

Р Е Ш Е Н И Е

№ ТЕ-020 от 29.06.2011 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 29.06.2011 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-274/20.05.2011 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 01.07.2011 г. - 01.07.2012 г., установи следното:

На основание чл. 21, т. 17а от Закона за енергетика (ЗЕ) ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия (квоти) в съответствие, с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнение на принципите по чл. 24, ал. 1. С определяне на квотите (разполагаемостта за производство на електрическа енергия) се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот 19,5 млн. лв. Квотите на производителите се определят за период от една година, съответстващ на ценовия период за електроенергийните предприятия (01.07.2011 г. - 30.06.2012 г.).

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 крайния снабдител или на обществения доставчик;

- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ електрическа енергия;

- 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.

Член 1, т. 18 от Допълнителната разпоредба на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) указва, че *ценови период* е периодът, през който цените остават непроменени от Комисията - обикновено календарна година. Предвид изложеното по-горе нормативно обвързване на разполагаемостта на производителите (т.нар. квоти) с цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, квотите на производителите също се определят за период от една година.

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

По реда на чл. 93а от ЗЕ „НЕК“ ЕАД в качеството му на обществен 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, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ (квота за защита на местните минни производители).

Предвид изискванията на чл. 93а от ЗЕ и сключените дългосрочни договори по смисъла на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ **поотделно** между „ЕЙ И ЕС ЗС Марица Изток 1” ЕООД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Енел Марица Изток 3” АД от една страна и „НЕК” ЕАД от друга страна, по отношение на тези централи не са определени индивидуални квоти. Разполагаемост не е определена и за останалите производители по чл. 93а, за които общественият доставчик има задължението да изкупува произведената от тях електрическа енергия. **Тези централи участват в определянето на квотата на обществения доставчик за покриване потреблението на крайните снабдителни съгласно чл. 9 от** Методиката за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, приета от ДКЕВР с протоколно решение № 31/09.03.2009 г. (Методиката). Въз основа на извършен анализ съгласно чл. 11 и чл. 12 от Методиката, Комисията на основание чл. 13 от същата е направила промени в индивидуалните квоти на производителите, съобразени с технологичните условия за производство на електрическа енергия и постъпилите от тях становища за участие на регулирания и свободния пазар.

Общото количество произведена електрическа енергия в страната за периода е сумата от общата нетна разполагаемост на кондензационните централи и количествата електрическа енергия, които обществения доставчик ще изкупи съгласно чл. 93а, ал. 1 от ЗЕ, както и от собствени водноелектрически централи. Общото нетно количество произведена електрическа енергия в страната, показано в Таблица № 1 е определена на база представените по заявленията за утвърждаване на цени прогнозни количества произведена електрическа енергия от „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, като от брутната разполагаемост на всяка кондензационна централа за периода се изважда разполагаемостта за студен резерв, допълнителни услуги и собствени нужди. Собствените нужди на кондензационните централи е в съответствие с приетата разполагаемост за предстоящия ценови период.

Таблица № 1

Централи	Брутна разполагаемост	Студен резерв	Допълнителни 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	MW*h
I. По данни от “ЕСО” ЕАД							
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	14 801 510	0	0	14 801 510	6,60	976900	13 824 610
"ТЕЦ Варна" ЕАД	6 027 742	4 418 660	98 751	1 510 331	9,12	137 742	1 372 589
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	2 382 781	839 230	189 740	1 353 811	10,40	140 796	1 213 015
"ТЕЦ Марица 3" АД	141 455	0	16 975	124 480	10,80	13 444	111 036
Топлофикация Русе, бл. 4	373 504	0	47 707	325 797	9,40	30 625	295 172
Марица изток 1	4 120 464	1 023 228	295 371	2 801 865	14,60	601 865	67 200
Марица изток 3	7 498 489	1 030 567	580 363	5 887 559	12,65	948 559	
„Марица Изток 2“ ЕАД	11 873 351	2 526 734		8 985 654	13,88	1 247 290	3 938 364
II. по данни от “НЕК” ЕАД							
Заводски централи							743 373
Топлофикационни централи							1 939 136
ВЕИ и ВЕЦ над 10 MW							1 166 540
ВЕЦ на „НЕК” ЕАД							2 400 000
Марица изток 1							2 132 800
Марица изток 2							3 800 000
Марица изток 3							4 939 000
ОБЩО							37 942 835

Общото количество нетна разполагаемост на централите, посочена в таблицата за целия регулаторен период е в размер на **37 942 835 MWh**. Количеството енергия, което Общественият доставчик ще изкупи по реда на чл. 93а от ЗЕ за ценовия период е

17 120 849 MWh, а произведеното количество електрическа енергия от кондензационните централи е **20 821 986 MWh**.

Разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ е определена въз основа на информация предоставена за предстоящия ценови период от:

- крайните снабдители, която съдържа общо прогнозно потребление на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. и

- електроразпределителните дружества за количествата електрическа енергия необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи.

Горе цитираната информация от крайните снабдители и електроразпределителните дружества е предоставена на ДКЕВР с писма и заявления, както следва:

Писмо с вх. № Е-13-47-7/05.04.2011 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД за прогнозно количество електрическа енергия за закупуване по регулирани цени от обществения доставчик за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-47-7/07.04.2011 г. от „ЧЕЗ разпределение България“ АД за прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните загуби в разпределителната мрежа за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-48-15/18.04.2011 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ АД за прогнозно количество електрическа енергия за закупуване по регулирани цени от обществения доставчик за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-48-15/18.04.2011 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ АД за прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните загуби в разпределителната мрежа за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-45-26/19.04.2011 г. от „Е.ОН България Продажби“ АД за прогнозно количество електрическа енергия за закупуване по регулирани цени от обществения доставчик за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-45-26/19.04.2011 г. от „Е.ОН България Мрежи“ АД за прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните загуби в разпределителната мрежа за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-09-6/20.04.2011 г. от „ЕСП Златни пясъци“ ООД за прогнозно количество електрическа енергия за закупуване по регулирани цени от обществения доставчик за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Писмо с вх. № Е-13-09-6/20.04.2011 г. от „ЕРП Златни пясъци“ ООД за прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните загуби в разпределителната мрежа за ценовия период 01.07.2011 г. – 30.06.2011 г.;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-47-9/31.03.2011 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-62-25/31.03.2011 г. от „ЧЕЗ разпределение България“ АД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-49-10/31.03.2011 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ АД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-48-18/31.03.2011 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ АД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-46-12/30.03.2011 г. от „Е.ОН България Продажби“ АД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-45-30/30.03.2011 г. от „Е.ОН България Мрежи“ АД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-77-2/04.05.2011 г. от „ЕСП Златни пясъци“ ООД;

Заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-09-9/04.05.2011 г. от „ЕРП Златни пясъци“ ООД.

Информацията касаеща общото прогнозно потребление на електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, съдържаща се в изброените писма и заявления е обобщена в Таблица № 2.

Таблица № 2

Прогнозни количества електроенергия за периода 01.07.2011 г. – 30.06.2012 г., необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител и за технологични разходи по разпределителните мрежи				
Дружество	Количества, съгласно информация предоставена с писма от енергийните дружества във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ		Количества, съгласно информация предоставена със заявления за утвърждаване на цени на енергийните дружества	
	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh
„ЧЕЗ Електро България“ АД	8 183 668		8 183 668	
„ЧЕЗ Разпределение България“ АД		1 600 854		1 600 854
„ЕВН Електроснабдяване“ АД	7 673 000		7 151 000	
„ЕВН Електроразпределение“ АД		1 137 000		1 601 565
„Е.ОН България Продажби“ АД	4 620 900		4 620 900	
„Е.ОН България Мрежи“ АД		1 147 624		1 147 624
„ЕСП Златни пясъци“ ООД	64 765		64 765	
„ЕРП Златни пясъци“ АД		2 978		2 978
Общо:	20 542 333	3 888 456	20 020 333	4 353 021

С писмо изх. № Е-13-41-5/28.03.2011 г. от „ЕСО“ЕАД е поискана информация относно съгласуваните разполагаемости за втората половина на 2011 г. и прогноза за първата половина на 2012 г., разпределението на студения резерв, собствените нужди и резерва за допълнителни услуги по месеци за всяка една от кондензационните централи и електроенергийния баланс за посочения период.

С писмо вх. № Е-13-41-5/ 08.04.2011 г. „ЕСО“ЕАД ни уведомява, че поисканата информация е приложена към заявлението за цени с вх. № Е-13-41-6/31.03.2011 г.

