

РЕШЕНИЕ

**№ ТЕ-017
от 15.06.2009 г.**

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 15.06.2009 г., след като проведе обсъждане със заинтересованите страни и разгледа доклад с вх. № Е-ДК-210/22.05.2009 г. относно определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик за периода 01.07.2009 г. - 01.07.2010 г., установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетика (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик. По този начин се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба на битовите потребители и на малките и средни предприятия по регулиране цени.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 1а, т. 4а и т. 6а от ЗЕ на регулиране от комисията подлежат: цените по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ продават електрическа енергия на крайните снабдители или на обществения доставчик, цените, по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ електрическа енергия, както и цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

От друга страна, съгласно § 126 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИДЗЕ общественият доставчик и крайните снабдители са длъжни да осигурят снабдяването с електрическа енергия по свободно договорени цени на потребителите, присъединени към съответните мрежи, които са придобили статут на привилегирани потребители, но не са избрали друг доставчик, до момента, в който не упражнят това си право.

Съгласно чл. 93а, ал. 1 от ЗЕ общественият доставчик изкупува електрическата енергия от производители, присъединени към преносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми енергийни източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия, определена по реда на чл.4, ал.2, т. 8 от ЗЕ.

В съответствие с изискванията на чл. 93а, ал. 1 от ЗЕ и сключените дългосрочни договори на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Енел Марица Изток 3” АД с „НЕК” ЕАД за задължително изкупуване на разполагаемост и енергия, по отношение на тези централи не са определени квоти, както и за останалите производители, за които Обществения доставчик има задължението да изкупува електрическата енергия произведена от тях. Тези централи ще участват в определянето на квотата на обществения доставчик с количествата енергия съгласно сключените до 31.12.2009 г. договори и с прогнозите на „НЕК” ЕАД за следващото полугодие.

В съответствие с разпоредбите на чл. 14, ал. 1, т. 3 от приетата с Протоколно решение № 31/09.03.2009 г. „Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени” (Методика), ДКЕВР е изскала с писмо с изх. № Е-13-01-13/03.04.2009 г. информация, относно прогнозното количество електрическа енергия, което всяка централа ще произведе през предстоящия ценови период 30.06.2009 г. – 01.07.2010 г. Предоставената с писмо с вх. № Е-13-01-13/21.04.2009 г. от обществения доставчик информация е изготвена на база заявените от производителите прогнозни количества електрическа енергия, които те ще произведат през

съответния ценови период и съдържа:

- Прогнозни количества електрическа енергия произведени за периода 01.07.2009г. - 30.06.2010 г. от:
 - заводски централи възлизащо на 2 530 963 MWh;
 - топлофикационни централи – 2 085 132 MWh;
 - ВЕИ – 591 231 MWh;
 - ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД – 2 400 000 MWh;
 - „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД – 7 003 612 MWh;
 - „Енел Марица Изток 3“ АД – 4 704 435 MWh.
- Прогнозно потребление на клиенти високо напрежение, присъединени към преносната мрежа – 2 331 800 MWh.
- Пълна нетна разполагаемост на следните централи:
 - АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД – 13 244 380 MWh;
 - ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД – 1 359 404 MWh;
 - ТЕЦ „Марица 3“ АД – 534 000 MWh;
 - „Топлофикация Русе“ ЕАД (блок 4) – 590 944 MWh;
 - ТЕЦ „Варна“ ЕАД – 2 486 040 MWh.
- Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за:
 - разпределение – 4 012 202 MWh;
 - пренос – 878 119 MWh;
 - ПАВЕЦ – 800 000 MWh.
- Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на потреблението на крайния снабдител – 21 518 202 MWh.

На основание чл. 14, ал. 1, т. 4 от Методиката с писмо с изх. № Е-13-41-8/03.04.2009 г. бе изисквана информация от електроенергийния системен оператор относно съгласуваната разполагаемост на производителите за разпределението на студения резерв, резерва за допълнителни услуги и електроенергийния баланс за посочения период.

Поисканата от „ЕСО“ ЕАД информация е получена с писмо с вх. №Е-13-41-8/21.04.2009 г., и съдържа:

- Актуализиран прогнозен енергиен баланс за второто полугодие на 2009 г.
- Прогнозна месечна разполагаемост на брутната максимална активна мощност за свободния и регулиран пазари през второто полугодие на 2009 г., студен резерв и допълнителни услуги.

Съгласно разпоредбата на чл. 82, т. 7 от Правила за управление на електроенергийната система, електроенергийният системен оператор е длъжен да изготви програма за общата разполагаемост и окончателна ремонтна програма за 2010 г. до 31 октомври на настоящата година. Следователно енергийния и мощностен баланс на страната се определя за период от една година. Предвид това „ЕСО“ ЕАД не е предоставил данни за разполагаемостите на централите, разпределението на студения резерв и допълнителните услуги за периода 01.01.2010 г. - 30.06.2010 г.

В съответствие с правилото, формулирано в чл. 5 на Методиката, нетната разполагаемост на всяка кондензационна централа се определя, като от съгласуваната с електроенергийния системен оператор брутна разполагаемост се изважда разполагаемостта за студен резерв, за допълнителни услуги и за собствени нужди.

Въз основа на предоставените техническите показатели от производителите в подадените от тях заявления за цени съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, чл. 2, т. 3 и след направения анализ е коригиран процента за собствени нужди на всички централи без ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД. След направената корекция на процента за собствени нужди е променена и разполагаемостта за собствени нужди.

Определените нетни разполагаемости на централите за второто полугодие на 2009 г. и първото полугодие на 2010 г., са следните

Второ полугодие на 2009 г.

ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост	Студен резерв и допълнителни услуги	Разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2009 г.
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	7 212 881	0	7 212 881	6,50%	468 837	6 744 044
"ТЕЦ Варна" ЕАД	4 708 937	2 928 675	1 780 262	8,50%	151 322	1 628 940
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 783 944	649 134	1 134 810	10,40%	118 020	1 016 790
"ТЕЦ Марица 3" АД	362 012	20 981	341 031	10,80%	36 831	304 200
Топлофикация Русе АД (бл. 4)	513 356	37 509	475 847	9,35%	44 492	431 355
						10 125 328

Първо полугодие на 2010 г.

ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост	Студен резерв и допълнителни услуги	Разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2010 г.
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	7 123 771	0	7 123 771	6,50%	463 045	6 660 726
"ТЕЦ Варна" ЕАД	2 994 500	2 057 779	936 721	8,50%	79 621	857 100
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 544 856	649 134	895 722	10,40%	93 155	802 567
"ТЕЦ Марица 3" АД	272 644	13 675	258 969	10,80%	27 969	231 000
Топлофикация Русе АД (бл. 4)	253 415	26 561	226 854	9,35%	21 211	205 643
						8 757 036

Общото количество от горепосочената нетна разполагаемост на централите за целия регулаторен период, е в размер на **18 882 364 MWh**.

Количествата енергия, които Обществения доставчик ще закупи по реда на чл. 93а, ал. 1 от ЗЕ за второто полугодие на 2009 г. и първото полугодие на 2010 г. са в съответствие с данните от подаденото заявление по реда на чл. 30, ал. 1, т. 4 от ЗЕ и са както следва:

Второ полугодие на 2009 г.

Заводски централи	1 293 312 MWh
Топлофикации	905 651 MWh
ВЕИ	179 783 MWh
ВЕЦ на НЕК	1 041 500 MWh
ТЕЦ „Марица - Изток 2” ЕАД	3 265 386 MWh
„Енел Марица Изток 3” АД	2 159 012 MWh

Общото количество нетна разполагаемост на централите за второто полугодие на 2009 г. е в размер на **8 844 644 MWh**.

Първо полугодие на 2010 г.

Заводски централи	1 313 998 MWh
Топлофикации	1 103 134 MWh
ВЕИ	411 448 MWh
ВЕЦ на НЕК	1 361 500 MWh
ТЕЦ "Марица - Изток 2" ЕАД	2 739 944 MWh
„Енел Марица Изток 3” АД	2 545 423 MWh

Общото количество нетна разполагаемост на централите за първото полугодие на 2010 г. е в размер на **9 475 447 MWh**.

В съответствие с чл. 14, ал.1, т. 1 от Методиката, в ДКЕВР са постъпили писма с вх. №Е-13-47-12/15.04.2009 г. от „ЧЕЗ Електро България” АД, вх. № Е-13-47-12/21.04.2009 г. от „ЕВН Електроснабдяване” АД, с вх. № Е-13-47-12/16.04.2009 г. от „Е.ОН България Продажби” АД и с вх. № Е-13-47-12/21.04.2009 г. от „ЕСП Златни пясъци” ООД, с информация относно количествата електрическа енергия необходима им за покриване на потреблението. Съгласно разпоредбата на чл. 14, ал. 1, т.2 от Методиката, електроразпределителните дружества предоставиха необходимата информация относно количествата електрическа енергия необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи с писма с вх. № Е-13-62-13/15.04.2009г. от „ЧЕЗ Разпределение България” АД, с вх. № Е-13-62-13/21.04.2009г. от „ЕВН Електроразпределение” АД, с вх. № Е-13-47-12/16.04.2009 г. от „Е.ОН България Мрежи” АД и с вх. № Е-13-62-13/16.04.2009 г. от „ЕРП Златни пясъци” АД.

Количествата електрическа енергия необходима за покриване на потреблението и за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи, е както следва:

	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	
Д-ва	„ЧЕЗ Електро България” АД	„ЧЕЗ Разпределение България” АД	„ЕВН Електроснабдяване” АД	„ЕВН Електроразпределение” АД	„Е.ОН България Продажби” АД	„Е.ОН България Мрежи” АД	„ЕСП Златни пясъци” ООД	„ЕРП Златни пясъци” АД	
II-ро 2009г.	4 241 988	1 031 170	3 901 478	827 587	2 615 513	580 604	42 147	1 938	
I-во 2010г.	4 495 630	1 113 503	4 506 428	955 910	2 695 410	598 529	25 739	1 183	
общо	8 737 618		8 407 906		5 310 923		67 886		22 524 333
		2 144 673		1 783 497		1 179 133		3 121	5 110 424

Поради това, че предоставените от крайните снабдители прогнозни количества електрическа енергия за покриване на потреблението на битовите потребители и предприятията с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. и представените от електроразпределителни дружества прогнозни количества електрическа енергия, необходими за покриване на технологичните разходи **не** съответстват на информацията, съдържаща се в предложенията им за утвърждаване на цени са взети данните от заявленията за цени, съгласно чл. 15 от Методика.

Тези количества са завишени с 5 % с цел покриване на консумацията при бъдещо увеличение на потреблението. Определените по този начин количествата са както следва:

	„ЧЕЗ Електро България” АД	„ЧЕЗ Разпределение България” АД	„ЕВН Електроснабдяване” АД	„ЕВН Електроразпределение” АД	„Е.ОН България Продажби” АД	„Е.ОН България Мрежи” АД	„ЕСП Златни пясъци” ООД	„ЕРП Златни пясъци” АД	Общо	
	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh
II-ро 2009г.	4 281 433	978 614	3 295 873	767 436	2 319 955	529 726	44 254	1 919	9 941 515	2 277 695
I-во 2010г.	4 456 185	1 060 166	3 672 146	831 388	2 590 003	573 870	27 026	1 202	10 745 359	2 466 626
Общо	8 737 618	2 038 780	6 968 018	1 598 824	4 909 958	1 103 596	71 280	3 121	20 686 874	4 744 321

Количествата електрическа енергия необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи за ценовия период са както следва:

„ЧЕЗ Разпределение България” АД – 2 038 780 MWh, (18,52%);

„Е.ОН България Мрежи” АД – 1 103 596 MWh, (17,80%);

„ЕВН България Електроразпределение” АД – 1 598 824 MWh, (17,51%);

„ЕРП-Златни пясъци” АД - 3 121 MWh, (4,39%).

Общото количество на електрическата енергия необходима за покриване на технологичните разходи по разпределението за ценовия период е в размер на **4 744 321 MWh**.

Количеството необходимо за покриване на потреблението на крайните снабдители за целия регулаторен период е в размер на **20 686 874 MWh**, като за **второ полугодие на 2009 г. и първо полугодие на 2010 г. са съответно в размер на 9 941 515 MWh и 10 745 359 MWh**.

Потреблението на крайните снабдители се покрива с енергия от кондензационните централи и допълва от енергията на обществения доставчик закупена по чл. 93а от ЗЕ.

Предвид получените данни, общото количество електрическа енергия което ще бъде произведено в страната за предстоящия ценови период е в размер на 37 202 455 MWh.

Процентното участие (коэффициент K_i) на всяка една от кондензационните централи и обществения доставчик в регулирания пазар е определена въз основа на отношението между общото количество, необходимо на крайните снабдители за покриване на потреблението и общото количество на произведената електрическа енергия в страната за периода, съгласно чл. 8 от Методиката.

