



ПРОТОКОЛ

№ 105

София, 21.06.2019 година

Днес, 21.06.2019 г. от 10:03 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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 и проект на писмо до министъра на финансите относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,
Агапина Иванова, Ивайло Касчиев и Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-349 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-351 от 18.06.2019 г., проект и съгласувателна таблица относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова; Ромен Кишкин;
Пламен Кованджиев; Милен Димитров; Мариана Сиркова;
Ваня Василева; Емилия Тренева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-350 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Благовест Балабанов;
Тодор Матев; Тонко Тонков; Румяна Цветкова; Мария Ценкова; Петър Друмев;
Красимир Николов; Радостина Методиева; Радослав Райков; Силвия Петрова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-340 от 18.06.2019 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Тонко Тонков, Красимир Николов,
Мартин Бончев, Даниела Митрова, Петя Андонова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-341 от 18.06.2019 г. относно планова проверка на „Електроразпределение-ЮГ“ Е АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Тонко Тонков, Красимир Николов,
Мартин Бончев, Даниела Митрова, Петя Андонова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-342 от 18.06.2019 г. относно планова проверка на „Електроразпределение-СЕВЕР“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Тонко Тонков, Красимир Николов,
Мартин Бончев, Даниела Митрова, Петя Андонова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-337 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов,
Стефан Мазнев, Дора Томова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-338 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация -

Габрово” ЕАД на клиенти в град Габрово” и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово” ЕАД“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Стефан Мазнев, Дора Томова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

10. Доклад № Е-Дк-339 от 18.06.2019 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от 12 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров; Дориан Дянков; Христина Петрова

11. Проект на решение относно заявление от „Камено-газ“ ЕООД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова; Ремзия Тахир; Красимира Лазарова; Снежана Станкова; Сирма Денчева; Любослава Джоргова; Ваня Василева

По т.1. Комисията разглежда доклад и проект на писмо до министъра на финансите относно **проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-03-10-30 от 07.06.2019 г. от главния секретар на Министерството на финансите, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г. и изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г. (проект на Решение); проект на доклад от г-н Владислав Горанов – министър на финансите (проект на доклад), финансова обосновка и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност.

На горните основания КЕВР следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с регулиране на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията по въпросите свързани или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

С Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016 г. и изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет е приет анализ на проблемите, възпрепятстващи нарастването на инвестициите и е утвърден списък с основни проблемни области. Създадени са междуведомствени работни групи с конкретен отговорен орган, както следва:

1. проблемна област „Време за плащане на данъци“ – министър на финансите, Национална агенция за приходите, Агенция „Митници“;

2. проблемна област „Разрешителни за строителство - брой процедури и време за тяхното изпълнение“ - министър на земеделието, храните и горите; Изпълнителна агенция по горите; министър на регионалното развитие и благоустройството; министър на културата; министър на вътрешните работи; Изпълнителна агенция „Морска администрация“; министър на транспорта, информационните технологии и съобщенията; министър на туризма; министър на околната среда и водите;

3. проблемна област „Несъгласуваност на административни процедури, свързани с реализацията на инвестиционни намерения и забавяне при предоставянето на услугите от централната и местните администрации“ – министър на културата; министър на финансите; Национално сдружение на общините в Р България; министър на околната среда и водите; министър на регионалното развитие и благоустройството; Национално сдружение на общините в Р България; министър на земеделието, храните и горите; министър на труда и социалната политика; министър на здравеопазването; министър на правосъдието; Агенцията по вписванията

4. проблемна област „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура (електричество, газ, вода), в т.ч. срокове, брой процедури и разходи“ – Министерски съвет; министър на енергетиката; министър на земеделието, храните и горите; министър на регионалното развитие и благоустройството; Национално сдружение на общините в Р България; министър на околната среда и водите; КЕВР; Асоциации по ВиК; електроразпределителните дружества; министър на финансите; Държавна агенция „Електронно управление“;

5. проблемна област „Административни процедури във връзка с международния стокообмен и съпътстващи разходи при внос и износ“ - министър на земеделието, храните и горите;

6. проблемна област „Липса на специалисти в търсени от бизнеса области и лошо качество на професионалното образование“ - министър на образованието и науката;

7. проблемна област „Често променящо се законодателство“ – администрацията на Министерски съвет, всички министри;

8. проблемна област „Ниска ефективност на правната рамка за разрешаване на спорове“ - министър на правосъдието;

9. проблемна област „Независимост на съдебната система и корупция“ - заместник министър-председателя по правосъдната реформа и външните работи;

10. проблемна област „Отсъствие на изградена пътна инфраструктура или лошо състояние на съществуващата такава“ - министър на регионалното развитие и благоустройството; Агенция „Пътна инфраструктура“.

В проекта на доклад се посочва, че в резултат на едногодишно изпълнение на плана за действие са изпълнени половината от включените в него 118 мерки, предвид което с Решение № 334 от 22.06.2017 г. Министерски съвет възобновява работата на работните групи със задача да се предложат допълнителни мерки за преодоляване на пречките пред инвестициите в ключови области. Посочено е също така, че минималният напредък в изпълнението на мерките е наложило изготвяне на повторен критичен анализ за неизпълнението, в който са идентифицирани пречки за изпълнението и са предложени стъпки за преодоляването им.

Според проекта на доклад към 29.03.2019 г. 81 мерки не са изпълнени като повторният анализ показва, че за 52 мерки следва да се промени срокът за изпълнение, 11 мерки следва да отпаднат и за 6 мерки с постоянен характер не е идентифицирана необходимост от допълнителни действия.

С предложения проект на Решение се предлага планът за действие с мерки, приет с Решение № 411 на Министерски съвет от 2016 г., да се допълни с 18 нови

мерки; част от мерките да се заличат, а за други да се коригира срока на изпълнение. Предлага се също така да се запази установеният механизъм за докладване на напредъка на изпълнението.

След проучване на Приложението към проекта на Решение се установи следното:

В приложението към проекта на Решение, в частта му „Правни мерки“, проблемна област „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура - електричество, газ, вода“ под **позиции № 50, № 51, № 60, № 61, № 63, № 64, № 65, № 66 и № 67**, както и **позиция № 78** от проблемна област „Разрешителни за строителство - брой процедури и време за тяхното изпълнение“ като отговорна институция, съвместно с други държавни органи **е посочена и КЕВР**, както следва:

1. В позиция № 50 е предвидена мярка за съкращаване на сроковете, в които оператора на съответната мрежа съгласува работните проекти на електрическите уредби и съоръжения на присъединявания обект. Процедурата е регламентирана в Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (НППКЕЕПРЕМ). **В приложението е посочено, че мярката е изпълнена.**

2. В позиция № 51 е предвидена мярка, свързана с присъединяване на обекти към газопреносните и газоразпределителните мрежи, а именно: в Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (НПГГМ) да се предвиди срок, в който операторът на съответната мрежа да съгласува проектите за присъединяване. **В приложението е посочено, че мярката е изпълнена.**

3. В позиция № 60 е предвидена мярка, свързана с процедурата по присъединяване на предприятие към мрежата за водоснабдяване в Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите им ползване на водоснабдителните и канализационните системи (НУРПППВИК). Мярката предвижда отпадане на изискването за издаване на изходни данни при проектиране на сградни водоснабдителни и канализационни (ВиК) отклонения от ВиК мрежи и заместването им с виза за проектиране, която съдържа информацията, необходима за присъединяване към ВиК мрежата на съответния обект.

Тази мярка следва да бъде реализирана в срок **до м. октомври 2019 г.** от Националното сдружение на общините в Р България, Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ), Министерството на околната среда и водите и КЕВР.

4. В позиция № 61 се съдържа друга мярка, относима към НУРПППВИК, а именно: отпадане на предварителният договор за присъединяване към ВиК мрежата. Предлага се договорът да се замени със становище по инвестиционния проект от съответния ВиК оператор. Мярката следва да бъде реализирана в срок **до м. октомври 2019 г.** от МРРБ и КЕВР.

5. В позиция № 63 е предвидена друга мярка, попадаща в обхвата на НУРПППВИК, свързана с въвеждане на публичност на процедурите и ценоразпис на услугите на ВиК операторите. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и асоциациите по ВиК в срок **до м. октомври 2019 г.**

6. В позиция № 64 е предвидена мярка, свързана с изменение на НПГГМ, в частта ѝ относно документите, които се изискват при подаване на заявление за проучване за присъединяване към газопреносната мрежа. В тази връзка се предлага да отпадне изискването за представяне от заявителя на заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация. Като мотив за промяната се посочва, че в случая е достатъчен единният идентификационен код (ЕИК), който е част от задължителното съдържание на заявлението за присъединяване. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и Министерството на енергетиката (МЕ) в срок **до м. октомври 2019 г.**

7. В позиция № 65 се съдържа друга мярка свързана с изменение на НППГМ, а именно при сключването на договор за присъединяване към газопреносната мрежа да отпадне изискването за представяне на заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация, когато заявителят е търговец по смисъла на Търговския закон или ЕИК, както и декларация, че лицето не е обявено в несъстоятелност или е в производство за обявяването му в несъстоятелност, не се намира в ликвидация и не е лишено от право да упражнява търговска дейност. В разглежданото приложение като аргументи за отпадане на посочените документи се посочва факта, че същите са предоставени вече на оператора при подаване на заявлението за проучване на условията за присъединяване. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в срок **до м. октомври 2019 г.**

8. В позиция № 66 е предвидена мярка, свързана с промяна на НППКЕЕПРЕМ, в частта ѝ относно документите, които се изискват при сключване на договор за присъединяване към електропреносната мрежа. Предлага се да отпадне изискването да се представят валидно копие от удостоверение за актуално състояние, както и копие от становище/предварителен договор. Като мотиви в тази връзка се посочва, че на този етап от процедурата оператора на съответната електрическа мрежа разполага с ЕИК на заявителя, както и факта, че енергийното дружество е страна по становище/предварителен договор, предвид което не е необходимо представяне на копията им. Мярката следва да бъде реализирана **до м. октомври 2019 г.** от МЕ, КЕВР и електроразпределителните дружества.

9. В позиция № 67 е предвидено изменение и допълнение на Закона за устройство на територията (ЗУТ), с което да се въведе легална дефиниция на понятието „сграда“. Необходимостта от изменението се обосновава с въвеждане на яснота в прилагането на съответни режими, предвидени в ЗУТ и в други нормативни актове. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в срок **до м. декември 2019 г.**

10. В позиция № 78 е предвидено изменения и допълнения на ЗУТ, Закона за енергията от възобновяемите източници и НППКЕЕПРЕМ, с които изменения в общинските администрации да се създадат звена за контакт при издаване на разрешения за строеж, модернизиране и експлоатация на централи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които да подпомагат инвеститорите в процеса по издаване на разрешения от компетентните органи. В тази връзка се посочва, че със създаването на такива звена ще се осигури изпълнение на изискванията на чл. 16, ал. 1 от Директива 2018/2001/ЕО от 11.12.2018 г. за насърчаване на използването на енергия от възобновяеми източници (Директива 2018/2001/ЕО), съгласно който Държавите-членки създават или определят едно или повече звена за контакт като по искане на заявителя тези звена за контакт предоставят напътствия и улесняват целия административен процес на кандидатстване за разрешение за издаване на разрешение и през целия процес заявителят контактува само със звеното за контакт. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в срок **до м. юни 2020 г.**

В допълнение, следва да се отбележи, че в приложението към проекта на Решение, в частта му „Открити въпроси“ по проблемна област „Несъгласуваност на административните процедури, свързани с реализацията на инвестиционните намерения и забавяне при предоставянето на услугите от централната и местната администрации“, КЕВР е посочена като отговорна институция, съвместно с други държавни органи по отношение ускоряване на процедурата за свързване с мрежата на техническата инфраструктура. **В приложението е посочено, че мярката е изпълнена.**

Във връзка с предложените мерки в приложението към проекта на Решение, Проблемна област „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура - електричество, газ, вода“ и проблемна област „Разрешителни за строителство - брой

процедури и време за тяхното изпълнение“ **считаме, че следва да бъдат направени следните бележки и уточнения:**

1. По мярка в позиция № 60:

Процедурата по присъединяване към ВиК мрежите е уредена в Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба №4 от 2004 г.) , която се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството и е приложима за всички ВиК оператори в страната. Съгласно чл. 12, ал.1 от Наредба №4 от 2004 г. нови водопроводни отклонения се изграждат при условията на глава четвърта от ЗУТ. Според ал. 2 от същата разпоредба, присъединяването към водоснабдителната система се извършва последователно чрез: предварително проучване и уточняване на техническите условия за присъединяване; сключване на предварителен договор за присъединяване към водоснабдителната система; изготвяне на инвестиционен проект; съгласуване с оператора на инвестиционен проект за новото отклонение; сключване на договор за предоставяне на услугите В и К. По силата на чл. 24, ал. 1 от Наредба №4 от 2004 г. канализационните отклонения се проектират, изграждат и присъединяват към канализационните инсталации или вътрешните канализационни мрежи на потребителите при условията и по реда на чл. 12-15 от Наредба № 4 от 2004 г., като се предоставят следните изходни данни: вид на уличната канализационна мрежа; вид и диаметър на канализационните тръби; дълбочина и местоположение на уличната канализационна шахта.

Предвид горното за изпълнението на мярката, съдържаща се в позиция № 60 е необходимо изменение на посочените разпоредби, което е в правомощията на органът който е издал нормативния акт – министъра на регионалното развитие и благоустройството. В тази връзка считаме, че КЕВР не разполага с компетентност за изменение и допълване на Наредба № 4 от 2004 г., поради което не следва да бъде посочвана като отговорна институция.

В допълнение към горното, следва да имате предвид и следното:

През 2018 г. МРРБ проведе редица работни срещи с цел изготвяне на нова наредба, която да замени сега действащата Наредба № 4 от 2004 г., като покани представители на КЕВР като наблюдатели в междуведомствената работна група. През есента на 2018 г. МРРБ обяви процедура за обществено обсъждане на проекта на нова наредба, по който КЕВР представи становище, прието с решение по т. 1 от Протокол № 191 от 23.10.2018 г.

С писмо с вх. № В-03-06-2 от 31.01.2019 г. МРРБ информира КЕВР, че е създадена необходимата организация и е сформирана междуведомствена работна група за изменение на Наредба № 4 от 2004 г. МРРБ не е поканило представители на КЕВР за участие като наблюдатели в работната група. На проведено на 24.04.2019 г. заседание на Комисията по регионална политика, благоустройство и местно самоуправление към 44-то Народно събрание министърът на регионалното развитие и благоустройство посочи, че в срок до 10.05.2019 г. предвижда да публикува на Портала за обществени консултации проект на изменения на Наредба № 4 от 2004 г., в която да се отразят измененията в ЗУТ, обн. ДВ бр. 1 от 2019 г.

2. По мярка в позиция № 61:

За изпълнението на мярката е необходимо изменение и допълнение на Наредба № 4 от 2004 г., която както е посочено по-горе се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството, респ. нейното изменение и допълнение също е от компетентността единствено на органа, който я издава. В тази връзка считаме, че КЕВР не разполага с компетентност за изменение и допълване на Наредба № 4 от 2004 г., поради което не следва да бъде посочвана като отговорна институция.

3. По мярка в позиция № 63:

С измененията и допълненията на ЗУТ, обн. ДВ, бр. 1 от 03.01.2019 г. се създаде задължение на КЕВР да определи цените на административно-техническите услуги, които предоставят експлоатационните дружества в процеса на инвестиционното проектиране и разрешаване на строителството – предоставяне на изходни данни, необходими за проектирането и за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други, извън случаите, когато се предоставят безвъзмездно (§ 3, ал. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗУТ).

Предвид горното с писмо с изх. № В-03-06-9 от 21.03.2019 г. КЕВР информира МРРБ, че в процеса на събиране и обобщаване на информация за предлаганите от дружествата в сектор ВиК административно-техническите услуги е установено, че операторите прилагат разнородни практики и предоставят различни услуги на потребителите, някои от които не са регламентирани в ЗУТ. С оглед правомощията на министъра на регионалното развитие и благоустройството по прилагане на ЗУТ с това писмо, както и с писмо с изх. № В-03-06-9 от 31.05.2019 г. посочихме, че е необходимо да се определи изчерпателен списък на административно-техническите услуги по § 3, ал. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗУТ и отправихме и искане за становище относно определянето на услугите по § 3, ал. 2 от ЗР на ЗУТ, които се извършват от ВиК операторите, както и за информация за предвижданите в тази връзка промени в Наредба № 4 от 2004 г.

С писмо с изх. № Е-03-06-10 от 08.04.2019 г. е изискано становище от МРРБ по повод установени разнопосочни практики по отношение на предоставяните услуги на дружествата в сектор „Природен газ“.

Към момента КЕВР събира и анализира информацията от всички експлоатационни дружества в сектори „Енергетика“, „Природен газ“ и „ВиК“, с оглед изпълнение на вмененото с § 3, ал. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗУТ задължение за приемане на тарифа.

С оглед всичко гореизложено след получаване на исканата информация и становища, вкл. за предвижданите изменения и допълнения на Наредба № 4 от 2004 г., ще са налице условията за изпълнение на разглежданата мярка.

4. По мярка в позиция № 67:

Целта на мярката е допълнение на ЗУТ с дефиниция за понятието „сграда“. В тази връзка следва да се вземе предвид факта, че по аргумент от чл. 10, ал. 1 от Закона за енергетиката КЕВР е орган, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията. По тази причина Комисията няма законодателна инициатива, както и компетентност по прилагане на ЗУТ, поради което не следва да бъде посочвана като отговорна институция.

5. По мярка в позиция № 78:

Мярката, посочена в позиция № 78 е формулирана неясно и се нуждае от прецизиране, в частта касаеща правомощия на КЕВР. В приложението към проекта на Решение като мотив за необходимостта от тази мярка е посочено осигуряване на изпълнение на изискване на Директива 2018/2001/ЕО. Съгласно чл. 16, ал. 1 от тази директива държавите членки създават или определят едно или повече звена за контакт. По искане на заявителя тези звена за контакт предоставят напътствия и улесняват целия административен процес на кандидатстване за разрешение и издаване на разрешение. През целия процес от заявителя не се изисква да контактува с повече от едно звено за контакт. Процесът на издаване на разрешение обхваща съответните административни разрешения за строеж, модернизиране и експлоатация на централи за производство на

енергия от възобновяеми източници и активите, необходими за тяхното свързване към мрежата. Процесът на издаване на разрешение включва всички процедури – от потвърждението за получаването на заявлението до съобщението за резултата от процедурата.

С оглед характера на Директива 2018/2001/ЕО като законодателен акт на Европейския парламент и на Съвета без пряко приложение, то за нейното транспониране е необходимо относимите нормативни актове на вътрешното право да бъдат приведени в съответствие с нея. Към настоящия момент в относимите закони не е въведено понятието „звено за контакт“ по смисъла на чл. 16, ал. 1 от Директива 2018/2001/ЕО. По тази причина за изпълнението на разглежданата мярка не е ясно дали и в какъв момент ще се наложи изменение на подзаконов нормативен акт от компетентността на КЕВР. Това прави задълженията на КЕВР неясни като предмет и обхват и неуточнени като срок.

Предвид горното и с оглед действащата нормативна уредба КЕВР не следва да бъде посочвана като отговорна институция по мярка № 78.

Изказвания по т.1.:

Докладва С. Петрова. Предмет на доклада е изменение на Решение на МС № 411 от 2016 г., с което правителството е приело План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите. В доклада подробно са представени идентифицираните мерки, които представляват предмет на решението. С. Петрова каза, че трябва да се има предвид, че с прието от Комисията писмо на 29.03.2018 г. до министъра на финансите е изпратен съгласуван проект на Решение № 411 от 2016 г. В момента се прави изменение. Мерките, които касаят КЕВР са същите. Единствената промяна е в номерацията, тъй като се е наложило отпадане на някои мерки, които не касаят КЕВР. Добавена е нова мярка, свързана с изпълнение на директивата за насърчване използването на ВЕИ. Предвидено е изменение и допълнение на относимите закони и наредби във връзка със създаване на фигурата *звено за контакт*, която ще бъде базирана в общините. Основното ѝ правомощие ще бъде координиране на целия процес по присъединяване на ВЕИ централи и връзка със заявителите. Във връзка с тази мярка е направена бележка, че е формулирана неясно и се нуждае от прецизиране в частта, която засяга правомощията на КЕВР. Поставен е срок за нейното изпълнение (месец юни 2020 г.), като се предвижда промяна на законите, както и евентуална промяна на някои наредби, по които КЕВР би могла да е компетентна. Работната група счита, че към настоящия момент Комисията не следва да бъде включена в тази мярка, тъй като все още не е ясен нейния предметен обхват, нито дали ще се стигне до такава законодателна промяна, която евентуално да доведе до правомощия на КЕВР. Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до Министерство на финансите.

