



ПРОТОКОЛ

№ 128

София, 13.04.2023 година

Днес, 13.04.2023 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-497 от 10.04.2023 г. относно приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Тодор Матев, Сава Цеков, Петър Друмев, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-497 от 10.04.2023 г. относно приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в изпълнение на

правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 30 от 24.02.2014 г., е приела Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 31 от 2014 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката – ЗИД на ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 2023 г. е въведена възможност за оператора на електропреносната мрежа в хода на процедура по присъединяване на обект на клиент или производител на електрическа енергия, в случай, че е необходимо да се извърши разширение или реконструкция в електропреносната мрежа, да предложи присъединяване при временна схема на достъп на цялата или на част от заявената мощност на обекта. В § 23, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 2023 г. се съдържа законова делегация за привеждане на подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона, в т.ч. Наредба № 6, в съответствие със ЗИД на ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 2023 г. В тази връзка, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с писмо с вх. № Е-13-41-20 от 02.03.2023 г. е предложило проект, съдържащ разпоредби за изменение и допълнение на Наредба № 6, който е разгледан в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

На следващо място, при прилагане на Наредба № 6 е установена необходимост от изменения и допълнения в отделни нейни разпоредби, предвид въвеждане на срокове за съгласуване от страна на оператора на електропреносната мрежа на условията за присъединяване на обекти на клиенти и на производители на електрическа енергия към съответната електроразпределителна мрежа, както и определяне на приложното поле на такова съгласуване. Също така, е налице и необходимост от изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката с оглед доразвиване на действащата подзаконова нормативна уредба, свързана с лицензиране на оператори на затворени електроразпределителни/газоразпределителни мрежи.

Горното налага изготвяне на проект на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (НИД на Наредба № 6), при отчитане на изискванията на Закона за нормативните актове (ЗНА).

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз.

Предвид разпоредбите на чл. 20, ал. 2 и ал. 4 от ЗНА и § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовите нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на Наредба № 6:

Законовата делегация на чл. 21, ал. 1, т. 3 от ЗЕ регламентира в изключителната компетентност на КЕВР да приема подзаконовите нормативни актове, предвидени в ЗЕ. По силата на чл. 116, ал. 7 от ЗЕ условията и редът за присъединяване към съответната мрежа, за преустановяване на присъединяването или снабдяването с електрическа енергия и границата на собственост между електрическите съоръжения се определят с наредба, приета от Комисията.

Съгласно чл. 116, ал. 12 от ЗЕ по искане на производителя операторът на електропреносната мрежа има право да предложи присъединяване при временна схема на достъп на цялата или на част от заявената мощност на обекта, която да бъде приложена до извършване на разширението или реконструкцията в електропреносната мрежа. Аналогична е и разпоредбата на чл. 117, ал. 13 от ЗЕ, която създава възможност на оператора на електропреносната мрежа да присъединява обекти на клиенти при временна схема на достъп.

Според § 23, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 2023 г. подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона, в т.ч. Наредба № 6, следва да се приведат в съответствие с чл. 116 и чл. 117 от ЗЕ.

Освен това, в действащата Наредба № 6 не са регламентирани срокове, в които електропреносния оператор да съгласува условията за присъединяване на обекти на клиенти и на производители на електрическа енергия към съответната електроразпределителна мрежа, както и не е определено приложното поле на такова съгласуване.

Предвид горното, съществува необходимост от извършване на изменения и допълнения на Наредба № 6 с оглед измененията и допълненията на ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 2023 г., както и по повод предвиждане на съответните срокове за съгласуване от страна на оператора на електропреносната мрежа.

2. Целите, които се поставят:

Проектът на НИД на Наредба № 6 цели да се създаде подзаконова нормативна уредба за присъединяване на обекти на клиенти и на производители при временна схема на достъп към електропреносната мрежа, както и да определи основните права и задължения на оператора на електропреносната мрежа, на клиентите и на производителите във връзка с реализирането на тази законова възможност. В проекта на НИД на Наредба № 6 са съобразени изискванията на ЗЕ, според които операторът на електропреносната мрежа е длъжен да предложи присъединяване при временна схема на достъп на клиентите/производителите по реда на постъпване на техните искания.

На следващо място, с цел регламентиране на срокове в които електропреносния оператор да съгласува условията за присъединяване на обекти на клиенти и на производители на електрическа енергия към съответната електроразпределителна мрежа, както и с оглед определяне на приложното поле на такова съгласуване са предвидени изменения и допълнения в чл. 7, ал. 2 и в чл. 53 от Наредба № 6.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Проекта на НИД на Наредба № 6 не е обвързано с извършване на разходи от държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Резултатът от приемането и прилагането на НИД на Наредба № 6 е създаването на подзаконова уредба, необходима за практическото приложение на чл. 116 и 117 от ЗЕ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Проектът на НИД на Наредба № 6 не е съпроводен със справка за съответствие с европейското право, тъй материята, регламентирана в проекта, не се отнася до актове на Европейския съюз, с които е необходимо да бъде направена хармонизация.

При одобряване на предложението проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 6 следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

В писмо с вх. № Е-13-41-20 от 02.03.2023 г. ЕСО ЕАД е посочило, че след

обнародването на измененията и допълненията на ЗЕ в ДВ, бр. 11 от 2023 г. в дружеството са постъпили от клиенти и производители на електрическа енергия множество искания за присъединяване при временна схема за достъп на техни обекти с обща инсталирана мощност над 1 000 MW. Според ЕСО ЕАД това създава непосредствена необходимост от регламентиране на подзаконово ниво на условията и редът за присъединяване при временна схема за достъп на обекти към електропреносната мрежа. От своя страна, присъединяването на новите обекти за производството на електрическа енергия ще доведе до повишаване на количеството електрическа енергия, която ще бъде търгувана на организиран борсов пазар, съответно ще създаде предпоставки за намаляване на цената на електрическата енергия.

Във връзка с горното, е необходимо да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ възможност Комисията да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни за предложения и становища по проекта на НИД на Наредба № 6 от публикуването му за обществени консултации.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Настоящата редакция на Наредба № 6 е от 2014 г. Във връзка с изменение и допълнение на ЗЕ, обнародвано в бр. 11 на ДВ от 02.02.2023 г., е въведена възможност за оператора на електропреносната мрежа в хода на процедура по присъединяване на обект на клиент или на производител на електрическа енергия, в случай, че е необходимо, да извърши разширение или реконструкция в електропреносната мрежа, да предложи присъединяване при временна схема на достъп на цялата или на част от заявената мощност на обекта. В § 23, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на закона се съдържа законова делегация за привеждане на подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона, в т.ч. Наредба № 6, в съответствие със ЗИД на ЗЕ.

Причините, които налагат приемането на нова Наредба № 6 са, че съгласно чл. 116, ал. 16 и чл. 117, ал. 13 от ЗЕ се създава възможност на оператора на електропреносната мрежа да предлага и съответно да присъединява обекти на клиенти при временна схема на достъп.

Освен това, в действащата Наредба № 6 е установено, че не са регламентирани срокове, в които електропреносният оператор да съгласува условията за присъединяване на обекти на клиенти и на производители на електрическа енергия към съответната електроразпределителна мрежа, както и не е определено приложното поле на такова съгласуване.

Налице е и необходимост от изменение и допълнение на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, с оглед на доразвиване на действащата подзаконова нормативна уредба, свързана с лицензирането на операторите на затворени електроразпределителни и газоразпределителни мрежи.

В предложения проект на Наредба № 6 работната група е направила опит за привеждането на наредбата в съответствие със ЗИД на ЗЕ от 02.02.2023 г., като са предложени конкретни срокове за ЕСО ЕАД да съгласува исканията за присъединяване към електроразпределителните мрежи (14-дневен срок, както и 25 дни за сключване на предварителен договор). В Преходните и заключителните разпоредби са създадени и няколко критерия на които трябва да отговарят заявителите, за да са изпълнили изискването за обосновка, че дейностите или производственият процес на ползвателите на затворената разпределителна мрежа на територията на индустриалния парк са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно от собственика и оператора на мрежа и свързани от тях предприятия. Посочени са три критерия и е отбелязано, че интегрираност поради определени технически причини е налице, когато дейностите или производствените

процеси на ползвателите на мрежата образуват верига на добавена стойност и един спрямо друг отделните ползватели са в отношение на единен доставчик, поддоставчик и междинен купувач, прекупвач и клиент. Трите условия не са кумулативни, а следва да се отговаря на едно от тях. Другото условие е по отношение на интегрираност на дейностите или производствения процес. Конкретизирано е, че безопасността е налице, когато ползвателите на мрежата имат сходни технически изисквания към качеството на мрежата, които не могат да бъдат удовлетворени от основните мрежи, възможност за аварийно захранване, автономна работа в островен режим, способност за черен старт, специални изисквания за защита на пренапрежение или за поддържане на чистотата или на такива, които надвишават стандарта за сигурност на снабдяване или общ контролен диспечерски център, налягане, дебит и качество на природния газ и др. Третото условие е, че разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно за собственика, оператора на мрежите или за свързани с тях предприятия, когато разпределената електрическа енергия или природен газ на собственика, оператора на мрежата или със свързани с тях предприятия е над 50% от общото количество разпределена електрическа енергия или природен газ. Предложена е дефиниция на свързано предприятие, която е от Директива 2013/34 на Европейския парламент и на Съвета от 26.06.2013 г

В писмото, с което ЕСО ЕАД предлага измененията на подзаконовата нормативна уредба от 02.03.2023 г., което е един месец след обнародването на закона, се посочва, че след обнародването на измененията и допълненията на ЗЕ са постъпили множество искания за присъединяване при временна схема на достъп на техни обекти от клиенти и производители на електрическа енергия, като общата инсталирана мощност в доклада е записано, че е 1 000 MW, но тогава не е имало точни сметки. В момента това, което е съобщено е над 1 500 MW обща инсталирана мощност. Според ЕСО ЕАД това създава непосредствена необходимост от регламентиране на подзаконово ниво на условията и реда за присъединяване при временна схема на достъп на обекти на електропреносната мрежа. В тази връзка е необходимо да се приложи и предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. 2 възможност Комисията да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни за предложения и становища по проекта на Наредба № 6 от публикуването за обществени консултации.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;*
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност за дистанционно участие;*
- 4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.*

Б. Галубарев каза, че измененията, които се правят наистина ще допринесат за по-добрата работа на процесите, които предстоят относно присъединяванията не само при затворените, но и при привременните съоръжения. Б. Голубарев обърна внимание, че на

стр. 2, в. т. 1 е записано *ма* вместо *на*. При промените в Наредба № 3 (за които в доклада само е споменато, че се правят) вече има критерии за лицензиране на затворените мрежи в индустриалните паркове. Прави впечатление, че КЕВР слага критерии за това какво е индустриален парк. Б. Голубарев каза, че предлага да има текст, че може да се лицензират, ако индустриалният парк е лицензиран в регистъра на Министерството на икономиката. Индустриалните паркове се определят според критерии, които са заложили в Закона за индустриалните паркове. Ако там е определено, че това е индустриален парк, това е достатъчно условие и Комисията да издаде или не лицензия на операторите, които искат да оперират в този индустриален парк. Когато КЕВР определя тези критерии, тя излиза извън правомощията си. Дали е индустриален парк се определя от Министерството на икономиката и това е записано в Закона за индустриалните паркове. Б. Голубарев поясни, че според него само трябва да бъде записано условие, че индустриалният парк трябва да бъде в регистъра на Министерството на икономиката, съгласно Закона за индустриалните паркове.

И. Иванов запитва дали тези три критерия, които са записани са условия за съществуването на индустриален парк, или са необходимо условие, за да има затворена електроенергийна система. Това критерии, изготвени от работната група ли са или са свързани с европейски документ?

П. Младеновски каза, че едно от условията е индустриалните паркове да са включени в регистъра, за да се регистрират. Това изискване е включено в Наредба № 3. Тези три точки са по-скоро за защитеност на Комисията и описват как операторът на индустриалния парк да обоснове техническите причини поради които се налага да бъде затворена разпределителна система. Съвсем друг е въпросът колко от операторите отговарят на тези критерии, но те са доразвити въз основа на документ на немския регулатор. Тези критерии дават точна представа как да се обосновават техническите причини или причините, свързани с безопасността, които съществуват в директивата и в закона. Ако тези критерии не съществуват, те ще могат да се обосновават по различен начин и преценката вече ще бъде изцяло на Комисията, без да се базира на конкретните изисквания в Наредба № 3. Казаното от Б. Голубарев е истина и съществува в наредбата. Това е преписано от Закона за индустриалните паркове, защото това е първото условие.

И. Иванов поясни, че правилата за регистрация на индустриален парк са доста по-широки от това, което касае Комисията във връзка със затворените електроразпределителни системи. Има много други дейности, които са регламентирани в Закона за индустриалните паркове. Включването на тези три критерия имат за цел да повишат изискванията относно изграждането на затворени разпределителни системи. И. Иванов каза, че е готов да приеме и предложението на Б. Голубарев, който иска да отпаднат тези критерии, които са заложили, но от друга страна Комисията трябва да повишава изискванията, на които е необходимо да отговарят тези затворени електроразпределителни системи. Иначе има опасност да се получи злоупотреба с изграждането на т. нар. индустриални паркове, тъй като те имат допълнителни бонуси, включително и за затворените системи. И. Иванов каза, че е мислил по този въпрос и ако има силна съпротива нищо не пречи всичките или част от тях да бъдат изведени, а и те не са кумулативни.

П. Младеновски каза, че предложението на работната група е да останат тези критерии и да се подложат на обществено обсъждане. Нека да се чуе реакцията на заинтересованите страни. П. Младеновски допълни, че се надява на сериозно отношение и заинтересованост поне от страна на тези, които искат да се лицензират и да прочетат Наредба № 6. Опитът сочи, че те не се отнасят толкова сериозно към първоначалните промени във вторичното законодателство и чак след това виждат, че нещо им пречи. След като се чуе становището на заинтересованите страни, във финалното решение Комисията ще прецени дали да бъдат изменени, оставени или премахнати. Финалното решение ще

бъде след като се получат становища и се чуе мнението на тези за които се отнасят.

И. Иванов каза, че споделя това мнение и предлага на Б. Голубарев да се приемат тези текстове, защото не е редно Комисията сама да сваля нивото. Това е само началото и ще види каква ще бъде реакцията и становищата по време на общественото обсъждане. Ако бъдат повдигнати основателни въпроси, Комисията може да съкрати или запази нещо, но ще се вслуша в основателните становища.

Е. Маринова добави, че това всъщност не са нови критерии и те съществуват и сега в закона. Законът изисква да има територия, която е територия на нов индустриален парк или на такъв по параграф 4, т.е. икономическа зона, която е приравнена на индустриален парк или географски обособен промишлен район. Първите две територии се доказват с вписването им в регистъра към Закона за индустриалните паркове. Другата се доказва с пространствена схема и устройствен план. Законът поставя и второ условие – не може да си само такава територия, а трябва и дейностите, които се извършват или ще се извършват на тази територия да са интегрирани. Това изискване съществува е електроенергийната и газовата директива и е директно въведено в закона. Целта на включените тук разпоредби е да обяснят какво се разбира под интегрираност поради технически причини, под интегрираност по производствен процес и разпределение основно за собствени нужди. Пояснява се какво Комисията ще разбира по тези три критерия, които и в момента съществуват в закона. Текстовете, които поясняват тези три критерия са взети от добри европейски практики.

Б. Голубарев каза, че хем се казва, че критериите не са нови, хем сега се включват. Има ги в закона, а се преписват. Това, което успокоява е, че П. Младеновски е казал, че в Наредба № 3 и сега съществува този регистър. Този регистър още не е въведен, образно казано. Въведен е откакто е въведен Законът за индустриалните паркове. Наредба № 3 не е променяна. Как съществуват?

И. Иванов каза, че променена през м. февруари.

Б. Голубарев каза, че в такъв случай грешката е негова и допълни, че не е против тези критерии, но е искал на първо място да се добави, че не е необходимо вписване в регистъра.

И. Иванов каза, че това е записано.

Б. Голубарев каза, че след като е записано в действащата наредба, значи няма проблем.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на 20.04.2023 г. от 11:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-497 от 10.04.2023 г. относно приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към

преносната или към разпределителните електрически мрежи.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 20.04.2023 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица;

4. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации

5. Във връзка с публикувания проект по т. 2, определя 14-дневен срок за предложения и становища след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-497 от 10.04.2023 г. относно приемане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт