

РЕШЕНИЕ

№ ТЕ-019 от 25.06.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 25.06.2010 г., след като проведе обсъждане със заинтересованите страни и разгледа доклад с вх. № Е-ДК-267/25.06.2010 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 01.07.2010 г. - 01.07.2011 г., установи следното:

На основание чл. 21, т. 17а от Закона за енергетиката (ЗЕ), ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия в съответствие, с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнение на принципите, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от ЗЕ. По този начин се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба на битовите потребители и на малките и средни предприятия по регулирани 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 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 (НРЦЕ) 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, от 01.07.2007 г. „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,
Стр. 1 от 7

„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 закупува произведената от тях електрическа енергия. **Тези централи участват в определянето на квотата на обществения доставчик за покриване потреблението на крайните снабдители съгласно чл. 9 от Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени (Методиката).**

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, с писма наш изх. № Е-13-01-10/15.04.2010 г. и изх. № Е-13-41-12/15.04.2010 г., съответно до „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, ДКЕВР е поискала следната информация:

1. Информация от „НЕК” ЕАД необходима за определяне на разполагаемостта за производство по чл. 21, т. 17а от ЗЕ по месеци за количеството електрическа енергия по договорите с производителите, включително и собствени (заводски, топлофикационни, ВЕЦ и ВЕИ) или прогнози за периода 01.07.2010 г. - 30.06.2011 г.

2. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци относно потреблението на всички негови клиенти за периода 01.07.2010 г. - 30.06.2011 г.

3. Информация относно пълната нетна разполагаема мощност на централите и за свободната енергия след покриване на квотите за краен снабдител за периода 01.07.2010 г. - 30.06.2011 г.

4. Информация от „НЕК” ЕАД 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 01.07.2010 г. - 30.06.2011 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 01.07.2010 г. - 30.06.2011 г.

6. Информация от „ЕСО” ЕАД за съгласуваните разполагаемости за втората половина на 2010 г. и прогноза за първата половина на 2011 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-13-01-10/21.04.2010 г. и съдържа:

➤ Прогнозно количество електрическа енергия през периода 01.07.2010 г. - 30.06.2011 г. от:

- заводски централи възлизащо на 1 334 864 MWh;
- топлофикационни централи – 1 849 388 MWh;
- ВЕИ – 1 044 676 MWh;
- ВЕЦ, собственост на „НЕК” ЕАД – 2 400 000 MWh;
- „ЕЙ и ЕС ЗС Марица изток 1” ЕООД – нетна разполагаемост – 2 557 736 MWh;
- „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД – нетна разполагаемост – 3 835 643 MWh;
- „Енел Марица Изток 3” АД – нетна разполагаемост – 4 232 106 MWh.

➤ Прогнозно потребление на клиенти високо напрежение, присъединени към преносната мрежа – 1 463 600 MWh.

➤ Нетна разполагаемост на следните централи:

- АЕЦ „Козлодуй” ЕАД – 8 200 000 MWh;
- ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД – 1 272 081 MWh;
- ТЕЦ „Марица 3” АД – 425 000 MWh;
- „Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4) – 205 000 MWh;
- ТЕЦ „Варна” ЕАД – 988 080 MWh.

- Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2010 г. - 30.06.2011 г. по:
 - разпределителната мрежа – 3 721 927 MWh;
 - преносната мрежа – 869 433 MWh;
 - ПАВЕЦ – 900 000 MWh.
- Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на потреблението на крайния снабдител – 20 352 613 MWh.

Поисканите от „ЕСО” ЕАД данни са получени с писмо, вх. № Е-13-41-12/27.04.2010 г., което съдържа прогнозни брутни разполагаемости в MWh за студен резерв, производство и спомагателни услуги за периода от 01.07.2010 г. до 30.06.2011 г.

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

- вх. № Е-13-47-11/20.04.2010 г. от „ЧЕЗ Електро България” АД;
- вх. № Е-13-47-11/21.04.2010 г. от „ЕВН Електроснабдяване” АД;
- вх. № Е-13-47-11/21.04.2010 г. от „Е.ОН България Продажби” АД и
- вх. № Е-13-47-11/26.04.2010 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 с:

- вх. № Е-13-62-15/20.04.2010 г. от „ЧЕЗ Разпределение България” АД;
- вх. № Е-13-62-15/21.04.2010 г. от „ЕВН Електроразпределение” АД;
- вх. № Е-13-62-15/21.04.2010 г. от „Е.ОН България Мрежи” АД и
- вх. № Е-13-62-15/26.04.2010 г. от „ЕРП Златни пясъци” АД

електроразпределителните дружества представиха количествата електрическа енергия, необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителните мрежи съгласно чл. 14, ал. 1, т. 2 от Методиката, описани също в Таблица 1.

Таблица 1

Прогнозни количества електроенергия за второ полугодие на 2010 г. и първо полугодие на 2011 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител и за технологични разходи по разпределителните мрежи									
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	общо
Дружества	„ЧЕЗ Електро България” АД	„ЧЕЗ Разпределение България” АД	„ЕВН Електро снабдяване” АД	„ЕВН Електро разпределение” АД	„Е.ОН България Продажби” АД	„Е.ОН България Мрежи” АД	„ЕСП Златни пясъци” ООД	„ЕРП Златни пясъци” АД	
II-ро 2010г.	4 134 000	964 486	3 720 000	573 000	2 271 382	540 549	39 441	1 815	
I-во 2011г.	4 463 035	1 057 820	3 912 000	594 000	2 385 866	563 047	24 225	1 116	
общо	8 597 035	2 022 306	7 632 000	1 167 000	4 657 248	1 103 596	63 666	2 931	20 949 949
									4 295 833

При разпределяне на разполагаемостите, в съответствие с правилото, формулирано в чл. 5 на Методиката, нетната разполагаемост за производство на всяка централа е брутната разполагаемост, която всеки производител е съгласувал с „ЕСО” ЕАД, намалена с разполагаемостта за студен резерв, допълнителни услуги и собствени нужди. Заявената разполагаемост за собствени нужди е коригирана съгласно техническите показатели, които производителите са заявили в подадените заявления за цени за регулаторния период.

Определената нетна разполагаемост на централите за второто полугодие на 2010 г. и първото полугодие на 2011 г. са показани съответно в Таблица 2 и Таблица 3.

Таблица 2

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 2010 г.
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	7 481 765	0	7 481 765	6,60%	493 796	6 987 969
"ТЕЦ Варна" ЕАД	4 224 570	2 963 382	1 261 188	9,12%	115 020	1 146 168
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 395 740	679 285	716 455	10,40%	74 511	641 944
"ТЕЦ Марица 3" АД	394 535	106 108	288 427	10,80%	31 150	257 277
Топлофикация Русе, бл. 4	468 865	28 945	439 920	9,40%	41 352	398 568
						9 431 924

Таблица 3

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 2011 г.
	MW*h	MW*h	MW*h	%	MW*h	MW*h
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	7 364 318	0	7 364 318	6,60%	486 045	6 878 273
"ТЕЦ Варна" ЕАД	3 093 796	2 537 630	556 166	9,12%	50 722	505 444
"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	1 303 571	588 491	715 080	10,40%	74 368	640 712
"ТЕЦ Марица 3" АД	307 705	85 318	222 387	10,80%	24 018	198 369
Топлофикация Русе, бл. 4	0	0	0	0	0	0
						8 222 798

Общото количество нетна разполагаемост на централите, посочена в таблиците за целия ценови период от 01.07.2010 г. до 30.06.2011 г., е в размер на **17 654 722 MWh**.

Количествата енергия, които Обществения доставчик ще закупи по реда на чл. 93а от ЗЕ за второто полугодие на 2010 г. и първото на 2011 г. са посочени в Таблица 4 и Таблица 5.

Таблица 4

Заводски централи	762 507 MWh
Топлофикации	538 619 MWh
ВЕИ	223 140 MWh
ВЕЦ над 10 MW	130 129 MWh
ВЕЦ на „НЕК“ ЕАД	1 176 000 MWh
„ЕЙ и ЕС ЗС Марица изток 1“ ЕООД	722 000 MWh
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	2 460 683 MWh
„Енел Марица Изток 3“ АД	1 556 000 MWh
Общо за второ полугодие на 2010 г.	7 569 078 MWh

Таблица 5

Заводски централи	349 643 MWh
Топлофикации	665 761 MWh
ВЕИ	446 281 MWh
ВЕЦ над 10 MW	140 006 MWh
ВЕЦ на „НЕК“ ЕАД	1 224 000 MWh
„ЕЙ и ЕС ЗС Марица изток 1“ ЕООД	1 835 736 MWh
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	1 374 960 MWh
„Енел Марица Изток 3“ АД	2 676 106 MWh
Общо за първо полугодие на 2011 г.	8 712 493 MWh

Общото количество енергия, които Обществения доставчик ще закупи по реда на чл. 93а от ЗЕ за периода 01.07.2010 г. – 30.06.2011 г. (Таблицы 4 и 5) е в размер на **16 281 570 MWh**.

Предвид получените данни, общото количество електрическа енергия, което ще бъде произведено в страната за предстоящия ценови период е в размер на 33 936 292 MWh.

След направената проверка на получените в ДКЕВР данни се установи, че предоставената от крайните снабдители информация за 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 прогнозното количество електрическа енергия, необходима за покриване на технологични разходи **не съответства** на информацията, съдържаща се в предложенията им за утвърждаване на цени.

Поради изложените по-горе факти и в съответствие с разпоредбата на чл. 15 от Методиката, при определянето на разполагаемостта за производство на електрическа енергия за периода 01.07.2010 г. – 30.06.2011 г., **са взети данните от заявленията за цени.** Количествата са посочени в Таблица 6.

Таблица 6

Количествата електрическа енергия за закупуване от ОД, необходима за покриване на потреблението на крайните снабдители и електроразпределителните дружества										
	„ЧЕЗ Електро България“ АД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„ЕВН Електро снабдяване“ АД	„ЕВН Електро разпределение“ АД	„Е.ОН България Продажби“ АД	„Е.ОН България Мрежи“ АД	„ЕСП Златни пясъци“ ООД	„ЕРП Златни пясъци“ АД	Общо	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	КС MWh	ЕРД MWh
II-ро 2010г.	3 935 540	738 386	3 237 770	650 425	2 271 382	438 432	39 441	1 805	9 484 133	1 829 047
I-во 2011г.	4 248 779	831 722	3 404 881	679 195	2 385 866	460 931	24 225	1 116	10 063 751	1 972 963
Общо	8 184 319	1 570 108	6 642 651	1 329 619	4 657 248	899 362	63 666	2 921	19 547 884	3 802 010

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

Процентното участие на всяка една от кондензационните централи и обществения доставчик в регулирания пазар е определена въз основа на отношението на общото количество, необходимо на крайните снабдители за регулирания пазар и общото количество на произведената електрическа енергия в страната за съответния период съгласно чл. 8 от Методиката.

В хода на административното производство по определяне на разполагаемост за производство на електрическа енергия за периода 01.07.2010 г. – 30.06.2011 г. са постъпили възражения от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Тези възражения и обяснения са разгледани и обсъдени. При определяне на разполагаемостта, по отношение на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД Комисията увеличава количеството електрическа енергия, което трябва да се закупи от обществения доставчик по чл. 21, т. 17а от ЗЕ предвид постъпилата от дружесвото отчетна информация относно произведеното количество енергия за 2009 г.

Във връзка с другото постъпило възражение ДКЕВР счита, че не са налице аргументи за удовлетворяване искането на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за корекция с оглед направения анализ на постъпилата информация за количествата електрическата енергия, необходими за покриване нуждите на крайните снабдители и с оглед спазване принципа, регламентиран в разпоредбата на чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно осигуряване на балансирано изменение на цените на краен потребител. Предвид гореизложеното и факта, че законът има върховенство пред другите подзаконовни актове по прилагането му, ДКЕВР прави промени в индивидуалните квоти на производителите без да ги съгласува с тях, въпреки разпоредбата на чл. 13 от Методиката.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Определя, считано от 01.07.2010 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 30.06.2011 г., както следва:

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2010 г., MW*h	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през второто полугодие на 2010 г., MW*h
1	“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	6 987 969	4 720 336
2	“ТЕЦ Варна” ЕАД	1 146 168	573 084
3	“ТЕЦ Бобов дол” ЕАД	641 944	490 908
4	“ТЕЦ Марица 3” АД	257 277	138 930
5	Топлофикация Русе, бл.4	398 568	215 226
6	ОД	7 569 078	3 345 649

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2011 г., MW*h	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през първото полугодие на 2011 г., MW*h
1	“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	6 878 273	5 009 663
2	“ТЕЦ Варна” ЕАД	505 444	293 157
3	“ТЕЦ Бобов дол” ЕАД	640 712	509 427
4	“ТЕЦ Марица 3” АД	198 369	115 054
5	Топлофикация Русе, бл. 4	0	0
6	ОД	8 712 493	4 136 449

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 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. 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, приети с решение на ДКЕВР № П-1 от 24.03.2008 г., изменени с решение № П-3/08.06.2009 г.

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 привилегирани, но не са избрали друг доставчик.

6. 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, приети с решение на ДКЕВР № П-1 от 24.03.2008 г., изменени с решение № П-3/08.06.2009 г.

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

- за "ЧЕЗ Електро България" ЕАД – 3 935 540 MWh;
- за "Е.ОН България Продажби" ЕАД – 2 271 382 MWh;
- за "EVN България Електроснабдяване" АД – 3 237 770 MWh;
- за "ЕСП Златни пясъци" ООД – 39 441 MWh.

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

- за "ЧЕЗ Електро България" ЕАД – 4 248 779 MWh;
- за "Е.ОН България Продажби" ЕАД – 2 385 866 MWh;
- за "EVN България Електроснабдяване" АД – 3 404 881 MWh;
- за "ЕСП Златни пясъци" ООД – 24 225 MWh.

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

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 738 386 MWh;
- за "Е.ОН България Мрежи" АД – 438 432 MWh;
- за "EVN България Електроразпределение" АД – 650 425 MWh;
- за "ЕРП Златни пясъци" АД – 1 805 MWh.

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

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 831 722 MWh;
- за "Е.ОН България Мрежи" АД – 460 931 MWh;
- за "EVN България Електроразпределение" АД – 679 195 MWh;
- за "ЕРП Златни пясъци" АД – 1 116 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 по реда на чл. 19б от Правила за търговия с електрическа енергия, приети с решение на ДКЕВР № П-1 от 24.03.2008 г., изменени с решение № П-3/08.06.2009 г.

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 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/