На 27.04.2009 г. бе проведена среща с представители на производителите за обсъждане проекта на решение относно определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайния снабдител и/или обществения доставчик през втората половина на 2009 г. и първата половина на 2010 г. Дружествата изразиха своите становища с писма вх. № Е-14-24-11/08.06.2009 г., вх. № Е-14-33-7/29.05.2009 г. и писмо с вх. № Е-14-34-2/09.06.2009 г. в съответствие с изискването на чл. 13 от Методиката промените да се извършват след съгласуване с производителите, за които се определят квоти. Представените становища съответно са:

1. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД предлага количеството електрическа енергия, необходима за покриване на потреблението на крайните снабдители да бъде равномерно разпределено за периода в размер на 4 100 000 MWh за всяко полугодие предвид планираната ремонтна програма, включваща по 57 дни престои за презареждане и модернизация на блок № 6 от 12.09.2009 г. до 08.11.2009 г. и на блок № 5 от 15.04.2010 г. до 11.06.2010 г. и съгласувания с „ЕСО“ ЕОД график за предоставяне на разполагаема мощност за второто полугодие на 2009 г.

2. ТЕЦ „Бобов дол“ АД изразява несъгласие с така предложените в проекта на решение, квоти за второ полугодие на 2009 г., тъй като с отчитане на ангажиментите към "ЕСО" ЕАД се осигуря работа на централата приблизително за 2000 часа. През останалия период централата следва да не работи и предвид опита от досегашни режими на работа на ЕЕС, може да се стигне до дефицит на активна енергия в района.

3. Във връзка с проведеното обсъждане, ТЕЦ „Марица 3“ АД изразява несъгласие с така предложените в проекта на решение квоти и счита, че това ще доведе централата до тежки финансови загуби, поради невъзможност за реализиране на производствената програма. Поради това дружеството желае квотата за регулирания пазар на електрическа енергия за второ полугодие на 2009 г. да бъде в размер на 295 000 MWh, а за първо полугодие на 2010 г. – 230 000 MWh.

4. В своето писмо „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало количеството електрическа енергия, с което да участва на регулирания пазар да бъде определено съобразно нетна разполагаемост в размер на 1 628 940 MWh за второто полугодие на 2009 г. и 857 100 MWh за първото полугодие на 2010 г.

След направените анализи на информацията по чл. 11 и чл. 12 от Методиката се установи наличие на съществени разлики в цените следствие на което ДКЕВР направи преразпределение на определените индивидуални квоти със следните аргументи:

Поради необходимостта от равномерно разпределение на работата на един блок на ТЕЦ „Бобов дол“ АД предназначен за регулирания пазар и с цел запазване на сигурността на електроенергийната система, за предотвратяване на евентуален недостиг на активна енергия и реактивна мощност, което от своя страна може да доведе до нарушаване на устойчивостта на системата, в частност по междусистемните електропроводи с Македония и Гърция и поради направени размествания в ремонтната програма на централата, коэффициентът „ K_i “ на ТЕЦ

„Бобов дол” АД за участието му в регулирания пазар е преизчислен, съобразно променената нетна разполагаемост за периода.

Приемането на предложените квоти от ТЕЦ „Марица 3” АД и отчитането на обективните възможности на централата за работа на един блок на регулирания пазар с възможности за предоставяне на допълнителни услуги на “ЕСО” ЕАД налагат изменение на коефициентът „К_i”, при което нетната разполагаемост на централата се запазва.

С подаденото в ДКЕВР заявление за цени „ТЕЦ Варна” ЕАД заявява произведена електроенергия бруто за периода 01.07.2009 г. – 30.06.2010 г. в размер на 3 906 900 MWh. След разглеждане на заявлението и писмо с техен изх. № 1454/10.06.2009 г., отчитайки наличието на договорена разполагаема мощност за студен резерв от три блока на централата, планираната ремонтна програма и извеждането от експлоатация на блок № 1 от 01.01.2010 г., при утвърждаване на индивидуалната квота на производителя ДКЕВР определи нетна разполагаемост, по-малка от първоначално заявената.

