



ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 18.11.2015 г.
COM(2015) 496 final

ANNEXES 1 to 2

ПРИЛОЖЕНИЯ

към

Предложение за

РЕГЛАМЕНТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

**относно европейската статистика на цените на природния газ и електроенергията
и за отмяна на Директива 2008/92/ЕО на Европейския парламент и на Съвета
относно процедура на Общността за подобряване на прозрачността на цените на
газ и електроенергия за промишлени крайни потребители**

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ I — ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

Настоящото приложение определя методиката за събиране и изготвяне на статистически данни за цените на природния газ за битовите и крайните небитови клиенти.

1. Цени

Цените, които се докладват, са цените за битовите и крайните небитови клиенти, които закупуват газ за собствени нужди от газоразпределителната мрежа.

2. Природен газ

Природният газ включва природен газ и други газообразни горива, смесени с природен газ в преносната и разпределителната мрежа, като например биогаз. Други газообразни горива, които се разпространяват чрез специални разпределителни мрежи, без да бъдат смесвани с природен газ (напр. газ, произведен от въглища, коксов газ, газ от доменни пещи и биогаз), се изключват.

3. Отчетни единици

Данните трябва да включват всички битови и крайни небитови клиенти, ползващи природен газ, но трябва да изключват клиенти, които използват газ само за:

- производството на електроенергия в електроцентрали или в инсталации за комбинирано производство на топло- и електроенергия (КПТЕ); или
- неенергийни цели (напр. за използване в химическата промишленост).

4. Измервателни единици

Цените, които се докладват, са средните национални цени за битовите и крайните небитови клиенти.

Цените се изразяват в националната парична единица за един гигаджаул (GJ). Единицата използвана енергия се измерва въз основа на горната топлина на изгаряне (GCV).

Цените трябва да бъдат претеглени според пазарните дялове на предприятията за снабдяване с природен газ във всеки интервал на потребление. Ако не е възможно да се изчислят среднотежестни цени, може да се предоставят средноаритметични цени. И в двата случая данните трябва да обхващат представителна част от националния пазар.

5. Интервали на потребление

Цените, които се докладват, трябва да се основават на система от стандартни интервали на годишно потребление на природен газ.

а) за битовите клиенти се прилагат следните интервали:

Интервал на потребление	Годишно потребление на природен газ (GJ)	
	Минимално	Максимално

Интервал D1		< 20
Интервал D2	≥ 20	<200
Интервал D3	≥ 200	

б) за крайните небитови клиенти се прилагат следните интервали:

Интервал на потребление	Годишно потребление на природен газ (GJ)	
	Минимално	Максимално
Интервал I1		< 1 000
Интервал I2	$\geq 1\ 000$	< 10 000
Интервал I3	$\geq 10\ 000$	< 100 000
Интервал I4	$\geq 100\ 000$	< 1 000 000
Интервал I5	$\geq 1\ 000\ 000$	< 4 000 000
Интервал I6	$\geq 4\ 000\ 000$	

6. Ниво на подробност

Въпросните цени трябва да включват всички дължими такси: таксите за мрежата плюс потребената енергия, минус всички отстъпки или премии, плюс други такси (напр. наем за измервателен уред, фиксирани такси и др.). Таксата за първоначалното включване се изключва.

Представят се подробни данни, както е посочено по-долу.

а) *Ниво на подробност, изисквано за компонентите и подкомпонентите*

Предоставените цени трябва да са разделени на **три главни компонента** и на отделни подкомпоненти.

Цената на природния газ за крайния клиент по интервали на потребление е сбор от **трите главни компонента**: компонента за енергията и снабдяването, компонента за мрежата (пренос и разпределение) и компонента, състоящ се от данъци, налози, вземания и такси.

Компонент и подкомпонент	Описание
енергия и снабдяване	Този компонент трябва да включва цената за суровината природен газ, платена от доставчика, или цената на природния газ в точката на постъпване в преносната система, включително, ако е приложимо, разходите за складиране, както и разходите, свързани с продажбата на природния газ на крайните клиенти.

