Ref. Ares(2011)1114651 - 19/10/2011

Permanent Representation
of the Republic of Bulgaria
to the European Union
49, Square Marie-Louise, B-1000 Bruxelles
Phone 02 235 83 00, Fax 02 374 91 88
E-mail: info@bg-permrep.eu
www.bg-permrep.eu

Our. Ref. Пв. 7.7. - 4547

Brussels , 12 October 2011

Subject: Report of the Republic of Bulgaria pursuant to Article 6.3 and Article 10.2 of the Directive 2004/8/EC of the European Parliament and the Council on the promotion of cogeneration based on a useful heat demand in the internal energy market and amending Directive 92/42/EEC

DEAR MR. LOWE,

I am pleased to forward attached the report of the Republic of Bulgaria presented pursuant to Article 6.3 and Article 10.2 of the Directive 2004/8/EC of the European Parliament and the Council on the promotion of cogeneration based on a useful heat demand in the internal energy market and amending Directive 92/42/EEC.

YOURS SINCERELY,

BOYKO KOTZEV

AMBASSADOR, PERMANENT REPRESENTATIVE

SRD/	DG: ENER
A/	
ACTION:	ÉCHÉANCE:
CODE DOSSIER:	
191011	

A	B	C	D	E
DG	ASS	001	01	SIAC
DGA	DGA	DGA		
DBC	DCDE	DDE		

MR. PHILIP LOWE
DIRECTOR GENERAL
DG ENERGY
EUROPEAN COMMISSION
RUE DE LA LOI, 200
B-1040 BRUSSELS

Изх. №.....

Дата .....

ДО
Г-Н ТРАЙЧО ТРАЙКОВ
МИНИСТЪР НА ИКОНОМИКАТА,
ЕНЕРГЕТИКАТА И ТУРИЗМА

ЧРЕЗ
Г-Н ДЕЛЯН ДОБРЕВ
ЗАМЕСТНИК-МИНИСТЪР НА ИКОНОМИКАТА,
ЕНЕРГЕТИКАТА И ТУРИЗМА

ДОКЛАД

ОТНОСНО: Искане на Комисията за доклад, съгласно член 6, §3 и член 10, §2 от Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и Съвета относно насърчаване на комбинираното производство на енергия, основаващо се на търсенето на полезна топлоенергия на вътрешния енергиен пазари изменяща Директива 92/42/ЕИО.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МИНИСТЪР,

В съответствие със задължението на България по член 6 и член 10 на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и Съвета относно насърчаване на комбинираното производство на енергия, основаващо се на търсенето на полезна топлоенергия на вътрешния енергиен пазари, през 2008г. на комитета по когенерация към Дирекцията по енергетика и транспорт на ЕК е предаден Доклад «Анализ на националния потенциал за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в Република България». Периодично, на четири години и при поискване се изготвя и предоставя оценка, съгласно член 6 на Директива 2004/8/ЕО. Предварителна оценка е предоставена от Република България през март 2010г.

Националната политика за подкрепа на високоефективното производство на топлинна и електрическа енергия е разработена на базата на Директива 2004/8/ЕС на Европейския парламент и Съвета от 11 февруари 2004г. и е регламентирана в Закона за енергетиката, Наредба за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин.

Настоящото оценяване е извършено в съответствие с нормативните изисквания на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и Съвета от 11.02.2004г. и Наредба №РД-16-267 от 19.03.2008г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. При разработването са използвани подадените данни от производителите на топлинна и електрическа енергия за енергийните баланси за 2008, 2009 и 2010г., както и официалните данни от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) във връзка с издадените сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин за 2009 и 2010г. Количествата за 2008г. са определени на база изискванията на директивата, без да са

издавани сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин.

В края на 2010г. са работили 15 топлофикационни електрически централи (ТФЕЦ) и 18 заводски ТЕЦ. Електрическата мощност на инсталациите за комбинирано производство е 1,566 GW, а топлинната е 4,616 GW. Общо произведената за 2010г. електрическа енергия от комбинирано производство, призната със сертификат за произход е 3,839 TWh, а топлинната 11,831 TWh.