Предвид факта, че произведената електрическа енергия от горе цитираните централи в рамките на техните квоти е предназначена за регулирания пазар, комисията е определила размера на квотите на отделните централи така, че да осигури балансирано изменение на цените съблюдавайки принципа на чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ. Поради това комисията е определила индивидуални квоти за централите, като е съобразила техния размер с индивидуалните технически характеристики на отделните производители на електрическа енергия, както и с тяхното влияние върху цените на крайните потребители.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Определя, считано от 01.07.2009 г., разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която производителите са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както и неговото участие за покриване на потреблението на крайните снабдители до 30.06.2010 г., както следва:

Централи и ОД	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2009 г., MW*h	Коефициент “К _i ”, %	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с ОД за покриване на потреблението на КС през второто полугодие на 2009 г., MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 744 044	60,79	4 100 000
"ТЕЦ Варна" ЕАД	1 628 940	47,93	780 728
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 016 790	59,31	603 053
"ТЕЦ Марица 3" АД	304 200	96,02	292 097
Топлофикация Русе АД (бл. 4)	431 355	47,93	206 742
ОД	8 844 644	44,76	3 958 895

Централи и ОД	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2010 г., MW*h	Коефициент “К _i ”, %	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с ОД за покриване на потреблението на КС през първото полугодие на 2010 г., MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 660 726	61,56	4 100 000
"ТЕЦ Варна" ЕАД	857 100	55,93	479 398
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	802 567	73,50	589 896
"ТЕЦ Марица 3" АД	231 000	99,01	228 702
Топлофикация Русе АД (бл. 4)	205 643	55,93	115 021
ОД	9 475 447	55,22	5 232 342

2. Централите “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и “Енел Марица Изток 3” АД продават разполагаемост и енергия на обществения доставчик съгласно сключените дългосрочни договори.

3. Топлофикационните и заводските централи, договорили количества електрическа енергия с обществения доставчик, са длъжни да продават произведената от тях енергия съгласно договорените количества, необходими на обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители.

4. Изкупуването на електрическа енергия и разполагаемост от “ТЕЦ Варна“ ЕАД се извършва съгласно сключен договор за продажба на допълнителни услуги и студен резерв.

5. Процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от крайните снабдители необходима им за покриване на потреблението на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., към обществения доставчик е съгласно Правила за търговия с електрическа енергия.

6. “НЕК” ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, договорило месечни количества електрическа енергия в рамките на разполагаемостта, определена по чл. 21, т. 17 а от ЗЕ по т. 1, има право да изкупува количеството електрическа енергия, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени, необходимо за покриване на потреблението на потребители, присъединени към електропреносната мрежа, които са придобили статут на привилегировани, но не са избрали друг доставчик.

7. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите по т. 1 за покриване на потреблението на крайните снабдители е съгласно Правила за търговия с електрическа енергия.

8. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за второто полугодие на 2009 г. са:

- за “ЧЕЗ Електро България” ЕАД – 4 281 433 MWh;
- за “Е.ОН България Продажби” ЕАД – 2 319 955 MWh;
- за “EVN България Електроснабдяване” АД – 3 295 873 MWh;
- за “ЕСП Златни пясъци” ООД – 44 254 MWh.

9. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за първото полугодие на 2010 г. са:

- за “ЧЕЗ Електро България” ЕАД – 4 456 185 MWh;
- за “Е.ОН България Продажби” ЕАД – 2 590 003 MWh;
- за “EVN България Електроснабдяване” АД – 3 672 146 MWh;
- за “ЕСП Златни пясъци” ООД – 27 026 MWh.

10. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за второто полугодие на 2009 г. са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 978 614 MWh;
- за “Е.ОН България Мрежи” АД – 529 726 MWh;
- за “EVN България Електроразпределение” АД – 767 436 MWh;
- за “ЕРП Златни пясъци” АД – 1 919 MWh.

11. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за първото полугодие на 2010 г. са:


- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 1 060 166 MWh;
- за “Е.ОН България Мрежи” АД – 573 870 MWh;
- за “EVN България Електроразпределение” АД – 831 388 MWh;
- за “ЕРП Златни пясъци” АД - 1 202 MWh.

12. Процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през собствените електроразпределителни мрежи към обществения доставчик се осъществява съответно по реда на чл. 19б от Правила за търговия с електрическа енергия.

13. Определените по т. 1 от решението разполагаемости и количествата електрическа енергия по т. 8, 9, 10 и 11 от решението се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответния лицензиант.

14. Количествата електрическа енергия в размер над определените по т. 8, 9, 10 и 11 се изкупуват от крайните снабдители и електроразпределителните дружества по свободно договорени цени.

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


РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО ПОСТАВЯНЕ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/проф. д-р инж. К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

