

## ПРОТОКОЛ

№ 169

**София, 31.07.2015 година**

Днес, 31.07.2015 г. от 15:00 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Ценово регулиране и лицензии – електропроизводство и топлоснабдяване“ и експерти от КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект за решение относно прилагане на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници за определяне на „нетно специфично производство на електрическа енергия“ за всички цени от ВЕИ, във връзка с изменение на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т.1 от ЗЕВИ, в сила от 24.07.2015 г.

Работна група: И. Александров, Е. Маринова,  
В. Баросов, А. Иванова, С. Манчев

**По т.1.** Комисията, след разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията). За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното нетно специфично производство не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ). С оглед изменението на посочената разпоредба в ЗЕВИ е регламентирана и легална дефиниция на

понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“, което по смисъла на § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ, е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди. Следователно „нетното специфично производство на електрическа енергия“ се определя за 12-месечен период и покрива разходите и възвръщаемостта на производителите за този период.

Предвид горното до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че задължението за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници не е било поставено в зависимост от нетното специфично производство на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от възобновяеми източници. Поради тази причина с § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено в срок до 31.07.2015 г. в съответствие със ЗЕВИ Комисията да приеме решение, с което да установи нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г. В тази връзка е направен анализ на фактите и обстоятелствата, относими към постановените от КЕВР до посочената дата решения по ЗЕВИ и Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ, отм.), както и на техните ценообразуващи елементи въз основа на който анализ е установено следното:

Съгласно § 7, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕВИ за енергийни обекти, с изключение на водноелектрически централи с обща инсталирана мощност над 10 MW, въведени в експлоатация към датата на влизане в сила на закона, дългосрочните договори за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници запазват действието си, като преференциалната цена за изкупуване е действащата към датата на влизане в сила на закона или преференциалните цени, определени от КЕВР с Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. В тази връзка по дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 31, ал. 2 от ЗЕВИ освен посоченото решение се прилагат и следните решения на ДКЕВР: Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г., Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г., Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г., Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. и Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г.

В посочените по-горе решения КЕВР е определила преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от възобновяеми източници, като е взела предвид разпоредбите на ЗВАЕИБ (отм.) и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 2004 г., отм.), съответно ЗЕВИ и НРЦЕЕ (отм.) или Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1).

По силата на чл. 32, ал. 2, т. 4 от ЗЕВИ определяните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, отчитат производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси. Според чл. 19а, ал. 1, т. 4, съответно чл. 19б, ал. 1, т. 2 от НРЦЕЕ (отм.) при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, се взема предвид производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник. Наредба № 1 в чл. 19, ал. 2, т. 2 регламентира наличния ресурс на първичния енергиен източник като критерий за определяне на преференциалните цени.

С оглед горното при определянето на цените с Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г., Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г., Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г., Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г., Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. и Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. ДКЕВР е отчела като основен елемент нетното специфично производство на електрическа енергия на съответните групи производители.

Следва да се има предвид, че Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР е постановено при действието на разпоредбата на чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ (отм.), съгласно която преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, се определя в размер 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществения доставчик или крайните снабдител и добавка, определена от Комисията, по критерии в зависимост от вида и наличния ресурс на първичния енергиен източник. Съгласно ал. 3 на чл. 21 от ЗВАЕИБ (отм.), размерът на добавката не може да бъде по-малък от 95 на сто от стойността на добавката за предходната календарна година. Следователно, изчисляването на добавката е в пряка зависимост от нейната стойност през предходни години. Поради тази причина, нетното специфично производство на електрическа енергия на съответните групи производители, за които са определени преференциални цени на електрическата енергия с Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР, следва да бъде установено въз основа на производителността на инсталацията, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник, които са взети предвид при първоначалното определяне на съответната преференциална цена, а именно чрез Решение № Ц-15 от 31.03.2008 г. на КЕВР за микро водноелектрически централи с помпи и вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор, Решение Ц-13 от 28.06.2006 г. на КЕВР за вятърни електрически централи, работещи до и над 2250 часа, Решение № Ц-33 от 29.12.2006 г. на КЕВР за електрически централи, работещи с фотоволтаични модули до и над 5 kW, решение по Протокол № 113 от 04.06.2007 г., т. 3 на КЕВР за електрически централи, работещи с енергийни култури или с отпадъци от земеделски култури, Решение № Ц-30 от 07.09.2009 г. на КЕВР за електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци и Решение № Ц-31 от 07.09.2009 г. на КЕВР за електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови водоканални отпадъци.

