

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-008
от 02.12.2005 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 02.12.2005 г., след като проведе на 21.11.2005 г. обсъждане със заинтересованите страни и след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-562/25.11.2005 г. относно определяне на разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегирани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия през първата половина на 2006 г., установи следното:

Съгласно чл. 21, т. 17 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) определя разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегирани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Съгласно чл. 7 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата за достъп) привилегирован потребител е потребител с годишно потребление на електрическа енергия не по-малко от 20 GWh, който няма неизпълнени задължения към обществения доставчик и/или обществените снабдителни по договори за покупко-продажба на електрическа енергия и е изпълнил всички технически условия за предоставяне на достъп до електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, посочени в Правилата за достъп.

С оглед на горното, общото количество освободена нетна разполагаемост представлява количеството нетна енергия, което покрива прогнозното потребление на всички потенциални привилегирани потребители.

Обектите на привилегирани потребители, които не са оборудвани със средства за търговско измерване с възможност за отчитане на енергията по периоди на сетълмент се декларират пред обществения доставчик и/или обществен снабдител съгласно чл. 44, ал. 2 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.

При определяне на индивидуалните квоти за производители с кондензационни централи комисията е използвала следната методика:

За периода 01.01.2006 г.-30.06.2006 г. е определено общото количество прогнозно потребление на потенциалните привилегирани потребители съгласно изискванията на чл. 7, ал. 2 и ал. 3 от Правилата за достъп, което е в размер на 2 429 100 MWh.

Общото количество нетна разполагаемост, което е необходимо да се освободи, за да се покрие очакваното потребление на всички потенциални привилегировани потребители за разглеждания период е определено в размер на 2 429 100 MW*h.

За определяне на размера на квотите на отделните производители от кондензационни централи, участващи на пазара на електрическа енергия ДКЕВР с писмо с изх. № Е-13-01-52/18.10.2005 г. е изискала от “НЕК” ЕАД, в качеството му на оператор на електроенергийната система, информация за разполагаемостите на централите за първото полугодие на 2006 год., разпределението на студения резерв по централи, собствените нужди на централите и резерва за допълнителни услуги на всяка една от централите. С писмо с вх. № к.Е-13-01-52/09.11.2005 г. “НЕК” ЕАД е предоставило исканата информация.

Нетната разполагаемост на всяка централа е определена като брутната разполагаемост, която всеки производител е декларирал пред оператора на електроенергийната система, намалена с разполагаемостта за студен резерв, за допълнителни услуги и за собствени нужди на централата. Собствените нужди са тези, използвани при образуване на цените, по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

При определяне на индивидуалната квота за участие на отделните кондензационни централи в пазара на електрическа енергия при свободно договорени цени са отчетени възможностите за работа на пазара на електрическа енергия на всяка кондензационна централа, влиянието на освободените разполагаемости върху цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители и изискването за предотвратяване и недопускане на ограничаване или нарушаване на конкуренцията на пазара на електрическа енергия.

Съгласно чл. 17, ал. 2 от Закона за защита на конкуренцията (ЗЗК) едно предприятие има господстващо положение, ако има по-голям от 35 на сто дял от съответния пазар. Разпоредбата на чл. 18 от ЗЗК забранява действията на предприятия с господстващо положение, както и действията на две или повече предприятия със съвместно господстващо положение, които имат за цел или резултат предотвратяване, ограничаване или нарушаване на конкуренцията и/или увреждане интересите на потребителите. Предвид тези разпоредби от Закона за защита на конкуренцията и с цел предотвратяване и недопускане на злоупотреба с господстващо положение на пазара на електрическа енергия, комисията счита, че квотата на всеки един производител не следва да надвишава 35% от общото количество освободена разполагаемост. За периода 01.01.2006г. - 30.06.2006 г., тази квота е не по-голяма от 850 185 MW*h.