Също така с писмо изх. № Е-13-01-10/ 28.03.2011 г. е поискана от „НЕК“ЕАД следната информация:

1. Информация, по месеци за количествата електрическа енергия по договорите с производителите, включително и собствени нужди (заходски, топлофикационни, ВЕЦ и ВЕИ) или прогнози за периода 1.07.2011-30.06.2012 г.

2. Информация по месеци относно потреблението на всички клиенти, присъединени към електропреносната мрежа за същия период.

3. Информация относно пълната нетна разполагаема мощност на централите и за свободна енергия след покриване на квотите за крайните снабдители;

4. Информация относно количествата електрическа енергия необходими за покриване на технологичните разходи по преноса и технологичните разходи по електроразпределителните мрежи за периода 1.07.2011-30.06.2012 г.

5. Информация относно количествата електрическа енергия планирано или прогнозно по месеци на всеки един от крайните снабдители за покриване на потреблението за периода 01.07.2011 г. – 30.06.2012 г.

С писмо вх. № Е-13-01-10/ 18.04.2011 г. „НЕК“ЕАД е представила изисканата информация, както и пояснителна записка към нея и копие от официалната информация, предоставена от производители и крайни снабдители.

Процентното съотношение на технологичните разходи за разпределение на електроразпределителните предприятия запазва нивото си за този ценови период

съгласно т. 38 от „Указанията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период”, изменени с протоколно решение № 94 от 25.06.2010г. а именно: за „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН Електроразпределение България” АД и „Е.ОН България мрежи” АД – 15 %, за „ЕРП Златни пясъци” АД – 5 %.

Предвид гореизложеното за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, с която да се гарантират количествата електрическа енергия, необходими за снабдяване на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот 19,5 млн. лв., както и допустимите технологични разходи по разпределителните мрежи са описани в Таблица № 3.

Таблица
а № 3

Прогнозни количества електроенергия за периода 01.07. 2011 г. – 30.06.2012 г., необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител и за технологични разходи по разпределителните мрежи		
Дружество	битови и стопански потребители, MWh	технологични разходи, MWh
„ЧЕЗ Електро България” АД	8 183 668	
„ЧЕЗ Разпределение България” АД		1 600 854
„ЕВН Електроснабдяване” АД	7 637 560	
„ЕВН Електроразпределение” АД		1 395 894
„Е.ОН България Продажби” АД	4 620 900	
„Е.ОН България Мрежи” АД		935 241
"ЕСП Златни пясъци" ООД	64 765	
"ЕРП Златни пясъци" АД		3 414
Общо:	20 506 893	3 935 403

Във връзка с наложените екологични ограничения, електроцентралите „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД и „ТЕЦ Варна” ЕАД остават с възможност за работа само с един блок. Освен това на „ТЕЦ Марица 3” АД , която е с един производствен блок, предстои изграждане на СОИ, поради изчерпване на лимита от 20 000 работни часа към края на 2011 г. определени в действащото КР № 41/2007 г., издадено от МОСВ. Съгласно насоките за регулиране на електропроизводствените дружества „Топлофикация Русе” ЕАД - бл. 4 следва с цялото си производство да участва на свободния пазар.

Прогнозираното от „НЕК” ЕАД количество електрическа енергия, с което „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД ще участва при формирането на квотата на обществения доставчик по чл. 93а от ЗЕ е в размер на 3 800 000 MW*h. Съгласно споразумението за изкупуване на електроенергия между „НЕК” ЕАД и „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, одобрено с решение № 115/25.06.2010 г. от ДКЕВР, двете страни имат право да договарят ежемесечно количествата нетна електрическа енергия за закупуване от „НЕК” ЕАД по регулирани цени в зависимост от електроенергията предоставяна от централата по двустранни договори на свободния пазар. Вземайки под внимание участието на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД на свободния пазар през последните години, общото нетно производство на централата за този ценови период ще бъде разпределено между обществения доставчик с 3 800 000 MW*h и 3 938 364 MW*h енергия за свободния пазар. Участието на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД в регулирания и свободния пазар ще даде възможност за изпълнение на предвидените от централата инвестиционни проекти за подобряване на ефективността, икономичността и екологията. За реализирането на тези проекти централата ще използва собствени средства и привлечен капитал. Това участие ще доведе до справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализирането на пазара и ще осигури балансирано изменение на цените на крайните потребители.

Участието на кондензационните централи и обществения доставчик в регулирания пазар е определено, въз основа на отношението на общото количество необходимо на крайните снабдители за покриване на потреблението на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот 19,5 млн. лв. и общото количество на произведената електрическа енергия в страната за периода.

Въз основа на извършения анализ за влиянието на процентното съотношение между потребление и нетна разполагаемост (квоти) върху регулираната цена, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на предоставените становища на електропроизводствените дружества е извършена промяна на индивидуалните квоти, съгласно Методиката.

Предвид горното, разпределението на квотите за регулирания пазар за второ полугодие на 2011 г. и процентното съотношение спрямо нетната разполагаемост е както следва:

Централи и ОД	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2011 г., MW*h	Ki, %	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през второто полугодие на 2011 г., MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 977 438	64,16%	4 476 958
"ТЕЦ Варна" ЕАД	659 010	82,00%	540 387
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	592 576	81,50%	482 939
"ТЕЦ Марица 3" АД	111 036	90,09%	100 036
ОД	8 323 781	52,08%	4 335 175

За първо полугодие на 2012 г. разпределението на квотите за регулирания пазар и процентно съотношение спрямо нетната разполагаемост е както следва:

Централи и ОД	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2012 г., MW*h	Ki, %	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през първото полугодие на 2012 г., MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 847 173	66,06%	4 523 042
"ТЕЦ Варна" ЕАД	713 578	82,90%	591 587
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	620 439	83,39%	517 396
"ТЕЦ Марица 3" АД	0	0	0
ОД	8 797 069	56,15%	4 939 373

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

РЕШИ:

1. Определя, считано от 01.07.2011 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 30.06.2012 г., както следва:

Централа и ОД	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2011 г., MW*h	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с общественния доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през второто полугодие на 2011 г., MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 977 438	4 476 958
"ТЕЦ Варна" ЕАД	659 010	540 387
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	592 576	482 939
"ТЕЦ Марица 3" АД	111 036	100 036
ОД	8 323 781	4 335 175

Централа и ОД	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2012 г., MW*h	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с общественния доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през първото полугодие на 2012 г., MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	6 847 173	4 523 042
"ТЕЦ Варна" ЕАД	713 578	591 587
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	620 439	517 397
"ТЕЦ Марица 3" АД	0	0
ОД	8 864 269	4 939 373

2. Централите „ЕЙ и ЕС ЗС Марица изток 1” ЕООД, “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и “Енел Марица Изток 3” АД продават разполагаемост и енергия на общественния доставчик съгласно сключените дългосрочни договори.

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

4. 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 общественния доставчик е съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

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

6. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от общественния доставчик към производителите по т. 1 за покриване на потреблението на крайните снабдители е съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

7. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за второто полугодие на 2011 г. са:

- за “ЧЕЗ Електро България” ЕАД – 3 965 287 MWh;
- за “Е.ОН България Продажби” ЕАД – 2 182 900 MWh;
- за “EVN България Електроснабдяване” АД – 3 746 615 MWh;
- за “ЕСП Златни пясъци” ООД – 40 692 MWh.

8. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за първото полугодие на 2012 г. са:

- за “ЧЕЗ Електро България” ЕАД – 4 218 381 MWh;
- за “Е.ОН България Продажби” ЕАД – 2 438 000 MWh;
- за “EVN България Електроснабдяване” АД – 3 890 945 MWh;
- за “ЕСП Златни пясъци” ООД – 24 073 MWh.

9. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за второто полугодие на 2011 г. са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 770 109 MWh;
- за “Е.ОН България Мрежи” АД – 436 173 MWh;
- за “EVN България Електроразпределение” АД – 682 601 MWh;
- за “ЕРП Златни пясъци” АД – 1 978 MWh.

10. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за първото полугодие на 2012 г. са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 830 745 MWh;
- за “Е.ОН България Мрежи” АД – 499 068 MWh;
- за “EVN България Електроразпределение” АД – 713 293 MWh;
- за “ЕРП Златни пясъци” АД – 1 436 MWh

11. 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 съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

12. Определените по т. 1 от решението разполагаемости и количествата електрическа енергия по т. 7, 8, 9 и 10 от решението се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответния лицензиант.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)