Предоставените данни в таблици лист1 лист 2 и лист3 за действащите инсталации за комбинирано производство в България дават основание да се направят следните констатации:

Производството на електрическа енергия по комбиниран начин за 2009г. е намаляло с 38% спрямо 2008г. С привеждане в съответствие на инсталациите и работата им към Европейските изисквания за високоефективно комбинирано производство през 2010г. производството на електрическа енергия по комбиниран начин е с тенденция за повишаване 4% спрямо 2009г.

Същата тенденция се наблюдава и при производството на топлинна енергия по комбиниран начин. Спад през 2009г с 28% спрямо 2008г. и след привеждане на технологичния режим на работа към изискванията за високоефективно комбинирано производство, увеличение на производството на топлинна енергия по комбиниран начин с 10% през 2010г. спрямо 2009г. Делът на произведената топлинна енергия по комбиниран начин от общото производство на топлинна енергия в страната през 2010г. от 70,70% е нараснал спрямо 2009г. на 78,17%. Поради увеличаване дела на произведената енергия от възобновяеми енергийни източници, независимо от тенденцията за повишаване производството на електрическа енергия по комбиниран начин, делът на произведената електрическа енергия по комбиниран начин от общото производство на електрическа енергия в страната през 2010г. от 8,53% намалява спрямо 2009г. на 8,21%.

След спада в производството през 2009г. при топлофикационните електрически централи и заводски ТЕЦ, през 2010г се забелязва стабилизиране в ТФЕЦ на произведената топлинна енергия с тенденция за леко повишение с 3,3% спрямо 2009г. При заводските ТЕЦ увеличението на произведената топлинна енергия е с 16% спрямо 2009г.

Количествата на използваните горива при комбинираното производство следват производството на електрическа и топлинна енергия, намаление за 2009г. спрямо 2008г и увеличение за 2010г.

Спестените емисии на CO_2 са пресметнати за всяка инсталация за комбинирано производство на база реализираната икономия на първична енергия (гориво) и емисионните коефициенти на съответното гориво:

- Природен газ – $56,1.10^3$ tCO_2/PJ
- Въглища – $98,3.10^3$ tCO_2/PJ

Количествата предотвратени емисии на CO_2 за 2009г. са 689 214 tCO_2, а за 2010г. са 767 953 tCO_2

Около 90% от мощностите за комбинирано производство – противоналегателни и кондензационни турбини са в експлоатация повече от 20 години. Предложението за промени в

хармонизираните референтни стойности на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и в хармонизираните референтни стойности на ефективност за разделно производство на топлинна енергия при прилагане на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и Съвета ще се отрази негативно върху дела на енергията и по предварителни разчети високоефективното комбинирано производство на електрическа енергия ще спадне с около 30%. Европейското законодателство активира изграждането на малки инсталации за комбинирано производство с висока ефективност. Новите системи, монтирани в последните години са изпълнени с газобутални двигатели с малка мощност и имат гарантирано високоефективното комбинирано производство на електрическа енергия.

Въвеждането на правната рамка за насърчаване на комбинираното производство в Европейския съюз, хармонизирана в българското законодателство, особено след издаването на сертификатите за произход доведе до преосмисляне режима на работа и използването на инсталираните енергийни мощности в посока постигане на по-големи икономии на първичен енергоресурс.

С уважение,

ДИМИТЪР КУЮМДЖИЕВ
Директор на дирекция
„Сигурност на енергоснабдяването":

ОТГОВОР

ВЪВ ВРЪЗКА С ДОКЛАДА СЪГЛАСНО ЧЛЕН 6, ПАРАГРАФ 3 И ЧЛЕН 10, ПАРАГРАФ 2 ОТ ДИРЕКТИВА 2004/8/ЕО НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА ОТНОСНО НАСЪРЧАВАНЕ НА КОМБИНИРАНОТО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕНЕРГИЯ, ОСНОВАВАЩО СЕ НА ТЪРСЕНЕТО НА ПОЛЕЗНА ТОПЛОЕНЕРГИЯ ВЪВ ВЪТРЕШНИЯ ЕНЕРГИЕН ПАЗАР, И ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ДИРЕКТИВА 92/42/ЕО

1. Транспониране/прилагане на правния текст на Директива 2004/8/ЕО

Q1 Какво е нивото на транспониране на директивата във Вашата страна? Какъв е графикът за останалите части за транспониране от директивата, ако има такива?

Директива 2004/8/ЕО от 11.02.2004г. за насърчаване на комбинираното производство на база потребна полезна топлина на вътрешния енергиен баланс е транспонирана в българското законодателство в достатъчна степен за подкрепа на развитието на комбинираното производство.

С някои от разпоредбите на Закона за енергетиката и Наредба №РД-16-267 от 19.03.2008г. е даден преходен период за привеждане в съответствие на инсталациите и работата им към Европейските изисквания за високоефективно комбинирано производство.

До края на 2011г. :

- За изградените преди 2003г. топлоелектрически централи критерият за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия е спестяване на гориво **не по-малко от 5% от горивото**, необходимо за производство на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно.

- За инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с кондензационни турбини с регулируеми пароотбори, работещи с енергийни котли, които използват въглища като основно гориво критерият за отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е 75%.

По Анекс II(b) се изчислява количеството електрическа енергия от комбинирано производство и се прилагат приетите коефициенти за съотношението електричество към топлина.

Подготвени са и считано от 01.01.2012г. предстоят промени в Закона за енергетиката и в Наредба №РД-16-267 от 19.03.2008г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Q2 Какъв е графикът за прилагане на мерки въз основа на Решението на Комисията от 19.11.2008 г. за установяване на подробни насоки? Посочете как

това е било осъществено (преразглеждане на общ закон за енергетиката, специфичен закон, указ, наредба...).

Мерките, предвидени в Решението на Комисията от 19.11.2008г. се прилагат при издаването на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Процедурите и определенията, необходими за прилагане на методиката за определяне на количеството електроенергия от комбинирано производство от Решението на Комисията от 19.11.2008г. са отразени в Наредба №РД-16-267 от 19.03.2008г.

Считано от 01.01.2012г. предстоят следните промени:

1. В Закон за енергетиката

За изградените преди 2003г. топлоелектрически централи критерият за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се променя - от спестяване на гориво не по-малко от 5% от горивото, необходимо за производство на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно - на не по-малко от 10%.

2. В Наредба №РД-16-267 от 19.03.2008г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

За инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с кондензационни турбини с регулируеми пароотбори, работещи с енергийни котли, които използват въглища като основно гориво се променя критерия за отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото от 75% на 80%

Q3 *Доколко считате, че Вашата страна вече е приложила директивата в значителна степен?*

В България Директивата е приложена в значителна степен.

Националната политика за подкрепа на високоефективното производство на топлинна и електрическа енергия е разработена на базата на Директива 2004/8/ЕС на Европейския парламент и Съвета от 11 февруари 2004г. и е регламентирана в Закона за енергетиката, Наредба за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин. Законът създаде рамка, която да поддържа и улеснява развитието на комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия като всепризната форма на ефективно и екологично енергопроизводство и същевременно отчита специфичната национална енергийна структура и стратегията за развитие на енергетиката. Основните преференции за насърчаване на комбинираното производство са:

- Задължително изкупуване на цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, регистрирано със сертификат за произход, с изключение на количествата за собствени нужди или с които се участва на свободния пазар на електроенергия

- Електроенергията, произведена от високоефективно комбинирано производство задължително да се изкупува по преференциални цени;

- При заявена потребност от топлинна енергия, нови инсталации с мощност над 5 МВт и ползващи гориво природен газ задължително да се изграждат

на комбиниран принцип на производство на топлинна и електрическа енергия;

- Всички централи, произвеждащи електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство с инсталирана мощност до 10 МВт се присъединяват приоритетно към мрежата.

Q4 Използва ли Вашата страна алтернативния метод на изчисление съгласно член 12, параграф 2?