мрежа	Цената за мрежата трябва да включва следните разходи: тарифите за пренос и разпределение, загубите при преноса и разпределението, разходите за мрежата, услугите след продажбата, разходите за обслужване на системата и разходите за наем на измервателен уред и за измерването.
<i>подкомпонент</i>	Мрежовият компонент трябва да бъде допълнително разделен на разходи за пренос и разходи за разпределителната мрежа, както следва:
	1. Общ среден относителен дял на разходите за пренос (изразени като процент от общите разходи за мрежата и въз основа на интервалите на потребление, определени в точка 5).
	2. Общ среден относителен дял на разходите за разпределение (изразени като процент от общите разходи за мрежата и въз основа на интервалите на потребление, определени в точка 5).
данъци, вземания, налози и такси	Този компонент е сбор от всички подкомпоненти (данъци, вземания, налози и такси), изброени по-долу.
<i>Подкомпоненти</i>	Следните подкомпоненти се докладват като отделни позиции за всеки интервал на потребление, определен в точка 5.
	1. Данъкът върху добавената стойност, както е описан в Директива 2006/112/ЕО на Съвета ¹ относно общата система на данъка върху добавената стойност.
	2. Данъци, вземания, налози или такси, свързани с насърчаването на възобновяемите енергийни източници, енергийната ефективност и комбинираното производство на топло- и електроенергия.
	3. Данъци, вземания, налози или такси, свързани със стратегическите запаси, плащанията за капацитет и енергийната сигурност; данъци върху разпределението на газ; невъзвръщаеми разходи и налози за финансирането на енергийните регулаторни органи или операторите на пазара.
	4. Данъци, вземания, налози или такси, свързани с качеството на въздуха и околната среда; данъци върху емисиите на CO ₂ или други парникови газове.
	5. Всички други данъци, вземания, налози или такси, които не са обхванати от никоя от четирите предходни категории: подкрепа за районно централно отопление; местни или регионални данъци; островна компенсация; концесионни такси, свързани с лицензите, и такси за заемането на земя и публична или частна собственост от мрежи или други съоръжения.

б) *Ниво на подробност въз основа на данъчното облагане*

Ценовите данни се разпределят на следните **три нива**:

Ниво	Описание
	Това ценово ниво включва само компонента на

¹ Директива 2006/112/ЕО на Съвета от 28 ноември 2006 г. относно общата система на данъка върху добавената стойност (ОВ L 347/1, 11.12.2006 г., стр. 1)

цени с изключени всички данъци, вземания, налози и такси.	енергията и снабдяването и мрежовия компонент.
цени без ДДС и други възстановими данъци,	Това ценово ниво включва компонента на енергията и снабдяването, мрежовия компонент и данъците, вземанията, налозите и таксите, които се считат за невъзстановими за крайните небитови клиенти. За битовите клиенти това ценово ниво включва компонентите на енергията и мрежата и данъците, вземанията, налозите и таксите, но не включва ДДС.
цени с включени всички данъци	Това ценово ниво включва компонента на енергията и снабдяването, мрежовия компонент и всички възстановими и невъзстановими данъци, вземания, налози и такси.

7. Обеми на потребление

Държавите членки трябва да предоставят информация за относителния дял на природния газ във всеки интервал на потребление въз основа на общия обем, за които се отнасят цените.

Годишните обеми на потребление за всеки интервал на потребление трябва да се докладват веднъж годишно по същото време, когато се докладват ценовите данни за второто полугодие.

Данните трябва да не са отпреди повече от две години.

ПРИЛОЖЕНИЕ II — ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯТА

Настоящото приложение определя методиката за събирането и изготвянето на статистически данни за цените на електроенергията за битовите и крайните небитови клиенти.

1. Цени

Цените, които се докладват, са цените за битовите и крайните небитови клиенти, които закупуват електроенергия за собствени нужди.

2. Отчетни единици

Данните трябва да включват всички битови и крайни небитови клиенти на електроенергия, но електроенергията, генерирана и потребявана от производители за собствени нужди, се изключва от задължението за докладване.

3. Мерна единица

Цените, които се докладват, са средните национални цени за битовите и крайните небитови клиенти.

Цените се изразяват в националната парична единица за един киловатчас (kWh).

Цените трябва да бъдат претеглени според пазарните дялове на предприятията за снабдяване с електроенергия във всеки интервал на потребление. Ако не е възможно да се изчислят среднотежестни цени, може да се предоставят средноаритметични цени. И в двата случая данните трябва да обхващат представителна част от националния пазар.

4. Интервали на потребление

Цените, които се докладват, трябва да се основават на система от стандартни интервали на годишно потребление на електроенергия.

а) за битовите клиенти се прилагат следните интервали:

Интервал на потребление	Годишно потребление на електроенергия (kWh)	
	Минимално	Максимално
Интервал DA		< 1 000
Интервал DB	$\geq 1\,000$	< 2 500
Интервал DC	$\geq 2\,500$	< 5 000
Интервал DD	$\geq 5\,000$	< 15 000
Интервал DE	$\geq 15\,000$	

б) за крайните небитови клиенти се прилагат следните интервали:

Интервал на	Годишно потребление на
-------------	------------------------

потребление	електроенергия (MWh)	
	Минимално	Максимално
Интервал IA		<20
Интервал IB	≥ 20	<500
Интервал IC	≥ 500	< 2 000
Интервал ID	$\geq 2\,000$	< 20 000
Интервал IE	$\geq 20\,000$	< 70 000
Интервал IF	$\geq 70\,000$	< 150 000
Интервал IG	$\geq 150\,000$	

5. Ниво на подробност

Въпросните цени трябва да включват всички дължими такси: таксите за мрежата плюс потребената енергия, минус всички отстъпки или премии, плюс други такси (напр. наем за измервателен уред, фиксирани такси и др.). Таксата за първоначалното включване се изключва.

