

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 243**София, 09.09.2022 година**

Днес, 09.09.2022 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 958 от 31.08.2022 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-1855 от 02.09.2022 г. относно Проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1854 от 02.09.2022 г. относно Проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

3. Доклад с Е-ДК-1856 от 05.09.2022 г. относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1857 от 05.09.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Грета Дечева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

По т. 1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1855 от 02.09.2022 г. относно **проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика (ЗЕ) по предложение на оператора на съответния борсов пазар Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. В изпълнение на това законово правомощие КЕВР е одобрила предложените от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД, борсовия оператор) Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ, Правилата, обн. ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г., посл. ред. ДВ, бр. 2 от 2022 г.), които са в сила към настоящия момент.

С писма с вх. № Е-13-210-12 от 18.04.2022 г. и с вх. № Е-13-210-23 от 08.07.2022 г. от БНЕБ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. В тази връзка със Заповед № З-Е-1090 от 12.07.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на постъпилите предложения и да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (проект на ПИД на ПРОБПЕЕ).

С посочените по-горе писма, БНЕБ ЕАД е направило предложения за изменение и допълнение на чл. 13, чл. 20, чл. 24, чл. 28, чл. 55, чл. 66, чл. 68, чл. 69, чл. 70, чл. 87, чл. 99, чл. 122, чл. 123, чл. 127, чл. 148, чл. 149, чл. 151, чл. 159, чл. 167, чл. 170, чл. 215, чл. 226, чл. 229, чл. 246, чл. 247, чл. 248, чл. 249, 253, чл. 254, чл. 255, чл. 256, чл. 257, чл. 275, чл. 276, чл. 277, чл. 279, чл. 295 и чл. 312.

Изготвеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 196, т. 2 от 21.07.2022 г.

На 29.07.2022 г. проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 03.08.2022 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ и доклада.

По повод на публикуваните доклад и проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както и в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане, в Комисията са постъпили становища, както следва от: „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-1011 от 08.08.2022 г.; „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вх. № Е-14-24-6 от 15.08.2022 г.; Асоциация свободен енергиен пазар с вх. № Е-04-37-1007 от 12.08.2022 г.; „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-4 от 16.08.2022 г.; „Електрохолд България“ ЕООД с вх. № Е-13-47-1026 от 16.08.2022 г. и с вх. № Е-13-47-1026 от 26.08.2022 г.; БНЕБ ЕАД с вх. № Е-13-210-1010 от 16.08.2022 г.; GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o. с вх. № Е-13-295-1 от 17.08.2022 г.; „Арубис“ АД с вх. № Е-12-00-1390 от 26.08.2022 г.; с вх. № Е-04-05-7 от 26.08.2022 г. от Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори.

На Портала за обществени консултации е публикувано становище на "ЕВН България" ЕАД, чието съдържание е идентично с постъпилото в КЕВР с вх. № Е-13-32-4 от 16.08.2022 г. становище на дружеството.

Предложенията и възраженията, съдържащи се в посочените по-горе становища по проекта на ПРОБПЕЕ и по доклада към него са обсъдени, като мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 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 разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ:

Изменения и допълнения в ПРОБПЕЕ се налагат поради динамично променящите се условия на пазара на електрическа енергия, наблюдаващия се ръст на цените на енергията и необходимостта от ефективно управление на финансовия риск. Изменения са необходими и за въвеждане на изискванията на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943, както и поради специфични изисквания за фактуриране на сделките, регламентирани в данъчното законодателство. Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, е установена необходимост от прецизиране на отделни разпоредби от Правилата.

2. Целите, които се поставят:

Чрез изменението на чл. 13 и други свързани с него разпоредби от ПТЕЕ се цели въвеждане на самофактуриране от страна на БНЕБ ЕАД, тъй като за целите на данък добавена стойност самофактурирането следва да се осъществява чрез самостоятелен документ (споразумение), подписано от страните, за което следва да бъде уведомена Националната агенция за приходите. В тази връзка в ПРОБПЕЕ следва да се създаде основанието за сключване на такова споразумение между БНЕБ ЕАД и търговските участници. По този начин сключването на споразумение за самофактуриране ще стане елемент от фактическия състав на регистрацията на търговски участник на борсовия пазар на електрическа енергия на пазарните сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“.

Предложението за промяна на чл. 24 и чл. 28 от ПРОБПЕЕ е във връзка с промяна на процедурата по оторизация на лицата, които са посочени като отговорници за търговия.

Изменението и допълнението на чл. 66, чл. 68, чл. 69, чл. 70, чл. 87 и дефинирането в § 1, т. 43а от Допълнителната разпоредба на ПРОБПЕЕ на понятието „петнадесетминутен продукт“ цели въвеждане на изискването на чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година

относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), според който периодът за уреждане на дисбаланса е 15 минути във всички зони за съставяне на графици.

С оглед създаване на възможност за по-ефективно управление на финансовия риск от страна на БНЕБ ЕАД и предвид динамиката на пазара на електрическа енергия и наблюдавания се ръст на цените на енергията се предвиждат изменения на чл. 215, чл. 226, чл. 229, чл. 246, чл. 247, чл. 248, чл. 255 и чл. 256 от ПРОБПЕЕ.

Чрез допълването на чл. 55, чл. 99, чл. 159, чл. 167, чл. 170, чл. 253 и чл. 295 от ПРОБПЕЕ се постига непрекъснатост и проследимост на номерацията на всички инструкции, издавани от БНЕБ ЕАД на основание норми от ПРОБПЕЕ.

Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, се установяват неточности и пропуски в някои разпоредби на ПРОБПЕЕ, които следва да бъдат прецизирани или отстранени.

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

Прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ ще допринесе за по-ефективната работа на борсовия оператор, по-малки колебания в цените на електрическата енергия, по-голяма конкуренция между производителите/търговците, но и по-голям потенциален пазар за продажбите/покупките им, ще направи българския пазар на електрическа енергия много по-надежден и ще бъде от полза и в интерес на всички търговски участници, в т.ч. и на крайните клиенти.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

Изказвания по т. 1:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство е изготвен доклад, приет от КЕВР на 21.07.2022 г. На 29.07.2022 г. проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, като на 03.08.2022 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ и доклада. По повод на публикуваните доклад и проект са постъпили становища от „Национална електрическа компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Асоциация свободен енергиен пазар, „ЕВН България“ ЕАД, „Електрохолд България“ ЕООД, БНЕБ ЕАД, GEN-I, „Арубис“ АД и от Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори. На Портала за обществени консултации е публикувано становище на "ЕВН България" ЕАД, чието съдържание е идентично с постъпилото в КЕВР.

