



ПРОТОКОЛ

№ 120

София, 07.06.2017 година

Днес, 07.06.2017 г. от 10:21 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров и Георги Златев, и Юлиан Митев – за главен секретар, съгласно Заповед № ЧР-ДС-201/06.06.2017 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-329 от 02.06. 2017 г. и проект на решение относно: определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Венелин Баросов,
Силвия Петрова, Радостина Методиева, Ели Алексиева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса.

Съгласно чл. 18, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) производството на електрическа енергия от възобновяеми източници се насърчава по начините, посочени в същата разпоредба, в т.ч. и чрез определяне на преференциални цени. В тази връзка, по силата на чл. 32, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, 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.

Разпоредбата препраща към съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), а именно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), която регламентира условията и редът за образуване на преференциалните цени.

Според §54 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г., част от насърченията за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и 3 от ЗЕВИ. В тази връзка по силата на § 20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г., преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ, които са въведени в експлоатация след 1 януари 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, КЕВР следва да определи преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, за енергийните обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, а именно: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи - разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието и храните годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

Общи принципи при определянето на преференциалните цени

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на цените на

електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници (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 възвращаемост. Преференциалните цени отразяват видът на възобновяемия източник, 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 Institute for Solar Energy Systems, ISE (Photovoltaics Report, 17 November 2016 – www.ise.fraunhofer.de) и www.pveurope.eu, посочени в настоящия доклад.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива, взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития и изграден опит в страната. 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.

Ценообразуващи елементи

1. Инвестиционни разходи

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВИ отразява всички инвестиционни разходи за оборудване и съоръжения, специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрическите инсталации и инвертори, 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 края на 2016 г. за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на Европейския съюз (ЕС), съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад.

2. Инфлация

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цените за производители е приложена прогнозна инфлация от 2 %, с изключение на цените на електрическата енергия, произведена от биомаса.

3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

При определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВИ е икономически обосновано да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечен капитал. В тази връзка при реалното прилагане на определените преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

След анализ на параметрите, използвани при прилагания метод за оценка на капиталовите активи за определяне нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане - дългосрочен лихвен процент за оценка степента на конвергенция, пазарната рискова премия, бета коефициент на активите и цената на привлечения капитал,

се установява, 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. Извършена е и оценка на инвестиционния риск при производство на електрическа енергия от ВИ, която подлежи на задължително изкупуване от обществения доставчик или крайните снабдители.

4. Средногодишна продължителност на работа на централите

При определяне на средно годишната продължителност на работа на фотоволтаични централи са използвани данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като са отчетени нетните пълни ефективни часове в България за 2016 г.

Осреднено за Р България, нетните пълни ефективни часове за 2016 г. са 1261 часа, което се равнява на 1 261 kWh/kWp нетно специфично производство.

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, разходи за почистване и др., които са осреднени за периода на изчислената ануитетна цена, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад. Размерът на експлоатационните разходи е определен като процент от инвестиционните разходи.

Разходите за поддръжка в действащите цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., като представляват в годишен план 3 % от инвестиционните разходи до 5^{та} година от експлоатацията включително. От 5^{та} до 20^{та} година експлоатационните разходи за поддръжка нарастват на 3,5%. Експлоатационните разходи за инсталирани мощности от 5 kWp до 30 kWp представляват 3% от инвестиционните разходи за целия двадесет годишен период на преференциални цени

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИ

I. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични електрически централи (ФтЕЦ) с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии:

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

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:

- с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2 836 лв./kWp;

- с обща инсталирана мощност от 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени

към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2 484лв./kWp;

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

- с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 77,32 лв./MWh;

- с обща инсталирана мощност от 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 60,19 лв./MWh;

3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 261 часа (1 261 kWh/kWp нетно специфично производство);
6. Среднопотеглена норма на възвръщаемост – 7%