И. Иванов каза, че само мярка № 78 не нова. Становището на Комисията е, че към момента не може да бъде посочена като отговорна институция за нейното изпълнение поради неясния характер.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-349 от 18.06.2019 г. относно **проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.**

Във връзка със законово вменените й правомощия, регламентирани в чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г. (ЗИД на ЗЕ), са извършени съществени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ) и в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и НРЦЕЕ, да се приведат в съответствие със закона в срок до 30 юни 2019 г. (§ 32, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-96 от 22.05.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на НРЦЕЕ (проект на НИД на НРЦЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Изготвеният проект на НИД на НРЦЕЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 89, т. 1 от 29.05.2019 г.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 29.05.2019 г. проектът на НИД на НРЦЕЕ 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 03.06.2019 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Проект на НИД на НРЦЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва от: „Калиакра Уинд Пауър“ АД с вх. № Е-13-40-1 от 10.06.2019 г.; „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх. № Е-13-41-58 от 11.06.2019 г. и вх. № Е-13-41-58 от 13.06.2019 г.; „ЧЕЗ Електро България“ АД с вх. № Е-13-47-34 от 11.06.2019 г.; „Ей и Ес ГЕО Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-120-5 от 12.06.2019 г.; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с вх. № Е-14-53-7 от 13.06.2019 г.; „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-69 от 14.06.2019 г.; „Електроразпределение Юг“ ЕАД с вх. № Е-13-262-59 от 14.06.2019 г.; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с вх. № Е-13-49-14 от 14.06.2019 г. В 14-дневния срок за обществени консултации, предвиден в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА, изтичащ на 12.06.2018 г., на Портала за обществени консултации са публикувани становища от Антон Желев, член на Управителния съвет на „Българска соларна асоциация“ и от заинтересовано лице с псевдоним „penchosp“. Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта на НИД на НРЦЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, приложена към настоящия доклад.

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от ПЗР 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 е изготвен проект на НИД на НРЦЕЕ и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НРЦЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като задължението на производителите на електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) да продават цялото произведено количество електрическа енергия на различните сегменти на организирания борсов пазар следва да се прилага и спрямо тези, с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW. В тази връзка и за тази група производители отпада досега съществуващият модел на задължително изкупуване на произведената електрическа енергия от ВИ и от ВЕКП. На КЕВР са делегирани допълнителни правомощия, свързани с определянето на премии за електрическата енергия от ВИ и от ВЕКП, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW.

С допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р България. Това допълнение на ЗЕ от своя страна налага изменение на разпоредбите в НРЦЕЕ, имащи отношение към утвърждаване на съответните цени, респективно ценообразуващите им елементи.

Във връзка с изменението на чл. 35а, ал. 2 от ЗЕ е необходимо съответните разпоредби на НРЦЕЕ, уреждащи образуването на цената за задължения към

обществото, да се приведат в съответствие с посочените изменения на ЗЕ.

Отделно от горното, при прилагането на НРЦЕЕ в производствата по утвърждаване на цени са установени празноти и неточности в съществуващата редакция на акта, във връзка с определянето на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, както и по отношение на лицата, имащи право да предоставят студен резерв, и формирането на размера на пределната стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв и услуги. В тази връзка е необходимо прецизиране на съответните разпоредби, с цел правилното, точното и безпротиворечивото им прилагане.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на Наредбата се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нова НРЦЕЕ, като е достатъчно отразяването им в действащата такава.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на НИД на НРЦЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ, свързани с разширените правомощия на КЕВР в областта на ценовото регулиране, посочени по-горе.

Чрез измененията на чл. 2, ал. 2, чл. 27, ал. 1 и чл. 30а се постига практическо реализиране на целите на законодателя, съдържащи се в ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 21.05.2019 г., а именно: продължаване на либерализацията на пазара на електрическа енергия и създаването на предпоставки за включването на националния пазар на електрическа енергия към общия енергиен пазар на Европейския съюз.

С цел яснота и безпротиворечивост при прилагането на НРЦЕЕ са направени промени в чл. 7, ал. 4 и ал. 7, т. 4, чл. 10, ал. 4 и чл. 5, чл. 27а и чл. 38, ал. 1.

На следващо място е извършена промяна в чл. 11, ал. 5 с цел справедливото разпределяне на икономическите последици от либерализирането на пазара на електрическа енергия и в съответствие с чл. 24 от Закона за енергетиката.

Във връзка с допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 са изменени чл. 26 и 29 от с което се цели по-справедливо разпределение на съответните разходи между лицата, които ги предизвикват, респективно допринася за реализиране на принципите заложи в чл. 23, т. 4 и т. 5 от ЗЕ

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

Прилагането на проекта на НИД на НРЦЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на проекта на НИД на НРЦЕЕ Наредбата ще бъде приведена в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ. С акта ще продължи въвеждането на реалното участие на производители на електрическа енергия от ВИ и от ВЕКП с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW, на организирания борсов пазар, което ще способства за продължаване на текущия процес по поэтапно преминаване от пазар по регулирани цени към пазар по свободно договорени цени.

На следващо място промяната в начина на формиране на цените за достъп и пренос ще способства за правилното и справедливо разпределение на съответните разходи за мрежови услуги върху лицата, които реално ги предизвикват, както е и ще улесни търговията с електрическа енергия в региона. Също така отпадането на цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа за изнасяната електрическа енергия е една от предпоставките за бъдещото обединение на националните пазари на електрическа енергия.

В допълнение с НИД на НРЦЕЕ ще се насърчи производството на електрическа енергия от ВИ, както и ще се постигне по-точно и правилно формиране на цените за

дейността снабдяване с електрическа енергия от „краен снабдител“ и за достъп до електропреносната мрежа като се отчете участието на потребителите на електрическа енергия в предоставянето на услугата „студен резерв“.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на НРЦЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз в това число: Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на електрическа енергия, Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност и Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение. Проектът е съобразен и с Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 (Регламент (ЕО) № 714/2009 г.) и мрежови кодекси, приети от създадената с Регламент (ЕО) № 714/2009 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. След като Комисията е приела проекта на акт, той е подложен на обществено обсъждане. Заинтересованите страни са изразили своето мнение, а след това са изпратили и становища. В голямата си част те са преповтаряли предложения от предходни години, които КЕВР вече е отхвърлила. Най-голям обем са имали становищата на ВЕИ производителите, които са настоявали да отпадне цената за достъп за динамично променяща се генерация - предвид практиката и до момента те да заплащат такава цена. Тези предложения са отхвърлени с аргумента, че предизвикват допълнителни разходи в системата, които би следвало да покриват самите те, а не да бъдат за сметка на всички участници. Промените спрямо първоначално приетия проект са следните: приети са предложенията на ЕСО ЕАД за промяна в чл. 7 и чл. 26 от Наредба № 1. В чл. 7 се приема искането на ЕСО ЕАД за разделяне на клиенти и производители и се въвежда практика, каквато има до този момент – реактивната енергия да се изчислява на 15-минутен интервал. Предложението на ЕСО ЕАД за чл. 26 е чисто редакционно – да се добави, че цена за достъп до електропреносната мрежа се заплаща и от производителите, когато са в режим на потребление плащат едната цена, а когато са в режим на производство заплащат другата цена. Другото предложение на ЕСО ЕАД е било цената за достъп до електропреносната мрежа за производители да не е ценообразуващ елемент. Това е прието и е поставено на систематичното му място в чл. 11, ал. 5 от § 4 от представения проект. Работната група е допуснала техническа грешка в самия текст. Записано е „за целите на регулиране на цените по чл. 30, ал. 1, т. 1 до т. 4 и чл. 33“. Трябва да се добави „от Закона за енергетиката“, защото може да се тълкува, че това текст е от Наредба № 1. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (с коригираната техническа грешка);
3. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Иванов каза, че коригирането на техническата грешка не е част от решението. Тя трябва да бъде коригирана преди представянето за подпис. И. Иванов допълни, че

има усещането, че § 4 бъде обект и на предстояща промяна на Закона за енергетиката.
От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.

