



## ПРОТОКОЛ

№ 210

София, 02.12.2019 година

Днес, 02.12.2019 г. от 11:00 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 Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“.

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-810 от 27.11.2019 г. и проект на решение относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,  
Радостина Методиева, Силвия Петрова и Радослав Райков

**По т.1.** Комисията разгледа доклад относно **определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия. Във връзка с изпълнение на това законово правомощие на Комисията със заповед № 3-Е-243 от 27.11.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която след анализ на всички относими факти и обстоятелства, установи следното:

Съгласно § 1, т. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, „балансираща енергия“ е активната електрическа енергия, която операторът на електропреносната мрежа активира

за компенсиране на разликата между регистрираните при него договорени и фактически реализираните графици за доставка, както и колебанията на товарите с недоговорен график на доставка. Нормите, уреждащи балансиращия пазар на електрическа енергия, се съдържат в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и регламентират условията за продажба и покупка на балансираща енергия с цел да се гарантира сигурност и устойчивост на националната електроенергийна система (ЕЕС) и сигурната паралелна работа на ЕЕС на континентална Европа.

Според чл. 107 от ПТЕЕ, на балансиращия пазар (БП) се търгува балансираща енергия, която включва:

1. отдадената енергия вследствие участие в регулиране (първично и вторично), зададена чрез турбинните регулатори на агрегатите или централния регулатор на ЕЕС, интегрално за часа;

2. балансиране чрез корекция на работната точка на агрегатите (третичен резерв), зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за часа;

3. отдадена енергия вследствие на активирани блокове от студен резерв, интегрално за часа;

4. балансиране чрез промяна на състоянието (включване, изключване) на агрегатите, зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за часа;

5. балансиране чрез промяна на товара на потребители по диспечерско разпореждане;

6. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, и енергия като аварийна помощ;

7. произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители от студен резерв, интегрално за часа.

С оглед реализирането на електрическа енергия на БП, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) сключва договори по чл. 11, т. 7 от ПТЕЕ с доставчиците на балансираща енергия, чиито предмет е предоставянето на балансираща енергия на преносния оператор от вторичен, третичен и активиран студен резерв. Предвид факта, че БП се администрира от ЕСО ЕАД, същото е страна и по всички сделки за покупка и/или продажба на електрическа енергия с търговски участници, които притежават диспечерируеми производствени и/или потребяващи обекти за покриване на небалансите в националната пазарна зона. Сключената сделка на БП установява задълженията на съответния доставчик на БП да предоставя или купува енергия на/от преносния оператор според спецификата на предложението и разпореждането, издадено от диспечера на оператора на електроенергийния пазар. Сключените сделки с доставчиците на балансираща енергия, които участват във вторично регулиране или в регулирането на системата чрез активиране на блокове от студен резерв и/или активиране на агрегати за третичен резерв, се уреждат съгласно условията на договорите с преносния оператор.

В изпълнение на сключените сделки, ЕСО ЕАД купува/продава балансираща енергия въз основа на предложения за регулиране нагоре и предложения за регулиране надолу, предоставени от доставчиците на балансираща енергия, които е регистрирал по реда на ПТЕЕ. Регистърът с доставчиците на балансираща енергия по чл. 119 от ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на ЕСО ЕАД: [http://www.eso.bg/?did=26#Списъци и регистри](http://www.eso.bg/?did=26#Списъци_и_регистри).

С Решение № Ц-18 от 19.12.2018 г. КЕВР е определила, считано от 01.01.2019 г., пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на 2,5\*Цпдн, където Цпдн е цената за базов товар на пазара „ден напред“ (ПДН) на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД);

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./ MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Средните месечни цени за предходните 10 месеца са отразени в таблицата по-долу:

	<i>Недостиг, лв./MWh</i>	<i>Излишък, лв./MWh</i>
Януари 2019 г.	<b>274,63</b>	<b>9,16</b>
Февруари 2019 г.	<b>173,71</b>	<b>10,09</b>
Март 2019 г.	<b>149,21</b>	<b>10,79</b>
Април 2019 г.	<b>191,29</b>	<b>12,57</b>
Май 2019 г.	<b>183,77</b>	<b>15,26</b>
Юни 2019 г.	<b>178,36</b>	<b>15,51</b>
Юли 2019 г.	<b>213,85</b>	<b>15,84</b>
Август 2019 г.	<b>214,99</b>	<b>11,81</b>
Септември 2019 г.	<b>233,68</b>	<b>11,87</b>
Октомври 2019 г.	<b>227,31</b>	<b>10,77</b>
<b>Януари – Октомври 2019 г.</b>	<b>204,08</b>	<b>12,37</b>