Българската страна не прилага алтернативни изчисления по член 12 параграф 2. Стойностите, използвани за изчисляване на електрическата енергия от комбинирано производство се определят на база действителна работа на съоръженията в реални експлоатационни условия.

Q5 Има ли нужда в съответствие с член 13 Вашата страна да преразгледа праговите стойности, използвани за изчисляване на електроенергията от комбинирано производство на енергия, и/или праговите стойности, използвани за изчисляването на ефективността на комбинираното производство на енергия и икономиите на първична енергия?

Около 90% от мощностите за комбинирано производство – противоналегателни и кондензационни турбини са в експлоатация повече от 20 години. Предложението за промени в хармонизираните референтни стойности на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и в хармонизираните референтни стойности на ефективност за разделно производство на топлинна енергия при прилагане на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и Съвета биха се отразили негативно върху производството на енергия. По предварителни разчети високоефективното комбинирано производство на електрическа енергия би спаднало с около 30%. Новите системи за комбинирано производство, монтирани в последните години са изпълнени с газобутални двигатели с малка мощност и имат гарантирано високоефективното комбинирано производство на електрическа енергия.

2. Национален потенциал за повишаване на дела на високоефективното комбинирано производство на енергия

Q6 Може ли Вашата страна вече да демонстрира напредък във високоефективното комбинирано производство на енергия след последния доклад за националния потенциал, който напредък може да бъде приписан на европейското или на националното законодателство и схемите за подпомагане?

През 2008г. на комитета по когенерация към Дирекцията по енергетика и транспорт на ЕК е предаден Доклад «Анализ на националния потенциал за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в Република България, задължение по член 6 и член 10 на Директива 2004/8/ЕО. Предварителна оценка е предоставена от Република България през март 2010г.

При настоящото оценяване следва да се има предвид, че 2009г. е първата година, за която сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин са официален документ. В тази връзка може да се отчете повишение на произведената високоефективна комбинирана електрическа енергия с 4% за 2010г. спрямо 2009г.

Въвеждането на правната рамка за насърчаване на комбинираното производство в Европейския съюз, хармонизирана в българското законодателство, особено след издаването на сертификатите за произход доведе до преосмисляне режима

на работа и използването на инсталираните енергийни мощности в посока постигане на по-големи икономии на първичен енергоресурс.

***Q7** Каква е оценката Ви за напредъка в посока повишаване дела на високоефективното комбинирано производство на енергия във Вашата страна? Вашата оценка следва да се основава на конкретните данни, които ще бъдат включени в **приложената електронна таблица (файл за Excel)**, предназначена да улесни подаването на данните ви.*

Оценката е извършена в съответствие с нормативните изисквания на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и Съвета от 11.02.2004г. и Наредба №РД-16-267 от 19.03.2008г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Потенциалът на съществуващите ко-генерационни инсталации е оценен на базата данни за инсталирани мощности, производство на електрическа и топлинна енергия и разход на горива за годините 2008, 2009 и 2010. За всички инсталации, работили през 2008, 2009 и 2010г. е оценена високоефективната част, гарантираща икономия на първична енергия (гориво) спрямо разделното производство на топлинна и електрическа енергия.

Поради увеличаване дела на произведената енергия от възобновяеми енергийни източници, независимо от тенденцията за повишаване производството на електрическа енергия по комбиниран начин, делът на произведената електрическа енергия по комбиниран начин от общото производство на електрическа енергия в страната през 2010г. от 8,53% намалява спрямо 2009г. на 8,21%.

Предоставените данни в таблици лист1 лист 2 и лист3 за действащите инсталации за комбинирано производство в България дават основание да се направят следните констатации:

Производството на електрическа енергия по комбиниран начин за 2009г. е намаляло с 38% спрямо 2008г. С привеждане в съответствие на инсталациите и работата им към Европейските изисквания за високоефективно комбинирано производство през 2010г. производството на електрическа енергия по комбиниран начин е с тенденция за повишаване 4% спрямо 2009г.