Предвид горното, както и изпълнението на квотите за участие в пазара на електрическа енергия през второто полугодие на 2005 г. от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, на тези дружества следва да бъде определена квота в размер на 850 185 MW*h.

Отношението на определената квота на всяка от тези централи към нейната нетна разполагаемост представлява индивидуален коефициент “Ki”, който за тези две централи е съответно 9,5% и 32,4%.

За периода 01.01.2006 г. - 30.06.2006 г. от общата освободена разполагаемост е определена квота в размер на 8% или около 195 000 MW*h за производителите, които не са кондензационни централи и не са собственост на “НЕК” ЕАД. Оставащото количество освободена нетна разполагаемост от кондензационните електрически централи в размер на 2 234 100 MWh е намалено с квотите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, като остатък е пропорционално разпределен между всички останали централи. Индивидуалните им коефициенти “Ki” са получени, като се отчете отношението на

освободеното количество нетна разполагаемост, намалено със сумата от освободените разполагаемости на “АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и определената квота за производители, които не са кондензационни централи и не са собственост на “НЕК” ЕАД към общата сума нетни разполагаемости на останалите кондензационни централи - таблица 1.

табл. 1

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2006 г., MW*h	Индивидуален коефициент K _i , за определяне на квотата,	Пазарен дял, %
1	АЕЦ “Козлодуй”	8 957 024	0,095	35
2	ТЕЦ “Марица Изток 2”	2 620 671	0,324	35
3	ТЕЦ “Варна”	1 173 561	0,22	10,6
4	ТЕЦ “Бобов дол”	796 804	0,22	7,2
5	ТЕЦ “Марица 3”	341 074	0,22	3
6	ТЕЦ “Русе” – бл.4	112 863	0,22	1

Брутната разполагаемост за свободния пазар, съответстваща на освободената нетна разполагаемост, се определя като освободената нетна индивидуална квота на кондензационна централа за разглеждания период, се увеличи с процента на собствените нужди на същата, съгласно формулата:

$$\text{Брутната разполагаемост за свободния пазар} = \frac{\text{Индивидуална квота за периода, MW}^*\text{h}}{1 - \frac{\text{собствените нужди (\%)}}{100}}, \text{ MW}^*\text{h}$$

Кондензационните централи, посочени в таблица 1, работят едновременно на регулирания и свободния пазар на електрическа енергия. Възможностите за регулиране на централите с един кондензационен блок “ТЕЦ Марица 3” АД и “Топлофикация Русе” ЕАД, блок 4 са силно ограничени, което затруднява едновременното им участие в двата пазара на електрическа енергия за един и същи период на сетълмент. При изпълнение на договорите при свободно договорени цени централите принудено произвеждат количества електрическа енергия до техния технологичен минимум, които не са договорени с обществения доставчик. Изкупуването от обществения доставчик на тези количества електрическа енергия само по регулирана цена за енергия (както беше предложено първоначално), би довело до икономически загуби за дружествата, спрямо реалните им разходи за поддържане на технологичния режим на производство. С оглед справедливо разпределяне на икономическите последици от поэтапно отваряне на пазара между страните по сделките с електрическа енергия, след достигане на месечните количества електрическа енергия, договорени с “НЕК” ЕАД в качеството му на обществен доставчик, количеството електрическа енергия, произведено от тези две централи, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени, следва да се закупува от обществения доставчик по цена равна на сумата от регулирана цена за енергия и 50% от регулираната цена за разполагаемост.

По време на проведените обсъждания и в представените писмени становища, производителите на електрическа енергия и “НЕК” ЕАД изразиха мнение, което комисията възприема, за запазване на настоящия етап на отваряне на пазара на изкупуването от обществения доставчик на нереализираната част от освободената

разполагаемост на цена равна на 50% от утвърдената цена за располагаемост за всяка централа.