Причините, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ, са две. Те се налагат поради динамично променящите се условия на пазара на електрическа енергия, наблюдавания се ръст на цените на енергията и необходимостта от ефективно управление на финансовия риск. Измененията са необходими и за въвеждане на изискванията на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943, както и поради специфични изисквания за фактуриране на сделките, регламентирани в данъчното законодателство. Причините, които налагат изменението, е желанието на БНЕБ да въведе

самофактурирането на пазарните участници, чрез което по-лесно се управлява финансовия риск. Второто е въвеждането на 15-минутните продукти на пазара „В рамките на деня“. Това са основните неща, които са променени в борсовия пазар. По-подробна информация се съдържа в представената Съгласувателна таблица, в която мотивирано са отхвърлени или приети съответните искания на останалите пазарни участници.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 317 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов каза, че е имало дискусия с БНЕБ относно срока, в който се извършва разплащането с дружествата, поради които продават енергията. Отражено ли е това?

П. Младеновски отговори, че предложението на БНЕБ относно срока, в който е падежът на фактурата на производителите, е бил 10 дни. Към момента действащият е 3 дни. Като коригиран вариант е приет срок от 5 дни (§ 21 (2)). За да се осигури равнопоставеност, е дадена възможност на БНЕБ, при положение че са гарантирани сделките, да си договарят други срокове с търговците.

И. Н. Иванов каза, че дискусията, свързана със самофинансирането, също е отразено и този проблем е решен. При това положение председателят заяви, че няма никакви възражения по предложения проект от страна на работната група.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 317 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове предлагаме на Комисията да обсъди следните

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

И. Н. Иванов обобщил, че проектът е приет и следва Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъде представен в „Държавен вестник“ за публикуване, за да влезе в сила. Председателят попита има ли указан срок за влизането в сила, различен от стандартния 7-дневен срок.

П. Младеновски отбелязал, че има няколко члена в Правилата за работа на организиран борсов пазар, които влизат по-късно, от 01 октомври.

С. Петрова обяснила, че Правилата за борсата принципно е указано, че ще влязат в сила от датата на публикуване в „Държавен вестник“, като разпоредбите, които касаят 15-минутния сетълмент за борсовите продукти ще влязат в сила от 01 октомври. Има разпоредба, която е свързана с предоставяне на информация на платформите във връзка с REMIT, отразена в § 34. Тя ще влезе в сила след приключване на процедурата по сертифициране.

П. Младеновски каза, че към настоящия момент единствените такива сертифицирани платформи, на които трябва да се публикуват UMM съобщенията по REMIT, са платформите на ENTSO-E. В тази връзка с цел прозрачност Правилата за търговия и Правилата за борсата са предоставили възможност на търговските участници, но те не са да публикуват на различни места такива UMM съобщения, само че те не се водят като доказателство и при евентуално възникнал спор. В тази връзка те публикуват в момента съобщения на борсата, на собствения си сайт, на сайта на ЕСО ЕАД, при който се изпраща за публикуване на платформата на ENTSO-E. В тази връзка БНЕБ е започнала процедура по сертифициране пред ACER, за да може публикуваните съобщения на страницата на БНЕБ да се считат като сертифицирани. Така че производителите само и единствено да публикуват там, а да нямат задължение да публикуват на десет места, което предизвиква объркване и много често и забавяне при публикуване на тези съобщения. В тази връзка, тъй като процедурата е доста тромава и не е толкова лесна за сертификация, е записано, че тази разпоредба в Правилата на борсата влиза в сила чак след сертифицирането на платформата на БНЕБ от ACER.

И. Н. Иванов каза, че действително § 41 категорично разписва влизането в сила на измененията от деня на публикуването в „Държавен вестник“, с изключение на правилата, които влизат в сила от 01.10.2022 г. и накрая § 34, който влиза в сила след приключване на процедурата по сертифициране.

По т. 2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1854 от 02.09.2022 г. относно **проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.**

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г., изм. и доп., бр. 40 от 5.05.2020 г., в сила от 5.05.2020 г., бр. 110 от 24.12.2021 г., в сила от 24.12.2021 г.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и

процедурите, регламентирани в ПТЕЕ, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

С писма с вх. № Е-13-41-28 от 24.02.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и № Е-13-32-3 от 28.06.2022 г. от „ЕВН България“ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПТЕЕ. В тази връзка със Заповед № 3-Е-1091 от 12.07.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (проект на ПИД на ПТЕЕ).

Докладът и приложеният към него проект на ПИД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 196 от 21.07.2022 г., т. 3.

На 29.07.2022 г. проектът на ПИД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 03.08.2022 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-13-41-1044 от 17.08.2022 г. от ЕСО ЕАД; с вх. № Е-13-273-1099 от 10.08.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД; с вх. № Е-13-32-5 от 17.08.2022 г. от „ЕВН България“ ЕАД; с вх. № Е-04-37-1008 от 17.08.2022 г. от Асоциация свободен енергиен пазар; с вх. № Е-13-01-1013 от 17.08.2022 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД; с вх. № Е-13-47-1025 от 16.08.2022 г. от „Електрохолд България“ ЕООД; с вх. № Е-13-12-1007 от 15.08.2022 г. от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД; с вх. № Е-14-24-5 от 15.08.2022 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД; с вх. № Е-04-19-1005 от 18.08.2022 г. от Асоциация на търговците на енергия в България.

В законоустановения срок на Портала за обществени консултации не са публикувани становища.

Във връзка със становищата от заинтересованите лица по проекта на ПИД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения на лицата с мотивите към тях, както и мотиви на КЕВР за отхвърлянето на неприетите предложения. Приетите предложения са отразени в проекта на ПИД на ПТЕЕ, приложение към доклада.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 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 (ЕС). Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

Привеждане на действащото законодателство по отношение на доставката на балансиращи услуги в съответствие с правилата, съдържащи се в Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране (Регламент 2017/2195), Регламент (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485) налага изменение и допълнение на нормите на ПТЕЕ. На следващо място изменението на ПТЕЕ изисква и въвеждане на 15 минутен период на сетълмент на пазара на балансираща енергия, каквито са изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943). Също така е необходимо привеждане на ПТЕЕ и със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 9 от 2021 г.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с цитираните по-горе актове на Европейския съюз, и на националното законодателство, като разширява функциите балансиращия пазар. В тази връзка, с цел създаване на възможност за по-детайлна уредба на балансиращия пазар и включването на повече търговски участници е извършено изменение и допълнение в съответните части на ПТЕЕ, регламентиращи този вид обществени отношения, като са изменени отделни разпоредби, а в глава девета „Балансиращ пазар“ е уредено по нов начин функционирането на балансиращия пазар. С посочените изменения също така ще се постигне по-справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници на пазара на електрическа енергия. Тези изменения същи така са свързани с основната цел на Европейския съюз в областта на електроенергетиката, а именно ~~създаване~~ ~~създаване~~ на напълно работещ и взаимосвързан вътрешен енергиен пазар, които е от решаващо значение за поддържането на сигурността на енергийните доставки, повишаването на конкурентоспособността и гарантирането на възможност за всички потребители да купуват енергия на поносими цени.

На следващо място, предвидените изменения на отделни норми от ПТЕЕ, свързани с въвеждането на 15-минутен интервал за сетълмент има за цел да осигури възможност за участниците на пазара сами да се балансират, колкото е възможно по-близко до реално време съгласно часовете на затваряне на пазара на балансираща енергия. Създаването на 15-минутния интервал на сетълмент има за цел привеждането на националното законодателство с изискването на чл. 53, чл. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 за прилагането от операторите на преносни системи на единен период за уреждане на дисбалансите във всички зони за съставяне на графици.

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

Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от въвеждането на нови правила на пазара на балансираща енергия ще се постигне по-справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници на пазара на електрическа енергия, което от своя страна ще

доведе до постигането на енергийни доставки при минимални разходи, което е и една от целите, въведени в чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.

На следващо място, измененията и допълненията на ПТЕЕ ще допринесат за обединяването на балансиращите пазари в ЕС и ще се създадат повече възможности за обмен на услуги по балансиране, а същевременно ще се повиши експлоатационната сигурност на електроенергийната система в страната. По този начин ще се улесни работата на борсовия пазар на електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“, така че да се осигури възможност за участниците на пазара сами да се балансират, колкото е възможно по-близо до реално време, съгласно часовете на затваряне на пазара на балансираща енергия, установени в член 24 от Регламент (ЕС) 2017/2195. Чрез въвеждането на 15-минутен период на сетълмент ще се и осигури подкрепа за търговията на борсовия пазар на електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и ще се насърчи разработването на редица търговски продукти с еднакви времеви интервали за доставка.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, Регламент (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т. 2.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад, който е приет от КЕВР на 21.07.2022 г. На 29.07.2022 г. ПИД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ е проведено обществено обсъждане със заинтересованите лица. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища от ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕВН България“ ЕАД, Асоциация свободен енергиен пазар, „Национална електрическа компания“ ЕАД, „Електрохолд България“ ЕООД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Асоциация на търговците на енергия в България. Всички становища са подробно отразени в приложената Съгласувателна таблица, в която мотивирано са отхвърлени или приети съответните предложения.

Причини, които налагат изменението на ПТЕЕ, е въвеждането на 15-минутен интервал на сетълмент и съпътстващите с този 15-минутен интервал промени, като част от тях е въвеждането на нова методика. Друго нововъведение е как се изчислява предоставената регулираща енергия от производителите, т.е. вече е по график, а не както е било до момента цялото отклонение на нетната измерена позиция спрямо търговския график на производителя да се счита като регулираща енергия. Спуска се допълнителен диспечерски график, като отклонението между сумата от диспечерския график и търговския график, и нетната измерена позиция вече ще се заплаща от централите като балансираща енергия. По тази стъпка основно доставчиците на регулираща енергия, каквото е „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, възразяват срещу нея, но именно така отчитаният небаланс в системата прави невъзможно към момента да се приложи някоя от методиките за балансиране, които се прилагат в цяла Европа.

По отношение на Методиката за балансиране – защо нито една от двете методики не е приета, няколко са причините, които налагат отлагането на приемането на нова Методика, по която да се изчисляват небалансите. Първото е липсата на данни за небалансите за търговските участници за 15-минутния период на сетълмент. Второ, липсата на данни относно активираните доставчици на балансираща енергия за 15-минутния период на сетълмент. Трето, липсата на данни за реалните разходи на НПО при прилагане на обясненото до момента с изчисляване на графиците за небаланси, на изискванията на новия чл. 156 от ПТЕЕ, съгласно който небаланс се изчислява по различен начин. По този начин не може адекватно да се оцени влиянието на нито една от двете предложени методики. Първата – предложена от ЕСО ЕАД, която копира начина на изчисляване на небалансите в Нидерландия. Втората – предложена от работната група, която представлява начина, по който небалансите се изчисляват в Германия. При извършените симулации с двете методики ясно се вижда, че в повече от 97% от интервалите на доставка, които анализът използва интервали за доставка от 1 ч., а не 15-минутни, системата се регулира в двете посоки, което според твърденията на ЕСО ЕАД, че при преминаването на 15-минутния интервал на доставка ще започне все по-често да се регулира само в една посока, П. Младеновски лично иска да види данни, тъй като с Б. Голубарев и А. Йорданов са посетили ЦДУ и са видели, че в реално време, че системата отчита активиране на балансираща енергия в двете посоки. Така че това първо трябва да се изчисти и след това да се направи адекватен анализ и да се прецени коя от двете методики би била по-подходяща. Работната група смята предложението на ЕСО ЕАД за нерелевантно към настоящото изменение и предлага да се запази настоящата Методика, защото тяхното предложение по нищо не се различава от сега действащата Методика. От симулациите в 97% от часовете ще има две различни цени за излишък и за недостиг, няма да има единна цена. В същото време тези цени, които се получават, са значително по-високи от отчитаните при прилагането на настоящата Методика. Това предложение води единствено до увеличаване на разходите на пазарните участници за небаланси, но нищо повече – нито се въвежда единна цена, нито се осигурява непрогнозируемост и предпоставки пазарните участници да се стремят да бъдат максимално близо до реално отчетеното количество. Просто се увеличават разходите на пазарните участници, като тези разходи естествено ще постъпват в ЕСО ЕАД. Идеята е, след като вече има реални данни за работата на балансиращия пазар от поне два месеца, които да могат да се симулират прилагането на двете методики, това ще помогне в същото време освен да се избере кой от двата подхода да се приеме, след ново производство по ПТЕЕ, така и да се изготви адекватен анализ какъв би следвало да бъде коефициентът, който да покрива разходите на ЕСО ЕАД, какви точно са разходите на ЕСО ЕАД, да се изработи нова методика освен по чл. 105 от Правилата, и методика за недопускане на екстремни цени на балансиращия пазар, методика за определяне на надценката на оператора и регламентиране на механизма, за който А. Йорданов е настоявал, за регулаторна сметка, по която следва да постъпват средствата от реализираната надценка, начинът на разходване на тези средства и да се предвидят съответните контролни механизми на Комисията, която да осъществява контрол върху тези средства, те да се разходват единствено и само за балансиране, а не както до момента за вдигане на заплати на служителите, тъй като са за реализиране на допълнителни инвестиции по определени пера, по които не достигат средства в ЕСО ЕАД. По този начин да се затвори това веднъж завинаги и да се знае, че Комисията осъществява контрол върху тези средства и те само и единствено отразяват разходите на оператора за закупуване на енергия от доставчици на балансиращи услуги.