Същата тенденция се наблюдава и при производството на топлинна енергия по комбиниран начин. Спад през 2009г с 28% спрямо 2008г. и след привеждане на технологичния режим на работа към изискванията за високоефективно комбинирано производство, увеличение на производството на топлинна енергия по комбиниран начин с 10% през 2010г. спрямо 2009г. Делът на произведената топлинна енергия по комбиниран начин от общото производство на топлинна енергия в страната през 2010г. от 70,70% е нараснал спрямо 2009г. на 78,17%.

Поради увеличаване дела на произведената енергия от възобновяеми енергийни източници, независимо от тенденцията за повишаване производството на електрическа енергия по комбиниран начин, делът на произведената електрическа енергия по комбиниран начин от общото производство на електрическа енергия в страната през 2010г. от 8,53% намалява спрямо 2009г. на 8,21%.

Количествата на използваните горива при комбинираното производство следват производството на електрическа и топлинна енергия, намаление за 2009г. спрямо 2008г и увеличение за 2010г.

Спестените емисии на CO_2 са пресметнати за всяка инсталация за комбинирано производство на база реализираната икономия на първична енергия (гориво) и емисионните коефициенти на съответното гориво:

- Природен газ – $56,1.10^3$ tCO_2/PJ
- Въглища – $98,3.10^3$ tCO_2/PJ

Количествата предотвратени емисии на CO_2 за 2009г. са 689 214 tCO_2 , а за 2010г. са 767 953 tCO_2

3. Пречки пред високоефективното комбинирано производство на енергия

Q8 *Споделете Вашето мнение относно текущите пречки за високоефективно комбинирано производство на енергия във Вашата страна:*

- пречки по отношение на административните процедури (разрешение, координация между компетентните органи, ускорени и опростени процедури и т.н.);

Недостатъчен административен капацитет на Общините за изготвяне на благоустройствени планове, въз основа на енергийни мастерпланове, от които да е видно най-изгодното в икономическо и екологично отношение енергоснабдяване на територията им.

Производителите на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) нямат стимул да използват комбинирани технологии, тъй като ценообразуването за ВЕИ им дава достатъчна финансова гаранция за възвръщаемост на средствата.

- пречки по отношение на електроенергийната мрежа и проблеми с тарифите (включително специфични мерки за маломащабни и микроагрегати за комбинирано производство на енергия);

Условията за свързване на новите инсталации с мрежата са преодолима бариера и не са причина за ограничаване изграждането на нови когенериращи мощности.

- други пречки (преобразуване на външните разходи във вътрешни, цени на енергията, финансови и технически пречки и т.н.) в съответствие с членове 9 и 6 от директивата за комбинираното производство на енергия (Директива 2004/8/ЕО).

Посочете мерките за преодоляването им.

Тенденцията за намаляване потреблението на топлинна енергия в накои сектори на промишлеността и за част от битовия сектор води до влошаване на показателите за висока ефективност. Изграждането на нови инсталации, оразмерени в съответствие с тази тенденция и допълнителното намаляване на потреблението в резултат от предприемане на активни мерки за енергийна ефективност са подходяща мярка за преодоляване на тази пречка.

По различни социални или други причини, част от потребителите на топлинна енергия не изплащат задълженията си в срок. Всички топлопреносни предприятия имат несъбрани вземания от потребителите и генерират загуби, което затруднява изпълнението на инвестиционни проекти за подобряване на ефективността.

Техническа бариера за изграждане на комбинирани схеми за производство в топлоснабдителните предприятия са ограничените работни часове на схемите, поради характера на товаровата топлинна диаграма на тези предприятия в различните сезони.

Перспективата за повишаване цените на природния газ е сериозна бариера за изграждане на комбинирани схеми.

4. Гаранции за произход и схеми за подпомагане

Q9 В член 5 от директивата се изисква държавите-членки да гарантират, че се издават точни и надеждни гаранции за произход в съответствие с обективни, прозрачни и недискриминационни критерии. Посочете какво е положението по отношение на прилагането на тази мярка във Вашата страна (информация за икономиите на първична енергия, вид на системата за регистриране)?