Предвид горното, преференциалните цени на електрическата енергия произведена от ФтЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, са както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност до 5 kW, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	271,67	100,00%
за експлоатационните разходи	75,65	27,85%
за разходи за амортизации	111,29	40,97%
за възвръщаемост	84,73	31,19%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kW, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	231,20	100,00%
за експлоатационните разходи	59,57	25,77%
за разходи за амортизации	97,48	42,16%
за възвръщаемост	74,15	32,07%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА

КЕВР е определила на основание чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ нови цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, със свои Решения № Ц-18 от 20.06.2011 г., № Ц-35 от

27.10.2011 г., № Ц-18 от 28.06.2012 г., № Ц-19 от 28.06.2013 г., № Ц-13 от 01.07.2014 г., № Ц-1 от 28.01.2015 г. и № Ц-24 от 30.06.2015 г., които следва да бъдат актуализирани по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

Във връзка с горното е направен анализ на ценообразуващите елементи - разходи за суровини за производство на енергия; разходи за горива за транспорта; разходи за труд и работна заплата, въз основа на което се установи следното:

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата с писмо изх. № О-05-00-2 от 28.04.2017 г. от Националния статистически институт (НСИ) е изискана информация относно процента на тяхното изменение за предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № О-05-00-2 от 15.05.2017 г. и е показана в Таблица № 1:

Таблица

№ 1

Горива за транспорт лв./Л.	Средна цена - лв.		%
	2015	2016	2016/2015
Коефициент отразяващ изменението на разходите за горива за транспорт			-11,6

Показател	2015 (левове)	2016 (левове)*	Изменени е спрямо предходна та година - %
Коефициент отразяващ изменението на разходите за труд и работна заплата	10535	11539	9,5

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-3 от 28.04.2017 г. от министъра на земеделието, храните и горите е изискана информация относно годишните индекси за изменение на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-03-13-3 от 16.05.2017 г., от което е видно, че средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дърва за огрев за периода 01.04.2016 г. - 31.03.2017 г. спрямо периода 01.04.2015 г. -31.03.2016 г. е **100,7 на сто** спрямо предходния период (индекс 100).

С оглед на горното е извършена актуализация на определените от КЕВР цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, които са намерили приложение по отношение на въведени в експлоатация енергийни обекти.

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-24 ОТ 30.06.2015 Г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия,

произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и т. 4:

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

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,03 лв./MWh;

За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 69,54 лв./MWh.

2. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 61,91 лв./MWh;

За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 38,70 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 24,65 лв./MWh;

За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW - 29,75 лв./MWh.

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

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 178,573 лв./MWh;

За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 215,519 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	486,20	100,00%
за експлоатационните разходи	337,38	69,39%
за разходи за амортизации	84,12	17,30%
за възвръщаемост	64,70	13,31%
<i>ЕЦ от 500 до 1500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	449,77	100,00%
за експлоатационните разходи	350,40	77,91%
за разходи за амортизации	56,08	12,47%
за възвръщаемост	43,28	9,62%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5:

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

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 79,42лв./MWh.

2. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 66,42 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 12.65 лв./MWh.

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

За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 83.43 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	400,30	100,00%
за експлоатационните разходи	240,64	60,11%
за разходи за амортизации	90,25	22,54%
за възвръщаемост	69,42	17,34%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С
РЕШЕНИЕ № Ц-1 ОТ 28.01.2015 Г.**

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл - Решение Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6:

1. 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 над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 105,36 лв./MWh.

2. Разходи за работни заплати в размер на:

За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,54 лв./MWh.

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

За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 48,05 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	348,28	100,00%
за експлоатационните разходи	171,12	49,13%
за разходи за амортизации	100,35	28,81%
за възвръщаемост	76,81	22,06%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-13 ОТ 01.07.2014 г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35:

1. 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 над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 99,97 лв./MWh.

2. Разходи за работни заплати в размер на:

За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38,82 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,03 лв./MWh.