П. Младеновски уточни, че в изпратения на Комисията за заседанието проект на

Правила не е отразено изпратеното в Съгласувателната таблица прието предложение от „Електрохолд България“ ЕООД. Прието е и предложението на електроразпределителните дружества за предоставяне единствено на агрегирани данни за стандартизираните товари профили. Въпреки че това предложение е отхвърляно нееднократно, според П. Младеновски вече след като данните стават четири пъти повече, причината за това е и наложената практика търговците да не изпращат във фактурите данните по профила на клиентите, а те да се предоставят само и единствено при поискване. В тази връзка вече това изискване за изпращане на данните от меренето по профил от обекта става безпредметно и единствено хаби допълнителен ресурс. За работната група мотивите, които дружествата са представили, че трябва да закупят допълнителни сървъри и представлява допълнителна работа за тях, не са релевантни към това, тъй като, естествено, че всеки трябва да се приспособи по действащата нормативна уредба, а не действащата нормативна уредба да се приспособява спрямо начина на работа на отделните оператори.

П. Младеновски уточни, че в изпратения на Комисията за заседанието проект на Правила не е отразено изпратеното в Съгласувателната таблица прието предложение от „Електрохолд България“ ЕООД. Допусната е техническа грешка. По чл. 68, ал.5 от първоначалния проект, направено след проведеното обществено обсъждане, това предложение на дружеството следва да се отрази в окончателния проект, като §12, т.1 от проекта на Правила придобива следната редакция: Ал. 5 се изменя: *Членовете на балансираща група с координатор, отстранен от електроенергийния пазар, който не им е доставчик на електрическа енергия, в т.ч. и производителите на електрическа енергия, избират друг координатор на балансираща група до 2 работни дни от датата на отстраняване. Избраният координатор подава незабавно искане до съответния мрежови оператор за регистрация на участника в балансиращата му група, като мрежовият оператор регистрира включването в новата балансираща група, считана от датата на отстраняването на предходния координатор. В случай, че в посоченият срок не бъде избран координатор, се прилага чл. 62, ал. 3, 4 и 5.* Тоест тук идеята е, когато има фалирал координатор на балансираща група, да може веднага да се смени координаторът, като смяната влиза в сила от датата на отстраняване на координатора от електроенергийния пазар. Дадени са два работни дни, докато в настоящите правила е бил един работен ден. Възникнали са много въпроси този работен ден откога се прилага, как точно, доколко часа и за да няма спорове, е прието искането на дружеството тази смяна да се осъществява до два работни дни. Този текст е представен на Комисията в изпратената Съгласувателна таблица.

Във връзка с мотивите за неприемането на този етап на изцяло нова Методика за определянето на единна цена за балансираща енергия е необходимо да се отбележи, че запазването на досегашната методика в този ѝ вид създава противоречие с приетите промени в чл. 124а, чл. 134 и чл. 156, т. 3. Това са разпоредбите, които отразяват обясненото за графиците за регулиране. В настоящата Методика в чл. 2 е посочен старият начин за определяне на регулираща енергия, при който цялата разлика между търговски график и нетната измерена позиция се счита за регулираща енергия. В тази връзка би следвало чл. 2 от действащата Методика да отпадне, тъй като според сегашната форма при участие в регулирането се приема, че доставчикът няма небаланс. В тази връзка трябва да се добави §49 в ПИД.

В Приложението Методика за определяне на цени на балансираща енергия се правят следните изменения и допълнение: думите „към чл. 105, ал. 4“ се заменят с „към чл. 105, ал. 13 (съществуващата)“. Второ, чл. 2 се отменя. Трето, в чл. 4, ал. 1 след думите „балансиране надолу за същия период“ се поставят ; и се добавят двете определения за КЕД и КЕИ които са били в чл. 2, тъй като те се използват и в

останалите членове на Методиката. КЕД – Количеството енергия според регистрирания график за доставка на обекта/агрегат 1 на търговски участник k за период на сетълмент s, заявено по реда на глава шеста; КЕИ – измереното количество енергия на обект/агрегат 1 на търговски участник k за период на сетълмент s.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов каза, че тъй като има предложение за изменение на текстове, ще трябва да бъдат изчетени пунктуално тези текстове, защото ще трябва да бъдат записани в аудио записа. Второ, когато се казва в т. 2. *Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия*; трябва да се запише „и с промените по време на самото заседание“, защото така излича, че Комисията приема текстът такъв, какъвто е предложен от работната група, а в момента се предлагат промени.

С. Петрова обясни, че текстът, който ще приеме Комисията, ще бъде текстът, който е докладван, заедно с измененията, които са представени на заседанието.

И. Н. Иванов заключи, че тогава остава тези текстове да бъдат прочетени още веднъж.

П. Младеновски отговори, че е прочел всичко, което трябва да се отрази.

И. Н. Иванов прие обяснението - щом са изчетени пунктуално, те така ще влязат и в протокола.