2. Приема Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

3. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-351 от 18.06.2019 г., проект и съгласувателна таблица относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Със Заповед № 3-Е-135 от 26.09.2018 г. е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4, обн., ДВ, бр. 105 от 6.12.2013 г., Наредбата), като вземе предвид т. 71 и т. 72 от План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, приет с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. и изменен с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет. В Плана за действие - приложение към т. 1 съгласно РМС № 191 от 29.03.2018 г., в част Правни мерки са предвидени мерки за премахване на регулаторните пречки, които изискват изменение на Наредба № 4. С горепосочената заповед е поставена и задача да бъде изготвено писмо до заинтересовани лица за представяне на писмени мотивирани предложения за изменение на съществуващите разпоредби на наредбата, да се направи преглед и анализ на предложенията и при необходимост да се направят предложения за норми в проекта на наредба. Изготвеният в тази връзка проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 е представен за разглеждане на КЕВР с доклад с вх. № Е-Дк-1011 от 21.11.2018 г. и е приет на закрито заседание на Комисията с решение по Протокол № 230 от 27.11.2018 г., т. 4. На 06.12.2018 г. е проведено обществено обсъждане с участие на

заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Насрочено е закрито заседание на 17.01.2019 г. за приемане на окончателния проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4.

На 03.01.2019 г. е обнародван Закон за изменение и допълнение на Закона за устройство на територията (ЗИД на ЗУТ, обн. ДВ, бр. 1 от 3.01.2019 г., в сила от 1.01.2019 г.). Според § 24, ал. 1 от ЗИД на ЗУТ наредбите по чл. 84, ал. 3 от този закон и чл. 116, ал. 7, чл. 125, ал. 3 и чл. 196, ал. 1 от Закона за енергетиката се привеждат в съответствие с разпоредбите на този закон в двумесечен срок от влизането му в сила. Предвид изложеното, КЕВР следва да приеме съответните изменения и допълнения на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, приета на основание чл. 196, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид обстоятелството, че е в ход процедура по изменение и допълнение Наредба № 4, Заповед № 3-Е-135 от 26.09.2018 г. е изменена и допълнена със Заповед № 3-Е-3 от 14.01.2019 г., като задачите са допълнени с оглед изготвяне на предложения за разпоредби във връзка с чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ. В тази връзка е изготвено писмо с изх. № Е-15-00-3 от 22.01.2019 г. до заинтересованите лица за представяне на писмени мотивирани предложения за изменение на съществуващите разпоредби на Наредба № 4 в съответствие с чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ.

С писма с вх. № Е-15-45-5 от 07.02.2019 г. и с вх. № Е-04-16-1 от 04.02.2019 г. са постъпили становищата на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Българска асоциация Природен газ (БАПГ). БАПГ е представила допълнителни предложения относно присъединяването към газоразпределителните мрежи (ГРМ) във връзка с чл. 140а от ЗУТ, с писмо с вх. № Е-04-16-2 от 05.03.2019 г. с оглед по-пълната регламентация на тези обществени отношения.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага в Глава втора Присъединяване към газопреносната мрежа, в чл. 7, ал. 4 от Наредба № 4 да се добави израза „или заявлението по чл. 140а, ал. 1 от ЗУТ“. В раздел II Проучване за присъединяване към газопреносната мрежа от същата глава, в чл. 8, ал. 1 дружеството предлага да се добави „или след получаване на заявлението по чл. 140а от ЗУТ“. В чл. 9 се предлага нова ал. 3 със следното съдържание: „(3) В срок до 14 дни от получаване на заявлението по чл. 140а, ал. 1 от ЗУТ операторът на газопреносната мрежа изготвя и предоставя служебно на компетентния орган по чл. 140, ал. 7 от ЗУТ писмено становище за условията на присъединяването.“. Предлага се в чл. 10 да се създаде нова ал. 3 със следното съдържание: „(3) В случай на необходимост от извършване на оценка по ал. 1, в становището операторът на газопреносната мрежа уведомява компетентния орган за необходимостта от предоставяне на допълнителен срок за нейното извършване.“. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага създаване на нов раздел IIIа „Сключване на договор за присъединяване на основание чл. 140а, ал. 8 от ЗУТ“, в който се предвижда следното: за сключването на договора за присъединяване на основание чл. 140а, ал. 8 от ЗУТ да се представя от съответното лице и виза за проектиране с включени в нея изходни данни и условия за присъединяване, предоставени от оператора на газопреносната мрежа (ОПС); възможност ОПС да откаже сключване на договор за присъединяване в случай, че визата за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ не съдържа условията за присъединяване съгласно издаденото от ОПС становище по чл. 9, ал. 3 или се отклонява съществено от тях; договор за присъединяване по реда на раздел IIIа да се сключва не по-късно от една година от влизане в сила на визата за проектиране и в случай, че съответното лице е внесло за съгласуване и одобряване инвестиционните проекти.

БАПГ предлага в чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредба № 4 да се регламентира и възможността присъединяването към газопреносните или газоразпределителните мрежи да се извършва и при подаване на заявление за присъединяване към газопреносна или газоразпределителна мрежа, придружено с документите по приложението и