С оглед горното и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които са определени преференциалните цени КЕВР установи:

**1. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

1.1. **3 880 kWh**, при определената цена - 222.90 лв./MWh, без ДДС, за микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 kW;

1.2. **3 724 kWh**, при определената цена – 213.09 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

1.3. **3 724 kWh**, при определената цена - 178.68 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

- 1.4. **3 724 kWh**, при определената цена - 171.18 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;
- 1.5. **3 724 kWh**, при определената цена - 253.48 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;
- 1.6. **2 500 kWh**, при определената цена - 112.48 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;
- 1.7. **2 000 kWh**, при определената цена - 188.29 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа;
- 1.8. **2 300 kWh**, при определената цена - 172.95 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа;
- 1.9. **1 350 kWh**, при определената цена - 148.58 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;
- 1.10. **1 302 kWh**, при определената цена - 760.48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули до 5 kW;
- 1.11. **1 302 kWh**, при определената цена - 699.11 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW;
- 1.12. **5 340 kWh**, при определената цена - 252.73 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW;
- 1.13. **5 340 kWh**, при определената цена - 288.04 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл;
- 1.14. **7 125 kWh**, при определената цена - 167.53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW;
- 1.15. **7 125 kWh**, при определената цена - 186.49 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работеща с енергийни култури до 5 MW;
- 1.16. **6 300 kWh**, при определената цена - 425.02 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 1.17. **6 300 kWh**, при определената цена - 398.00 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 1.18. **6 300 kWh**, при определената цена - 302.73 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 1.19. **4 050 kWh**, при определената цена - 265.91 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 1.20. **4 050 kWh**, при определената цена - 255.98 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 1.21. **4 050 kWh**, при определената цена - 246.05 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 1.22. **6 975 kWh**, при определената цена - 150.39 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 1.23. **6 975 kWh**, при определената цена - 136.85 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 1.24. **6 975 kWh**, при определената цена - 120.60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

1.25. **5 340 kWh**, при определената цена - 218.60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 5 MW, работещи чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.

**2. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

2.1. **3 880 kWh**, при определената цена - 227.43 лв./MWh, без ДДС, за ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW;

2.2. **3 960 kWh**, при определената цена - 222.83 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

2.3 **3 960 kWh**, при определената цена - 186.87 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

2.4. **3 960 kWh**, при определената цена - 179.04 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

2.5. **3 960 kWh**, при определената цена - 265.05 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

2.6. **2 419 kWh**, при определената цена - 112.10 лв./MWh, без ДДС, за Микро ВЕЦ с помпи;

2.7. **1 907 kWh**, при определената цена - 191.00 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа;

2.8. **2 139 kWh**, при определената цена - 173.06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа;

2.9. **1 350 kWh**, при определената цена - 137.06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

2.10. **1 188 kWh**, при определената цена - 605.23 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули до 30 kW, монтирани на покриви и фасади;

2.11. **1 188 kWh**, при определената цена - 596.50 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 30 kW до 200 kW, монтирани на покриви и фасади;

2.12. **1 188 kWh**, при определената цена - 583.77 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW до 1 000 kW, монтирани на покриви и фасади;

2.13. **1 188 kWh**, при определената цена - 576.50 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули до 30 kW;

2.14. **1 188 kWh**, при определената цена - 567.41 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 30 kW до 200 kW;

2.15. **1 188 kWh**, при определената цена - 485.60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW;

2.16. **5 400 kWh**, при определената цена - 255.51 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи 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;

2.17. **5 400 kWh**, при определената цена - 282.15 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл;

2.18. **5 400 kWh**, при определената цена - 227.20 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи 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;

2.19. **7 125 kWh**, при определена цена – 195.03 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури;

2.20. **7 125 kWh**, при определена цена – 185.99 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури;

2.21. **6 461 kWh**, при определена цена – 432.81 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

2.22. **6 510 kWh**, при определена цена – 405.61 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

2.23. **6 510 kWh**, при определена цена – 335.19 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

2.24. **6 510 kWh**, при определена цена – 348.61 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

2.25. **4 050 kWh**, при определената цена - 263.83 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

2.26. **4 050 kWh**, при определената цена - 253.03 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

2.27. **4 050 kWh**, при определената цена - 243.86 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

2.28. **6 975 kWh**, при определената цена - 158.05 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

2.29. **6 975 kWh**, при определената цена - 132.05 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

2.30. **6 975 kWh**, при определената цена - 119.27 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци.

### **3. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

3.1. **6 510 kWh**, при определената цена - 390.76 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл;

3.2. **6 510 kWh**, при определената цена - 429.42 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл;

3.3. **6 510 kWh**, при определената цена - 380.45 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции

от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл;

3.4. **6 510 kWh**, при определената цена - 419.11 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл.

**4. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

4.1. **3 880 kWh**, при определената цена - 197.33 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW;

4.2. **3 960 kWh**, при определената цена - 193.35 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

4.3 **3 960 kWh**, при определената цена - 162.69 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

4.4. **3 960 kWh**, при определената цена - 156.01 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

4.5. **3 960 kWh**, при определената цена - 229.33 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

4.6. **2 419 kWh**, при определената цена - 98.15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

4.7. **1 440 kWh**, при определената цена - 104.43 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

4.8. **1 188 kWh**, при определената цена - 400.70 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

4.9. **1 188 kWh**, при определена цена - 369.08 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;

4.10. **1 188 kWh**, при определена цена - 316.11 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;

4.11. **1 188 kWh**, при определена цена - 268.68 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kW;

4.12. **1 188 kWh**, при определена цена - 260.77 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW;

4.13. **1 188 kWh**, при определена цена - 237.05 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

- 4.14. **1 188 kWh**, при определена цена - 236.26 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kW;
- 4.15. **4 275 kWh**, при определена цена – 243.40 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 4.16. **4 275 kWh**, при определена цена - 234.09 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 4.17. **4 275 kWh**, при определена цена - 226.14 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MWh, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 4.18. **6 975 kWh**, при определена цена – 143.10 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 4.19. **7 125 kWh**, при определена цена – 120.15 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 4.20. **7 125 kWh**, при определена цена – 109.83 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 4.21. **5 400 kWh**, при определена цена - 267.07 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;
- 4.22. **5 400 kWh**, при определена цена - 287.30 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл;
- 4.23. **5 400 kWh**, при определена цена - 232.40 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;
- 4.24. **5 850 kWh**, при определена цена – 192.29 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури;
- 4.25. **5 850 kWh**, при определена цена – 182.86 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури;
- 4.26. **6 510 kWh**, при определена цена – 472.63 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 4.27. **6 510 kWh**, при определена цена – 452.14 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 4.28. **6 510 kWh**, при определена цена – 402.66 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 4.29. **6 510 kWh**, при определена цена – 465.79 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- 4.30. **6 510 kWh**, при определена цена - 367.88 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл;



4.31. **6 510 kWh**, при определена цена - 400.97 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл;

4.32. **6 510 kWh**, при определена цена - 357.98 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл;

4.33. **6 510 kWh**, при определена цена - 391.06 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл.

**5. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

5.1. **1 235 kWh**, при определена цена - 381.18 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 5 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

5.2. **1 235 kWh**, при определена цена - 289.96 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 5 kW до 30 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

5.3. **1 235 kWh**, при определена цена - 226.87 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;

5.4. **1 235 kWh**, при определена цена - 206.34 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;

5.5. **1 235 kWh**, при определена цена - 193.42 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kW;

5.6. **1 235 kWh**, при определена цена - 188.10 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW;

5.7. **1 235 kWh**, при определена цена - 171.37 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

5.8. **1 235 kWh**, при определена цена - 169.85 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kW.

**6. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

6.1. **3 880 kWh**, при определена цена - 197.34 лв./MWh, без ДДС, за ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW;

6.2. **3 960 kWh**, при определена цена - 193.38 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

- 6.3. **3 724 kWh**, при определена цена - 242.30 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;
- 6.4. **3 960 kWh**, при определена цена - 162.71 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;
- 6.5. **3 960 kWh**, при определена цена - 156.04 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;
- 6.6. **3 960 kWh**, при определена цена - 229.35 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;
- 6.7. **2 425 kWh**, при определена цена - 98.15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;
- 6.8. **2 093 kWh**, при определена цена - 175.86 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи (ВтЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kW;
- 6.9. **2 093 kWh**, при определена цена - 162.33 лв./MWh, без ДДС, за ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW;
- 6.10. **2 093 kWh**, при определена цена - 151.39 лв./MWh, без ДДС, за ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW;
- 6.11. **1 440 kWh**, при определена цена - 105.16 лв./MWh, без ДДС, за ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;
- 6.12. **1 330 kWh**, при определена цена - 353.97 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 5 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
- 6.13. **1 330 kWh**, при определена цена - 284.18 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
- 6.14. **1 330 kWh**, при определена цена - 211.40 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;
- 6.15. **1 330 kWh**, при определена цена - 196.58 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;
- 6.16. **1 330 kWh**, при определена цена - 195.44 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW;
- 6.17. **1 330 kWh**, при определена цена - 191.13 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW;
- 6.18. **1 330 kWh**, при определена цена - 176.29 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;
- 6.19. **1 330 kWh**, при определена цена - 160.20 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 10000 kW;
- 6.20. **4 275 kWh**, при определена цена - 225.27 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 6.21. **4 275 kWh**, при определена цена - 213.90 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

- 6.22. **4 275 kWh**, при определена цена - 206.32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
- 6.23. **6 975 kWh**, при определена цена - 125.94 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 6.24. **7 125 kWh**, при определена цена - 105.15 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 6.25. **7 125 kWh**, при определена цена - 89.16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;
- 6.26. **5 400 kWh**, при определена цена - 249.66 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;
- 6.27. **5 400 kWh**, при определена цена - 277.39 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;
- 6.28. **5 400 kWh**, при определена цена - 221.71 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;
- 6.29. **5 850 kWh**, при определена цена - 176.96 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури;
- 6.30. **5 850 kWh**, при определена цена - 164.48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури;
- 6.31. **6 510 kWh**, при определена цена - 453.12 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 6.32. **6 510 kWh**, при определена цена - 434.13 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 6.33. **6 510 kWh**, при определена цена - 387.53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
- 6.34. **6 510 kWh**, при определена цена - 447.43 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- 6.35. **6 510 kWh**, при определена цена - 349.32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство;
- 6.36. **6 510 kWh**, при определена цена - 387.04 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;
- 6.37. **6 510 kWh**, при определена цена - 337.44 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на

биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство;

6.38. **6 510 kWh**, при определена цена - 373.76 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

**7. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

7.1. **3 880 kWh**, при определена цена - 193.19 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW;

7.2. **3 960 kWh**, при определена цена - 189.31 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

7.3. **3 724 kWh**, при определена цена - 236.92 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW ;

7.4. **3 960 kWh**, при определена цена – 159.14 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

7.5. **3 960 kWh**, при определена цена - 152.36 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

7.6. **3 960 kWh**, при определена цена - 224.37 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

7.7. **2 425 kWh**, при определена цена - 93.69 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

7.8. **2 093 kWh**, при определена цена - 137.98 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ с инсталирана мощност до 30 kW;

7.9. **2 093 kWh**, при определена цена - 128.51 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ с инсталирана мощност до 200 kW;

7.10. **2 093 kWh**, при определена цена - 116.98 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ с инсталирана мощност до 1 MW;

7.11. **2 325 kWh**, при определена цена - 95.55 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ с инсталирана мощност над 1 MW;

7.12. **1 440 kWh**, при определена цена - 83.16 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

7.13. **1 330 kWh**, при определена цена - 211.81 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 5 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

7.14. **1 330 kWh**, при определена цена - 203.97 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

7.15. **1 330 kWh**, при определена цена - 169.12 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;

7.16. **1 330 kWh**, при определена цена - 144.68 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни

конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;

7.17. **1 330 kWh**, при определена цена - 152.19 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW;

7.18. **1 330 kWh**, при определена цена - 143.35 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW;

7.19. **1 330 kWh**, при определена цена - 134.03 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

7.20. **1 330 kWh**, при определена цена - 131.36 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW;

7.21. **4 275 kWh**, при определена цена - 225.27 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

7.22. **4 275 kWh**, при определена цена - 213.90 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

7.23. **4 275 kWh**, при определена цена - 206.32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

7.24. **6 975 kWh**, при определена цена - 125.94 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

7.25. **7 125 kWh**, при определена цена - 105.15 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

7.26. **7 125 kWh**, при определена цена - 89.16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

7.27. **5 400 kWh**, при определена цена - 250.82 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

7.28. **5 400 kWh**, при определена цена - 278.48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

7.29. **5 400 kWh**, при определена цена - 222.80 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

7.30. **5 850 kWh**, при определена цена - 176.96 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури;

7.31. **5 850 kWh**, при определена цена - 164.48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури;

7.32. **6 510 kWh**, при определена цена - 453.12 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

7.33. **6 510 kWh**, при определена цена - 434.13 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

7.34. **6 510 kWh**, при определена цена - 387.53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

7.35. **6 510 kWh**, при определена цена - 447.43 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

7.36. **6 510 kWh**, при определена цена - 350.22 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство;

7.37. **6 510 kWh**, при определена цена - 387.94 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

7.38. **6 510 kWh**, при определена цена - 338.34 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство;

7.39. **6 510 kWh**, при определена цена - 374.66 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

7.40. **5 850 kWh**, при определена цена - 389.60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство.

## **8. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

8.1. **6 300 kWh**, при определена цена – 179.54 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

8.2. **6 300 kWh**, при определена цена – 205.25 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

8.3. **6 300 kWh**, при определена цена – 157.88 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

8.4. **6 510 kWh**, при определена цена – 380.94 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 200 kW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

8.5. **6 510 kWh**, при определена цена – 310.69 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

8.6. **6 510 kWh**, при определена цена – 347.97 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на

биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

8.7. **6 510 kWh**, при определена цена – 296.89 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци;

8.8. **6 510 kWh**, при определена цена – 334.72 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

**9. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР е в размер, както следва:**

9.1 **2 500 kWh**, при определена цена – 112.48 лв./MWh, без ДДС, за електрическа енергия, произведена от съществуващи водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, по смисъла на § 3, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата.

**10. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР е:**

10.1. **1 406 kWh**, при определена цена – 228.00 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност до 5 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

10.2. **1 406 kWh**, при определена цена – 211.71 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ, с обща инсталирана мощност от 5 kW до 30 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

Според § 17, предл. 2 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) при постановяване на настоящото решение не се прилага чл. 14 от Закона за енергетиката.

#### **Изказвания по т.1:**

Е. Маринова докладва, че последните изменения в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) са в сила от 24.07.2015 г. Те дават правомощие на Комисията да установи размера на „нетното специфично производство на електрическа енергия“ до 31.07.2015 г. Работната група е разгледала взетите до момента решения и е установила, че те започват с Решение на ДКЕВР № Ц-10/30.03.2011 г. Тази проверка е направена с цел установяване на количествата „нетно специфично производство на електрическа енергия“. Мотивите на предложеното решение са придружени и от аргументи.

И. Александров докладва конкретните технически и икономически аргументи и способности за установяването на „нетно специфично производство на електрическа енергия“.

Е. Маринова допълни, че работната група е имала колебания дали цените по т.10.3, т. 10.4 и т. 10.5 трябва да останат в това решение. Тези три цени са от Решение Ц-24/30.06.2015 г. и са в резултат на това, че през месец март Законът за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) е променен и в т.24.3 са посочени цените за животинска тор, които са не по-малко от 50%. След промените тези цени вече са над 60%/ Това означава, че законодателят е стеснил групата на тези, които имат право да използват преференциални цени.

И. Н. Иванов обобщава, че цените от т.10 са само за централи, които са въведени между 30.06.2015 г. – 24.07.2015 г.

Е. Маринова каза, че е важно да се помисли по въпроса дали дружеството ще ползва преференциална цена, ако е присъединено през тези 24 дни. По-скоро не трябва да ползва, защото категорията вече е над 60%. От друга страна собствените нужди не са премахнати от решението, защото средната годишна продължителност на работа не се прилага, според записаното в закона.

И. Н. Иванов каза, че от 24.07.2015 г. са заложили нови параметри за „нетно специфично производство на електрическа енергия“ и изискването е променено от 50% на 60%. И. Н. Иванов попита кога КЕВР ще определи новите цени при 60%. Възможно ли е дружества да искат присъединяване, преди Комисията да е излязла с ценово решение?

И. Александров отговори, че няма да има проблем, дори и да има присъединени дружества в този период, защото ще трябва да се коригират посочените в закона проценти.

И. Н. Иванов обърна внимание, че в решението няма точка, в която да са заложили тези 60%. Кога КЕВР ще се произнесе относно тази цена?

В. Владимиров обърна внимание, че се говори за нетно специфично производство, а не за цена.

Е. Маринова каза, че законът не задължава КЕВР веднага да определи цена. Това може да бъде направено, ако се появи необходимост.

И. Н. Иванов каза, че според него има необходимост, която е породена от променените условия. През септември Комисията трябва да се произнесе със стриктно решение за тези дружества, защото има нови изисквания не само за процента на животински отпадъци, но и за изискванията, които са свързани с брой животни и други условия. Трябва да има отделно решение, което не може да бъде взето на това заседание.

Е. Харитоновна запита как точно е отбелязана възможността КЕВР да променя цени в срок, който е не по-кратък от три месеца. Това е посочено в чл.31а от Закона за енергетиката.

Е. Маринова обърна внимание, че това засяга цените на електрическата енергия в сектор „Енергетика“. Процедурата за ВЕИ е посочена в Закона за енергията от възобновяеми източници. В този случай не може да бъде приложен чл.31а от Закона за енергетиката.

Е. Харитоновна запита защо е променена цената на биомасата от дървесни частици през месец януари.

Е. Маринова отговори, че това е направено в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи. Основанието е чл.32, т.2 от ЗЕВИ.

Е. Харитоновна каза, че вече има три случая, при които реално няма цени.

Е. Маринова каза, че се появява напълно ново основание за определянето на цена.

Е. Харитоновна каза, че КЕВР трябва да определи тези цени, без значение кога ще стане това.

И. Н. Иванов обърна внимание, че Комисията трябва да се произнесе през септември относно нови цени за категориите, маркирани в промените на закона, както и в офертите за нови строителства на такива централи, които са на значително по-ниски цени за категориите по т.10.3, т.10.4 и т.10.5. По този начин няма да се допусне разрастване на цените за тези централи без основание.

Е. Маринова каза, че т.10.3, т.10.4 и т.10.5 са спорни и може да има два подхода, когато се разсъждава по тях. Последните изменения на ЗЕВИ казват, че за всички постановени досега решения трябва да се установи неговото специфично производство. Решение №Ц-24 е също такова решение. В него формално нетното специфично производство е равно на brutното специфично производство, защото тогава законът е казал, че точно за този вид технологии не се прилага нетно специфично производство (изкупува се всичко). Ако Комисията прецени, че тези цени трябва да отпаднат, аргументите са, че при тези цени въобще липсва понятие нетно специфично производство, защото то е дефинирано като такова минус собствените нужди. Те няма да бъдат



прилагани занапред, защото вече законодателят е стеснил групата на ВЕИ, които ползват преференциални цени.

И. Н. Иванов отбеляза, че споделя тази позиция и предложи обявените цени по т.10.3, т.10.4 и т.10.5, които е трябвало да бъдат валидни само 23 дни (до 24 юли), да не се приемат сега. Определената цена от 483, 81 лв./MWh при изключително висока степен на годишна използваемост може да доведе до натоварване на системата с нови високи цени на електрическата енергия от този сегмент. И. Н. Иванов предложи през м. септември да се определят с отделно решение цените на електрическата енергия, респективно – нетно специфично производство от тези централи, като се отчетат промените в Закона от 24 юли.

Е. Маринова каза, че ако се докаже, че има присъединени централи със сключени договори от датата на решението 30.06 до 24.07, когато са последните промени на ЗЕВИ, тогава „НЕК“ ЕАД ще прилага количеството по решение № Ц-24.

Ив. Иванов каза, че категорично т.10.3, т.10.4 и т.10.5 трябва да отпаднат.

По изложените съображения и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.)

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Установява, че:

1. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 1 от мотивите на настоящото решение.

2. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 2 от мотивите на настоящото решение.

3. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 3 от мотивите на настоящото решение.

4. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 4 от мотивите на настоящото решение.

5. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 5 от мотивите на настоящото решение.

6. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 6 от мотивите на настоящото решение.

7. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. за съответните

групи производители е в размер посочен по-горе в т. 7 от мотивите на настоящото решение.

8. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 8 от мотивите на настоящото решение.

9. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 9 от мотивите на настоящото решение.

10. Нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. за съответните групи производители е в размер посочен по-горе в т. 10 от мотивите на настоящото решение.

Решението е взето със седем гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-246/30.07.2015 г. и Решение на КЕВР № СП-1/31.07.2015 г. относно прилагане на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници за определяне на „нетно специфично производство на електрическа енергия“ за всички цени от ВЕИ, във връзка с изменение на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т.1 от ЗЕВИ, в сила от 24.07.2015 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

- 1.....  
(С. Годорова)
2. ....  
(Р. Осман)
3. ....  
(А. Йорданов)
4. ....  
(В. Владимиров)
5. ....  
(Г. Златев)
6. ....  
(Е. Харитонова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Н. ГЕОРГИЕВ**