При определяне на техническите параметри за производство на електрическа енергия, ДКЕВР взема предвид следното:

1. Съгласно чл. 85 от ПТТЕЕ, **E min, MWh/h**, е определен като технически параметър, който представлява минимална нетна енергия за час, доставяна от производителите за покриване на графика за доставка по двустранни договори с привилегированите потребители. Параметърът E min оказва влияние при продажбата на електрическата енергия на балансиращия пазар от производителите с частично освободена располагаемост, участващи в сделки по свободно договорени цени.

Привилегированите потребители, които имат повече обекти могат да участват на пазара на електрическа енергия само с един от тях, за който са изпълнени изискванията за регистрация на пазара на балансираща енергия.

Съгласно представените справки от електроразпределителните дружества, в пазара на електрическа енергия потенциално може да участва привилегирован потребител с обект, който е присъединен към мрежа СрН и чието потребление е по-малко от 20 GWh. В годишен аспект, мощността на такъв обект е твърде малка и предвид условията за балансиране, той трудно би сключил двустранен договор с производител, особено когато производителят няма други сключени договори с привилегировани потребители.

С цел подобряване на условията за сключване на сделки по свободно договорени цени и за участие в пазара на електрическа енергия на обекти с по-малко годишно потребление, ДКЕВР счита, че параметъра E min за всички производители с частично освободена располагаемост следва да бъде равен на нула.

2. **Максималното количество нетна доставяна електрическа енергия за един час** по двустранни договори се определя, като се отчита възможния диапазон за работа на блоковете във вторично регулиране на честота и обменни мощности. При централи, които не участват във вторично регулиране на честота и обменни мощности този параметър е съобразен с индивидуалната мощност на енергийните блокове и необходимостта от относително равномерно разпределение на квотата през целия период.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 17 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Определя, считано от 01.01.2006 г., располагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия, в съответствие с които всеки производител може да сключва сделки с привилегировани потребители, търговци на електрическа енергия и други

производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия през първата половина на 2006 г., както следва:

No.	КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ	Освободена нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени съгл. чл. 21, т. 17 от ЗЕ	Максимално количество нетна доставяна енергия за час
		MW*h	MWh/h
1	АЕЦ "Козлодуй"	850 158	220
2	ТЕЦ "Марица Изток 2"	850 158	300
3	ТЕЦ "Варна"	258 160	240
4	ТЕЦ "Бобов дол"	175 281	240
5	ТЕЦ "Марица 3"	75 029	90
6	ТЕЦ "Русе", блок 4	24 828	100

2. Производителите, които не са посочени в т. 1, с изключение на централите, собственост на "НЕК" ЕАД, могат да договарят пряко с привилегирвани потребители, търговци на електрическа енергия и други производители при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия, цялото количество електрическа енергия, произведено от тях.

3. Електрическата енергия, произведена от ТЕЦ "Марица изток 3" се изкупува от обществения доставчик съгласно договора, сключен между централата и "НЕК" ЕАД.

4. "НЕК" ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, договорил месечни количества електрическа енергия с производителите по т. 1, изкупува по регулирани цени количеството електрическа енергия, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени.

5. За централи с един кондензационен блок след достигане на месечните количества електрическа енергия, договорени с "НЕК" ЕАД в качеството му на обществен доставчик, количеството електрическа енергия, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени, се изкупува от обществения доставчик по цена равна на сумата от регулирана цена за енергия и 50% от регулираната цена за разполагаемост.

6. Общественият доставчик изкупува нереализираната част от брутната разполагаемост съответстваща на освободената нетна разполагаемост, получена след изтичане на календарния месец, както следва:

а) Поради наличие на сключен договор за изкупуване на електрическа енергия за цялата разполагаемост за срок от 5 (пет) години между "НЕК"

ЕАД и “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД по цена за разполагаемост, съгласно договора.

б) За останалите централи по т. 1 по цена равна на 50 % от утвърдената цена за разполагаемост. Тази разполагаемост е разпределена по месеците в полугодieto, за които централата има съгласувана разполагаемост.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.


РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/проф. д-р инж. К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