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

За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 157,06лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	449,99	100,00%
за експлоатационните разходи	298,64	66,37%
за разходи за амортизации	82,62	18,36%
за възвръщаемост	68,73	15,27%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37:

1. 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 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 104,98 лв./MWh.

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 48,05 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,54 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	350,34	100,00%
за експлоатационните разходи	166,95	47,65%
за разходи за амортизации	100,35	28,64%
за възвръщаемост	83,05	23,71%

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 електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - Решение Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27, т. 28 и т. 29:

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

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 48,17 лв./MWh;

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 MW – 60,21 лв./MWh;

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 44,90 лв./MWh.

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

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 6,64 лв./MWh;

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 MW – 6,20 лв./MWh;

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 6,20 лв./MWh.

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

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 42,43 лв./MWh;

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 MW – 39,60 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 16,85 лв./MWh;

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 MW – 16,85 лв./MWh;

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 4,68 лв./MWh.

За електрически централи над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	204,33	100,00%
за експлоатационните разходи	111,62	54,63%
за разходи за амортизации	50,71	24,82%
за възвръщаемост	42,01	20,56%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i>		

Цена, в т.ч.	234,53	100,00%
за експлоатационните разходи	118,68	50,60%
за разходи за амортизации	63,38	27,03%
за възвръщаемост	52,47	22,37%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	138,19	100,00%
за експлоатационните разходи	51,87	37,53%
за разходи за амортизации	47,27	34,20%
за възвръщаемост	39,06	28,26%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство Решение Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35:

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

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия –99,97 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,03 лв./MWh.

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

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 157,06 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 42,90 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	456,22	100,00%
за експлоатационните разходи	304,83	66,82%
за разходи за амортизации	82,62	18,11%
за възвръщаемост	68,77	15,07%

III. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез

**индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции –
Решение Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32:**

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

ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия –76,61 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия –5,83 лв./MWh.

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

ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 130,13 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 62,11 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	457,63	100,00%
за експлоатационните разходи	270,79	59,17%
за разходи за амортизации	102,15	22,32%
за възвръщаемост	84,70	18,51%

IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции - Решение Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37:

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 104,98 лв./MWh.

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 85,36 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия – 6.54 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	388,42	100,00%
за експлоатационните разходи	205,02	52,78%
за разходи за амортизации	100,35	25,83%
за възвръщаемост	83,05	21,38%

**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 електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции – Решение Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33:

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 121,60 лв./MWh.

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,06 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,43 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	359,36	100,00%

за експлоатационните разходи	175,82	48,93%
за разходи за амортизации	100,35	27,92%
за възвръщаемост	83,19	23,15%

II. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25:

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 48,86 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,20 лв./MWh.

3. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,68 лв./MWh.

За електрически централи над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,45	100,00%
за експлоатационните разходи	55,53	37,15%
за разходи за амортизации	51,43	34,41%
за възвръщаемост	42,49	28,43%

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

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 - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16, т. 17 и т. 18:

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

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от

прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 47,96 лв./MWh;

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 MW – 52,05лв./MWh;

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 над 5 MW – 48,86 лв./MWh.

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

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 9,10 лв./MWh;

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 MW – 8,49 лв./MWh;

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 над 5 MW – 6,20 лв./MWh.

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

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 58,14 лв./MWh;

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 MW – 54,27 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 16,85 лв./MWh;

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 MW – 16,85лв./MWh;

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 над 5 MW – 4,68 лв./MWh.

За електрически централи над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ЕЦ до 5 MW		
Цена, в т.ч.	233,68	100,00%
за експлоатационните разходи	128,97	55,19%
за разходи за амортизации	50,71	21,70%

за възвръщаемост	54,00	23,11%
ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл		
Цена, в т.ч.	258,64	100,00%
за експлоатационните разходи	127,88	49,44%
за разходи за амортизации	63,38	24,51%
за възвръщаемост	67,37	26,05%
ЕЦ над 5 MW		
Цена, в т.ч.	149,41	100,00%
за експлоатационните разходи	55,49	37,14%
за разходи за амортизации	51,43	34,42%
за възвръщаемост	42,49	28,44%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22:

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

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия –114,05 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,03 лв./MWh.

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

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 158,19 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38,82 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ЕЦ над 0,150 до 1 MW		
Цена, в т.ч.	434,84	100,00%
за експлоатационните разходи	318,81	73,32%
за разходи за амортизации	55,73	12,82%
за възвръщаемост	60,29	13,87%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ЦЕНАТА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ ЧРЕЗ ТЕРМИЧНА
ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА И/ИЛИ БИОРАЗГРАДИМИ ФРАКЦИИ,
ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ Ц-35 ОТ 27.10.2011 Г.**

I. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2:

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 132,54 лв./MWh.

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,06 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,43 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	392,08	100,00%
за експлоатационните разходи	184,68	47,10%
за разходи за амортизации	100,35	25,59%
за възвръщаемост	107,06	27,30%

Изказвания по т. 1:

И. Александров отбеляза, че не би могъл да докладва по правната част. Тя е описана аргументирано и в доклада, и в решението.

В. Баросов каза, че основните принципи при определянето на преференциалните цени са капиталовите разходи, експлоатационните разходи, разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите, и възвръщаемост. Характерно за този вид фотоволтаици, за които се определя преференциалната цена, е, че се използват данни от Fraunhofer Institute, което е посочено в доклада, най-вече за нивото на инвестиционните разходи. Характерно за този вид е, че преференциалните цени не отчитат индивидуалните проекти, а общо осреднени такива, взети от официални източници и отразен международния опит.

Инвестиционни разходи. Това са разходи за оборудване и съоръжения, специфични инвестиционни разходи в зависимост от технологията, включващи електрическите инсталации, инверторите, панелите, стоманените конструкции, разходи за развитие на проекта, административни разходи и други такси, които са включени в инвестиционните разходи.

Инфлацията, която е посочена, е 2 % за периода на изкупуване на електрическата енергия.

Нормата на възвръщаемост на капитала е характерната норма на възвръщаемост за всички ВЕИ, за които е образувана преференциалната цена. Нормата на възвръщаемост е 7 % и е запазена структурата на капитала от 30%/70% собствен/привлечен капитал.

Средногодишна продължителност на работа на фотоволтаичната централа. Характерното за тази година е, че има спад на намаление на т.н. пълни ефективни часове и нетното специфично производство, което сравнено с миналата година е с почти 100 единици надолу, от 1 350 kWh/kWp на 1 261 kWh/kWp

Експлоатационните разходи за този вид инсталации са разделени в зависимост от инсталираната мощност - до 5 kWp, от 5 kWp до 30 kWp. Експлоатационните разходи за първите 5 години е 3% за мощности, които са до 5 kWp. След 15-та до 20-та година тези разходи нарастват на 3,5%. Експлоатационните разходи за групата мощности от 5 kWp до 30 kWp за целия период са 3%.

Определяне на преференциалната цена на фотоволтаичната централа. Инвестиционните разходи за този вид централа до 5 kWp е в размер на 2 836 лв./kWp. За мощности от 5 kWp до 30 kWp включително е 2 484 лв./kWp. В сравнение с изтеклата 2016 г. почти няма изменение на инвестиционните разходи.

Имайки предвид, че отражението на нетното специфично производство от 1 261 kWh/kWp има леко отражение и леко повишение на самата цена, която за инсталирана мощност до 5 kW е 271,67 лв./MWh. При инсталирана мощност над 5 до 30 kW тази цена е 231,20 лв./MWh.

Актуализиране на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса. Направен е анализ на разходите за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата, въз основа на което е установено следното:

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата с писмо изх. № О-05-00-2 от 28.04.2017 г. от НСИ е изискана информация. Информацията е получена с писмо с вх. № О-05-00-2 от 15.05.2017 г. и коефициентите, отразяващи изменението на разходите за горива, транспорт и коефициент, отразяващ изменението на разходите за труд и работна заплата, са показана в таблица. Изискана е информация относно годишните индекси за изменение на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-03-13-3 от 16.05.2017 г., от което е видно, че средният индекс за изменението на средната цена за дървесината за технологична преработка и дърва за огрев за периода 01.04.2016 г. - 31.03.2017 г. е 100,7 на сто спрямо периода 01.04.2015 г. - 31.03.2016 г., където индексът е бил 100.

Въз основа на тези индекси е направена актуализацията за всички цени, които са от 30.06.2015 г., включващи последното решение от 27.10.2011 г. Единствената цена, която не е актуализирана, това е оспорваното решение в съда за биомаса, за директно изгаряне на дървесина от 28.01.2015 г.

И. Н. Иванов припомни, че в началото е казано, че по правните аспекти на решението отношение няма да вземе дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“. Иванов попитат Е. Маринова дирекция „Правна“има ли нещо да добави.

Е. Маринова каза, че дирекцията няма какво да добави. Единствено да напомни, че според изменението на ЗЕВИ в момента Комисията има компетентност да определя нови преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от обектите

по чл. 24, т.1 от ЗЕВИ, и да актуализира вече определените преференциални цени за производство на енергия от биомаса.

И. Н. Иванов даде думата на членовете на Комисията за изказвания.

С. Тодорова каза, че по отношение на инфлацията пише, че експлоатационните разходи се коригират за целия период с инфлация от 2%, с изключение на цените на електрическата енергия, произведена от биомаса. От това изречение не става ясно при определяне на цените ли се прилагат тези 2% или при актуализиране на цените, тъй като според С. Тодорова нещата са смесени.

В. Баросов отговори, че при определяне на цената на фотоволтаиците, само това е цената, която е взета при ценообразуването.

С. Тодорова счита, че в такъв случай на стр.3, т.2 *Инфлация*, краят на изречението трябва да отпадне. Тодорова коментира таблица на стр.6, за която Тодорова счита, че е частично непопълнена. В Таблица №1 няма данни за 2015 г. и 2016 г. за коефициента за изменението на разходите за горива за транспорт.

В. Баросов отговори, че общият индекс, който е отразен, е даден като краен резултат и не е показано точно за 2015 г. и 2016 г.

С. Тодорова каза, че е добре да бъде написано, защото така изглежда, като че ли има пропуск.

И. Н. Иванов е на мнение, че определено има пропуск, защото трябва да покажат и да сравнят, че има 11,6% намаление.

С. Тодорова каза, че според Баросов работната група са получили направо коефициента, без данните.

А. Йорданов предложи с бележка под таблицата да бъде отразено.

И. Н. Иванов също счита, че е трябвало със звезда да бъде отбелязано, защото липсват данни за 2015 г. и 2016 г.

С. Тодорова каза, че има бележка към начина на оформяне на отделните разходи при актуализацията. Това тя е казвала и преди, но сега ще отново го каже. Тук има четири точки, като се започва с *експлоатационни разходи*, които не е ясно какво включват. В следващите две точки са си експлоатационни разходи. С. Тодорова счита, че трябва да се прецизира какво включва т.1 при актуализацията, защо така е отделена, защото пише „*включително опазване на околната среда, материали*“ и отново „*експлоатационни разходи, свързани с производствения процес*“. С. Тодорова счита, че е изключително неясно.

В. Баросов отговори, че за него е ясно, защото са включени разходи за опазване на околната среда, други разходи, свързани с производството, материали според Баросов може да отпадне, тези експлоатационни разходи, които само по себе си се разбират.

