

**МЕТОДИКА**  
**за**  
**определяне на разполагаемостта за производство на електрическа**  
**енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки**  
**по регулирани цени**

**Глава първа**

**Общи положения**

**Чл. 1.** С тази методика се уреждат начинът и редът за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия (квотите), в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с обществения доставчик и/или крайните снабдители с оглед гарантиране необходимите количества електрическа енергия на крайните потребители.

**Чл. 2.** Целта на определените квоти е гарантиране на количествата електрическа енергия, необходими за:

- снабдяване на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.;

- снабдяване на присъединените към електроразпределителните мрежи потребители, които не са избрали друг доставчик и чието снабдяване с електрическа енергия до момента, в който упражнят това си право, крайните снабдители са длъжни да осигуряват по свободно договорени цени.

**Чл. 3.** Квотите на производителите се определят за период от една година, съответстващ на ценовия период за енергийните предприятия.

**Глава втора.**

**Определяне на квоти за регулирания пазар**

**Чл. 4.** Въз основа на предоставената съгласно глава трета информация от крайните снабдители и електроразпределителните дружества се определя количеството нетна разполагаемост на производителите, необходимо през предстоящия ценови период за снабдяване на потребителите по чл. 2 – таблица 1.

Таблица 1

	прогнозно потребление на всички битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. по справки от КС и ЕРД				Общо консумация, MWh
	ЧЕЗ битови и стопански потребители, MWh	EVN битови и стопански потребители, MWh	Е.ОН битови и стопански потребители, MWh	"ЕРП Златни пясъци" АД битови и стопански потребители, MWh	
MWh					

**Чл. 5.** Нетната разполагаемост на всяка кондензационна централа за периода се определя като от съгласуваната с електроенергийния системен оператор брутна разполагаемост за производство се изважда разполагаемостта за студен резерв, допълнителни услуги и собствени нужди – таблица 2.

Таблица 2

ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост	Студен резерв и допълнител ни услуги	Разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за периода
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
Общо						

**Чл. 6.** Разполагаемостта за собствените нужди е в съответствие със заявената от производителите в предложенията им за утвърждаване на цени.

**Чл. 7.** Общото количество произведена електрическа енергия в страната за периода е сумата от общата нетна располагаемост на кондензационните централи и количествата електрическа енергия, които общественият доставчик ще закупи по дългосрочните договори с производителите, от заводски, топлофикационни, водноелектрически централи и централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, както и от собствени водноелектрически централи.

**Чл. 8.** Определя се коефициент “Ki” за участие на всяка от кондензационните централи и обществения доставчик в регулирания пазар, въз основа на отношението на общото количество необходимо на крайните снабдители за регулирания пазар, и общото количество на произведената електрическа енергия в страната за периода.

**Чл. 9.** Участието на всеки производител и на обществения доставчик в покриването на регулирания пазар за периода се определя като нетната располагаемост на всеки производител и на изкупената от обществения доставчик енергия се умножава по коефициент “Ki” – таблица 3.

Таблица 3

№	ЦЕНТРАЛИ и Обществен доставчик	коефициент “Ki”	регулирана квота
		%	MW*h

**Чл. 10.** Електрическата енергия необходима за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи се осигурява от обществения доставчик по регулирана цена.

**Чл. 11.** ДКЕВР извършва анализ на влиянието на определените съгласно предходните разпоредби квоти върху регулираната цена, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители.

**Чл. 12.** ДКЕВР извършва анализ за участието на производителите в свободния пазар за периода на предстоящия ценови период.

**Чл. 13.** В случай, че анализите по чл. 11 и чл. 12 установят наличие на съществени разлики в цените, ДКЕВР може да направи промени в индивидуалните квоти на

производителите. Тези промени се извършват след съгласуване с производителите, за които се определят квоти.

## **Глава трета** **Събиране и предоставяне на информация**

### **Чл. 14.**

(1) Разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик, се определят въз основа на информация предоставена от:

1. крайните снабдители относно общото прогнозно потребление за предстоящия ценови период, включително потреблението на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., както и относно прогнозното количество електрическа енергия, което ще закупят през предстоящия ценови период от присъединени към разпределителните мрежи производители.

2. електроразпределителните дружества относно количество електрическа енергия необходимо за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи за предстоящия ценови период.

3. обществения доставчик относно помесечните количества електрическа енергия за изтеклия ценови период, изкупувани от производителите с дългосрочни договори, заводски, топлофикационни, водноелектрически и централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и от собствени водноелектрически централи; относно помесечното прогнозно количество електрическа енергия, което всяка централа ще произведе през предстоящия ценови период; относно помесечната прогнозна консумация на потребителите, присъединени към електропреносната мрежа, прогнозните количества електрическа енергия, необходими за технологичните разходи по преноса и количествата електрическа енергия необходими за помпено акумулиращата водноелектрическа централа за предстоящия ценови период; относно помесечните прогнозни количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи във връзка с преноса и разпределението на необходимата на крайните снабдители енергия, както и относно помесечните прогнозни количества електрическа енергия на всеки от крайните снабдители за покриване на потреблението за предстоящия ценови период.

4. електроенергийния системен оператор относно съгласуваната разполагаемост на производителите за периода, за разпределението на студения резерв, резерва за допълнителни услуги и електроенергийния баланс за посочения период, както и относно участието на централите в свободния пазар през изтеклия ценови период.

(2) Информацията по алинея 1 след изискване от ДКЕВР се представя задължително от обществения доставчик, крайните снабдители и електроразпределителните дружества в срок до 30 март, а от електроенергийния системен оператор в срок до 15 април.

**Чл. 15.** Предоставяната от крайните снабдители информацията относно прогнозната консумация на битовите потребители и предприятията с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. и за прогнозното количество електрическа енергия, която през предстоящия ценови период ще закупват от производителите, присъединени към разпределителните мрежи, както и информацията, предоставяна от електроразпределителните дружества, за необходимите количества

електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса на енергия през разпределителните мрежи, следва да съответства на информацията, съдържаща се в предложенията им за утвърждаване на цени.

**Чл. 16.** Предоставяната от електроенергийния системен оператор информация относно участието на централите в свободния пазар през изтеклия ценови период следва да съответства на информацията, съдържаща се в ежемесечните доклади на дружеството за дейността на пазара на електрическа енергия.

### **Заключителна разпоредба**

**Параграф единствен.** Тази методика е приета от ДКЕВР с решение по протокол № 31/09.03.2009г.т.2, на основание чл. 5, ал. 3 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетиката.