



ПРОТОКОЛ

№ 35

София, 27.02.2018 година

Днес, 27.02.2018 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха В. Василева – за директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензи и пазари – природен газ“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, Й. Колева - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове - водоснабдителни и канализационни услуги“ 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 В-Дк-28 от 22.02.2018 относно Становище по проект на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община.

Работна група съгласно Заповед № 3-В-1 от 16.01.2018 г.: Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Мая Добровска, Румяна Костова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад вх. № Е-Дк-150/ 21.02.2018 г. относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група по Заповед № 3-Е-1 от 04.01.2018 г.: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Веселин Тодоров, Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева, Емилия Тренева

3. Доклад с вх. № О-Дк-105 от 22.02.2018 г. относно бюджетна прогноза на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода 2019-2021 г.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Пламен Младеновски, Агапина

Иванова, Ивайло Касчиев, Николай Георгиев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-149 от 26.02.2018 г. относно предложение за създаване на постоянно действащ консултативен форум на енергийните регулатори на Балканските държави.

Докладват: Агапина Иванова, Пламен Младеновски,
Ивайло Касчиев, Ремзия Тахир,
Сирма Денчева, Любослава Джоргова

По т.1. Комисията разгледа доклад В-Дк-28 от 22.02.2018 относно становище по проект на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № В-17-44-1 от 10.01.2018 г. от „Софийска вода“ АД, с което е представен проект на Трето допълнително споразумение (ТДС) към Договора за концесия за водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община. В писмото е посочено, че проектът на ТДС е разработен и съгласуван на работно ниво между експертните екипи на двете страни, като предстои разглеждането на предложените текстове от съответните постоянни комисии към Столичен общински съвет (СОС) и одобряването им от СОС. В този смисъл, представения проект на ТДС не съдържа клаузи в окончателен вариант. Към писмото са приложени: проект на ТДС (официална версия), проект на ТДС (версия в режим „проследяване на промени“), проект на Анекс 3 „Нива на услугите“ и проект на списък с продукти – предмет на интелектуална собственост, като липсва приложение 1 към ТДС, съдържащо информация за сключен договор за заем за рефинансиране. Не е представено решение на СОС, с което е одобрен проекта на ТДС и е възложено кметът на Столична община да представи в КЕВР проекта на ТДС за становище по реда на чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ.

Горепосочените материали са предоставени на кмета на Столична община и председателя на Столичен общински съвет с писмо с изх. № В-17-44-1 от 16.01.2018 г., в което е посочено, че с оглед изразяването на становище съгласно чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) е необходимо одобрение от Столична община, в качеството ѝ на концедент, на предложения проект на ТДС. Със същото писмо са изискани всички материали по преписката, включително приложение 1 към ТДС, съдържащо информация за сключен договор за заем за рефинансиране.

С писмо вх. № В-07-00-5 от 17.01.2018 г. председателят на работната група, назначена със Заповед № СОА16-РД91-171 от 29.03.2016 г. на кмета на Столична община, уведомява КЕВР за резултатите от проведените преговори за изменение на договора за концесия, въз основа на които е подготвен доклад до СОС с оглед произнасянето му по предложенията за изменение на договора за концесия. Приложени са: доклад с вх. № СОА16-ТД26-7298/17 от 12.01.2018 г., с приложение I: Проект на ТДС към Договор за концесия; приложение II: Актуализиран текст на Концесионния договор при евентуално подписване на ТДС в режим „проследяване на промени“; приложение III: Проект на договор за рефинансиране.

С писмо с вх. № В-17-44-1 от 02.02.2018 г. кметът на Столична община информира, че проектът на ТДС е одобрен с Решение № 32 от 25.01.2018 г. на СОС по Протокол № 46, ведно с Анекс 3 „Нива на услугите“ и проект на Списък с продукти – предмет на интелектуална собственост, които изпраща за даване на становище по реда на чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ. Със същото решение СОС дава мандат на представителя на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД в Общото събрание на акционерите на „Софийска вода“ АД на насроченото за 16.02.2018 г. извънредно Общо събрание на акционерите, да подкрепи одобряването на сключването на Договор за кредит със „Сосиете Женерал Експресбанк“

АД и „Сибанк“ ЕАД. Приложен към писмото е и Проект на договор за кредит, заедно с погасителен план.

В горното писмо е посочено, че промените в проекта на ТДС към Договора за концесия имат за цел хармонизиране на договора с нормативни изменения, уточняване на въпроси между страните, свързани с приближаващото изтичане на срока на концесията, въвеждане на нови задължителни нива на инвестиции, отпадане на договорно установената норма на възвръщаемост на капитала след пълното изплащане на заемите на „Софийска вода“ АД, както и изменения на съществуващи и въвеждане на нови дефиниции с цел отразяване на условията на рефинансирането и конкретно смяната на кредиторите на дружеството. Посочено е също така, че формулираните в проекта на ТДС изменения не са съществени, което съответства на условието по чл. 137, ал. 1, т. 3 от Закона за концесиите (ЗК, обн. ДВ, бр. 96 от 01.12.2017 г., в сила от 01.01.2018 г.).

След извършен анализ е установено, че материалите, представени с писмо с вх. № В-17-44-1 от 02.02.2018 г. на кмета на Столична община съответстват на материалите, представени с писмо с вх. № В-17-44-1 от 10.01.2018 г. от „Софийска вода“ АД, както и с тези представени с писмо с вх. № В-07-00-5 от 17.01.2018 г.

На интернет страницата на Столичен общински съвет (<https://council.sofia.bg>) са публикувани: Решение № 32 от 25.01.2018 г. на СОС, приложение А към това решение - покана за извънредно Общо събрание на акционерите на „Софийска вода“ АД, приложение № 1 към Решение № 32 (проект на ТДС към Договора за концесия), приложение № 2 към Решение № 32 (Анекс 3 – Нива на предоставяните ВиК услуги) и приложение № 3 към Решение №32 (Списък – лицензии).

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от ЗРВКУ Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори. Съгласно чл. 21, ал. 3 от същия закон Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на ВиК системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му. Срокът за произнасяне от Комисията от постъпване на документите по ал. 3 е 30 дневен, съгласно чл. 21, ал. 6 от ЗРВКУ.

Със Заповед № 3-В-1 от 16.01.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на проекта на ТДС и анализ за съответствие със ЗРВКУ и подзаконовите нормативни актове по прилагането му. В тази връзка следва да бъдат отбелязани следните основни моменти:

1. Задължения на Концесионера по изплащане на задължения и извършване на инвестиции за периода до 31.12.2021 г. (действащ регулаторен период):

1.1. Поемане на ангажимент за поэтапно погасяване на Основния и Подчинения заем.

Видно от горепосочения доклад с вх. № СОА16-ТД26-7298/17 от 12.01.2018 г., Концесионерът „Софийска вода“ АД е страна по два договора за заем, които е сключил за целите на изпълнение на задълженията си по Концесионния договор, както следва:

А. Основен заем, отпуснат от Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕВБР), при следните параметри: остатък: 13.9 млн. евро; лихва: 6-мес. EURIBOR + 135 базисни пункта; падеж: октомври 2020 г.

Б. Подчинен заем, при следните параметри: остатък: 36.3 млн. евро; лихва: 6-мес. EURIBOR + 520 базисни пункта; падеж: 31 януари 2018 г.

В доклада е посочено, че от страна на СО е поставено изискване пред Концесионера да предприеме мерки за погасяване на горепосочените кредити във възможно най-кратък срок, доколкото при определени хипотези на прекратяване на Концесионния договор задължението за изплащането им може да премине върху СО. В тази връзка е посочено, че Концесионерът е приел да рефинансира двата заема при по-добри финансови условия чрез кредитно споразумение с две търговски банки, като СО е предоставила и копие от проекта на кредитното споразумение. Договорът за рефинансиране трябва да бъде сключен и усвоен, съответно Основният и Подчиненият

заем трябва бъдат погасени преди сключването на анекса към Концесионния договор. Условието на договора за рефинансиране са следните: размер: 50 270 149 в два транша: транш 1 - 13 908 500 евро за рефинансиране на заема от ЕБВР (основен заем), транш 2 - 36 361 649 евро за рефинансиране на подчинения дълг; валута: евро; лихва: 3-мес. Euribor +135 базисни пункта; първоначална такса: 75 базисни пункта за главницата; годишни такси: 0; плащания по главницата: тримесечни вноски, с начало 31/3/2018 г.; падеж: транш 1 - на 30/9/2020 г., транш 2 - на 30/09/2022 г. Пояснено е, че вторият транш ще бъде погасен предсрочно, за да се изпълни задължението на концесионера за погасяване на задълженията по Договора за рефинансиране, посочено по-долу. В доклада е представена информация, че Концесионерът е приел да погаси изцяло задълженията си по Договора за рефинансиране до края на 2021 г., ако решението на КЕВР, с което е одобрен бизнес планът за регулаторния период 2017-2021 г., остане в сила. Неизпълнението на това задължение дава възможност на СО да прекрати Концесионния договор при благоприятни за нея условия.

Посоченото задължение е отразено в проекта на ТДС, както следва:

„В чл. 5 ОСНОВНИ ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ измененията са както следва:

Създава се нов чл. 5.2.20: *“изплати в пълен размер всички свои Задължения по Договор за Заем не по-късно от 31.12.2021 г., доколкото Бизнес Планът за Регулаторния Период 2017 – 2021 г., одобрен с Решение № БП-Ц-1/29.03.2017 на Компетентния орган, остане в сила. Всяко нарушение на това задължение ще представлява Случай на Неизпълнение.”.*

1.2. Въвеждане на ново задължително ниво за инвестиции до изтичане на срока на Концесионния договор.

Съгласно доклада, при сключването на Концесионния договор Концесионерът е поел задължение за извършване на минимални инвестиции в размер на 150 милиона щатска долара. Това задължение е изпълнено преждевременно и до края на концесията Концесионерът не е обвързан с други задължителни инвестиционни нива. В тази връзка, двете страни са се съгласили Концесионерът да поеме допълнителни минимални инвестиционни задължения, както следва:

- за периода 2017-2021 г. - инвестиции за минимум 200 милиона лева, ако решението на КЕВР, с което е одобрен бизнес планът за регулаторния период 2017-2021 г., остане в сила;

- за периода 2022-2025 г. - инвестиции за минимум 165 милиона лева, ако съответният бизнес план бъде одобрен от КЕВР.

Посоченото задължение е отразено в проекта на ТДС, както следва:

„В чл. 19 ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА И СТРОИТЕЛСТВО измененията са както следва:

.....Чл. 19.3.2. се изменя, както следва: *“За избягване на съмнение, с настоящото Страните се съгласяват, че минималните нива на Капиталови Разходи, които следва да бъдат постигнати от Концесионера за периода от влизане в сила на това Трето допълнително споразумение до Датата на Изтичане, са следните:*

(а) За периода 2017-2021 г.: 200 милиона лева, доколкото Бизнес Планът и Цените за Регулаторния Период 2017 – 2021 г., одобрени с Решение № БП-Ц-1 от 29.03.2017 на Компетентния орган, останат в сила;

.....“.

Предвид клаузите на чл. 5.2.20 и чл. 19.3.2. от проекта на ТДС, СОС и кмета на Столична община следва да имат предвид факта, че към момента Решение № БП-Ц-1 от 29.03.2017 г. на КЕВР е предмет на адм. дело № 4041 от 2017 г. по описа на Административен съд София – град, по което съдебното производство не е приключило.

В допълнение към горното, според чл. 10, ал. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е специализиран държавен орган, който при осъществяване на своите правомощия е независим от изпълнителната власт. Съгласно чл. 19 от ЗРВКУ, съответно чл. 31, ал. 1 и чл. 32 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн.

ДВ бр. 6 от 2016 г.) КЕВР, при наличие на установените в посочените норми предпоставки, служебно или по искане на ВиК оператор може да започне процедура по преразглеждане на цени и/или за актуализация на одобрен бизнес план. В този смисъл, иницирането на такава процедура, включително от „Софийска вода“ АД, би могло да доведе до отпадане на задължението на Концесионера да изпълни договорните задължения по чл. 5.2.20 и чл. 19.3.2. от проекта на ТДС. Такава би била последицата и при отмяна на Решение № БП-Ц-1 от 29.03.2017 г. на КЕВР от съда.

2. Ценово ограничение и норма на възвръщаемост:

Съгласно представения проект на ТДС:

„В чл. 22 ЦЕНИ измененията са както следва:

Създава се нов чл. 22.7.5: *“Страните се споразумяват, че одобряването от страна на Компетентния орган на реална норма на Възвращаемост на акционерния капитал под 17%, за който и да е период, включително и след 1.01.2022 г., вече няма да представлява случай на Ценово ограничение, доколкото Концесионерът е изплатил изцяло своите Задължения по Договор за Заем и Бизнес Планът за Регулаторния Период 2017 – 2021 г., одобрени с Решение № БП-Ц-1/29.03.2017 на Компетентния орган, остане в сила. Страните се споразумяват, че, при наличие на същите предпоставки, считано от 1.01.2022 г. ще се прилага нормата на възвръщаемост, определена от Компетентния орган.”*

Предвид клаузата на чл. 22.7.5. от проекта на ТДС, СОС и кмета на Столична община следва да имат предвид:

Според § 5, ал. 1 и ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗК сключените до влизането в сила на този закон концесионни договори запазват действието си и се изпълняват в съответствие с договорените в тях условия, като разпоредбите на ЗК относно изменението, включително и на срока, и прекратяването на концесионни договори се прилагат за тези договори. В тази връзка в свое Решение № 32 от 25.01.208 г. по Протокол № 46, т. 29 от дневния ред, СОС е одобрил проекта на ТДС, позовавайки се на чл. 137, ал. 1, т. 3 и ал. 5 от ЗК, т.е. СОС е приел, че промяната на Концесионния договор не е съществена.

В допълнение към горното, в писмо с вх. № В-17-44-1 от 02.02.2018 г. Столична община посочва, че една от целите на промените в проекта на ТДС към Договора за концесия е хармонизиране на договора с някои изменения в приложимото законодателство в областта на ВиК сектора. Също така в Преамбюла на проекта на ТДС към Договора за концесия е отчетен факта, че е въведено ново законодателство, приложимо към изпълнението на Договора за концесия. В този смисъл и предвид факта, че страните по Договора за концесия са постигнали съгласие за изменение в чл. 22 ЦЕНИ, то това изменение следва да бъде в съответствие със ЗРВКУ и новите подзаконовни актове по неговото прилагане, приети от Министерски съвет през 2016 г.

Предвид горното, в договора за концесия решенията или актовете на Компетентния орган – КЕВР, свързани с регулирането на цените на ВиК услугите на „Софийска вода“ АД, не следва да имат значение на ценово ограничение, тъй като същите според ЗЕ и ЗРВКУ се приемат в изпълнение на регулаторните функции на КЕВР като независим специализиран държавен орган, осъществяващ регулирането на дейностите във водоснабдяването и канализацията. В този смисъл, с клаузата на т. 22.7.5. от проекта на ТДС изпълнението на законовите правомощия на КЕВР е поставено под условие.

Страните по договор са постигнали съгласие Концесионерът да извършва допълнителни инвестиции в размер на 1,5 млн.лв. годишно, над инвестиционните ангажименти съгласно одобрения бизнес план. Видно от представената информация, тези инвестиции ще се финансират от постигнатите по-благоприятни лихвени равнища при сключването на Договор за рефинансиране. Същевременно обаче, в КЕВР не е представена информация за какво ще бъдат използвани средствата, генерирани от прилагане на норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 17% в одобрения с Решение №БП-Ц-1 от 29.03.2017 г. на КЕВР бизнес план на „Софийска вода“

АД за периода 2017-2021 г., оставащи след изплащане на всички задължения на дружеството при текущите лихвени нива, част от които ще се изплатят като дивиденди (93,6 млн.лв.), а друга част ще останат като салдо на паричните средства в края на периода (82,9 млн.лв.) и/или ще бъдат използвани за изплащане на други непризнати разходи (28,5 млн.лв.).

3. Анекс 3 – нива на услуги:

Съгласно представения проект на ТДС:

„В чл. 43 ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ измененията са както следва:

.....

Към чл. 43.14. се добавя следният текст: *“По силата на това Трето допълнително споразумение се отменя Анекс 9 към Договора за концесия, а Анекс 3 към Договора за концесия се заменя изцяло с нов Анекс 3 „Нива на услугите“, съгласно Приложение 3 към настоящото.”.*

Преглед на Анекс 3 показва, че на практика се препраща към действащите норми за всички ВиК оператори, поради което подобен подход съставлява формално определяне в Договора за концесия на договорни нива на услугите. В Анекс 3 не са въведени договорни показатели за качество, чието изпълнение да се контролира от възложителя на концесия за предоставяне на публични услуги – Столична община, както и не са въведени контролни правомощия на Концедента при неизпълнение на договорните нива на услуги от Концесионера, включително налагане на санкции и/или прекратяване на договора. Важно е да се отбележи, че такива условия са предвидени в сключените по реда на чл. 198п, ал. 1 от Закона за водите договори между асоциациите по ВиК и регионалните ВиК оператори с държавно участие. В допълнение, в Анекс 3 не е регламентирано изискване към възложителя на концесия за предоставяне на публични ВиК услуги – Столична община да изготвя публични доклади, с които да информира обществеността за изпълнението на договора за концесия.

В този смисъл е налице неяснота по отношение на възможността на Столична община, в качеството ѝ на Концедент, да извършва контрол върху изпълнението на договорни показатели за качество.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Касчиев. С писмо с вх. № В-17-44-1 от 02.02.2018 г. кметът на Столична община информира Комисията, че проектът на ТДС към Договора за концесия между Столична община и „Софийска вода“ АД за предоставяне на ВиК услуги е одобрен от СОС с Решение № 32 от 25.01.2018 г., заедно с Анекс 3 „Нива на услугите“ и проект на Списък с продукти – предмет на интелектуална собственост. Документите са изпратени за даване на становище от КЕВР по реда на чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ. Със същото решение СОС дава мандат на представителя на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД в Общото събрание на акционерите на „Софийска вода“ АД на насроченото за 16.02.2018 г. извънредно Общо събрание на акционерите да подкрепи одобряването на сключването на Договор за кредит със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Сибанк“ ЕАД. Към писмото е приложен и Проект на договор за кредит, заедно с погасителен план. В писмото е посочено, че промените в проекта на ТДС към Договора за концесия имат за цел хармонизиране на договора с нормативни изменения, уточняване на въпроси между страните. Посочено е, че формулираните в проекта на ТДС изменения не са съществени, което съответства на условието по чл. 137, ал. 1, т. 3 от Закона за концесиите. Изпратените материали са публикувани и на интернет страницата на Столичен общински съвет. Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от ЗРВКУ Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори. Съгласно чл. 21, ал. 3 от същия закон Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на ВиК системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му. Срокът за произнасяне от Комисията от постъпване на документите по

ал. 3 е 30 дни, съгласно чл. 21, ал. 6 от ЗРВКУ. Работната група е извършила преглед на представените материали в доклада до Комисията. В ТДС концесионерът е поел задължение да изплаща съществуващи задължения и да извършва инвестиции за периода до 31.12.2021 г. В доклада е посочено, че „Софийска вода“ АД е страна по два договора за заем, които са сключени за целите на изпълнение на задълженията си по Концесионния договор: основен заем от ЕВБР и подчинен заем. Посочено е, че се предвижда тези два заема да бъдат рефинансирани и да се сключи нов договор за това рефинансиране. Посочена е следната промяна в проекта на ТДС: в чл. 5 се създава се нов чл. 5.2.20: *„изплати в пълен размер всички свои Задължения по Договор за Заем не по-късно от 31.12.2021 г., доколкото Бизнес Планът за Регулаторния Период 2017 – 2021 г., одобрен с Решение № БП-Ц-1/29.03.2017 на Компетентния орган, остане в сила. Всяко нарушение на това задължение ще представлява Случай на Неизпълнение.“*. В проекта за изменение на договора „Софийска вода“ АД поема ангажимент и да извършва инвестиции. Създаден е нов член 19.3.2., който се изменя, както следва: *„За избягване на съмнение, с настоящото Страните се съгласяват, че минималните нива на Капиталови Разходи, които следва да бъдат постигнати от Концесионера за периода от влизане в сила на това Трето допълнително споразумение до Датата на Изтичане, са следните:*

(а) За периода 2017-2021 г.: 200 милиона лева, доколкото Бизнес Планът и Цените за Регулаторния Период 2017 – 2021 г., одобрени с Решение № БП-Ц-1 от 29.03.2017 на Компетентния орган, останат в сила“. В проекта на изменение на ТДС страните са се договорили, че концесионерът поема ангажимент да изплати всички свои задължения и да направи инвестиции. Тези действия на концесионера са обвързани с оставането в сила на решението на Комисията с което са одобрени бизнес план и цени на ВиК оператора. В доклада работната група посочва, че в момента това решение на КЕВР е предмет на Административно дело № 4041 от 2017 г. по описа на Административен съд София – град, по което съдебното производство не е приключило. Съдът има пълните правомощия и компетентност да отмени това решение да го върне за преразглеждане. Посочено е, че КЕВР е специален държавен орган, който при осъществяване на своите правомощия е независим от изпълнителната власт. ЗРВКУ и наредбите към него посочват, че при наличие на установени конкретни норми и предпоставки служебно или по искане на ВиК оператор може да започне процедура по преразглеждане на цени и/или за актуализация на одобрен бизнес план. В този смисъл иницирането на такава процедура, включително от „Софийска вода“ АД, би могло да доведе до отпадане на задължението на дружеството да изпълни договорните задължения от проекта на ТДС. Такава би била последицата и при отмяна на решението на КЕВР от съда. Съгласно ЗРВКУ одобрените бизнес планове са задължителни за изпълнение от ВиК операторите. Относно съществуващите в договора клаузи за ценово ограничение и норма на възвръщаемост. В чл. 22 ЦЕНИ са направени следните изменения: създава се нов чл. 22.7.5: *„Страните се споразумяват, че одобряването от страна на Компетентния орган на реална норма на Възвръщаемост на акционерния капитал под 17%, за който и да е период, включително и след 1.01.2022 г., вече няма да представлява случай на Ценово ограничение, доколкото Концесионерът е изплатил изцяло своите Задължения по Договор за Заем и Бизнес Планът за Регулаторния Период 2017 – 2021 г., одобрени с Решение № БП-Ц-1/29.03.2017 на Компетентния орган, остане в сила. Страните се споразумяват, че, при наличие на същите предпоставки, считано от 1.01.2022 г. ще се прилага нормата на възвръщаемост, определена от Компетентния орган.“*. СОС и кметът на Столична община трябва да имат предвид, че според § 5, ал. 1 и ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗК сключените до влизането в сила на този закон концесионни договори запазват действието си и се изпълняват в съответствие с договорените в тях условия, като разпоредбите на Закона за концесиите (ЗК) относно изменението, включително и на срока и прекратяването на концесионни договори, се прилагат за тези договори. В тази връзка СОС е одобрил проекта на ТДС в свое решение, позовавайки се на чл. 137, ал. 1, т. 3 и ал. 5 от ЗК, т.е. СОС е приел, че промяната на Концесионния договор не е съществена. В свое

писмо от 02.02.2018 г. Столична община посочва, че една от целите на промените в проекта на ТДС към Договора за концесия е хармонизиране на договора с някои изменения в приложимото законодателство в областта на ВиК сектора. Отчетено е, че е въведено ново законодателство, приложимо към изпълнението на Договора за концесия. В този смисъл и предвид факта, че страните по Договора за концесия са постигнали съгласие за изменение в чл. 22 ЦЕНИ, то това изменение следва да бъде в съответствие със ЗРВКУ и новите подзаконови актове по неговото прилагане, приети от Министерски съвет в началото на 2016 г. Предвид горното в договора за концесия решенията или актовете на Компетентния орган – КЕВР, свързани с регулирането на цените на ВиК услугите на „Софийска вода“ АД не следва да имат значение на ценово ограничение, тъй като същите (според ЗЕ и ЗРВКУ) се приемат в изпълнение на регулаторните функции на КЕВР като независим специализиран държавен орган, осъществяващ регулирането на дейностите във водоснабдяването и канализацията. В този смисъл с клаузата на т. 22.7.5. от проекта на ТДС изпълнението на законовите правомощия на КЕВР е поставено под условие. Работната група обръща внимание, че страните по договор са постигнали съгласие концесионерът да извършва допълнителни инвестиции в размер на 1,5 млн. лв. годишно над инвестиционните ангажименти съгласно одобрения бизнес план. Анализ на представената информация показва, че тези инвестиции ще се финансират от постигнатите по-благоприятни лихвени равнища при сключването на Договор за рефинансиране. Същевременно обаче, в КЕВР не е представена информация за какво ще бъдат използвани средствата, генерирани от прилагане на норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 17% в одобрения с Решение № БП-Ц-1 от 29.03.2017 г. на КЕВР бизнес план на „Софийска вода“ АД за периода 2017-2021 г., оставащи след изплащане на всички задължения на дружеството при текущите лихвени нива, част от които ще се изплатят като дивиденди (93,6 млн.лв.), а друга част ще останат като салдо на паричните средства в края на периода (82,9 млн.лв.) и/или ще бъдат използвани за изплащане на други непризнати разходи (28,5 млн.лв.). Общо средствата са над 200 000 000 лв. Относно *Анекс 3 – нива на услуги*. Към чл. 43.14. се добавя следният текст: *„По силата на това Трето допълнително споразумение се отменя Анекс 9 към Договора за концесия, а Анекс 3 към Договора за концесия се заменя изцяло с нов Анекс 3 „Нива на услугите“, съгласно Приложение 3 към настоящото.*”. Преглед на Анекс 3 показва, че на практика се препраща към действащите норми за всички ВиК оператори. Това е определянето на показатели за качество, определяне от КЕВР на дългосрочни нива, определяне на индивидуални цели към ВиК операторите, контрол по изпълнение на показателите за качество и оценка на качеството на информацията, която се предоставя от дружеството. Работната група счита, че подобен подход съставлява формално определяне в договора за концесия на договорни нива на услугите. В Анекс 3 не са въведени договорни показатели за качество, чието изпълнение да се контролира от възложителя на концесия за предоставяне на публични ВиК услуги – Столична община. Не са въведени контролни правомощия при неизпълнение на договорните нива на услуги от концесионера, включително налагане на санкции или прекратяване на договора. Важно е да се отбележи, че такива условия са предвидени в сключените по реда на Закона за водите договори между Асоциациите по ВиК и регионалните ВиК оператори с държавно участие. В Анекс 3 не е регламентирано изискване към възложителя на концесията за предоставяне на публични услуги (Столична община) да изготвя публични доклади с които да информира обществеността за изпълнението на договора за концесия. В този смисъл е налице неяснота по отношение на възможността на Столична община, в качеството ѝ на концедент, да извършва контрол върху изпълнението на договорни показатели за качество. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме становище по проекта на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община с аргументите по-горе, за което да уведоми Столична община;

3. Становището на КЕВР да бъде публикувано на интернет страницата на Комисията.

И. Иванов каза, че И. Касчиев е направил подробно изложение, в което е включено всичко важно от доклада.

Р. Осман също каза, че докладът е изчерпателен. Повечето информация не е излишна. Р. Осман допълни, че още в самото начало на изказването си иска да съобщи, че ще подкрепи този доклад. Има строго формален ред, когато от Комисията се изисква даване на становище. Трябва да има строго определен ред относно документите и кореспонденцията. Субект в концесията е СОС. Правомощията на концедента се изпълняват от кмета. Процедурата трябва да стартира с изпратено писмо от кмета на общината, а не с писма от работни групи, които не са субект и не представляват СОС. Тази кореспонденция не е излишна, но това е строго формален и официален документ. Затова трябва да се спазва този ред. Процедурата не е незаконна, но трябва да се кажат някои неща. Кметът на общината уведомява КЕВР в своето писмо, че със заповед е назначена работна група, която е уведомила Комисията. В такива случаи субект е общинският съвет. Тази работна група трябва да уведомява кмета на общината, а не КЕВР. Това са трикове, които се използват в съда. Кметът трябва да уведоми Комисията за резултатите от работата на работната група В последния абзац е записано „*юридическите екипи на страните...*“. Какво счита кметът? Общината какво счита? Това е трик. Този текст е формален и в случая не е важно мнението на експертите. Това е работна група на общината, а не на „Софийска вода“ АД. Трябва да се обърне внимание, че не трябва само да се изпраща нещо и да се очаква одобрение. Някои казват, че Столична община може да не се съобрази със становището на КЕВР, но от друга страна то е много важно, защото позицията на Комисията се цени в съда. Становището е достатъчно основание да се свика сесия на общинския съвет. Субект трябва да бъде общината, а не работните групи. По този начин не се спазва процедурата. Р. Осман допълни, че е разгледал интернет сайта на Столична община. Решението на СОС е взето на 25.01.2018 г. В Правилника на Столична община има текст, че всички решения на общинския съвет се оформят в седемдневен срок и че всички съветници имат право да искат поправка в решението в седемдневен срок. До 02.02.2018 г. не е спазен този срок от самите тях. След това в седемдневен срок СОС изпраща решението на кмета. Това не са случайни неща. Това е записано в Закона за местната администрация и местното самоуправление. Комисията е длъжна да спазва процедурата и в тази част трябва да се провери дали има съответствие със специализираното законодателство. Добре е различните работни групи да знаят тези правила. За такъв вид решение се изисква поименно гласуване. Това е направено, защото законът го изисква. Гласуването е 50 плюс един от общия състав, а не от присъстващите. Тази процедура е спазена. Проектът за договор е написан така, че не може да се чете. Не бива да се гледа формално на КЕВР. Няма кой да уважава Комисията, ако тя не изисква тези неща. Р. Осман каза, че е длъжен да каже тези неща относно процедурата. Трябва да се знае, че Комисията кореспондира с кмета на общината и с председателя на общинския съвет. Сега по тяхната логика всеки съветник има правомощието да залива КЕВР с информация. Р. Осман допълни, че се надява, че няма да се стигне до съд, защото всеки има интерес СОС да вземе най-правилното решение. Комисията дава своето становище и няма никакво противоречие. Това са поправими неща. Р. Осман каза, че ще подкрепи доклада, защото няма как това да не бъде направено относно нормата на възвръщаемост. Няма как това да се обвърже с условието какво решение ще се вземе в съда. В Закона за концесиите много ясно и категорично е казано кои условия се запазват. Р. Осман каза, че призовава и останалите членове на Комисията също да подкрепят приемането на доклада.

И. Иванов каза, че единственото писмо, което има значение е писмото на кмета на Столична община. То е пристигнало в Комисията на 02.02.2018 г. и това определя 30-дневен срок за произнасяне от страна на КЕВР със становище. Този срок се спазва (за разлика от други институции). Писмата от работна група нямат нормативен характер.

И. Касчиев запита как трябва да се оформи информацията към Столична община: като писмо или като становище.

Р. Осман каза, че не пречи да се изпрати и официално писмо от председателя на КЕВР. Становището ще бъде публикувано и на сайта на Комисията в интернет.

И. Иванов каза, че Комисията приема официалното становище. В преамбюла трябва да се запише, че становището е прието на заседание на Комисията в пълен състав на 27.02.2018 г.

И. Касчиев обобщи, че становището ще бъде изготвено като писмо и ще се даде за подпис.

И. Иванов каза, че това писмо ще бъде в отговор на писмото от кмета на Столична община. Това трябва да бъде направено до края на деня или до края на следващия ден, за да се спазят оповестените срокове.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно становище по проект на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община.

2. Приема становище по проекта на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община с аргументите по-горе, за което да уведоми Столична община.

3. Становището на КЕВР да бъде публикувано на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.2. Комисията разгледа доклад вх. № Е-Дк-150/ 21.02.2018 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-15-45-10 от 28.12.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на

оператора на газопреносната система (ОПС), за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009 г.).

Със Заповед № 3-Е-1 от 04.01.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, с оглед преценка за съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009, във връзка с Регламент (ЕС) № 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) № 2017/459).

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 07.02.2018 г. е изискано „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи преработен актуализиран списък с важни точки или становище за съответствие с нормативните изисквания. С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 19.02.2018 г. заявителят е представил преработен актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД със заличена думата „междусистемно“ по отношение на „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“.

След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложенията към него данни и документи, 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, за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009.

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 от същия 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, договорния 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.). Важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата (член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.).

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-15-45-10 от 28.12.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заявителят е представил преработен проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 19.02.2018 г. Исканията на дружеството са, както следва:

1. В списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде включена виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ (Transfer point NTGN <-> GTNTT), обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ и

2. От списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изключена точката „ГИС Ихтиман“.

Към заявлението „Булгартрансгаз“ ЕАД е приложило и обосновка на съответствието на предложената виртуална точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ с условията, посочени в чл. 19, т. 9 от Регламент (ЕС) № 2017/459.

С Регламент (ЕС) № 2017/459 е установен Мрежов кодекс за създаване на механизми за разпределяне на капацитет в газопреносни системи за съществуващ и добавен капацитет. С този регламент се определя начинът, по който операторите на съседни преносни системи си сътрудничат с цел да улесняват продажбите на капацитет по отношение на общите търговски и технически правила, свързани с механизми за разпределяне на капацитет. В член 19 от Регламент (ЕС) № 2017/459 се съдържат принципите, по които операторите на съседни преносни системи предлагат съвместно продукти за групиран капацитет. Съгласно член 19, т. 9, изречение първо от този Регламент, когато две или повече точки на междусистемно свързване свързват едни и същи две съседни входно-изходни системи, съответните съседни оператори на преносни системи предлагат наличните в точките на междусистемно свързване капацитети в една виртуална точка на междусистемно свързване. Виртуална точка на междусистемно свързване се създава само ако са изпълнени следните условия:

а) съвкупният технически капацитет във виртуалните точки на междусистемно свързване е равен или по-голям от сумата на техническите капацитети във всяка от точките на междусистемно свързване, участващи във виртуалните точки на междусистемно свързване;

б) те улесняват икономичното и ефикасно използване на системата, включително, но не само, с оглед на правилата, формулирани в член 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

Операторите на съседни преносни системи предприемат необходимите стъпки за анализ и създават работещи виртуални точки на междусистемно свързване не по-късно от 1 ноември 2018 г.

В одобрения с Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. на КЕВР списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД е включена и точка на свързване „ГИС Ихтиман“, която свързва националната газопреносна мрежа (НГПМ) с газопреносната мрежа за транзитен пренос (ГПТП). В подаденото заявление „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че от 07.02.2017 г. в експлоатация е влязла втора техническа връзка между НГПМ и ГПТП, а именно - „ГИС Лозенец“. В изпълнение на изискванията на чл. 19, т. 9 от Регламент (ЕС) № 2017/459, операторът на газопреносната система предвижда капацитетите на двете физически точки на свързване между НГПМ и ГПТП - „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ да се обединят в една виртуална точка на свързване -

„Трансферна точка национална-транзитна мрежи“.

Предвид горното и с оглед извършване на преценка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило данни за капацитета на физическите точки „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ за газова година 2017-2018 г., представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Точка	Твърд капацитет	Прекъсваем капацитет
„ГИС Ихтиман“ (вход) (Изход от Мрежата за транзитен пренос->Вход в Националната газопреносна мрежа)	10 640 000 kWh/d	22 152 480 kWh/d
„ГИС Ихтиман“ (изход) (Изход от Националната газопреносна мрежа->Вход в Мрежата за транзитен пренос)	Не се предлага	32 792 480 kWh/d
„ГИС Лозенец“ (вход) (Изход от Мрежата за транзитен пренос->Вход в Националната газопреносна мрежа)	10 640 000 kWh/d	22 152 480 kWh/d
„ГИС Лозенец“ (изход) (Изход от Националната газопреносна мрежа->Вход в Мрежата за транзитен пренос)	Не се предлага	32 792 480 kWh/d

За определяне нивото на съвкупния капацитет между НГПМ и ГПТП, който би могъл да бъде предлаган чрез новосъздадената виртуална точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ при спазване на съществуващите оперативни, технически и договорни условия, операторът е взел предвид следните обстоятелства: резултати от извършени изчисления и симулации на процесите в газопреносната система чрез софтуер за хидравлични симулации „Simone“; спазване на условията на технологичния режим на работа на двете мрежи, свързани в обща система, при сценарий „Капацитет 2017 г.“; отчитане на физически ограничения по преноса при изпълнение на задължения по сключени договори и използване на капацитетите на „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ като „конкуриращи се капацитети“ в зависимост от входните точки за съответния газов ден, което означава, че наличният капацитет в една от точките не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата.

Предвид посочените изисквания и ограничения, за текущата газова година 2017-2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага съвкупен капацитет между НГПМ и ГПТП, посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Точка	Твърд капацитет	Прекъсваем капацитет
ВХОД (Изход от Мрежата за транзитен пренос ->Вход в Националната газопреносна мрежа)	10 640 000 kWh/d	22 152 480 kWh/d
ИЗХОД (Изход от Националната газопреносна мрежа ->Вход в Мрежата за транзитен пренос)	Не се предлага	32 792 480 kWh/d

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че с цел улесняване на икономичното и ефикасно използване на системата, максималният капацитет на виртуалната точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ ще бъде предлаган за резервиране от всички участници на пазара чрез стандартни процедури за разпределение на капацитет чрез Регионалната платформа за резервиране (RBP), като се отчита целостта на системата, в съответствие с изискванията на член 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

Според заявителя, изпълнението на планирани от „Булгартрансгаз“ ЕАД инфраструктурни проекти би позволило отпадане на част от физическите ограничения,

като респективно би довело до увеличаване на преносния капацитет между двете мрежи и съответно до допълнително увеличаване на техническия капацитет на виртуалната точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“.

Създаването на виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ обосновава и искането на „Булгартрансгаз“ ЕАД от списъка с важни точки да отпадне „ГИС Ихтиман“ като входно-изходна точка на свързване на НГПМ на ГМТП на оператора (входна точка на НГПМ от ГМТП и изходна точка от НГПМ към ГМТП).

На територията на Република България са налични две балансови зони на газопреносните мрежи – национална балансова зона и транзитна балансова зона, като входно-изходни системи, по отношение на които важи специален режим за балансиране (арг. от чл. 3 и § 1, т. 5 от Допълнителна разпоредба на Правилата за балансиране на пазара на природен газ). Предвид изложеното, създаването от „Булгартрансгаз“ ЕАД на виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“, обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ като входно-изходни точки на НГПМ и ГМТП, респективно включването ѝ в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е обосновано и е в съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009. На тази точка ОПС ще има възможност да предлага и групиран капацитет за резервиране от всички участници на пазара чрез RBP, като капацитетите на „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ ще бъдат използвани като „конкуриращи се капацитети“, по смисъла на Регламент (ЕС) № 2017/459.

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.2.:

Докладва А. Иванова. Административното производство е образувано по заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет (съгласно Регламент № 715 относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ). Работна група има за задача да извърши анализ на данните и документите за съответствие на заявлението и приложенията към него с изискванията на Регламент № 715, във връзка с Регламент № 459 за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи. От „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи преработен актуализиран списък на важните точки или становище за съответствие с нормативните изисквания. Това е направено с писмо от 19.02.2018 г. В преработения актуализиран списък е заличена думата *междусистемно* по отношение на „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“. С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от Приложение № I към Регламент № 715. В заявлението е представен преработен проект на актуализиран списък с важни точки. Отправени са две искания:

1. В списъка с важни точки да бъде включена виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“, обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“.

2. От списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изключена точката „ГИС Ихтиман“.

Към заявлението „Булгартрансгаз“ ЕАД е приложило обосновка на съответствието на предложената виртуална точка с условията, които са посочени в чл. 19, т. 9 от

Регламент № 459. В одобрения с решение на КЕВР списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД е включена и точка на свързване „ГИС Ихтиман“, която свързва националната газопреносна мрежа с газопреносната мрежа за транзитен пренос. В подаденото заявление „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че от месец февруари 2017 г. в експлоатация е влязла втора техническа връзка между двете мрежи: „ГИС Лозенец“. В изпълнение на изискванията на Регламент № 459, операторът на газопреносната система предвижда капацитетите на двете физически точки на свързване между двете мрежи да се обединят в една виртуална точка на свързване - „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“. Предлага се съвкупен капацитет между двете мрежи, който да бъде предлаган за резервиране на всички участници на пазара чрез стандартни процедури за разпределяне на капацитет чрез регионалната платформа за резервиране. Отчита се целостта на системата в съответствие с изискванията на чл. 16 от Регламент № 715. Създаването на виртуална точка на свързване обосновава искането на заявителя от списъка с важни точки да отпадне „ГИС Ихтиман“. Трябва да се има предвид, че на територията на Република България са налични две балансови зони на газопреносните мрежи – национална балансова зона и транзитна балансова зона, като входно-изходни системи, по отношение на които важи специален режим за балансиране. Предвид гореизложеното създаването от „Булгартрансгаз“ ЕАД на виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“, обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ като входно-изходни точки на двете мрежи, респективно включването ѝ в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е обосновано и е в съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009. 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. 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 на 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 преработения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 19.02.2018 г.;*
- 3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица ползватели на мрежата;*
- 4. Датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.*

И. Иванов обобщил, че основната промяна е в създаването на виртуална точка на свързване на „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“. В резултат на това „ГИС Ихтиман“ отпада като такава точка. Останалите точки се запазват. Общественото обсъждане ще се проведе на 08.03.2018 г. от 10:00 часа. Това е част от интегралното решение на Комисията.

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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т.1 на 08.03.2018 г. от 10:00 ч.;
3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица, ползватели на мрежата;
4. Докладът, датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-105 от 22.02.2018 г. относно **бюджетна прогноза на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода 2019-2021 г.**

В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от комисията.

Съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза и бюджета за съответната година и изготвя анализи и справки по изпълнението на бюджета.

Предвид гореизложеното работната група представя на вниманието на Комисията Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г. и предлага същата да бъде внесена за разглеждане на заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране, която да вземе решение за приемане на Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ю. Митев. В изпълнение на чл. 20, т. 5 от Закона за енергетиката председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от комисията. Съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза, бюджета за съответната година и изготвя анализи и справки по изпълнението на бюджета. Изготвена е Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г. Приети са становищата на всички дирекции от специализираната администрация. Посочено е увеличение на разходите за персонал: за 2019 г. със 797 000 лв., за 2020 г.: с 1 288 100 лв., за 2021 г.: с 542 00 лв. Това е спрямо разходния таван от 2017 г. Предложеното увеличение на разходите за персонал е обосновано от занижената част на разходите по Бюджета за 2017 г. в сравнение с предложения от КЕВР проектобюджет. То представлява сума за увеличение възнагражденията на служителите от администрацията с 15% през 2019 г. и с по 10% за 2020 г. и 2021 г. Това увеличение ще компенсира

изоставането на възнагражденията спрямо тези на наетите лица в икономическа дейност, производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива, ще способства за задържане на експертите в администрацията на КЕВР. Ще способства и за укрепването на контролните правомощия на КЕВР, които се изразяват в увеличаване на количеството и качеството на извършваните проверки, одити на лицензираните и регулирани дружества и ВиК оператори, както и за повишаване на квалификацията на експертите в администрацията на Комисията. Това трябва да бъде обезпечено от по-висок бюджет, отколкото е поискан за трите години. Общо разходите по години възлизат: за 2019 г.: 6 722 100 лв.; за 2020 г.: 7 222 100 лв.; за 2021 г.: 7 764 100 лв. Относно разходите за издръжка и капиталовите разходи. Заложено е да останат на нивото, което е определено като разходни тавани, защото към настоящия момент Комисията успява да се справя с тези суми. Капиталовите разходи са предвидени в рамките на 285 000 лв. Основната част от тях е предвидена за закупуване на програмни продукти и за извършване на козметични ремонти в сградата, тъй като основните ремонти са направени през изтеклите две години. Останалата издръжка е в размер на 1 003 000 лв. и към момента е достатъчна за нормалното функциониране на Комисията. За 2019 г. се планират приходи в размер на 10 800 000 лв.; за 2020 г.: 10 600 000 лв. и за 2021 г.: 10 600 000 лв. Прогнозира се известно намаление в събираемостта на приходите. Това се дължи на факта, че на редица енергийни дружества срокът на издадените лицензии е изтекъл и не всички са представили нови заявления за продължаване на своята дейност. Очаква се тази тенденция да се запази през оставащите три години и в резултат на това също ще отпаднат някои от лицензиантите. Относно намалението на събираемостта на такса „ВиК регулиране“. Причините се дължат на провежданата реформа в сектор ВиК, която е свързана с окрупняване на ВиК операторите. В доклада е отбелязана необходимостта от предоставяне на нов сграден фонд. Настоящата сграда няма необходимия капацитет за нормално функциониране на пълната щатна численост на Комисията, която е в съответствие с Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация. Ако такава сграда бъде предоставена, ще се направят изчисления и ще се направи целево искане за отпускане на съответните средства. В настоящия доклад това не е определено, тъй като няма как да се направи такава прогнозна стойност. Ще се направи искане пред Министерски съвет, ако бъде предоставена сграда. В най-общи линии това са макропоказателите на бюджетната прогноза. Работната група предлага Бюджетната прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г. да бъде разгледана от Комисията и да се вземе следното решение:

1. Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г.

Е. Харитонова каза, че съжалева, че П. Младеновски не присъства, защото въпросът касае неговата дирекция. В момента се изготвя изменение на Закона за енергетиката поради вменените задължения от европейските регламенти за въвеждане на REMIT. Това е регламент за прозрачност на пазара на едро на електрическата енергия. Все още това липсва в закона и Комисията няма основания да го заложи. Има ли някаква възможност да се отбележи (може и като забележка), защото ще трябва доста сериозни капиталови средства за програмните продукти по REMIT.

Ю. Митев отговори, че при изготвянето на бюджетната прогноза е изискано становището на директорите на дирекции от специализираната администрация. В доклада от П. Младеновски е посочено, че се очертава евентуален разход от около 200 000 евро. Направено е сравнение със сходен продукт, който се използва от партньорски регулатори. Трябва да се има предвид, че 285 000 лв. на година са капиталовите разходи на Комисията. Основното перо е заложено за програмен продукт. Само около 40 000 – 50 000 лв. са заложени за ремонти. Всичко друго е за софтуер и хардуер за въвеждане на въпросните продукти. За тригодишния период се очертава сума от 300 000 евро и Комисията би могла да се справи. Ако прогнозната стойност покаже други по-високи стойности, няма никаква пречка допълнително да се изискат с ПМС. Дори и да се изискат сега, ще се получи

отговор, че трябва прогнозна стойност, а за нея се изискват специални знания, за да може тези суми да се обосноват. При обществените поръчки сумите варират много и е възможно разходът да падне дори на 50%. Предвидените 100 000 евро годишно за тези разходи за програмни продукти и хардуер ще бъдат достатъчни поне до стартиране на процедурата. Няма никаква пречка да се изискат допълнителни средства и да се предоставят за такива нужди.

И. Иванов каза, че при подготовката на промените в закона, които са свързани с прилагане на правилата на REMIT по Регламент № 1227 от 2011 г. е информирал по категоричен начин председателя на енергийната комисия в Народното събрание и министъра на енергетиката, че възложените на КЕВР отговорности и правомощия не могат да бъдат изпълнени, ако не се осигури съответното финансиране. Има информация, че този въпрос се разглежда с абсолютна сериозност, защото в противен случай промените в закона ще останат само на хартия. И. Иванов каза, че има уверението, че след като има правна основа, т.е. след като промените бъдат гласувани и влязат в сила, ще се направят всички необходими действия, за да се осигури обезпечаване на тези дейности от Комисията. Въпросът е поставен на най-високо ниво.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-149 от 26.02.2018 г. относно **предложение за създаване на постоянно действащ консултативен форум на енергийните регулатори на Балканските държави.**

Към настоящия момент, правилата в Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ (Директива 2009/73/ЕО), които уреждат аспекти на достъпа, отделянето и регулирането на тарифите на трети страни, не предвиждат изрично тяхното прилагане по отношение на газопроводи, свързващи държава-членка на Европейския съюз (ЕС) с трета държава. При липсата на специфични правила, не би могла да се установи приложимостта на изискванията за достъп, необвързване и тарифно регулиране на инфраструктура за пренос на природен газ до и от трети държави, което налага извода, че по отношение на газопроводи, преминаващи външната граница на ЕС, липсва необходимата правна уредба. В тази връзка, на 8 ноември 2017 г. Европейската комисия (ЕК) е представила предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ. С предложените изменения, Директива 2009/73/ЕО ще започне да се прилага в своята цялост (както и свързаните с нея

нормативни актове като например Регламента за природния газ - Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, мрежовите кодекси и насоки, освен ако не е предвидено друго в тези актове) по отношение на газопроводи от и към трети страни, в т.ч. съществуващите и бъдещите газопроводи до границата на юрисдикцията на Европейския съюз (ЕС). Това включва съответните разпоредби относно достъпа на трети страни, регулирането на цените, отделянето на собствеността и прозрачността. С предложеното изменение се осигурява възможност да се иска освобождаване от горепосочените правила съгласно член 36 от Директива 2009/73/ЕО по отношение на новите газопроводи до и от трети страни. Що се отнася до съществуващите газопроводи, които не попадат в приложното поле на член 36, държавите-членки ще имат възможност да предоставят дерогации от прилагането на основните разпоредби на директивата, при условие че тези дерогации не биха навредили на конкуренцията, ефективното функциониране на пазара или сигурността на доставките в ЕС. Като правни последици от предложените изменения могат да се посочат, че съответните газопроводи следва да предлагат недискриминационен достъп на трети страни, т.е. че всички заинтересовани страни трябва да имат равни възможности за достъп до капацитет съгласно член 32 от Директива 2009/73/ЕО, както и членове 14 и 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009. Мрежовите тарифи също ще трябва да бъдат определяни по недискриминационен начин и да подлежат на одобрение от компетентния национален регулаторен орган (НРО) или органи, в случай че инфраструктурата преминава през няколко държави-членки съгласно член 41, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО и член 13 от (ЕО) № 715/2009. Газопроводите до и от трети държави в повечето случаи са с капацитет, който може да повлияе на вътрешния пазар на газ и сигурност на доставките в няколко държави-членки, което води до извода, че без регулиране на достъпа и тарифите на трети страни, е възможно собственик на газопровод, свързващ трети държави с ЕС, ефективно да контролира достъпа до части от вътрешния енергиен пазар, като по този начин окаже въздействие върху нивото на конкуренцията надолу по веригата и сигурността на доставките в дадена пазарна зона. В този смисъл, прилагането на правилата на Третия енергиен пакет по отношение на газопроводите, свързващи трети страни с ЕС, се очаква да окаже положително въздействие върху достъпа до проектите за доставка нагоре по веригата, което да доведе до засилване на конкуренцията. Целта е гарантиране на равнопоставеност на прилагания режим към газопроводите към и от трети държави, като същите да не се третират по-неблагоприятно от газовата инфраструктура в ЕС.

