателство разпоредбите на Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО. Съгласно ЗЕВИ ДКЕВР определя и обявява преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW.

На основание § 1, т. 4 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ, за ”газ от възобновяеми източници” се приема газообразно гориво, произведено от биомаса и/или от биоразградими фракции на отпадъци, което може да бъде пречистено, докато достигне качеството на природния газ, предназначено за енергийни цели, включително за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане, както и за употреба като биогориво. В точка 2 от същия параграф е дадена дефиницията за биомаса, а именно биологично разграждаща се част от продукти, отпадъци и остатъци от биологичен произход от селското стопанство (включително растителни и животински вещества), горското стопанство и свързаните с тях промишлености, включително рибно стопанство и аквакултури, както и биологично разграждаща се част от промишлени и битови отпадъци. Следователно ДКЕВР има задължение да определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци.

Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени. От друга страна разпоредбата препраща към наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, т.е. Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), по чийто ред следва да се определят преференциалните цени. Съгласно § 10, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕВИ, подзаконовите нормативни актове по прилагането на ЗЕ се привеждат в съответствие със ЗЕВИ в срок до един месец от влизането му в сила. Съгласно § 10, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби подзаконовите нормативни актове, издадени по прилагане на отменения Закон за възобновяемите и

алтернативните енергийни източници и биогоривата се прилагат доколкото не противоречат на ЗЕВИ.

От своя страна чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ, регламентиращ стария механизъм на ценообразуване, препраща към НРЦЕЕ и в този смисъл същата следва да бъде прилагана, доколкото не противоречи на ЗЕВИ.

На проведеното обществено обсъждане на 11.10.2011 г. на доклад за определяне преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, присъстващите заинтересовани лица и организации на заинтересованите лица, а именно „ЕКОЕН 8” ЕООД, Национален съюз на независимите енергопроизводители „Екоенергия”, „Асоциация на производителите на екологична енергия”, „BIOMASS ENERGY” LTD, „Българска инвестиционна консултантска агенция- БИКА”, Конфедерация на труда „Подкрепа”, „Топлофикация Шумен” ЕАД и „Титан Пауър”, „Енергист България” са изразили положителни становища без възражения и предложения.

След проведеното на 11.10.2011 г. обществено обсъждане на доклад за определяне преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, в законоустановения 14 – дневен срок не са постъпили писмени предложения и възражения от заинтересовани лица и от организации на заинтересованите лица.

1. Общи принципи при определянето на преференциалните цени

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци 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 техникоикономически живот на активите и възвращаемост, изчислена на базата на определената целева норма на възвращаемост и осреднените инвестиционни разходи, необходими за производство на електрическа енергия и средна годишна производителност на централите.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива на основата на официални източници, международния опит, коригирани със специфичните за България обстоятелства. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез определените осреднени необходими приходи при така описаните 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 норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, са използвани данни от Доклада относно

финансирането на възобновяемите енергийни източници в европейския енергиен пазар, публикуван на интернет страницата на Европейската комисия.

С оглед определяне преференциалните цени е извършено проучване и анализ на техникоикономическите параметри, които имат отношение към производствената технология, като са анализирани и параметрите на конкретен проект, представен в ДКЕВР от „Екоен 8” ЕООД със заявление с вх. № Е-12-00-354/26.08.2011г. за утвърждаване на цена на електрическа енергия.

2. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

Комисията определя целева норма на възвращаемост, преди данъчно облагане, в размер на 9.00 %, след оценка на инвестиционния риск при производството на електрическа енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, която подлежи на задължително изкупуване от Обществения доставчик или крайните снабдителни, при целева структура на капитала 30 % собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Нормата на възвръщаемост на капитала е равна на нормата на възвръщаемост на капитала при всички останали технологии за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. Комисията счита за икономически обосновано при определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВЕИ 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.

3. Размер на разходите за амортизация

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен полезен живот на активите и средната стойност на инвестицията за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци. Съоръженията, машините и оборудването които се влагат в изграждането на централата имат различен техникоикономически живот и 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.

4. Размер на инвестиционните разходи

Размерът на инвестиционните разходи отразява всички инвестиционни разходи за машини, оборудване и съоръжения, трансформатори и реактори, 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 не планирани инвестиционни разходи. При определяне на стойността на инвестиционните разходи са

взети предвид инвестиционните разходи за 2011г. за изграждане на нови електроцентрали, използващи този вид технология в страните членки на ЕС.

Комисията е отразила в инвестиционните разходи на централите с комбиниран цикъл за производство на електрическа и топлинна енергия, включването на допълнителните инвестиционни разходи, свързани с усвояване на топлинната енергия – топлообменници, утилизатори и др.

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 свързани с управление на организацията, разходи за комуникация и мониторинг, разходи съгласно ЗЕВИ и др.

При определянето на цените на електрическата енергия, стойностите на експлоатационните разходи, свързани с опериране и поддържане на централата, са съобразени с вида на технологията, мащаба на инвестиционния проект и необходимостта от поддържане на оперативен и административен персонал.

Преференциалните цени са образувани при използване на т.нар. анюитетен метод, съобразен със срока на задължително изкупуване на електрическата енергия, както следва:

- Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически 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. За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл – 1 516 хил. лв./год.;
2. За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 1 815 хил. лв./год.;
3. За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл – 4 474 хил. лв./год.;
4. За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл – 5 372 хил. лв./год.

Норма на възвръщаемост на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

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 кВт в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл – 12 126 лв./кВт;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 14 522 лв./кВт ;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл – 11 931 лв./кВт ;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл – 14 326 лв./кВт;
 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 5 МВт, без комбиниран цикъл – 9,863 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 1,997 с€/kWh;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 9,863 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 1,997 с€/kWh;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл 9,501 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 1,997 с€/kWh ;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл – 9.501 с€/kWh, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 1,997 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.
3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл – 5,913 с€/kWh ;
 - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 5,913 с€/kWh;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл – 5,913 с€/kWh ;
 - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл – 5,913 с€/kWh
 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 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, преференциалните цени на електрическата енергия, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, са:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	% от цената
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	390.76	100.00%
за експлоатационните разходи	192.92	49,37%
за разходи за амортизации	93.13	23,83%
за възвръщаемост	104.71	26,80%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	429.42	100.00%
за експлоатационните разходи	192.92	44,93%
за разходи за амортизации	111.54	25,97%
за възвръщаемост	124.96	29,10%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	380.45	100.00%
за експлоатационните разходи	185.84	48,85%
за разходи за амортизации	91.64	24,09%
за възвръщаемост	102.97	27,06%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	419.11	100.00%
за експлоатационните разходи	185.84	44,34%
за разходи за амортизации	110.03	26,25%
за възвръщаемост	123.24	29,41%

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г.)

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя, считано от 01.11.2011г. преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без ДДС, както следва:

1. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл – 390.76лв./МВтч;
2. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 429.42лв./МВтч;

3. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл – 380.45лв./МВтч.;
4. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл - 419.11лв./МВтч.

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

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Анжела Тонева/

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Васил Лозанов/