

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
София–1000, бул. ”Княз Дондуков“ № 8-10; тел.: 02 9359 613; факс: 02 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-022 от 29.07.2013 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 29.07.2013 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-337/18.07.2013 г. относно определяне разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители, установи следното:

На основание чл. 21, т. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители. По този начин се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение, в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик по регулирани цени. Цитираният законов текст е с ново, изменено съдържание, въведено със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката в сила от 05.07.2013 г. Промяната на текста на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ е свързана с новия модел на ценообразуване в електроенергетиката, адаптиран към реалното състояние на вътрешния енергиен пазар. Правомощие на ДКЕВР е да определя разполагаемост на производителите в зависимост от заявените количества енергия за продажба на пазара, което гарантира сигурност на системата, като чрез икономически механизми производството се обуславя от потреблението на енергия в страната.

С Решение на Народното събрание, ДВ бр. 57/29.06.2013 г. ценовият/регулаторният период, завършващ на 30 юни 2013 г., за цените на дружествата в сектор „Електроенергетика“ е удължен до 31 юли 2013 г.

Методиката за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени (Методиката), която се прилага в настоящото административно производство на основание § 16, ал. 2 от ЗЕ, доколкото не противоречи на ЗЕ, предвижда в чл. 3, че квотите на производителите се определят за период от една година, съответстващ на ценовия период за енергийните предприятия. Параграф 1, т. 23 от Допълнителните разпоредби на Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) указва, че ценови период е периодът, през който цените остават непроменени от Комисията - обикновено дванадесет месеца.

Предвид така изложеното 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 следва да се определят за период от една година, считано от 01.08.2013 г.

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 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). Това задължение за изкупуване е свързано с прилагането на разпоредбата на чл. 93 а ал. 1.

С въведените изменения на Закона за енергетиката в чл. 93 а, ал. 2 в сила от 5.07.2013 г. се въведе правилото Обществения доставчик да изкупува електрическата енергия, която е определена в рамките на разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21 с цел осигуряване с електрическа енергия на крайните снабдители, които сключват сделки с Обществения доставчик. Също така са направените промени в чл. 94, според които крайните снабдители продават на обществения доставчик закупената от тях енергия от производители присъединени към електроразпределителните мрежи – възобновяеми източници и топлофикационни и заводски централи.

Тези промени са направени с оглед промяна в модела на ценообразуване, който има за цел обединяване на всички разходи за енергия в обща цена за енергията, по която ще се продава електрическа енергия на клиентите на регулирания пазар и на клиентите доставчик последна инстанция.

Предвид изброените по-горе промени в Закона за енергетика за определените количества електрическа енергия, които обществения доставчик следва да закупи по различни видове „дългосрочни договори“, наричани за краткост „задължително изкупуване“ и за годишните договори с кондензационните централи е извършен анализ на потреблението на електрическа енергия в страната. Въз основа на този анализ е определено съотношението между количествата енергия, които ще се търгуват по регулирана и свободно договорени цени, като това съотношение е използвано за база при определяне на индивидуалните квоти на всички производители и/или групи производители, в зависимост от използваните енергийни източници.

За новия регулаторен период прогнозното съотношение между потреблението на регулиран и свободен пазар е 65,18:34,82.

С § 17 на ЗИД на ЗЕ в сила от 05.07.2013 г. се предвиди задължение на ДПИ до 30.06.2015 г. да купува електрическа енергия само от обществения доставчик, което налага за предстоящия регулаторен период да се определи 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 доставчика от последна инстанция до 31.07.2014 г.