Б. Голубарев благодари на работната група, тъй като това е доста голяма по обем и по отговорност работа. Комисията се намира по средата на един процес – преминаване към 15-минутен сетълмент. Основно в тази връзка са били и предишните Правила, които са приети, те са едно цяло. Б. Голубарев отново каза, че работата е по средата, защо много е важно след това Методиката за балансиране, която Комисията е искала да я приеме едновременно, за да влязат в сила едновременно, но съвсем основателно е забавена, именно за да се видят реалните данни, каквито към момента няма. Визията на Б. Голубарев е, че 01 януари е един разумен срок за тази Методика, така че предстои още доста работа в тази посока. Тъй като засяга всички участници на пазара (те не са малко, те са с различни интереси и искания), за да стане плавен процесът, са направени няколко стъпки, една от които е била неформално събиране, но другата предстои. Тя е обучението. Б. Голубарев попита как върви въпросът с ЕСО ЕАД по пътната карта. Комисията е определила дата 15 септември. Има ли информация дали това ще стане?

П. Младеновски отговори, че доколкото е информиран, ЕСО ЕАД е имало планове да изплаща в края на седмицата, началото на следващата, покани към пазарните участници за онлайн обучение, което да е в края на следващата седмица.

Б. Голубарев обясни, че целта на това обучение е по-плавен преход в този наистина сложен процес.

И. Н. Иванов изказа задоволството си от работната група за свършената работа. Това е много съществен напредък по отношение на търговията с електрическа енергия и дава отговор на голяма част от възраженията, които са постъпили, че работната група изцяло се е съобразила с Регламентите на ЕС, които задължително трябва да влязат в българското законодателство и по-специално Регламент 2019/943, който е ключов в

това отношение, и Регламент 2017/2185.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка втора** 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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

И. Н. Иванов отбеляза, че актът ще влезе в сила от 01 октомври 2022 г. Има време и за обнародване в „Държавен вестник“, и за запознаване с него на заинтересованите организации и лица.

По т. 3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1843 от 30.08.2022 г. относно **актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система, за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуват данните, посочени в параграф 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година (Регламент (ЕО) № 715/2009).

След преглед и анализ на постъпилото заявление, се установи следното:

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Списъкът с важни точки е актуализиран с последващи решения на Комисията: Решение № ВТ-1 от 29.03.2018 г., Решение № ВТ-1 от 13.02.2020 г. и Решение № ВТ-1 от 29.09.2021 г.

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при

отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентираните в член 18 изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Насоки във връзка с изпълнението на горните задължения са установени в параграф 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 със съдържание съгласно Решение на Комисията от 10 ноември 2010 г. за изменение на глава 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до преносни мрежи за природен газ.

Съгласно член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г., важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата. Според т. 3.2.1. от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансовите зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с добавени две нови точки: Стара Загора и Калотина/Димитровград.

Във връзка с пускане в експлоатация на точката за междусистемно свързване между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД, както и с изграждане на инфраструктура за свързване на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и

SRBIJAGAS, предложенията на дружеството за актуализация на списъка с важните точки са, както следва:

1. Добавяне на нова входно-изходна точка на междусистемно свързване – Стара Загора, EIC 58Z-IP-00034-STZ.

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури (балансови зони) на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. В тази връзка, заявителят счита, че точката Стара Загора попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Прилагането на изискванията за прозрачност и публикуването на информация за точката следва да стартират след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД.

2. Добавяне на нова входно-изходна точка на междусистемно свързване – Калотина/Димитровград EIC 58Z-000000012-KD.

Точката на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка на входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури (балансови зони) на Република България с тази на SRBIJAGAS в Република Сърбия. В тази връзка точката Калотина/Димитровград попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Началото на търговската експлоатация на точката е планиран за последното тримесечие на 2023 г. Прилагането на изискванията за прозрачност и публикуването на информация за точката следва да стартира след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и SRBIJAGAS (Република Сърбия).

Дружеството е приложило актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, допълнен с новите две предложения.

Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване, следва да бъде проведено обществено обсъждане във връзка с предложения за одобрение актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изказвания по т. 3.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от 23.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система, за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуване данните, посочени в параграф 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009. С Решение от 2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Списъкът с важни точки е актуализиран с последващи решения на Комисията: от 2018 г., 2020 г. и 2021 г. Със заявлението „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки с добавени две нови точки:

Добавяне на входно-изходна точка на междусистемно свързване – Стара Загора. Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури (балансови зони) на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. Дружеството уточнява, че прилагането на изискванията за прозрачност и публикуването на информация за точката следва да стартират след пускането в експлоатация на газопровода Ай Джи Би.

Втората точка е добавяне на нова входно-изходна точка на междусистемно

свързване – Калотина/Димитровград. Точката на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка на входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури на Република България с тази на SRBIJAGAS в Република Сърбия. Дружеството уточнява, че прилагането на изискванията за прозрачност и публикуването на информация за точката следва да стартира след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и SRBIJAGAS.

Чл. 18 от Регламент (ЕО) № 715/2009 определя важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, да се одобряват от съответния регулатор. В изпълнение на посоченото изискване, следва да бъде проведено обществено обсъждане във връзка с предложения за одобрение актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49, ал. 1, т. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на доклада и на проекта на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен със заявление от 23.08.2022 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на проекта на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД заинтересованите лица - ползватели на мрежата; като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища.

А. Йорданов изрази задоволството си от допълването на списъка с важни точки. Към настоящия момент не са останали точки на свързване със съседни газопреносни оператори, които да не са обхванати от този списък. Единствено агрегирани изходи в България касае изходите към крайни клиенти или газоразпределителни дружества на територията на страната. Тоест сега информацията е много по-пълна за входовете и изходите на българската газопреносна система. С актуализирането на този списък на практика Регламент (ЕО) № 715/2009 се прилага и по отношение на трети страни, каквито всъщност са и двете нови точки. В този контекст А. Йорданов отбеляза, че очаква на Комисията да бъде предложен проект на решение, с който тя да одобри прилагането на Регламент (ЕО) № 715/2009 по отношение на трети страни, каквато заповед предполага, че вече е издадена от председателя за работна група. Това го отбелязва само, за да се попълни формалната празнота, тъй като регламентът очевидно фактически се прилага вече от оператора, поне по отношение на важните точки. Българската преносна система става все по-прозрачна и информацията за нея – достъпна, което е добре за националния и регионалния пазар.

