

# КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8 -10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

---

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 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 определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на ДКЕВР за определяне на цена на конкретния производител. До влизане в сила на посоченото изменение на ЗЕВИ общественият доставчик, съответно крайните снабдители, са били длъжни да изкупуват цялото количество електрическа енергия от възобновяеми източници, с изключение на количествата, които производителят: ползва за собствени нужди, по свой избор ползва за собствено потребление и за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти, както и продава по свободно договорени цени и/или на балансиращия пазар.

Законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. По смисъла на чл. 51 от Закона за нормативните актове, право да дава задължително тълкуване на разпоредбата на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ има единствено Народното събрание на Р България, като орган, който е издал нормативния акт. КЕВР няма правомощия да дава задължително тълкуване или да допълва закона. В правомощията на КЕВР по ЗЕВИ е определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в която връзка съгласно чл. 31, ал. 5, т. 1 от същия закон Комисията определя средногодишна продължителност на работа. При определянето на преференциална цена за изкупуване на количествата електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, КЕВР освен средногодишната продължителност на работа отчита и всички изброени в чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ елементи, сред които са: вида на възобновяемия източник, инсталираната мощност на обекта, *производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси*, инвестиционни и други разходи и норма на възвращаемост.

В постановяваните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от възобновяеми източници, КЕВР е прилагала разпоредбите на ЗЕВИ, Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 2004 г., отм.), съответно Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1).

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 на горното, при определянето на преференциалните цени в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа на съответните групи производители във връзка с останалите нормативноустановени елементи на ценообразуването, подробни аргументи за което е излагала в мотивите на съответните решения.

Въпреки, че законът не съдържа легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“, определянето на този елемент е във връзка с техническите и икономическите параметри, които оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. От друга страна, поради факта, че определената преференциална цена се запазва еднаква за целия срок на действие на дългосрочния договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяем източник, тази цена следва да бъде приложена спрямо такива количества произведена електрическа енергия, които формират приходи, необходими на енергийното дружество за покриване на разходите му, включително и инвестиционните, както и за

осигуряване на нормата на възвръщаемост, определена в съответното решение на Комисията.

В тази връзка регулаторната практика на Комисията е да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и специфичното производство на електрическа енергия от 1 кВт мощност на обекта, което обуславя **определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия въз основа на данни за пълни ефективни часове (часове на работа при номинална мощност)**. Такъв е и подходът, възприет при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, видно от мотивите на същото.

За по-голяма яснота, представяме подробен технико икономически анализ на произволна цена, в случая на фотоволтаична електрическа централа (ФТЕЦ) за покриви и фасади с мощност в диапазона 30 - 200 кВт, определена с друго решение на Комисията, а именно: Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:

– **ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 2 347 лв./кВт.**

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

– **ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 25,84 лв/МВтч;**

3. Полезен живот на активите – 20 години;

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 400 часа;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаичната централа, както следва:

| Цена, в т.ч.                 | 191.13 лв./МВтч | % от цената |
|------------------------------|-----------------|-------------|
| за експлоатационните разходи | 21.63           | 11.32%      |
| за разходи за амортизации    | 93.14           | 48.73%      |
| за възвръщаемост             | 76.36           | 39.95%      |

Основните параметри на цената са:

1. Мощност гарантирана от производителя за годините за експлоатация – от 100 кВт за първата година до 86 кВт за 20 тата;
2. Инвестиционен разход за 1 кВт инсталирана мощност 2 347 лв/кВт;
3. **Специфично производство на електрическа енергия от 1 квт мощност - 1 400 кВтч/кВт (Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 400 часа)**
4. Произведена електрическа енергия- от 140 МВтч за първата година до 121 МВтч за 20 тата година , или общо 2 608 МВтч;

5. Настояща стойност на необходими годишни приходи - **273 хил.лв.**

6. Цена – **191,13 лв./МВтч**

**Посочената по-горе настояща стойност на необходимите годишни приходи от 273 хил.лв. се получава при прилагане на цена 191,13 лв./МВтч за период от 20 г. при годишни сконтирани количества нетна енергия, получена при умножение на мощността, гарантирана от производителя по години и средно годишната продължителност на работа на централата 1 400 часа, след приспадане на собствените нужди.**

По повод поставен въпрос относно необходимостта от посочване на конкретни часове за централите, за които няма посочени такива в решенията на КЕВР по чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ, с цел правилно правоприлагане от обществения доставчик и крайните снабдители на императивната норма на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ, в сила от 01.01.2014 г., Комисията със свое решение ще изясни действително определената средногодишна продължителност на работа на централите в приетите конкретни ценови решения.