България е определила Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да е независимият компетентен орган, който издава сертификати за произход на електрическата енергия и гарантира спазването на критериите и правилата за издаването на сертификати за произход.

На основание чл.21, ал.1, т.14 от Закона за енергетиката, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) издава на производителите на електрическа енергия сертификати за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Количеството на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин и оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство се определят по реда на Наредба №РД-16-267 от 19 март 2008г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, издадена от Министерство на икономиката, енергетиката и туризма (обн.ДВ, бр.37 от 08 април 2008г., изм.ДВ, бр.77 от 01 октомври 2010г.)

Съгласно Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата) сертификатите за прозход се издават от ДКЕВР като официални непрехвърляеми документи, удостоверяващи производителя, количеството електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, периода на производство, производствената централа и нейната мощност. Сертификатът за произход се издава след подадено заявление от производителя и Решение на ДКЕВР, по образец, съгласно Приложение 2 от Наредбата. Сертификатът за произход съдържа следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; органа, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена топлинна енергия за полезно потребление едновременно с електрическата енергия; вида и долната топлотворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, в това число спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; прозводствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК. Един сертификат се издава за количеството електрическа енергия,произведена по комбиниран начин, в рамките на една календарна година за всяка централа, която производителя експлоатира. ДКЕВР публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход, в който се вписват титулярът и производствената мощност, количествата електрическа енергия, за които е издаден сертификата, и периода на производство. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на комисията.

Q10 *Има ли във Вашата страна схеми за подпомагане на комбинираното производство на енергия/комбинираната топло- и електроенергия, основаващи се на Директива 2004/8/ЕО (помощи за експлоатацията и/или за насърчаване на инвестициите)? Какъв вид подпомагане се осигурява (преференциални тарифи за изкупуване, сертификати и квоти, приоритетен достъп до електроенергийната мрежа...)? Предназначени ли са те да осигуряват стабилни условия за дългосрочни инвестиции? Към кои сектори ще бъдат насочени (комбинирано производство на енергия в селското стопанство и/или промишлеността и/или за отопление)?*

На основание Закона за енергетиката, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране определя преференциални цени, без ДДС за продажба на 1 МВтч електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на база на индивидуалните разходи за производство и добавка по група производители по следните критерии:

- Преобладаващ характер на основния топлинен товар;
- Вид на използваното гориво;
- Технология на комбинираното производство;
- Мощност на централата/инсталацията.

Обособени са три основни групи производители:

1. Топлофикационен, с преобладаващ топлинен товар за отопление и битово горещо водоснабдяване;
2. Промишлен, задоволяващ промишлеността с топлинна енергия, основно с водна пара и хранителната промишленост с водна пара и гореща вода;
3. Селско стопанство, задоволяващ с топлинна енергия оранжерии, основно за зеленчуци.

Q11 *Какъв е размерът на финансовите средства на годишна основа, осигурен по този начин през изминалите години специално за насърчаване на високоефективното комбинирано производство на енергия? Какъв е размерът на финансовите средства, който се очаква да бъде предоставен на годишна основа за насърчаване на високоефективното комбинирано производство на енергия през идните години?*

През ценови период 01.07.2010г. – 30.06.2011г., за които Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е определила преференциални цени, финансовите средства само от добавката за електрическа енергия от високоефективно производство е в размер на 80 млн. лева, като за следващия ценови период 01.07.2011г. – 30.06.2012г. се очаква увеличение с около 21%.

Лист 1 Общ преглед				Производство на електроенергия при КПТЕ[1], мощност, вложено количество гориво	Производители, за които енергопроизводството е основна дейност, мощност, вложено количество гориво	Автономни производители, мощност, вложено количество гориво	Дял на КПТЕ в общото производство на електроенергия	Производство на топлинна енергия при КПТЕ	Производители, за които енергопроизводството е основна дейност	Автономни производители	Дял на КПТЕ в общото производство на топлоенергия	Новоизградени централи за КПТЕ[1]	Модернизиране на съществуващи централи за КПТЕ[1]	Общо за всички инсталации (КПТЕ и не КПТЕ)[2]	Икономия на първична енергия[3]	Предотвратени емисии на CO2
2008 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.5430000			13.24827172					0.0065000	0.0680000	11.790	PJ	tCO2
		произведено	[TWh]	5.9600000								0.0430000	0.2328000	44.99		
	топлоенергия	мощност	[GW]					6.6900000			82.17052614	0.0065100	0.4640000	12.932		
		произведено	[TWh]					14.9000000				0.1010000	0.3551000	18.13		
	горива	общо	[PJ]	51.0659295				59.2720705				0.5774000	2.8890000	517.5429084	9	731000
		природен газ	[PJ]											50.6581866		
		въглища с калоричност над 5700 kcal/kg	[PJ]											82.94930028		
		въглища с калоричност под 5700 kcal/kg												197.3310016		
		възобновяеми енергийни източници	[PJ]											12.4117686		
		нефт и нефтопродукти	[PJ]											5.63292072		
		биомаса	[PJ]													
		биогаз	[PJ]													
		изгаряне на отпадъци	[PJ]													
		сметищен газ	[PJ]													
		други горива	[PJ]											168.5597306		
2009 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.305642			8.536059411					0.0049950		11950	PJ	tCO2
		произведено	[TWh]	3.678188								0.0099465		43.09		
	топлоенергия	мощност	[GW]					5.395653			70.70164654	0.0051160		12744.7		
		произведено	[TWh]					10.69624				0.0107980		15.1287		
	горива	общо	[PJ]	29.81606877				34.8916512				0.0901152		481.1929921	8.294570696	689214
		природен газ	[PJ]									0.0901152		40.08693528		
		въглища с калоричност над 5700 kcal/kg	[PJ]											63.46905388		
		въглища с калоричност под 5700 kcal/kg												189.8458405		
		възобновяеми енергийни източници	[PJ]											15.4451052		
		нефт и нефтопродукти	[PJ]											8.62815744		
		биомаса	[PJ]													
		биогаз	[PJ]													
		изгаряне на отпадъци	[PJ]													
		сметищен газ	[PJ]													
		други горива	[PJ]											163.6975998		
2010 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.566462			8.212474545					0.0038100		12363	PJ	tCO2
		произведено	[TWh]	3.839299								0.0017645		46.7496		
	топлоенергия	мощност	[GW]					4.616793			78.16820825	0.0053050		12464.8		
		произведено	[TWh]					11.83154				0.0023963		15.136		
	горива	общо	[PJ]	30.45684949				39.53983051				0.0177931		503.0385772	9.171583004	787953.1287
		природен газ	[PJ]											41.7779838		
		въглища с калоричност над 5700 kcal/kg	[PJ]											67.5041951		
		въглища с калоричност под 5700 kcal/kg												207.1109477		
		възобновяеми енергийни източници	[PJ]											23.0850812		

		нефт и нефтопродукти	[PJ]						1.0462813			
		биомаса	[PJ]						0.0732690			
		биогаз	*[PJ]*									
		изгаряне на отпадъци	[PJ]									
		сметищен газ	[PJ]									
		други горива	[PJ]						162.4608191			

[1] засяга само високоефективното КПТЕ съгласно чл.3 и приложение III към Директива 2004/8/ЕО