М. Димитров отговори, че все още не е подготвена заповед, тъй като преди една-две седмици е обсъждан казусът за важните точки, за Регламент (ЕО) № 459 за разпределение на капацитети, за Регламент (ЕО) № 703 за оперативна съвместимост и за Регламент за балансиране. Той предвижда с решение на съответния регулатор регламентът да се прилага с точки с трети страни. Все още не е изготвена заповед,

която да сформира работна група.

А. Йорданов каза, че има молба да се предвиди в графика, тъй като това решение по отношение на Регламент (ЕО) № 715/2009 няма да има значение само по отношение на списъка с важни точки, а и по отношение и на други важни елементи от управлението на газопреносната система (добавените капацитети). Това да се предвиди в графика, тъй като вече се прилага фактическа част от Регламента по отношение на трети страни и да се попълни и тази празнота.

И. Н. Иванов каза, че с тези две точки общо точките стават 12 входно-изходни точки на България. Наистина се уплътнява мрежата и свързаността на регионално ниво. Председателят попита Димитровград не е ли вече Цариброд. Имало е момент, когато в Сърбия се е обсъждало да се върне старото име на Димитровград, но все още се води Димитровград.

М. Димитров каза, че предполага, че е така.

А. Йорданов обясни, че по отношение на входно-изходните точки се отбелязват наименованията на компресорните станции.

И. Н. Иванов каза, че това е компресорна станция Димитровград и прие обяснението. Така е, както и с някои подстанции. В електроенергетиката са по същия начин.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. Насрочи провеждане на обществено обсъждане по т. 2 за 15.09.2022 г. от 10:40 ч. подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49, ал. 1, т. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на доклада и на проекта на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен със заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г., на 15.09.2022 г. от 10:40 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени заинтересованите лица – ползватели на мрежата, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетите доклад и проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

В заседанието по **точка трета** 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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т. 4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1092 от 13.07.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 18.07.2022 г. от „Енергама“ АД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв.; бизнес план само за дейността „търговия с природен газ“; договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД и предоставените във връзка с тях обезпечения, ако има такива; да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако се съдържа такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 28.07.2022 г. е представена изисканата информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Енергама“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220614104701 от 14.06.2022 г. „Енергама“ АД е акционерно дружество с ЕИК

206950762, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, Област София, Община Столична, район Триадица, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, офис 3.

„Енергама“ АД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергоносители, въгледороди, природен газ и всякакви други видове газове, както и всяка друга дейност, свързана с търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти; информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия; финансиране, проектиране, инвестиции, управление, строителство, консултантски и инженерингови услуги, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, включително, но не само, за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници и други, свързани с инфраструктурни и/или енергийни проекти, след получаване на лиценз или разрешително, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 700 000 (седемстотин хиляди) лева, разпределен на 100 (сто) поименни налични акции, всяка една с право на един глас, с номинална стойност от 7 000 (седем хиляди) лева. Капиталът е внесен изцяло.

Органи на „Енергама“ АД са Общото събрание на акционерите и Съветът на директорите. Дружеството се управлява и представлява от Съвета на директорите, в състав: Константин Константинов Попов, Росен Валентинов Иванов и Любен Пламенов Томов. В устава на дружеството е предвидено, че Съветът на директорите може да овласти едно или няколко лица от състава си да представляват дружеството. Съветът на директорите възлага управлението на дружеството на един или няколко от своите членове – изпълнителни членове (изпълнителни директори). Съгласно Договор за възлагане на управление от 25.05.2022 г. дружеството се управлява и представлява от Константин Попов – изпълнителен директор.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представената книга на акционерите на „Енергама“ АД, акционери са „ЕА“ АД, притежаващо 99 броя акции (поименни, налични, с право на глас) с номинална стойност 7000 лева, на обща стойност 693 000 лева, и Константин Константинов Попов с 1 брой акции (поименни, налични, с право на глас), с номинална стойност 7000 лева, обща стойност 7000 лева.

Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „ЕА“ АД, както и от представената структура на собственост и контрол на „Енергама“ АД действителни собственици – физически лица, които притежават най-малко 25% от капитала на „ЕА“ АД са: Петьо Христов Пенков с 232 944 акции (38,50%) и Петър Йорданов Господинов с 220 942 акции (36,52%), граждани на Република България.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 17.08.2022 г. са изискани данни относно физическите лица, действителни собственици на 24,98% от капитала на „ЕА“ АД. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 26.08.2022 г. от „Енергама“ АД е представен списък на физическите лица, собственици на 100% от акциите в капитала на „ЕА“ АД. Видно от списъка, собственици на „ЕА“ АД са единствено български физически лица и няма юридически лица и други правни образувания, които да упражняват пряко или косвено контрол върху „ЕА“ АД.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Енергама“ АД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Енергама“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, членовете на Съвета на директорите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Енергама“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед развитието на пазара на природен газ в България и в региона, което е изключително динамично и това не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. Заявителят посочва още, че този срок е в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива, особено нефт и газ, както и за подкрепа на декарбонизацията и използването на възобновяеми енергийни източници.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Енергама“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, район Лозенец, бул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, офис 3, съгласно договор за наем от (...), сключен между (...) и „Енергама“ АД, за срок от 36 месеца, съгласно който на „Енергама“ АД се предоставят материални ресурси, необходими за извършване на дейността. Дружеството е осигурило компютърни конфигурации с хардуер и лицензиран софтуер. Заявителят е запазил домейна energama.bg. Имейл адреса на дружеството е office@energama.bg, както и допълнителен info@energama.bg.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителя е представил писмо с изх. № ГХБ 725 от 08.06.2022 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Енергама“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Дружеството е представило: Договор № (...) от (...) сключен с преносния оператор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Договор № (...) от (...) сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД за покупка и продажба на природен газ за балансиране; Договор № (...) от (...), сключен с преносния оператор за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ). По изброените договори, заявителят не е учредил обезпечения, като декларира, че същите ще бъдат предоставени след издаването на лицензия за търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергама“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Енергама“ АД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; договор за възлагане на управление от 25.05.2022 г., сключен между „Енергама“ АД и Константин Попов (изпълнителен директор); договор за счетоводно обслужване от 01.06.2022 г.; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (автобиографии и дипломи).