В съответствие с цитираните по-горе разпоредби на ЗЕ и с оглед прилагане изискванията на чл. 14, ал. 1, т. 3 и т. 4 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, с писма наш изх. № Е-13-01-40/16.04.2013 г. и изх. № Е-13-41-52/16.04.2013 г., съответно до „НЕК“ ЕАД и “ЕСО” ЕАД, ДКЕВР е поискала следната информация:

1. Информация от „НЕК“ ЕАД по месеци за количеството електрическа енергия по договорите с производителите, включително и собствени (заводски, топлофикационни, ВЕЦ и ВИ) за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г.;

2. Информация от „НЕК“ ЕАД по месеци относно потреблението на всички клиенти за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г.;

3. Информация от „НЕК“ ЕАД относно пълната нетна разполагаема мощност на централите и за свободната енергия след покриване на квотите за КС за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г.;

4. Информация относно количеството електрическа енергия планирано или прогнозно по месеци за покриване на технологичните разходи по преноса и технологичните разходи по разпределението на всеки един от крайните снабдители за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г.;

5. Информация от „НЕК” ЕАД относно количеството електрическа енергия планирано или прогнозно по месеци на всеки един от крайните снабдители за покриване на потреблението за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г.

6. Информация от „ЕСО” ЕАД за съгласуваните разполагаемости за втората половина на 2013 г. и прогноза за първата половина на 2014 г., разпределението на студения резерв, собствените нужди и резерва за допълнителни услуги по месеци за всяка една от кондензационните централи и електроенергийния баланс на ЕЕС за посочения период.

Поисканата от „НЕК” ЕАД информация е получена с писмо с вх. № Е-13-01-40/19.04.2013 г. и съдържа:

- Прогнозно количество електрическа енергия през периода 01.07.2013 г. - 30.06.2014 г. от:
 - заводски централи възлизащо на 1 706 424 MWh;
 - топлофикационни централи – 2 105 490 MWh;
 - ВИ – 1 842 958 MWh;
 - ВЕЦ, собственост на „НЕК” ЕАД – 2 302 000 MWh;
 - ТЕЦ „ЕЙ и ЕС-3С Марица изток 1” ЕООД– нетна разполагаемост – 4 999 298 MW*h;
 - ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3” АД– нетна разполагаемост – 6 446 210 MW*h.

- Прогнозно потребление на клиенти високо напрежение, присъединени към преносната мрежа – 1 595 000 MWh.

- Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2013 г. - 30.06.2014 г. по:
 - разпределителната мрежа – 3 112 196 MWh;
 - преносната мрежа – 810 107 MWh;
 - ПАВЕЦ – 1 030 000 MWh.

- Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на потреблението на крайния снабдител – 22 861 810 MWh.

Поисканите от „ЕСО” ЕАД данни са получени с писмо, вх. № Е-13-41-52/24.04.2013 г., в което се уведомява Комисията че поисканата информация по чл. 21, ал. 1, т.21 от ЗЕ е представена в подаденото заявление за утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа за следващия регулаторен период с вх. № Е-13-41-43/29.03.2013 г., в което се съдържат прогнозните брутни разполагаемости в MWh за студен резерв, производството и спомагателните услуги за периода от 01.07.2013 г. до 30.06.2014 г.

Комисията по надлежния ред в съответствие с разпоредбите на чл. 14, ал. 1, т. 1 от Методиката е изисквала информация от „ЧЕЗ Разпределение България” АД и „ЧЕЗ Електро” АД с писмо изх. № Е-13-47-33/16.04.2013 г., „ЕВН Електроразпределение” АД и „ЕВН Електроснабдяване” АД с писмо изх. № Е-13-48-47/16.04.2013 г., „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД с писмо изх. № Е-13-45-40/16.04.2013 г., ЕРП „Златни Пясъци” АД и ЕСП „Златни Пясъци” ООД с писмо изх. № Е-13-09-4/16.04.2013 г., относно :

1. Общото прогнозно потребление за предстоящия ценови период на битови и стопански клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение;

2. Прогнозното количество електрическа енергия, което ще закупят през предстоящия ценови период от присъединени към разпределителните мрежи производители, по вид производство и приложими цени;

3. Количеството електрическа енергия за разпределение през електроразпределителната мрежа, в т.ч. енергията необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г. по нива на напрежение – средно и ниско напрежение.

В съответствие с разпоредбите на чл. 14, ал. 1, т. 1 от Методиката със свои писма с:

- вх. № Е-13-47-33/19.04.2013 г. от „ЧЕЗ Електро България” АД;
- вх. № Е-13-48-47/24.04.2013 г. от „ЕВН Електроснабдяване” АД;
- вх. № Е-13-45-40/22.04.2013 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД и
- вх. № Е-13-09-4/22.04.2013 г. от „ЕСП Златни пясъци” ООД

крайните снабдители представиха информация за количествата електрическа енергия необходима им за покриване на потреблението, описани в Таблица 1.

С писма:

- вх. № Е-13-47-33/19.04.2013 г. от „ЧЕЗ Разпределение България” АД;
- вх. № Е-13-48-47/24.04.2013 г. от „ЕВН Електроразпределение” АД;
- вх. № Е-13-45-40/22.04.2013 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД и
- вх. № Е-13-09-8/10.05.2013 г. от „ЕРП Златни пясъци” АД

електроразпределителните дружествата представиха количествата електрическа енергия, необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи съгласно чл. 14, ал. 1, т. 2 от Методиката. Със заявления вх. № Е-13-62-58/ 29.03.2013 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, № Е-13-48-36/29.03.2013 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, № Е-13-45-31/29.03.2013 г. „ЕНЕРГО ПРО – Мрежи“ АД, № Е-13-09-6/22.04.2013 г. ЕРП Златни пясъци“ АД представиха регулаторни таблици с данни за очакваните приходи и разходи, свързани с разпределението на електрическа енергия за клиенти на средно и ниско напрежение. Със заявления вх. № Е – 13- 47-25/29.03.2013 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. № Е-13-49-29/29.03.2013 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, вх. № Е-13-46-23/ 29.03.2013 г. „ЕНЕРГО ПРО-Продажби“ АД и вх. № Е-13-77-7/19.04.2013 г. на „ЕСП Златни пясъци“ ООД представиха прогнозна структура на потреблението на електрическа енергия по съответните тарифни зони за клиентите на средно и ниско напрежение.

Въз основа на данните, съдържащи се в заявленията за цени са определени количествата електрическа енергия, необходима за осигуряване на потреблението на крайните снабдители, електроразпределителните дружества и ДПИ, показани в Таблица 1.

Таблица 1

Прогнозни количества електроенергия за регулаторен период - 01.08.2013 г.-30.07.2014 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител, за технологични разходи по разпределителните мрежи и ДПИ										
Дружества	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	общо
	НЕК" ЕАД	„ЧЕЗ Електро България" АД	„ЧЕЗ Разпределение България" АД	„ЕВН Електроснабдяване България" АД	„ЕВН Електроразпределение България" АД	„ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи" АД	"ЕСП Златни пясъци" ООД	"ЕРП Златни пясъци" АД	
Крайни снабдители		7 214 046		6 135 004		4 410 000		63 589		17 822 639
ЕРД			1 264 686		1 105 868		738 295		3 347	3 112 196
ДПИ	1 595 000	2 060 316		1 974 695		1 004 160				6 634 171

Въз основа на извършен анализ на постъпилата информация относно прогнозната структура на производството и потреблението на електрическа енергия за новия ценови период, работната група е извършила преценка на подадените от лицензиантите данни съдържащи се в гореописаните писма и в заявления за цени. В тази връзка, установеното необходимо количество електрическа енергия за покриване нуждите от енергия в страната е в размер на 33 350 267 МВтч, от които 21 736 096 МВтч или 65,18% е за регулиран пазар, а 11 614 171 МВтч е за свободен пазар или 34,82%. От друга страна потреблението на електрическа енергия на свободния пазар се разделя на още два сегмента – енергия продавана от търговци по свободно договорени цени – 4 980 000 МВтч и клиенти, които от 1 август 2013 г. предстои да преминат към снабдяване с електрическа енергия от общественния доставчик и крайните снабдители при спазване на утвърдена от комисията Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция.

Основният принцип, който е спазен при формиране на квотата за регулирания пазар е прилагането на еднакъв процент на участие на отделните производители независимо от договора му за изкупуване на електрическа енергия. Този процент е равен на дела на потреблението на регулирания пазар спрямо общото потребление в страната или 65,18%.

За определяне на количествата електрическа енергия, участващи в квотата за снабдяване с електрическа енергия на клиентите на доставчик от последна инстанция (ДПИ) са взети предвид количества електрическа енергия по договорите за задължително изкупуване на енергия по дългосрочни договори, възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство, които следва да осигурят потреблението на свободния пазар. Пълната квота, необходима за покриване потреблението на тези клиенти се допълва от производство на електрическа енергия от кондензационни централи извън определените количества за регулирания пазар.

Определената нетна разполагаемост без студен резерв и услуги на централите за регулаторния период от 01.08.2013 г.-31.07.2014 г. за клиентите на регулирания пазар и за клиентите на ДПИ са показани в Таблица 2.

Таблица 2

КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за периода 01.08.2013-31.07.2014 г.
	MW*h		%	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	12 583 896	6,10%	767 618	11 816 278
"ТЕЦ Варна" ЕАД	784 648	7,50%	58 849	725 799
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 062 655	11,00%	116 892	945 763
„ТЕЦ Марица Изток 2“ЕАД	3 250 900	13,87%	450 900	2 800 000
Общо	17 682 099		1 394 259	16 287 840

Общото количество нетна разполагаемост на централите, посочена в таблиците за целия ценови период от 01.08.2013 г. до 31.07.2014 г., е в размер на **16 287 840 MW*h**.

Предвид гореизложеното е изготвено предложение за разпределение на количества електрическа енергия, необходима за осигуряване потреблението на регулирания пазар и клиентите на ДПИ.

Определените общи количества електрическа енергия необходими за осигуряване на потреблението в страната за новия регулаторен период от 1 август 2013 г. са представени в Таблица 3.

Таблица 3

Производители	Общо производство на електрическа енергия в страната (Нетна енергия)	Квота за регулирания пазар	Квота за свободен пазар	Квота за ДПИ
	МВтч	МВтч	МВтч	МВтч
Кондензационни централи	16 287 840	10 615 629	4 980 000	692 211
АЕЦ Козлодуй	11 816 278	7 701 280	4 004 905	110 093
ТЕЦ Марица Изток 2	2 800 000	1 824 905	975 095	0
ТЕЦ Варна	725 799	473 041	0	252 758
ТЕЦ Бобов дол	945 763	616 403	0	329 360
Дългосрочни договори и задължително изкупуване на енергията по чл. 93 а от ЗЕ	17 062 426	11 120 468	0	5 941 958
ТЕЦ ЕЙ и ЕС ЗС Марица Изток 1	3 800 000	2 476 657	0	1 323 343
ТЕЦ Контур Глобал Марица Изток 3	4 800 000	3 128 409	0	1 671 591
Възобновяеми източници	3 324 016	2 166 434	0	1 157 582
Топлофикационни централи	2 208 924	1 439 670	0	769 254
Заводски централи	1 047 217	682 526	0	364 691
ВЕЦ над 10 МВт - външни	342 769	223 400	0	119 369
ВЕЦ над 10 МВт - собственост на НЕК ЕАД	1 539 500	1 003 372	0	536 128
Общо	33 350 266	21 736 098	4 980 000	6 634 168

Поради изложените по-горе факти и с оглед направения анализ на:

- подадените прогнозни количества електрическа енергия необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители в заявленията им за цени;
- писмата изискани съгласно чл. 14, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Методиката;
- данните съдържащи се в предоставената информация от обществения доставчик за прогнозните продажби на краен снабдител за периода 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г., са определени следните количества електрическа енергия, които са посочени в Таблицы 1, 2 и 3.

Потреблението на крайните снабдители се покрива с енергията от кондензационните централи и от енергия подлежаща на задължително изкупуване.

Процентното участие на всяка една от кондензационните централи и обществения доставчик в регулирания пазар е определена въз основа на дела на потреблението на регулирания пазар спрямо общото потребление в страната който е 65,18%.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и параграф 17 от ЗИД на ЗЕ (ДВ бр. 59 от 05.07.2013 г.) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

- 1. Определя, считано от 01.08.2013 г. нетна разполагаемост за производство на електрическа енергия от кондензационни централи, както следва:**

КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ	Брутна разполагаемост без студен резерв и услуги	Собствени нужди	Разполагаемост за собствени нужди	Нетна разполагаемост за периода 01.08.2013- 31.07.2014 г.
	MW*h			MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	12 583 896	6,10%	767 618	11 816 278
"ТЕЦ Варна" ЕАД	784 648	7,50%	58 849	725 799
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 062 655	11,00%	116 892	945 763
„ТЕЦ Марица Изток 2“ЕАД	3 250 900	13,87%	450 900	2 800 000
Общо	17 682 099		1 394 259	16 287 840

2. Определя, считано от 01.08.2013 г., количество електрическа енергия, в съответствие с което производителите са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както и неговото участие за покриване на потреблението на крайните снабдители до 31.07.2014 г., както следва:

№	Електрическа енергия по централи	За регулиран пазар
		МВтч
1	ТЕЦ „Ей и ЕС-3С Марица Изток 1“ ЕООД	2 476 657
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	3 128 409
3	Възобновяеми източници	2 166 434
4	Топлофикационни централи	1 439 670
5	Заводски централи	682 526
6	ВЕЦ над 10 МВт външни	223 400
7	ВЕЦ над 10 МВт собственост на „НЕК“ ЕАД	1 003 372
8	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93 а от ЗЕ	11 120 468
9	ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД	616 403
10	ТЕЦ „Варна“ ЕАД	473 041
11	ТЕЦ „Марица Изток 2“ ЕАД	1 824 905
12	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	7 701 280
13	Общо количество за регулиран пазар	21 736 096

3. Определя, считано от 01.08.2013 г., количество електрическа енергия, в съответствие с което производителите са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както и неговото участие за покриване на потреблението на доставчика от последна инстанция до 31.07.2014 г., както следва:

№ по ред	Електрическа енергия по централи	За клиенти на свободен пазар
		МВтч
1	ТЕЦ „Ей и ЕС-3С Марица Изток 1“ ЕООД	1 323 343
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	1 671 592
3	Възобновяеми източници	1 157 583
4	Топлофикационни централи	769 254
5	Заводски централи	364 692
6	ВЕЦ над 10 МВт -външни	119 369
7	ВЕЦ над 10 МВт – собственост на „НЕК“ ЕАД	536 128
8	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ	5 941 961
9	ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД	329 360

10	ТЕЦ „Варна” ЕАД	252 758
12	АЕЦ „Козлодуй” ЕАД	110 093
13	Общо потребление на енергия в страната на свободния пазар	6 634 171

4. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите по т. 2 и 3 за покриване на потреблението на крайните снабдители и доставчиците от последна инстанция е съгласно действащите правила по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

5. Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за периода 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. са:

- за „ЧЕЗ Електро България” АД – 7 214 046 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД – 4 410 000 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 6 135 004 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци” ООД – 63 589 MWh.

6. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на доставчици последна инстанция (ДПИ) за периода 01.08.2013 г. - 31.07.2014 г. са:

- за „ЧЕЗ Електро България” АД – 2 060 316 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД – 1 004 160 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 1 974 695 MWh;
- за „НЕК“ ЕАД – 1 595 000 MWh;

7. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за периода 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 1 264 686 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД – 738 295 MWh;
- за „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – 1 105 868 MWh;
- за „ЕРП Златни пясъци” АД – 3 347 MWh.

8. 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.

9. Определените по т. 1, т. 2 и т. 3 разполагаемости и количествата електрическа енергия по т. 5, 6 и 7 се разпределят помесечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответния лицензиант.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
Анжела Тонева

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
Емилия Савева