С. Тодорова каза, че *в това число* не означава, че така дефинирани експлоатационните разходи включват точно тези, а изброените са само част. Ако са това, те не трябва да бъдат в това число. Трябва да има тире или две точки и да бъдат изброени. С. Тодорова попитат заплати и горива не са ли експлоатационни разходи. Терминологично в частта *Определяне на цените* експлоатационните разходи включват всичко това – заплати, горива, суровини и т.н. А тук някак си са разделени по неясна логика. Тодорова счита, че правилният запис е *Експлоатационни разходи в т.ч.: 1. Разходи за опазване на околната среда, материали и др. 2. Разходи за заплати. 3. Разходи за горива. 4. Разходи за суровини*. Според С. Тодорова логиката трябва да е такава.

В. Баросов отговори, че логиката е такава, но за случая, който е, разходите за горива за транспорт и разходите за труд и работна заплата са отделени и в тази част са включени тези други.

И. Александров допълни, че конкретното описание следва един екселски модел, където там така са направени. Наистина те са отделени, защото те се и индексират. От експлоатационни в общия вид тук това понятие е стеснено.

И. Н. Иванов каза, че така, както е написано, наистина не е коректно, защото т.1, т.2

и т.3 са различни експлоатационни разходи. Иванов предлага да има I. *Експлоатационни разходи*. След това т.1, т.2 и т.3: т.1. *Разходи за опазване на околната среда, материали*. Иванов не е сигурен дали трябва да се пише *и др.*, защото всичко може да влезе там. т. 2. *Разходи за заплати*. т.3. *Разходи за горива за транспорт*. Те трябва да бъдат под шапката на I. *Експлоатационни разходи*. И. Н. Иванов предлага II. да бъдат *Разходи за суровини за производство на енергия*. И. Н. Иванов каза, че проектът на решение ще отиде така на обществено обсъждане, но след това трябва да се коригира при произнасянето на Комисията с решение в края на месеца.

С. Тодорова каза, че разбира, че тези, които не се индексират, са отделени в експлоатационни разходи, но ако не се напише число след експлоатационни разходи, а само две точки, тогава няма да има разлика, само ще бъде по-систематично.

П. Младеновски каза, че за него най-добрият вариант е да се направят подточки, тъй като таблицата *експлоатационните разходи* всичко е обединено в едни експлоатационни разходи. Да се направи отгоре с подточки, за да се вижда какво се е актуализирало и какво - не.

И. Н. Иванов каза, че в противен случай текстът не съответства на таблицата отдолу.

С. Тодорова каза, че има противоречие, защото не всички експлоатационни разходи се индексират. Тодорова счита, че това трябва да се помисли по-добре, защото така изглежда доста неясно и объркано по начина, по който са представени нещата. Тодорова знае, че така е правено през годините, но работата трябва да се подобрява и да става по-ясно за този, който чете.

И. Н. Иванов обобщи, че не се касае за неточност в изчислените стойности и направената актуализация, но представянето трябва да бъде с подточки.

П. Младеновски предложи всеки един от тези три вида разходи, които се актуализират, да се посочи основанийето за това, член от закона, за да се вижда реално как са актуализирани разходите.

Е. Маринова каза, че в общата част е написано кое се актуализира и на какво основание. Маринова попита тук не трябва ли да се оставят само разходите, които се актуализират. Отдолу да се запише, че останалите разходи не се актуализират.

П. Младеновски отговори, че няма да е ясно как е получена общата стойност на експлоатационните разходи.

И. Н. Иванов заключи, че в проекта на решение това трябва да бъде отразено по един по-ясен начин.

А. Йорданов допълни, че е добре да се избегне привидната тавтология, *експлоатационните разходи, в т.ч. експлоатационни разходи*. Йорданов разбира, че има разлика в обхвата на двете понятия, но е хубаво самата тавтология да се избегне.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, така както е предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 1, т. 1 и чл. 32, ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад и проект на решение относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на проекта по т. 1 на 13.06.2017 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров и Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-329 от 02.06. 2017 г. - определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ
съгласно Заповед № ЧР-ДС-201/06.06.2017 г.

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)