Представят се подробни данни, както е посочено по-долу.

a) Ниво на подробност, изисквано за компонентите и подкомпонентите

Предоставените цени трябва да са разделени на **три главни компонента** и на отделни подкомпоненти.

Цената на електроенергията за крайния клиент по интервали на потребление е сбор от **трите главни компонента**: компонента за енергията и снабдяването, компонента за мрежата (пренос и разпределение) и компонента, състоящ се от данъци, налози, вземания и такси.

Компонент и подкомпонент	Описание
енергия и снабдяване	Този компонент трябва да включва следните разходи: генериране, агрегиране, балансираща енергия, разходи за доставената енергия, обслужване на клиенти, управление на услугите след продажбата и други разходи при снабдяването.
мрежа	Цената за мрежата трябва да включва следните разходи: тарифите за пренос и разпределение, загубите при преноса и разпределението, разходите за мрежата, услугите след продажбата, разходите за обслужване на системата и разходите за наем на измервателен уред и за измерването.
<i>подкомпонент</i>	Мрежовият компонент трябва да бъде допълнително разделен на разходи за пренос и разходи за разпределителната мрежа, както следва:

	1. Общ среден относителен дял на разходите за пренос (изразени като процент от общите разходи за мрежата и въз основа на интервалите на потребление, определени в точка 4).
	2. Общ среден относителен дял на разходите за разпределение (изразени като процент от общите разходи за мрежата и въз основа на интервалите на потребление, определени в точка 4).
данъци, вземания, налози и такси	Този компонент е сбор от всички данъци, вземания, налози и такси, изброени по-долу.
<i>подкомпонент</i>	Следните подкомпоненти се докладват като отделни позиции за всеки интервал на потребление, определен в точка 4.
	1. Данъкът върху добавената стойност, както е определен в Директива 2006/112/ЕО на Съвета относно общата система на данъка върху добавената стойност.
	2. Данъци, вземания, налози или такси, свързани с насърчаването на възобновяемите енергийни източници, енергийната ефективност и комбинираното производство на топло- и електроенергия.
	3. Данъци, вземания, налози или такси, свързани с плащанията за капацитет, енергийната сигурност и адекватността на производството на електроенергия; данъци върху реструктурирането на въглищната промишленост; данъци върху разпределението на електроенергия; Невъзвръщаеми разходи и налози за финансирането на енергийните регулаторни органи или операторите на пазара.
	4. Данъци, вземания, налози или такси, свързани с качеството на въздуха и екологични цели, с емисиите на CO ₂ или на други парникови газове.
	5. Данъци, вземания, налози или такси, свързани с ядрения сектор, включително извеждане от експлоатация на ядрени инсталации, проверки и такси за ядрени съоръжения.
	6. Всички други данъци, вземания, налози или такси, които не са обхванати от никоя от петте предходни категории: подкрепа за районно централно отопление; местни или регионални данъци; островна компенсация; концесионни такси, свързани с лицензите и такси за заемането на земя и публична или частна собственост от мрежи или други съоръжения.

б) *Ниво на подробност въз основа на данъчното облагане*

Ценовите данни се разпределят на следните **три нива**:

Ниво	Описание
цени с изключени всички данъци, вземания, налози и такси.	Това ценово ниво включва само компонента на енергията и снабдяването и мрежовия компонент.
цени без ДДС и други възстановими данъци	Това ценово ниво включва компонента на енергията и снабдяването, мрежовия компонент и данъците, вземанията, налозите и таксите, които се считат за невъзстановими за крайните небитови клиенти. За

	битовите клиенти това ценово ниво включва компонентите на енергията и мрежата и данъците, вземанията, налозите и таксите, но не включва ДДС.
цени с включени всички данъци	Това ценово ниво включва компонента на енергията и снабдяването, мрежовия компонент и всички възстановими и невъзстановими данъци, вземания, налози и такси.

6. Обеми на потребление

Държавите членки трябва да предоставят информация за относителния дял на електроенергията във всеки интервал на потребление въз основа на общия обем, за които се отнасят цените.

Годишните обеми на потребление за всеки интервал на потребление трябва да се докладват веднъж годишно по същото време, когато се докладват ценовите данни за второто полугодие.

Данните трябва да не са отпреди повече от две години.