[2] всички видове обекти, произвеждащи електроенергия и топлоенергия

[3] в сравнение с разделното производство на електроенергия и топлоенергия

Лист 2 Сектор				ОБЩО	Промишленост	Сгради - жилищни, търговски и за услуги				Други
						Топлофикация	Локално отопление	Микро-КПТЕ	Мрежово районно охлаждане	
2000 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	топлоенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	горива	вложено	[PJ]	0						
2004 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	топлоенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	горива	вложено	[PJ]	0						
2005 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	топлоенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	горива	вложено	[PJ]	0						
2006 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	топлоенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	горива	вложено	[PJ]	0						
2007 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	топлоенергия	мощност	[GW]	0						
		произведено	[TWh]	0						
	горива	вложено	[PJ]	0						
2008 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.543	0.8175	0.725		0.0005		
		произведено	[TWh]	5.96	3.5538	2.405		0.0012		
	топлоенергия	мощност	[GW]	6.69005	3.5604	3.129		0.00065		
		произведено	[TWh]	14.9	9.8369	5.061		0.0021		
	горива	вложено	[PJ]	110.34	70.63	39.6962		0.0138		
2009 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.305642	0.534042	0.769991		0.001609		
		произведено	[TWh]	3.678188	1.906816	1.7677171		0.003655		
	топлоенергия	мощност	[GW]	5.395653	3.244526	2.149142		0.001985		
		произведено	[TWh]	10.69624	6.104143	4.5873047		0.004789		
	горива	вложено	[PJ]	64.70772	35.99894	28.672265		0.036515		
2010 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.566462	0.794221	0.770382		0.001859		
		произведено	[TWh]	3.839299	1.94189	1.8914264		0.005983		
	топлоенергия	мощност	[GW]	4.616793	2.585393	2.029		0.002400		
		произведено	[TWh]	11.83154	7.084913	4.7390648		0.007558		
	горива	вложено	[PJ]	69.99668	40.27878	29.657846		0.060062		

Лист 3 *Технологии*				ОБЩО	газова турбина с комбиниран цикъл и *утилизация на топлината*	парна турбина с противоналягане	кондензационна парна турбина с пароотбор	газова турбина с утилизация *на топлината*	двигател с вътрешно *горене*	микротурбини	двигател на *Стърлинг*	горивни елементи	парна машина	цикъл на Ренкин с органичен топлоносител	всякакви други[4]
2000 г.	електроенергия	*мощност*	*[GW]*	*0*											
		произведено	[TWh]	0											
	топлоенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	горива	вложено	[PJ]	0											
2004 г.	*електроенергия*	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	топлоенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	горива	вложено	[PJ]	0											
2005 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	топлоенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	горива	вложено	[PJ]	0											
2006 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	топлоенергия	*мощност*	*[GW]*	*0*											
		произведено	[TWh]	0											
	горива	вложено	[PJ]	0											
2007 г.	електроенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	топлоенергия	мощност	[GW]	0											
		произведено	[TWh]	0											
	горива	вложено	[PJ]	0											
2008 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.543	0.068	0.437	0.9857	0.0185	0.0338						
		произведено	[TWh]	5.96367	0.28737	1.1228	4.172	0.142	0.2395						
	топлоенергия	мощност	[GW]	6.69	0.464	1.893	4.274	0.024	0.035						
		произведено	[TWh]	14.9005	0.3555	5.7	8.157	0.185	0.503						
	горива	вложено	[PJ]	110.338	3.145	32.33	70.21	1.5	3.153						
2009 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.305642	0.068	0.284	0.88	0.0185	0.055142						
		произведено	[TWh]	3.678190	0.248713	0.704322	2.242220	0.141055	0.341880						
	топлоенергия	мощност	[GW]	5.395653	0.464	1.869800	2.980000	0.024000	0.057853						
		произведено	[TWh]	10.69524	0.344287	3.702991	6.104136	0.171354	0.372469						
	горива	*вложено*	*[PJ]*	*64.70772*	*2.668586*	*19.123726*	*38.297243*	*1.433689*	*3.184477*						
2010 г.	електроенергия	мощност	[GW]	1.566462	0.068	0.421	1.00	0.0185	0.058962						
		произведено	[TWh]	3.839299	0.262723	0.847377	2.213583	0.158633	0.356983						
	топлоенергия	мощност	[GW]	4.616793	0.464	1.5288	2.537	0.024	0.062993						
		произведено	[TWh]	11.83154	0.417286	4.849905	6.013763	0.166579	0.384003						
	горива	вложено	[PJ]	69.99668	3.059982	23.843714	38.178173	1.561012	3.353803						

[4] попадащи в обхвата на Директива 2004/8/ЕО