Във връзка с горното, по искане на Министерство на енергетиката, КЕВР е изразила позиция, приета с решение по Протокол № 274 от 12.12.2017 г., т. 3 по предложението на ЕК за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ. Законодателното предложение следва да бъде прието от Европейският парламент и Съвета в рамките на производство по обикновена законодателна процедура, като водеща по отношение на неговото разглеждане е Комисията по промишленост, изследвания и енергетика към Европейския парламент, чието окончателно решение предстои да бъде взето. Предложението за изменение на Директива 2009/73/ЕО подлежи на консултация и с Европейския икономически и социален комитет и с Европейския комитет на регионите.

Част от предложенията за изменение на Директива 2009/73/ЕО съдържат задължение за НРО на държавите-членки да се консултират със съответните органи на трети държави, по съответните въпроси и с оглед улесняване експлоатацията на газовата инфраструктура към и от трети държави. Уточнено е, че това сътрудничество следва да е насочено към последователно прилагане на разпоредбите на настоящата директива по отношение на съответната инфраструктура/мрежа до границата на юрисдикцията на ЕС.

През 2017 г. беше подписано тристранно споразумение за сътрудничество с регулаторните органи на Република Гърция и Република Румъния, което има важна роля за хармонизиране на регулаторните практики и допринася за изпълнението на целите на

Европейския енергиен съюз, очертани в Третия енергиен пакет. През същата година бяха подписани споразумения за сътрудничество между КЕВР и Комисията за енергийно регулиране на Република Македония и между КЕВР и Агенцията за енергийно регулиране на Черна гора, с които се изгражда институционална рамка за задълбочаване на сътрудничеството на двустранно и многостранно ниво с цел повишаване качеството на регулаторната дейност и активното взаимодействие за внедряване на европейските директиви и регламенти в областта на енергийния сектор. Споразуменията предвиждат развитието на контактите между регулаторните органи, което ще има важно значение за установяване на хармонизирана регулаторна рамка в държавите от региона в контекста на динамичните процеси на развитие и интеграция на пазарите на електроенергия и природен газ, посредством различни форми на сътрудничество – провеждане на двустранни срещи по конкретни теми от общ интерес, обмен на информация и документация и др.

Регулаторните органи на Македония и Черна гора регулират както енергийния, така и сектора на водоснабдителни и канализационни услуги в тези държави. Същевременно КЕВР е подписала споразумения за сътрудничество и с Комисията за водно регулиране в република Албания, и с Комисията за регулиране на водните услуги в Косово. Регулаторните органи на България, Македония, Черна гора в качеството си на водни регулатори, заедно с регулаторите на Албания и Косово, членуват в Мрежата на европейските водни регулатори WAREG, в рамките на която активно взаимодействат.

Предвид изложеното, е целесъобразно съгласуването на действията между НРО на държавите от Балканския полуостров с оглед изпълнение на европейските изисквания, постигането на съпоставимост на регулаторния режим по отношение на трансграничната газова инфраструктура и избягване на противоречия при взимането на решения на национално равнище. Това се обосновава и от динамичните процеси на развитие и интеграция на регионалния пазар на природен газ, изразяващи се в планираното развитие на газопреносната инфраструктура на Балканския полуостров и нарастването на трансграничната търговия, което води до увеличаване на необходимостта от контакти и по-тясно сътрудничество между енергийните регулатори на държавите от Балканския полуостров, в т.ч. държави-членки на ЕС и трети страни.

Сътрудничество между НРО на държавите от Балканския полуостров е необходимо и в областта на електроенергетиката, с оглед протичащите процеси по свързаност на пазарите на електроенергия и създаването на регионални пазари, като първа стъпка към създаването на единен европейски пазар. В тази връзка регулаторите следва да работят съвместно за постигане на следните специфични задачи за региона:

- интегриране на енергийните пазари от региона с вътрешния европейски пазар, което е свързано с определяне на нуждите от изграждане на нова инфраструктура, за да се осъществява трансгранична търговия;
- подобряване сигурността на доставките като предпоставка за пазарна свързаност;
- увеличаване на конкуренцията на регионално ниво.

Положително би било и сътрудничество по отношение на регулирането на ВиК секторите в държавите от Балканския полуостров с цел обмяна на опит по отношение на стандарти за опазване на водните ресурси и промотиране на добри практики за ефективност и качество при предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги.

В тази връзка, КЕВР би могла да инициира създаване на Постоянно действащ консултативен форум на енергийните и водни регулатори на Балканските държави (Форума) в рамките на вече сключените споразумения, като развитие на формите на сътрудничество, както и сключване на споразумения за сътрудничество с други национални регулаторни органи, в които да се предвиди създаване на такъв форум.

Основна цел на Форума следва да бъде осъществяването на координация на регулаторните решения на независимите НРО на Балканските държави, което ще допринесе за по-бързото и по-ефективно вземане на решения по въпроси от трансграничен характер, които изискват съгласуваност и координирани действия на регионално равнище.

Сред основните задачи на Форума биха могли да бъдат включени: изготвяне на

предложения за общи позиции; взимане на решения относно мерки за уеднаквяване на регулаторните режими по отношение на трансграничните газопроводи; осигуряване на съответствието между взиманите решения на национално ниво по въпроси с трансграничен характер; възможност за даване на препоръки на националните регулаторни органи и на участниците на пазара, политики по отношение на сектор водоснабдяване и канализация, както и други правомощия по решение на страните-членки на Форума.

Изказвания по т.4.:

И. Иванов обърна внимание, че разискването по тази точка е проведено на закрито заседание на 23.02.2018 г. В хода на това разискване са дадени задължителни указания на работната група в две насоки. Първата насока е разширяване състава на работната група с директорите на две дирекции. Това са И. Касчиев – директор на дирекция „ВиК“ и П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“. В съдържанието на доклада са въведени нови пасажки, които дават общ характер на този евентуален бъдещ консултативен форум, който трябва да обхване дейността на регулаторите от региона във всички аспекти – електроенергетика, природен газ и ВиК. Идеята е да има възможност да се работи в трите направления. Конкретните работни групи ще очертаят своя обхват, както и страните, които ще участват във форума. И. Иванов каза, че според него работната група изцяло е изпълнила дадените указания.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-149 от 26.02.2018 г. относно предложение за създаване на постоянно действащ консултативен форум на енергийните регулатори на Балканските държави.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

И. Иванов каза, че на предстоящата срещата във Велико Търново, когато българският регулатор е домакин, идеята ще се лансира пред регулаторните органи от съседните страни Румъния, Гърция, Сърбия, Македония и Черна гора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно становище по проект на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община.

2. Приема становище по проекта на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на

Столична община с аргументите по-горе, за което да уведоми Столична община.

3. Становището на КЕВР да бъде публикувано на интернет страницата на Комисията.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т.1 на 08.03.2018 г. от 10:00 ч.;
3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица, ползватели на мрежата;
4. Докладът, датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.3. както следва:

1. Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2019 - 2021 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-149 от 26.02.2018 г. относно предложение за създаване на постоянно действащ консултативен форум на енергийните регулатори на Балканските държави.

Приложения:

1. Доклад В-Дк-28 от 22.02.2018 относно становище по проект на Трето допълнително споразумение към Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община.
2. Доклад вх. № Е-Дк-150/ 21.02.2018 г. относно актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
3. Доклад с вх. № О-Дк-105 от 22.02.2018 г. относно бюджетна прогноза на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода 2019-2021 г.
4. Доклад с вх. № Е-Дк-149 от 26.02.2018 г. относно предложение за създаване на постоянно действащ консултативен форум на енергийните регулатори на Балканските държави.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)