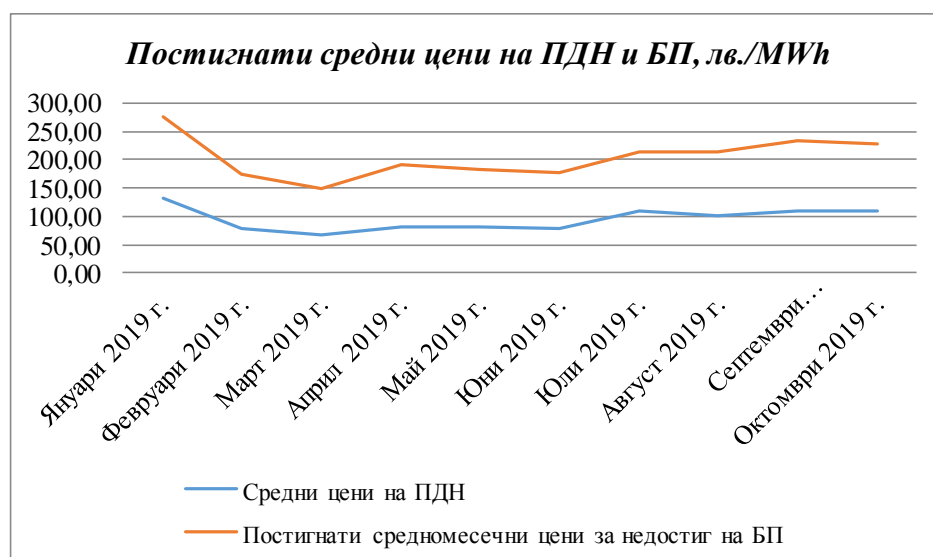
Следва да се има предвид, че посочените средни стойности на цените на балансиращата енергия се заплащат от координаторите на балансиращи групи на оператора на БП. След нетиране на небаланса, координаторите разпределят на членовете на съответната балансираща група разходите си към ЕСО ЕАД, като цените за недостиг на отделните търговски участници намаляват до значително по-ниски нива, а за излишък се увеличават, което редуцира значително разходите за балансиране на производители и потребители.

С оглед анализ и оценка на състоянието на БП е извършено сравнение на постигнатите цени на балансиращия пазар за 2018 г. и 2019 г. за месеците февруари – октомври:

	<b>2018 г. лв./MWh</b>	<b>2019 г. лв./MWh</b>	<b>Изменение %</b>
Февруари	168,58	173,71	3%
Март	145,65	149,21	2%
Април	145,71	191,29	31%
Май	168,08	183,77	9%
Юни	167,53	178,36	6%
Юли	151,67	213,85	41%
Август	179,80	214,99	20%
Септември	208,28	233,68	12%
Октомври	219,40	227,31	4%
<b>Февруари-Октомври</b>	<b>172,74</b>	<b>196,24</b>	<b>14%</b>

От представените по-горе данни е видно, че средната цена за недостиг се увеличава през всеки от месеците на разглеждания период за 2019 г., като общото увеличение е с около 14% спрямо 2018 г. Причината за повишението на цените през 2019 г., особено през месеците април и юли, са по-високите среднодневни цени на ПДН и съответно по-високите пределни цени на доставчиците на балансираща енергия.

<b>Пределни цени за регулиране нагоре</b>			
	<b>2018 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>Изменение</b>
	<b>лв./MWh</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>%</b>
Февруари	178,43	193,89	9%
Март	134,58	171,56	27%
Април	138,90	203,50	47%
Май	182,10	203,32	12%
Юни	176,28	197,98	12%
Юли	162,45	270,53	67%
Август	195,58	254,87	30%
Септември	231,08	270,49	17%
Октомври	254,20	273,08	7%
<b>Февруари-Октомври</b>	<b>183,73</b>	<b>226,58</b>	<b>23%</b>



Цените на доставчиците на балансираща енергия следват постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи. Подобна мярка осигурява пропорционалност на разходите за балансиране на пазарните участници в зависимост от почасовите цени на пазара. Постигнатата цена на ПДН функционира като минимална цена за предложенията за регулиране нагоре. По този начин винаги цената за небаланси е по-неблагоприятна от тази на ПДН, както и пазарните участници се стимулират да участват и на пазара на балансираща енергия с резервния си капацитет.

Видно от горната графика, кривите на средните цени за недостиг плътно следват кривата на постигнатата средна цена на ПДН.

Обвързването на цените, предлагани от доставчиците на балансираща енергия в България, с цените на спот пазара ще възпрепятства реализирането на пазарни манипулации. Използването на пределната цена на балансиращата енергия от търговските участници като горна граница при подаваните оферти за покупка на борсовия пазар води до умишлено изкривяване на пазарните отношения, тъй като се явява стимул пазарните

участници да предпочетат да са в недостиг, затруднявайки управлението и сигурността на електроенергийната система. В много случаи този предварително делегиран недостиг води до използване от страна на независимия преносен оператор на целия резервиран диапазон за регулиране нагоре, в т.ч. и целия студен резерв, което застрашава сигурността на електроенергийната система от една страна, а от друга води до значително по-високи разходи за останалите пазарни участници.

Видно от горното, с цел недопускане на изкривяване на пазарните отношения и гарантиране на сигурността на електроенергийната система, цената за недостиг следва да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер. В тази връзка, цените за регулиране нагоре, като основен разход на оператора на балансиращия пазар при формиране на цените за недостиг, следва да са обвързани с постигнатите такива на ПДН. Такава е и европейската практика, тъй като при по-високи цени на ПДН, производителите нямат стимул за поддържане на диапазон за регулиране нагоре. При ниски цени на ПДН, а високи такива на БП, клиентите са ощетени с необосновано високи цени за небаланс.

Предвид горните аргументи, прилагането на настоящия модел за определяне на цената на доставчиците на балансираща енергия ще осигури предпоставки за стабилност на сектора, сигурност на снабдяването, недопускане на арбитражи между БП и ПДН, както и спазване на принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от ЗЕ.

Използваният в предходните решения на КЕВР за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия модел, а именно обвързването на пределната цена за регулиране нагоре с цената на ПДН за базов товар за съответния ден, умножена с коефициент 2,5, е отразявал значителните отклонения между почасовите цени за базов и пиков товар, съответно между пик и офпик, и лисата на техническа възможност за прилагането на почасови цени за доставка на балансираща енергия от страна на независимия преносен оператор. В тази връзка, моделът е имал за цел да гарантира, че във всеки един момент цената за недостиг е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер. Към настоящия момент, обаче са налице настъпили значителни промени в някои от факторите, които са обуславяли използването на посочения модел. В тази връзка, следва да се има предвид, че към настоящия момент ЕСО ЕАД вече разполага с техническа възможност да прилага почасови цени. От друга страна, сериозното увеличение на борсовите цени на ПДН през 2018 г. и 2019 г. заедно със съществуващите почасови колебания в борсовите цени, допълнително е довело до влошаване като абсолютна стойност разликата в цените за недостиг, като в някои от часовете са достигнати прекомерни разходи за пазарните участници, съответно до необосновани приходи на някои доставчици на балансираща енергия. Същевременно се наблюдава и обратната пазарна аномалия – в някои от часовете, особено офпиковите, пределната цена за регулиране нагоре не покрива даже и променливите разходи на някои от основните доставчици, като последните понасят сериозни щети.

Предвид горните аргументи, следва да бъде приложен по-балансиран модел за ценообразуване, който да изключва до колкото е възможно възникването на екстремни стойности и да отчита в еднаква степен интересите на различните участници на балансиращия пазар.

Пределната цена за регулиране нагоре следва да е обвързана с почасовите стойности на постигнатите цени на ПДН. В тази връзка, следва да се отбележи, че такъв модел не може да се базира единствено на коефициент, по който да се умножава цената за базов товар на ПДН, тъй като използването на настоящия коефициент в размер на  $2,5 * Ц_{пдн}$  би довело до екстремно високи цени за недостиг през пиковите часове. От друга страна, намаляването на размера на коефициента до по-ниски стойности ще доведе до твърде ниска пределна цена за регулиране нагоре през офпиковите часове, особено в почивни и празнични дни. Това от една страна ще има за последица увеличаване на разходите за балансиране на търговските участници, а от друга няма да осигури гаранции,

че цената ще е достатъчно висока през всеки един час, така че да покрива променливите разходи на централите, от които операторът активира мощности.

Променливите разходи на „Ей И Ес –3С Марица изток 1“ ЕООД (централата с най-висока цена на енергия) с включени 5% вноски към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и цена за достъп на производители на ЕСО ЕАД са в размер на около 136 лв./MWh, като варират в зависимост от цената на CO<sub>2</sub> квотите. Следователно пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия не следва да е по-ниска от 136 лв./MWh. Извършеният анализ на почасовите цени на ПДН показва, че цени под 36 лв./MWh са постигнати в едва 1,3% от часовете, което е твърде ниска стойност, за да оказва някакво влияние. В тази връзка е обосновано пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре да е в размер на Цпдн + добавка в размер на 100 лв., където Цпдн е равна на цената на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за съответния час. По-ниска добавка не би осигурила покриване на променливите разходи на централите, предоставящи тази услуга на ЕСО ЕАД (например при добавка от 90 лв./MWh, тези разходи не се покриват в 8,5% от часовете).

От направения по-долу анализ е видно, че при използване на този подход пределната цена за регулиране нагоре, съответно разходите за недостиг на пазарните участници следва да намалее:

	Средни цени на ПДН	Пределна цена за регулиране нагоре, определена като 2,5*Цпдн	Пределна цена за регулиране нагоре, определена като Цпдн+100 лв./MWh	Отклонение
Януари 2019 г.	131,79	329,47	231,79	-30%
Февруари 2019 г.	77,55	193,89	177,55	-8%
Март 2019 г.	68,55	171,56	168,55	-2%
Април 2019 г.	81,40	203,50	181,40	-11%
Май 2019 г.	81,33	203,32	181,33	-11%
Юни 2019 г.	79,19	197,98	179,19	-9%
Юли 2019 г.	108,21	270,53	208,21	-23%
Август 2019 г.	101,95	254,87	201,95	-21%
Септември 2019 г.	108,20	270,49	208,20	-23%
Октомври 2019 г.	109,26	273,08	209,26	-23%

Така определената пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на цената на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за съответния час:

- Следва постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи;
- Осигурява предпоставки цената за недостиг да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер;
- Предполага оптимизация и обвързване на разходите на пазарните участниците за небаланси със стойността на електрическата енергия;
- Предотвратява възникването на екстремни почасови цени на балансиращата енергия, тъй като при изключително високи такива на ПДН, коефициентът ги мултиплицира в екстремни на БП;
- Защишава доставчиците на балансираща енергия да не продават под стойността на променливите си разходи;

– Осигурява намаляване на разходите на пазарните участници за балансираща енергия.

Пределната цена за регулиране надолу следва да е обща за всички участници на пазара, независимо от това, дали използваните мощности са производствени и/или консумиращи. По този начин се осигурява недискриминационно и равнопоставено третиране на централите, предлагачи тази системна услуга, като не се допуска облагодетелстване на даден участник за сметка на останалите, както и спекулативно поведение. Пазарните принципи налагат цената за регулиране надолу да е положителна величина. При отрицателна стойност на цената централата, предоставяща системната услуга, продава недостиг, а потребителите, които са в излишък, го купуват, което противоречи на принципите на балансиращия пазар и води до екстремни стойности на балансиращата енергия и големи разходи за небаланси. Отрицателната цена за регулиране надолу представлява прекомерна санкция за производителите и потребителите, които са в излишък, която изкривява пазара, застрашава неговата работа и противоречи на европейските практики. В тази връзка пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране надолу следва да се запази на 0,00 (нула) лв./MWh.

Въз основа на изложените по-горе аргументи, пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия е, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на Цпдн + 100 лв., където Цпдн е равна на почасовата цена на пазара „ден напред“ на БНЕБ ЕАД;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./ MWh;

3. Пределните цени по т. 1 и т. 2 не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Едно от правомощията на КЕВР, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 от Закона за енергетиката, е да определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия. През 2018 г. КЕВР е определила, считано от 01.01.2019 г., пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, както следва:

1. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране нагоре в размер на  $2,5 * \text{Цпдн}$ , където Цпдн е счетена за цената за базов товар на пазара „ден напред“ на предходния ден;

2. Пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу в размер на 0,00 (нула) лв./ MWh;

Тези пределни цени не се прилагат при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

През настоящата година се е доказало, че прилагането на настоящия модел за определяне на цената на доставчиците на балансираща енергия осигурява предпоставки за стабилност на сектора, сигурност на снабдяването, недопускане на арбитражи между БП и ПДН, както и спазване на принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от ЗЕ.

Използваният в предходните решения на КЕВР модел за определяне на пределна цена е преходен, тъй като ЕСО ЕАД не е могъл тогава да осигури почасови цени на балансираща енергия, които да са обвързани с почасовите цени на ПДН. Именно затова коефициентът от 2,5, който Комисията е определила, е отразявал и колебанията между

пикова и офпикова енергия на ПДН. Практиката дотогава при определяне на пределната цена на ПДН като абсолютна стойност не е работела, тъй като е служила като пределна цена и на борсовия пазар, на ПДН, като всички участници са лимитирали офертите си именно до тази абсолютна стойност (тогава 202 лв./MWh), в резултат на което са се залагали предпоставки за изкуствен недостиг в системата в дните с по-високи цени. Ако с настоящото решение се запази сегашния модел на коефициент 2,5 (почасовите цени) или дори да се намали този коефициент, по този начин ще се постигнат много високи цени в пиковите часове, тъй като при постигане на високи цени на ПДН те се мултиплицират с коефициента в много по-високи цени като пределни на балансиращия пазар. В същото време в дните с ниски такива, каквито са били през изминалия м. април, дори умножени по коефициент, те не покриват пределните разходи на централите, съответно тези пределни разходи за въглища и за емисии. В тази връзка ЕСО ЕАД е изпитвало затруднения при регулирането на системата, когато в почивни и празнични дни ТЕЦ Бобов дол и част от американските централи са спирали да работят поради тези ниски цени на пазара. В тази връзка, следвайки модела и на регионалните споразумения, които има ЕСО ЕАД със съседните пазарни зони (Румънското споразумение), където аварийната помощ се заплаща от оператора по фиксирана цена 100 евро + цената на ПДН в съответната пазарна зона. Работната група предлага да бъде приложен един такъв по-балансиращ модел, където добавката върху цената на ПДН да бъде постоянна, а не да се мултиплицира с коефициент. По този начин се гарантира, че централите няма да работят под променливите си разходи, дори и при ниски цени. Второ, при високи цени (при 200 лв. на пазара, по 2,5, става 500 лв.) няма да се натоварват изключително много пазарните участници и се получават много високи цени за балансиране.

Променливите разходи на най-скъпата централа „Ей И Ес - 3С Марица изток 1“ ЕООД при сегашните нива на емисии от около 25 – 26 евро с включени 5% вноски към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, цена за достъп на производители на ЕСО ЕАД, които също са променливи разходи, тъй като зависят от произведената енергия, са в размер на около 136 лв./MWh, като варират в зависимост от цената на CO<sub>2</sub> квотите. Следователно пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия не следва да е по-ниска от 136 лв./MWh. Извършеният анализ на почасовите цени на ПДН през първите 10 месеца на 2019 г. показва, че цени под 36 лв./MWh са постигнати в едва 1,3% от часовете, което е твърде ниска стойност, за да оказва някакво влияние. В тази връзка е обосновано пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре да е в размер на Цпдн + добавка в размер на 100 лв./MWh, където Цпдн е равна на почасовата цена „ден напред“ в съответния час. По-ниска добавка не би осигурила покриване на променливите разходи в част от офпиковите часове, особено в почивните и празничните дни. В 8,5% от часовете за първите 9 месеца на 2019 г. цената е била по-ниска от 44 лв./MWh, следователно, ако се намали добавка от 100 лв. на 90 лв., в около 8% – 9% от часовете няма да се осигури задължителното покриване на променливите разходи на тези централи.

С така определената пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия за регулиране нагоре следва постигнатите цени на ПДН, като така се постига обвързаност на двата пазара и не се допускат арбитражи. Осигуряват се предпоставки цената за недостиг да е най-високата цена на пазара, с оглед нейния превантивен и възпиращ характер. Предполага оптимизация и обвързване на разходите на пазарните участници за небаланси със стойността на електрическата енергия. Предотвратява възникването на екстремни почасови цени на балансиращата енергия, тъй като при изключително високи такива на ПДН, коефициентът ги мултиплицира в екстремни на БП. Защишава доставчиците на балансираща енергия да не продават под стойността на променливите си разходи. Осигурява намаляване на разходите на пазарните участници за балансираща енергия (представено в таблица на стр. 5 от доклада).

Няма настъпили предпоставки, които да обуславят определяне на цена за регулиране надолу, различна от определената в предходното решение - 0,00 лв./MWh.



Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 и 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, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;
3. Да публикува проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия на интернет страницата на Комисията;
4. Да определи дата, час и място на провеждане на обществено обсъждане, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение за определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и изказвания и обяви провеждане на обществено обсъждане на 04.12.2019 г. от 10:20 ч.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Младеновски, с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. 2 и 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, КЕВР

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;
2. Приема проект на решение относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 04.12.2019 г. от 10:20 ч. в сградата на КЕВР;
4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
5. Проектът на решение относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
6. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проект на решение относно определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

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

Решението е взето с **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за,

Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложение:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-810 от 27.11.2019 г. - определяне на пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия..

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(С. Годорова)

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)