„Енергама“ АД се управлява и представлява от изпълнителен директор. Той организира и ръководи дейността на дружеството, съгласно закона, и отговаря за цялостната дейност на дружеството.

Управленската и организационна структура на „Енергама“ АД включва: Съвет на директорите; Изпълнителен директор; Дирекция „Търговия с електрическа енергия и природен газ“, която включва два отдела – Отдел „Търговия с електрическа енергия“ и Отдел „Търговия с природен газ“; Дирекция „Административно-стопански дейности“ и Дирекция „Бизнес развитие“.

Дейността на Дирекция „Търговия с електрическа енергия и природен газ“ ще бъде свързана с изпълнението на всички търговски сделки с участието на дружеството, както и тяхното техническо обезпечаване. Отдел „Търговия с природен газ“ към Дирекция „Търговия с електрическа енергия и природен газ“ съсредоточава ключовите дейности на дружеството за осъществяване на търговията с природен газ.

Заявителят посочва, че до наемане на персонал, след получаване на лицензия за извършване на дейността, изпълнителният директор ще изпълнява временно длъжността директор на Дирекция „Търговия с електрическа енергия и природен газ“. Наемане на персонал на постоянен трудов договор се предвижда във втората година, с цел подпомагане на изпълнителния директор при изпълнение на нарастващия брой търговски сделки и продажби.

Лицата, ангажирани с ръководните дейности в дружеството, са изпълнителният директор, председателят на Съвета на директорите и заместник-председателят на Съвета на директорите. По данни на заявителя, до наемане на персонал, те ще бъдат

пряко ангажирани с извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Изпълнителният директор има управленски опит в областта на търговията, включително търговията с електрическа енергия.

Председателят на Съвета на директорите има опит във водещи адвокатски кантори, а от началото на 2022 г. осъществява самостоятелна адвокатска практика.

Заместник-председателят на Съвета на директорите притежава експертиза в областта на счетоводство и контрол, корпоративни продажби, застраховане, управление на проекти по европейски програми, водене на фирмено счетоводство и др. От 2019 г. е съдружник и управител в „Счетоводни услуги (...)“ ООД, с което „Енергама“ АД е сключило договор за счетоводно обслужване.

От представените документи е видно, че лицата от ръководния персонал на заявителя притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергама“ АД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Като новоучредено дружество, заявителят декларира в бизнес плана, че има разкрита банкова сметка в (...), където съхранява паричните си средства и извършва разплащанията си по търговската си дейност. Средствата чрез които дружеството ще осъществява лицензионната дейност, са предоставени от акционерите: (...) хил. лв. капитал на дружеството, който изцяло е внесен и сумата е налична по разплащателната сметка на дружеството.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергама“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Енергама“ АД за периода 2022 – 2026 г.

„Енергама“ АД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Прогнозните продажни и покупни цени, заявителят е изчислил, позовавайки се на вътрешната политика на дружеството и очакваната пазарна цена на природния газ в потребителския сегмент, двустранни договори между търговци, количествата по програмата за освобождаване на количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, ценовите нива на „Газов хъб Балкан“ ЕАД и унгарската за енергийни деривати (...).

„Енергама“ АД предвижда да продава природен газ на небитови клиенти (индустриални консуматори), на едро и на организиран борсов пазар. Продажбите на природен газ ще се извършват на база графици за доставка и стремеж за максимално придържане към точност в планирането на консумацията, с оглед избягване на генерирането на дисбаланси.

Дружеството прогнозира търгуваните количества природен газ за периода на бизнес плана от (...) MWh да се увеличат 10 пъти в края на периода да достигнат до (...) MWh. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.

Общо покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Енергама“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира чиста печалба по години в размер на: (...) лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г.; (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от (...) лв. за 2022 г. до (...) лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (...) лв. за 2022 г. до (...) лв. за 2026 г., като в структурата на разходите са включени: разходи за наем на офис, разходи за персонал (заплати и социални осигуровки), разходи за външни услуги (правни и счетоводни услуги).

Общо активите се увеличат от (...) лв. за 2022 г. до (...) лв. за 2026 г. Нетекущите активи намаляват от (...) лв. за 2022 г. до (...) лв. за 2026 г., вследствие на намаляване стойността на земи, машини и оборудване, както и на нематериалните активи. Текущите активи на дружеството са увеличават от (...) лв. за 2022 г. на (...) лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на търговски и други вземанията, както и от парични средства и еквиваленти.

Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2022 г. на (...) лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) лв. за 2022 г. на (...) лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Печалба преди данъци (лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енергама“ АД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от (...) през 2022 г. до (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г. се изменя на (...) през 2026 г., въпреки прогнозираното намаление на коефициента, стойността му остава над единица, това показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова

автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Енергама“ АД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енергама“ АД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енергама“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Енергама“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между „Енергама“ АД („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, съгласно условията на издадената му лицензия за търговия с природен газ от Комисията за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР) и страните по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Енергама“ АД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел с ЕИК 206950762, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1421, р-н Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, офис 3, титуляр на Лицензия № ... за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от 10 (десет) години.

(2) „Клиент“ е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с „Енергама“ АД.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) „Енергама“ АД осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както следва:

1. данни, идентифициращи енергийното предприятие, включително адрес;
2. предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне;
3. средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги;
4. срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора;
5. условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги, включително при промяна на договорните условия и цени, и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане;
6. условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране;
7. правата на потребителите на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби в срок до три месеца от постъпването им;
8. други условия съгласно предвиденото в Закона за енергетиката.

Чл. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(3) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ, съответно предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и други запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, 1421, р-н Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, офис 3.

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Енергама“ АД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването, изпълнението и прекратяването на договори.

Чл. 7. Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото си потребление;
2. приложими цени за снабдяване с/или доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчик.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в Центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

Чл. 9. (1) Подаваните жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да са подписани от жалбоподателя или от упълномощен представител.

(2) В случай че част от информацията, представена от Клиента или Подателя в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, Клиентът и /или Подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 10. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, ал. 1, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността и разумен срок за нейното отстраняване.

(2) В случай че Клиентът и/или Подателят не отстранят нередовността съгласно указанията и в срока по ал.1, освен ако Клиентът и / или Подателят не са поискали по-дълъг срок съобразно специфичните обстоятелства по случая, Дружеството прекратява проверката и образуваната преписка, без да изпраща друго уведомление до Клиента и/или Подателя.

Чл. 11. (1) След изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, Дружеството отговаря на жалбата на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път в срок от един месец от регистрирането му, съответно от отстраняване на нередовностите в случаите по чл. 10, ал. 1.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

(3) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но с не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до жалбоподателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 13. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, Жалбоподателят има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез

Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 15. (1) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни Дружеството прави необходимите проверки и набелязва мерки за действие, ако такива бъдат счетени за необходими.

(2) Дружеството изпраща отговор на подателя до 3 (три) работни дни след срока по ал.1.

„Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Енергама“ АД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 28.07.2022 г. „Енергама“ АД е посочило, че бизнес планът на дружеството, както и страните по сключените от него договори за наем на офис, за правни и счетоводни услуги, както и доставчика на компютърно оборудване и хостинг на домейн, следва да бъдат считани за търговска тайна, с оглед наличието на договорни ангажименти за конфиденциалност, включително за неразкриване на наличието на договорни взаимоотношения, размера на търговски отстъпки и други параметри, защитени от договорна конфиденциалност.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 4:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е по заявление от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката е установено, че „Енергама“ АД е акционерно дружество със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 700 000 лева, разпределен на 100 поименни налични акции, всяка една с право на един глас, с номинална стойност от 7000 лева. Капиталът е внесен изцяло. Дружеството се управлява Константин Попов – изпълнителен директор, съгласно Договор за възлагане

на управление. Видно от представената книга на акционерите на „Енергама“ АД, акционери са „ЕА“ АД, притежаващо 99 броя акции с номинална стойност 7000 лева и Константин Константинов Попов с 1 брой акции с номинална стойност 7000 лева, обща стойност 7 000 лева. Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „ЕА“ АД, както и от представената структура на собственост и контрол на „Енергама“ АД действителни собственици – физически лица, които притежават най-малко 25% от капитала на „ЕА“ АД, са: Петьо Христов Пенков с 38,50% и Петър Йорданов Господинов с 36,52%, граждани на Република България.

Допълнително от „Енергама“ АД е представен списък на физическите лица, собственици на 100% от акциите в капитала на „ЕА“ АД. Видно от списъка, собственици на „ЕА“ АД са единствено български физически лица и няма юридически лица и други правни образувания, които да упражняват пряко или косвено контрол върху „ЕА“ АД.

Видно от представените декларации от изпълнителния директор, исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ.

Срокът на исканата лицензия е 10 години, който работната група счита за обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността е представена информация и документи, които показват тяхното наличие – договор за наем, съгласно който се предоставят материални ресурси, необходими за извършване на дейността. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност е представено писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule. Представени са сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура е представена схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; договор за възлагане на управление; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал. Лицата, които ще бъдат ангажирани с ръководните дейности, са изпълнителният директор, председателят на Съвета на директорите и заместник-председателят на Съвета на директорите. По данни на заявителя, до наемане на персонал, те ще бъдат пряко ангажирани с извършване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на финансовите възможности, като новоучредено дружество, заявителят декларира в бизнес плана, че има разкрита банкова сметка, където се съхраняват паричните средства и се извършва разплащания по търговската дейност. Средствата, чрез които дружеството ще осъществява лицензионната дейност, са предоставени от акционерите.

Представен е бизнес план за периода 2022 – 2026 г. с необходимото нормативно съдържание съгласно изискванията на чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енергама“ АД в бизнес плана, ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

Представен е проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите, изложени подробно в доклада.

С писмо е посочена информацията относно търговска тайна – това е бизнес планът на дружеството, както и страните по сключените от него договори за наем на офис, за

паричен заем, за правни и счетоводни услуги, както и доставчика на компютърно оборудване и хостинг на домейн. Дружеството отбелязва, че следва да бъдат считани за търговска тайна, с оглед наличието на договорни ангажименти за конфиденциалност, включително за неразкриване на наличието на договорни взаимоотношения, размера на търговски отстъпки и други параметри, защитени от договорна конфиденциалност. Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, тъй като нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед гореизложеното, работната група счита, че искането е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва тя да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Енергама“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов каза, че относно защитената по закон информация, която е претендирана, у него буди недоумение част от информацията, посочена в обхвата и категориите, а именно договор за паричен заем, какъвто договор никъде в доклада не се коментира. А. Йорданов остава с впечатление, че не е представен със заявлението. Няма как в аванс да се обявява нещо за търговска тайна, преди Комисията въобще да е направила преценката дали то може да е такава. Тук е моментът, ако има представен към заявлението договор за паричен заем, да се съобщи на Комисията.

А. Димитрова каза, че е представен договор за наем, но тъй като в момента пред нея не са всички документи, е трудно да отговори. Възможно е да е станала техническа грешка за търговската тайна, която ще бъде изчистена.

А. Йорданов поиска в решението тази част от пасажа, която касае за *паричен заем*, да бъде заличена.

А. Йорданов направи предложение по протокол да се вземе още едно решение, освен предложените три от работната група, а то е: *4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ*. Това е стандартното решение, с което е възприето, че Комисията разрешава заличаването на съответната информация.

И. Н. Иванов обобща, че, първо, трябва да се заличи това, което не съществува като такъв заем. Второ, четвърта точка е била пунктуално изчетена от А. Йорданов.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи провеждане на откритото заседание по т.2 за 15.09.2022 г. от 10:30 ч. подложи на гласуване проекта на решение с направената корекция, формулираната нова точка от А. Йорданов и с

направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 15.09.2022 г. от 10:30 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енергама“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** 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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на доклада и на проекта на актуализиран списък с

важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен със заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г., на 15.09.2022 г. от 10:40 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени заинтересованите лица - ползватели на мрежата, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетите доклад и проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, датата и часът на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 15.09.2022 г. от 10:30 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енергама“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1855 от 02.09.2022 г. – проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1854 от 02.09.2022 г. – проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Доклад с Е-ДК-1856 от 05.09.2022 г. – актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1857 от 05.09.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1055 от 07.07.2022 г. от „Енергама“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Д. Кочков

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 958 от 31.08.2022 г.)

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт