

Р Е Ш Е Н И Е № ТЕ - 023 от 29.05.2014 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.05.2014 г., след разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-213/28.05.2014 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, ал. 1, 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. 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.

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 от 18.03.2013 г. 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 01.07.2014 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. 93а, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно разпоредбата на чл. 93а, ал. 2 от ЗЕ Обществения доставчик изкупува електрическата енергия, която е определена в рамките на разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ с цел осигуряване с електрическа енергия на крайните снабдители, които сключват сделки с Обществения доставчик. В чл. 94 от ЗЕ е регламентирано, че крайните снабдители продават на обществения доставчик закупената от тях енергия от производители присъединени към електроразпределителните мрежи – възобновяеми източници и топлофикационни и заводски централи.

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 изх. № Е-13-01-38/23.04.2014 г. и изх № Е-13-41-44/23.04.2014 г., съответно до „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, ДКЕВР е изисквала следната информация:

1. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци за количеството електрическа енергия по договорите с производителите за покриване на потреблението на Крайния снабдител, технологичните разходи по преноса на елетроразпределителните мрежи, технологичния разход по преноса по електропреносната мрежа и Доставчика от последна инстанция за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.;

2. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци относно потреблението на ДПИ на „НЕК” ЕАД и за консумацията на ПАВЕЦ в помпен режим за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.;

3. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци, относно пълната нетна разполагаемост на централите по дългосрочни договори и свободната електроенергия след покриване на квотите на КС за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.;

4. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци, относно количеството електрическа енергия планирано или прогнозно по месеци за покриване на технологичните разходи по преноса и технологичните разходи по разпределението на всяко едно от ЕРД-тата за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.;

5. Информация от „НЕК” ЕАД по месеци, относно количеството електрическа енергия планирано или прогнозно по месеци на всеки един от крайните снабдители за покриване на потреблението за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.

6. Информация от „ЕСО” ЕАД за прогнозните количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса и съгласуваните помесечни разполагаемости на брутна максимална активна мощност, разпределение на студения резерв и резерв за допълнителните услуги помесечно на всяка една от кондензационните централи, както и електроенергийният баланс на страната, за втората половина на 2014 г. и прогноза за първата половина на 2015 г.

Поисканата от „НЕК” ЕАД информация е получена с писмо с вх № Е-13-01-38/29.04.2014 г. и съдържа:

➤ Прогнозно количество електрическа енергия през периода 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. от:

- заводски централи възлизашо на 1 199 326 МВтч;
- топлофикационни централи – 2 209 324 МВтч;
- ВЕИ присъединени на ВН – 1 647 425 МВтч;
- ВЕЦ, собственост на „НЕК” ЕАД – 3 009 010 МВтч;
- „ЕЙ И ЕС - ЗС Марица изток 1” ЕООД – нетна разполагаемост – 4 893 979 МВтч;
- „Контур Глобал Марица Изток 3” АД – нетна разполагаемост – 5 803 865 МВтч.

➤ Прогнозно потребление на клиенти на ДПИ високо напрежение, присъединени към преносната мрежа – 360 000 МВтч.

➤ Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за периода 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. по:

- разпределителната мрежа – 3 075 899 МВтч;
- преносната мрежа – 853 719 МВтч;
- ПАВЕЦ – 1 060 000 МВтч.

➤ Прогнозно количество електрическа енергия за покриване на потреблението на крайния снабдител – 16 221 532 МВтч. таблица 1.

Поисканите от „ЕСО” ЕАД данни са получени с писмо, вх. № Е-13-41-44/30.04.2014 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-13-41-35/31.03.2014 г., в което се съдържа информация за съгласуваните разполагаемости за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., разпределение на студения резерв, резерв за допълнителни услуги по месеци на всяка една от кондензационните централи, както и електроенергийният баланс на страната за същия период.

Комисията, в съответствие с разпоредбите на чл. 14, ал. 1, т. 1 от Методиката е изисквала информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД с писмо изх. № Е-13-47-49/23.04.2014 г., от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо изх. № Е-13-49-40/23.04.2014 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писмо изх. № № Е-13-46-27/23.04.2014 г. и от ЕРП „Златни Пясъци“ АД и ЕСП „Златни Пясъци“ ООД с писмо изх. № Е-13-09-7/23.04.2014г., 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 01.07.2014 г. – 30.06.2015 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-13-47-49/28.04.2014 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД;
- вх. № Е-13-49-40-2/28.04.2014 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ АД;
- вх. № Е-13-46-27/28.04.2014 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и
- вх. № Е-13-77-10/08.05.2014 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-13-47-49/28.04.2014 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- вх. № Е-13-49-40/28.04.2014 г. от „ЕВН Електроразпределение“ АД;
- вх. № Е-13-46-27/29.04.2014 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и
- вх. № Е-13-09-7/07.05.2014 г. от „ЕРП Златни пясъци“ АД

електроразпределителните дружества са посочили 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-13-62-62/31.03.2014 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, № Е-13-48-41/31.03.2014 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, № Е-13-45-29/01.04.2014 г. от „ЕНЕРГО ПРО – Мрежи“ АД и № Е-13-09-6/31.03.2014 г. от „ЕРП Златни пясъци“ АД, дружествата са представили прогнозни данни за очакваните количества електрическа енергия за разпределение през електроразпределителната мрежа, в т.ч. енергията необходима за покриване на технологичните разходи по разпределителната мрежа за периода на ниво ниско напрежение, клиенти на крайния снабдител, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа, които са избрали друг доставчик и обмен със съседни електроразпределителни дружества. Със заявления вх. № Е-13-47-39/31.03.2014 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. Е-13-49-29/31.03.2014 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, вх. № Е-13-46-17/01.04.2014 г. от „ЕНЕРГО ПРО-Продажби“ АД и с вх. Е-13-77-9/31.03.2014 г. от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, дружествата са представили прогнозна структура на потреблението на електрическа енергия по съответните тарифни зони за клиентите на средно и ниско напрежение. Обобщената информация от подадените заявления за утвърждаване на цени и представената такава в

гореописаните писма е систематизирана в таблици 1. и 2. Въз основа на количествата, посочени в горните документи са определени индивидуалните квоти на производителите на електрическа енергия в страната.

Таблица 1.

Прогнозни количества електроенергия за регулаторен период 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. за закупуване от общественя доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайния снабдител	
Крайни снабдители в т.ч.	МВтч
"ЧЕЗ Електро България" АД	6 337 451
"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	5 699 264
"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	4 130 000
"ЕСП Златни пясъци" ООД	52 516
Общо	16 221 532

Таблица 2.

Прогнозни количества електроенергия в МВтч за регулаторен период 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. за технологични разходи	
ЕРД в т.ч.	3 075 899
"ЧЕЗ Разпределение България" АД	1 211 694
"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	961 099
"ЕНЕРГО-ПРО Мрежи" АД	865 526
"ЕРП Златни пясъци" ООД	37 580
„ЕСО“ ЕАД	868 100
Общо	3 943 999

Въз основа на извършен анализ на постъпилата информация относно прогнозната структура на производството и потреблението на електрическа енергия за новия ценови период, Комисията е извършила преценка на подадените от лицензиантите данни, съдържащи се в гореописаните писма и в подадените заявления за утвърждаване на цени. В тази връзка, установеното необходимо количество електрическа енергия за покриване нуждите от енергия в страната е в размер на 28 233 221 МВтч, от които 16 221 532 МВтч или 57,46 % е за регулиран пазар, а 12 011 689 МВтч е за свободен пазар или 42,54%. От друга страна, потреблението на електрическа енергия на свободния пазар се разделя на още два сегмента – енергия, продавана от търговци по свободно договорени цени – 11 100 000 МВтч и клиенти, които към 01.07.2014 г. се снабдяват с електрическа енергия от доставчиците от последна инстанция 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 и квотата за доставчик от последна инстанция е пропорционалното разпределение на енергията за задължително изкупуване съгласно чл. 93а от ЗЕ.

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.

Предвид гореизложеното, следва да бъде направено разпределение на количествата електрическа енергия, необходима за осигуряване потреблението на регулирания пазар и на клиентите на ДПИ.

В тази връзка, определените общи количества електрическа енергия необходими за осигуряване на потреблението в страната за новия регулаторен период от 1 юли 2014 г. са представени в Таблица 3.

Таблица 3.

№	Електрическа енергия по централи в МВтч	Общо ДПИ и регулиран пазар
1	ТЕЦ „ЕЙ и ЕС ЗС - Марица Изток 1” ЕООД	2 494 410
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3” АД	3 261 173
3	ВЕИ	1 880 492
4	ВЕИ, над квотата и изкупено по цена на ОД	1 340 537
5	Топлофикационни централи	2 103 640
6	Заводски централи	1 096 652
7	ВЕЦ над 10 МВт външни	-
8	ВЕЦ над 10 МВт собственост на „НЕК”ЕАД	1 590 885
I	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ	12 856 102
9	ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД	-
10	ТЕЦ „Варна” ЕАД	-
11	ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД	1 608 753
12	АЕЦ „Козлодуй” ЕАД	1 709 707
II	Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)	16 221 532

Комисията счита, че следва да се предостави на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД допълнителна квота от **3 943 999 МВтч**, която е равна на енергията за технологични разходи по електропреносната и електроразпределителната мрежа и енергията за регулиран пазар. Общата квота на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за регулиран пазар и за покриване на технологични разходи по електропреносната и електроразпределителната мрежа в размер на **5 653 706 МВтч**.

Количествата електрическа енергия, които Обществения доставчик ще закупи за регулирания пазар са представени в таблица 4.

Таблица 4.

№	Електрическа енергия по централи в МВтч	За регулиран пазар
1	ТЕЦ „ЕЙ и ЕС ЗС - Марица Изток 1” ЕООД	2 413 862
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3” АД	3 155 866
3	Възобновяеми източници	1 760 245
4	ВЕИ, над квотата и изкупено по цена на ОД	1 250 279
5	Топлофикационни централи	1 716 071
6	Заводски централи	968 894
7	ВЕЦ над 10 МВт външни	-
8	ВЕЦ над 10 МВт собственост на „НЕК”ЕАД	1 590 885
I	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ	12 856 101
9	ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД	-
10	ТЕЦ „Варна” ЕАД	-
11	ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД	1 655 724
12	АЕЦ „Козлодуй” ЕАД	1 709 707
II	Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)	16 221 532

Количествата енергия, които Обществения доставчик ще закупи за клиентите на ДПИ по реда на чл. 93а от ЗЕ за второто полугодие на 2014 г. и първото на 2015 г. са посочени в

Таблица 5.

Таблица 5.

№	Електрическа енергия по централи в МВтч	За свободен пазар, продажба на ДПИ
1	ТЕЦ „ЕЙ и ЕС ЗС - Марица Изток 1” ЕООД	80 548
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3” АД	105 308
3	Възобновяеми източници	120 247
4	ВЕИ, над квотата и изкупено по цена на ОД	90 259
5	Топлофикационни централи	387 569
6	Заводски централи	127 758
7	ВЕЦ над 10 МВт външни	-
8	ВЕЦ над 10 МВт собственост на „НЕК” ЕАД	-
I	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ	911 689
9	ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД	-
10	ТЕЦ „Варна” ЕАД	-
11	ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД	
12	АЕЦ „Козлодуй” ЕАД	
II	Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)	911 689

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 2 от Методиката;
- данните съдържащи се в предоставената информация от обществения доставчик за прогнозните продажби на краен снабдител за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., са определени следните количества електрическа енергия, които са посочени в Таблицы 1, 2, 3 и 4.

Потреблението на крайните снабдители се покрива с енергията от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и от енергия, подлежаща на задължително изкупуване.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Определя, считано от 01.07.2014 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 30.06.2015 г., както следва:

№	Електрическа енергия по централи в МВтч	За регулиран пазар
1	ТЕЦ „ЕЙ и ЕС ЗС - Марица Изток 1” ЕООД	2 413 862
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3” АД	3 155 866
3	Възобновяеми източници	1 760 245
4	ВЕИ, над квотата и изкупено по цена на ОД	1 250 279
5	Топлофикационни централи	1 716 071

6	Заводски централи	968 894
7	ВЕЦ над 10 МВт собственост на „НЕК“ ЕАД	1 590 885
I	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ	12 856 101
8	ТЕЦ „Марица Изток 2“ ЕАД	1 655 724
9	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	1 709 707
II	Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)	16 221 532

-допълнителна квота на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД за покриване на технологичните разходи по електропреносната и електроразпределителната мрежа - 3 943 999 МВтч. Общата квота на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД за регулиран пазар и за покриване на технологичните разходи по електропреносната и електроразпределителната мрежа в размер на 5 653 706 МВтч.

2. Определя, считано от 01.07.2014 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 доставчика от последна инстанция до 30.06.2015 г., както следва:

№	Електрическа енергия по централи в МВтч	За свободен пазар, продажба на ДПИ
1	ТЕЦ „ЕЙ и ЕС ЗС - Марица Изток 1“ ЕООД	80 548
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	105 308
3	Възобновяеми източници	120 247
4	ВЕИ, над квотата и изкупено по цена на ОД	90 259
5	Топлофикационни централи	387 569
6	Заводски централи	127 758
I	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ	911 689
II	Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)	911 689

3. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите по т. 1 и 2 за покриване на потреблението на крайните снабдители и доставчиците от последна инстанция е съгласно действащите Правила за търговия с електрическа енергия.

4. Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., са 16 221 532 МВтч в т.ч.:

- за “ЧЕЗ Електро България” АД – 6 337 451 МВтч;
- за “ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД – 4 130 000 МВтч;
- за “ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 5 699 264 МВтч;
- за “ЕСП Златни пясъци” ООД – 52 516 МВтч.

5. Количествата електрическа енергия, които обществения доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на доставчици последна инстанция (ДПИ) за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., са общо 911 689 МВтч.

6. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., са 3 075 899 МВтч в т.ч.:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 1 211 694 МВтч;
- за “ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД – 865 526 МВтч;
- за “ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – 961 099 МВтч;
- за “ЕРП Златни пясъци” АД – 37 580 МВтч.

7. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи по преноса през електропреносната мрежа за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. за „ЕСО” ЕАД са 868 100 МВтч.

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 за търговия с електрическа енергия.

9. Определените по т. 1 от настоящото решение разполагаемости и количествата електрическа енергия по т. 4, 5 и 6 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:

БОЯН БОЕВ

И.Д. ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

МАРИЕЛА ЦАНКОВА