заверено копие от влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ. Според БАПГ, това предложение отразява предвидения нов ред за посочване на параметрите на присъединяването още на етап виза за проектиране по смисъла на чл. 140а от ЗУТ. Предвид отмяната на чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ, уреждаща изискването за представяне на предварителни договори с експлоатационните дружества за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура, БАПГ предлага в чл. 2, ал. 2 от Наредба № 4 да отпадне аналогичният текст, като се замени с израза „или влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ“. БАПГ счита, че по този начин сключването на договор за присъединяване с подробно описание на условията за присъединяване или влязлата в сила виза за проектиране са основания за одобряване на инвестиционния проект на присъединявания обект или на отклонението или съоръжението за присъединяване. В текста на чл. 30, ал. 1 от Наредба № 4, където е предвидена възможността оператор на ГРМ да откаже присъединяване към мрежата, БАПГ предлага да се добави и израза „включително в случаите на влязла в сила виза за проектиране на основание чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ“. Според БАПГ с допълването на текста се гарантира равнопоставеност на инвеститорите, които са получили виза за проектиране по смисъла на чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ и тези, които не са ползвали този специален ред. Гарантират се също така и интересите на газоразпределителното дружество с оглед факта, че размерът на таксата за присъединяване се регулира/одобрява от КЕВР и се отстранява противоречието на чл. 140а от ЗУТ със ЗЕ. БАПГ предлага съществуващото заглавие на раздел II „Проучване за присъединяване към газоразпределителната мрежа“ да се измени по следния начин: „Предоставяне на изходни данни необходими за проектирането и за присъединяване към газоразпределителните мрежи по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ“, като се създаде нов чл. 30а. Предлага също да се конкретизира видът и обемът на предоставяната предварителна информация в случаите на подаване на заявление за предоставяне на изходни данни по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ. Предвижда се уреждане на три хипотези: 1 – случаите, в които заявлението е за имот, до който има изградена ГРМ; 2 – случаите, в които заявлението е за имот, до който не е изградена ГРМ, и 3 – случаите, в които заявлението е за имот, до който няма изградена ГРМ, не се предвижда изграждането на такава до имота, няма изработен работен проект и не е издадено разрешение за строеж на ГРМ. И в трите хипотези се предвижда операторът на ГРМ да предоставя информация за местоположение на точката на присъединяване; максимално входно налягане на изграденото газово отклонение; минимално изходно налягане; изисквания към съоръженията в присъединявания обект; схема с посочване на начина на присъединяване; необходимите сервитутни зони и възможните срокове за присъединяване. БАПГ предлага в случаите, в които операторът установи, че присъединяването е икономически неефективно и нецелесъобразно да може да пристъпи към постигане на договореност със заявителя по реда на чл. 30, ал. 2 от Наредбата, като редът се прилага и при постъпили възражения по чл. 140а, ал. 5 от ЗУТ. Предлага се операторът на ГРМ да има възможност да посочи необходимостта от учредяване на ограничени вещни права в негова полза по реда на Глава пета „Вещни права“ от ЗЕ, в случаите, когато тази необходимост му е известна към момента на предоставяне на изходните данни по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ.

БАПГ предлага създаването на нов раздел IIб „Проучване за присъединяване към газоразпределителната мрежа в случаите на влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ“ и съответно създаване на нови чл. 30б, чл. 30в и чл. 30г. В новия раздел IIб следва да се създадат текстове, регламентиращи хипотезите при подаване на заявление от търговец или юридическо лице, при подаване на заявление от физическо лице, както и за правата и задълженията на оператора на ГРМ при подадено заявление. Предвижда се физическите или юридическите лица да подават до оператора на ГРМ заявление за присъединяване на промишлена или сградна газова инсталация на

обектите, изградени съобразно предоставените изходни данни по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ. Регламентират се данните, които заявителят трябва да посочи в заявлението и се предлага към заявлението да се приложи заверено копие от влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ и други. Предлага се към заявлението за присъединяване на обект на физическо лице към ГРМ да се прилага и заверено копие от влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ и декларация за съгласие, аналогични на декларациите, подписвани от търговец или юридическо лице. Предложено е проучването на заявлението да се извършва от оператора на ГРМ в 20-дневен срок от подаването му, като за резултата от проучването заявителят следва да бъде уведомен с препоръчано писмо с обратна разписка и по електронната поща. Отговорът на оператора на ГРМ може да бъде съгласие за присъединяване или аргументиран отказ. БАПГ предлага в случаите, когато присъединяването на обекта води до промени в договора за доставка на природен газ или налага ново присъединяване към газопреносната мрежа, отговорът на оператора на ГРМ до заявителя да става след получаване на становището на обществения доставчик или на оператора на преносната мрежа. В случай на аргументиран отказ за присъединяване, операторът на ГРМ следва да покани заявителя за преговори, аналогично на съществуващия текст на чл. 30, ал. 2 от Наредбата. БАПГ предлага да се допълни чл. 36, ал. 1, като се предвиди възможността за сключване на договор и в случаите на влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ след подадено заявление до оператора на ГРМ и съгласие за присъединяване.

Резултатите от извършения анализ на горепосочените предложения за изменение и допълнение на Наредба № 4 са отразени в таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите за тях, както и мотивите на работната група за приемането или отхвърлянето им. Приетите като законосъобразни и обосновани предложения, както и предложенията на работната група, са отразени в изготвения проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 (НИД на Наредба № 4). В Наредба № 4 са направени изменения и допълнения, отразяващи както първоначалните предложения в проекта на НИД на Наредба № 4, приет от КЕВР с решение по Протокол № 230 от 27.11.2018 г., т. 4, така и в резултат на анализа на горепосочените предложения във връзка с ЗИД на ЗУТ (обн. ДВ, бр. 1 от 2019 г.) в следните основни насоки:

Предлага се създаване на нов чл. 1а в Наредба № 4, в който се урежда хипотезата на свързване на нова газопреносна мрежа към съществуваща газопреносна мрежа, като се предвижда условията за свързване да бъдат договаряни между операторите на двете мрежи в подписано от тях споразумение.

Прецизирана е разпоредбата на чл. 2, ал. 1, т. 1 от наредбата, като е предвидено, че присъединяване към газопреносна или газоразпределителна мрежа може да се извърши и при подаване на заявление, придружено с влязла в сила виза за проектиране на основание чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ. Предвидена е и възможността въз основа на влязлата в сила виза за проектиране да се сключи договор за присъединяване, което е основание за одобряване на инвестиционен проект (чл. 2, ал. 2).

В глава втора е създаден нов раздел IIIa „Сключване на договор за присъединяване към газопреносната мрежа на основание чл. 140а, ал. 8 от ЗУТ“, като в чл. 17а, ал. 1 е предвидено за сключване на договора за присъединяване на основание чл. 140а, ал. 8 от ЗУТ, заявителят да представи и виза за проектиране с включени в нея изходни данни и условия за присъединяване, предоставени от оператора на газопреносната мрежа. В чл. 17а, ал. 2 от Наредбата е предвидено в случай, че визата за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ не съдържа условията за присъединяване по издаденото от оператора на газопреносната мрежа становище, операторът да може да откаже сключването на договор. В чл. 17а, ал. 3 от Наредба № 4 е предвидено договорът за присъединяване по реда на раздел IIIa да може да се сключи не по-късно

от една година от влизане в сила на визата за проектиране и в случай, че съответното лице е внесло за съгласуване и одобряване инвестиционните проекти.

В глава трета са създадени Раздел Па и Раздел Пб. В Раздел Па Предоставяне на изходни данни, необходими за проектирането и за присъединяване към газоразпределителните мрежи по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ е създадена правна уредба за случаите на подаване на заявление за предоставяне на изходни данни по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ, като са предвидени няколко възможни хипотези в зависимост от това дали се касае за имот, до който е изградена ГРМ или за имот, до който не е изградена ГРМ. Предвидена е възможността, в случаите на предоставяне на изходни данни за имот, до който не е изградена ГРМ и операторът на ГРМ установи, че присъединяването е икономически неефективно и нецелесъобразно, то операторът има възможност да покани заявителя на преговори за начина на финансиране на съответната връзка или за извършване на необходимата реконструкция на ГРМ. В Раздел Пб Проучване за присъединяване към газоразпределителната мрежа в случаите на влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ е уредена възможността физическите и юридическите лица да подадат заявление до оператор на ГРМ за присъединяване на промишлена или сградна газова инсталация в обектите, изградени съобразно дадените изходни данни по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ. В чл. 35в и чл. 35г са посочени данните, които следва да съдържа заявлението на физическите или юридическите лица и е дадена правна уредба какви документи следва да се приложат към заявлението. В чл. 35д са уредени правата и задълженията на оператора на ГРМ, след получаване на заявление по чл. 35в и чл. 35г. В 20-дневен срок от получаване на заявление, операторът на ГРМ следва да извърши проучване на условията за присъединяване на обекта, като определи условията, начинът и точката (местоположението) на присъединяването; да посочи крайния срок за извършване на присъединяването от оператора на ГРМ; извършва оценка дали се доказва нормативната допустимост на присъединявания обект; посочва техническите параметри и възможните срокове за изграждане на отклонението и съоръженията за присъединяване; както и определя икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване при отказ за присъединяване в случай, че за изградения обект са предоставени изходни данни по чл. 35а, ал. 2 и ал. 3.

Предвидена е възможността, в случаите на писмен отказ на оператора на газопреносната или на газоразпределителната мрежа, лицето, подало заявление за проучване на условията за присъединяване на обекта, да има възможност да обжалва отказа по КЕВР при условията и по реда на чл. 22 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че настоящият проект на НИД на Наредба № 4, изготвен във връзка със ЗИД на ЗУТ (обн. ДВ, бр. 1 от 2019 г.), отразява и предложенията, съдържащи се в проекта на НИД на Наредба № 4, приет от КЕВР с решение по Протокол № 230 от 27.11.2018 г., т. 4, който е преминал процедура по обществено обсъждане. В тази връзка, при приемане на окончателния проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 ще бъдат анализирани и отразени и вече направените предложения и възражения от заинтересованите страни и постъпилите в КЕВР становища от тях, в резултат на проведеното обществено обсъждане.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на Наредба № 4:

Необходимостта от изменение и допълнение на Наредба № 4 е с оглед изпълнение на ангажиментите на КЕВР, произтичащи от РМС № 191 от 29.03.2018 г. На следващо място текстовете на наредбата следва да бъдат приведени в съответствие с измененията на чл. 197, ал. 5 и чл. 199, ал. 5 от ЗЕ (ДВ, бр. 83 от 2018 г.), с които е въведено изискване отказът от присъединяване да бъде писмен и мотивиран. Измененията в Наредба № 4 се налагат и с оглед привеждането ѝ в съответствие с измененията на чл. 24 от Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния

газ. Налагат се изменения и допълнения и с оглед § 24, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗУТ (обн., ДВ бр. 1 от 2019 г.), съгласно който наредбите по чл. 84, ал. 3 от този закон и чл. 116, ал. 7, чл. 125, ал. 3 и чл. 196, ал. 1 от Закона за енергетиката се привеждат в съответствие с разпоредбите на този закон в двумесечен срок от влизането му в сила.

2. Целите, които се поставят:

Проектът цели облекчаване на административната тежест в процедурата по присъединяване на обекти към съответната мрежа чрез отпадане на изискванията за представяне на част от документите, за които може да се направи служебна справка от страна на оператора. С измененията се постига съкращаване на срока, в който клиент получава мотивиран отказ от оператора на преносната мрежа. Промените в Наредба № 4 целят постигане на съответствие със ЗЕ, както и прецизиране на нормите от действащата правна уредба, с оглед по-ясна регламентация на уредените в наредбата обществени отношения. Проектът цели и създаване на ясни разпоредби, регламентиращи предоставянето на изходни данни, необходими за проектирането и за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура от съответните експлоатационни дружества, както и процедурата по присъединяване в случаите на издадена виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ.

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

Прилагането на проекта на НИД на Наредба № 4 не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на Наредба на изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи се постига намаляване на административната тежест чрез отпадане на изискването заявителите да представят документи, за които може да се направи служебно справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. С проекта се създават нормативни правила, чрез които се постига съответствие и точно прилагане изискванията на ЗЕ за присъединяване на клиенти към газопреносната мрежа, както и детайлна регламентация във връзка с предоставяне на изходни данни от газопреносните и газоразпределителните дружества, необходими за издаване на виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ и съответно процедурата за присъединяване при издадена виза.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на Наредба № 4 е в съответствие с и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с изискването на приложимото европейско законодателство в сектор „Природен газ“, както и с измененията и допълненията на ЗУТ (обн. ДВ, бр. 1 от 2019 г.).

Във връзка с горното и при одобряване от страна на Комисията на предложения проект на НИД на Наредба № 4, следва да бъде проведена процедура за приемането на цитирания подзаконов нормативен акт от компетентността на КЕВР съгласно Закона за нормативните актове, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 4, ведно с доклада и таблицата, неразделна част от него, съдържащи мотивите, следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и на Портала за обществени консултации, да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде предоставен поне минималния законоустановен срок за изразяване на становища и предложения по проекта.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Докладът е във връзка с възложена задача за изготвяне на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Промените са наложени от необходимостта за изпълнение на Решение на МС № 411, с което е приет План за действие с мерки за преодоляване на проблемите в нарастването на инвестициите.

Проектът е изготвен, приет е от КЕВР и е подложен на обществено обсъждане. Преди датата за закрито заседание за приемане на окончателния проект е изменен Законът за устройство на територията. На КЕВР е възложено да промени Наредбата – във връзка с промените в ЗУТ. В тази връзка задачата на работната група е допълнена. Изискани са становища от експлоатационните дружества и такива са представени от „Булгартрансгаз“ ЕАД и БАПГ. Резултатите от извършения анализ на направените предложения са отразени в таблица, която е приложение към доклада. Тя съдържа конкретните приложения с мотивите за тях, както и мотивите на работната група за приемане и отхвърляне. Приетите като законосъобразни и обосновани предложения, както и предложенията на работната група са отразени в проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4. В този проект са отразени първоначалните предложения, които са приети от Комисията и са подложени на обществено обсъждане, както и предложенията, които са направени във връзка с промените в ЗУТ. При приемане на окончателния проект ще бъдат анализирани всички предложения, които са в резултат на общественото обсъждане и ще бъдат отразени в окончателния проект. В Глава втора (Присъединяване към газопреносна мрежа) е създаден нов раздел, в който се урежда сключването на договор за присъединяване на основание чл. 140а, ал. 8 от ЗУТ. В Глава трета (Присъединяване към газоразпределителната мрежа) са създадени нови два раздела, в които се регламентира предоставянето на изходни данни, необходими за проектиране и за присъединяване към газоразпределителните мрежи по чл. 140а, ал. 4 от ЗУТ и проучване на присъединяване към ГРМ в случай на влязла в сила виза за проектиране по чл. 140а, ал. 6 от ЗУТ. Разпоредбите на новите раздели са съобразени с измененията в ЗУТ и с предложенията на експлоатационните дружества. Направени са и други предложения. Предлага се създаването на нов чл. 1а, в който да се урежда хипотезата на свързване на нова газопреносна мрежа със съществуваща. Предвижда се условията за свързването да бъдат уговаряни между операторите на двете мрежи в подписано споразумение. Предвидена е и възможност в случай на писмен отказ от оператора на съответната мрежа лице, което е подало заявление за присъединяване да може да обжалва отказа пред Комисията по реда на чл. 22 от Закона за енергетиката. При одобряване от страна на Комисията на предложения проект, проектът, докладът и съгласувателната таблица, които съдържат мотивите, следва да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, както и на Портала за обществени консултации; да бъде проведено обществено обсъждане и да бъде даден на заинтересованите страни максималния срок според Закона за енергетиката за представяне на становища. С оглед гореизложеното, на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3, във връзка с чл. 196, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група;*
- 2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;*
- 3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката;*
- 5. Да публикува проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, ведно с доклада и таблицата,*

неразделна част от него, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации и да определи 14-дневен срок за представяне на становища.

И. Иванов каза, че прави допълнение към т. 3 от проекта на решение. Общественото обсъждане ще се проведе на 27.06.2019 г. от 10:30 часа.

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

С оглед гореизложеното, на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3, във връзка с чл. 196, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-351 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;

2. Насрочва обществено обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи на 27.06.2019 г. от 10:30 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и организации на потребители;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, ведно с доклада, неразделна част от него, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-350 от 18.06.2019 г. относно **проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в изпълнение на правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 30 от 24.02.2014 г., е приела Наредба № 6

от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 31 от 2014 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за устройство на територията (ЗИД на ЗУТ), обнародван в ДВ, бр. 1 от 2019 г. са извършени съществени промени в Закона за устройство на територията (ЗУТ), част от които налагат изменение на посочени в ЗИД на ЗУТ подзаконовни актове, в т.ч. и Наредба № 6 - § 24 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към ЗИД на ЗУТ.

С изменението и допълнението на чл. 125, ал. 4, чл. 128а и чл. 140а от ЗУТ са въведени процедури за служебно съгласуване и предоставяне на информация от експлоатационните дружества в хода на процедура по присъединяване на обект на клиент към съответната мрежа. Освен това с изменението на чл. 143, ал. 1 от ЗУТ е отпаднало изискването за представяне на сключени с експлоатационните дружества предварителни договори за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура, като необходимо условие за съгласуване и одобряване на инвестиционния проект.

Отделно от горното необходимост от извършване на изменения в Наредба № 6 произтичат и с оглед необходимостта от намаляване на административната тежест, която е предвидена в Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г. (РМС № 411 от 2016 г.). В позиция № 66, част „Правни мерки“ от приложението към посоченото Решение на Министерския съвет е предвидена мярка, свързана с промяна на Наредба № 6, в частта ѝ относно документите, които се изискват при сключване на договор за присъединяване като се предлага да отпадне изискването да се представят валидно копие от удостоверение за актуално състояние, както и копие от становище/предварителен договор. Като мотив в тази връзка се посочва фактът, че оператора на съответната електрическа мрежа разполага с единния идентификационен код на заявителя, както и факта, че енергийното дружество е страна по становище/предварителен договор, предвид което не е необходимо представяне на копията им.

Предвид горното със Заповед № 3-Е-84 от 10.05.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (проект на НИД на Наредба № 6), в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

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

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

1. Причини, които налагат приемането на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и

клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи:

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

По силата на действащата разпоредба на чл. 140а на ЗУТ е създадена правна възможност за служебно съгласуване и предоставяне на информация от експлоатационните дружества в хода на процедурите по присъединяване на обекти на клиенти към съответните мрежи. По аргумент от § 24, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗУТ тези промени налагат привеждането на Наредба № 6 в съответствие с тях.

От друга страна с РМС № 411 от 2016 г. е предвидено намаляване на административната тежест като една от мерките включва и изменение на Наредба № 6.

Предвид горното, съществува необходимост от извършване на изменения и допълнения на Наредба № 6 с оглед измененията и допълненията на ЗУТ, обн. в ДВ, бр. 1 от 2019 г., както и по повод поставените в РМС № 411 от 2016 г. цели.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на проект на НИД на Наредба № 6 се цели съобразяване на разпоредбите на Наредба № 6 с промените в ЗУТ, имащи отношение към процедурата за присъединяване към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

Предвижда се проектът на НИД на Наредба № 6 да бъде допълнен с възможността по чл. 140а от ЗУТ, а именно в заявлението по чл. 140, ал. 1 от ЗУТ възложителят или упълномощеното от него лице да може да поиска с визата за проектиране да му бъдат предоставени и изходните данни, необходими за проектирането и за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура от съответните експлоатационни дружества. Също така проект на НИД на Наредба № 6 следва да отрази и отпадането на необходимостта от сключване на предварителен договор за присъединяване (по арг. от чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ).

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, в отделните раздели на Част Втора „Присъединяване на обекти на клиенти на електрическа енергия към електрическите мрежи“, Глава втора „Ред за присъединяване на обекти на клиенти“ от проекта на НИД на Наредба № 6 са описани действията, които следва да се предприемат при присъединяване на обекти на клиенти.

В **чл. 4, чл. 5 и чл. 6 и чл. 11** от Наредба № 6 са предвидени изменения и допълнения с цел уреждане на случаите, при които за присъединяване на обект на клиент към електрическата мрежа може да се реализира възможността, предвидена в чл. 140а от ЗУТ – служебно предоставяне на изходни данни, както и случаите, в които клиентът може да обжалва отказа на енергийно дружество да присъедини обект към съответната електрическа мрежа.

Раздел II от Глава втора на проекта на Наредбата е озаглавен „Условия за присъединяване“. В **чл. 7, ал. 3** от Наредба № 6 се предвижда изменение на срокът за съгласуване на условията за присъединяване на обекти с оператора на преносната мрежа, а в **чл. 8, ал. 2** от наредбата следва да се измени срокът за препращане на искането заедно с постъпилите документи към оператора на друга мрежа и уведомяването на лицето, когато при проучване на условията за присъединяване на обекта се установи, че не е възможно присъединяването да се осъществи към оператора на мрежа, приел искането. Предложените промени са съобразени с изискването на чл. 140а, ал. 3, съгласно който в 14-дневен срок от получаване на заявлението експлоатационните дружества предоставят служебно становище на компетентния орган по чл. 140, ал. 7 от ЗУТ.

С изменението на **чл. 10, ал. 4** от Наредба № 6 ще отпадне изискването съответния мрежови оператор да предлага условията за присъединяване в предварителния договор. Посочената промяна има за цел разпоредбите на Наредба № 6 да се приведат в съответствие с чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ.

Раздел III от Глава втора на проект на НИД на Наредба № 6 е озаглавен „Ред за сключване на договор за присъединяване“. Предвидените изменения в наименованието на раздела и съответните разпоредби от него, а именно – **чл. 12, чл. 13, чл. 14, чл. 15, ал. 2, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 и чл. 16** произтичат от необходимостта от привеждането им в съответствие с чл. 140а и чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ.

Измененията в **чл. 19, ал. 1, т. 1, б. „а“ и чл. 21, ал. 11** от Наредба № 6 са във връзка с изменението на чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ, с което е отпаднало изискването за сключване на предварителния договор за присъединяване.

С оглед намаляване на административната тежест се превижда в **чл. 15, ал. 1 и чл. 59, ал. 1** от Наредба № 6 да отпадне изискването за предоставяне от клиента на удостоверение за актуално състояние и единен идентификационен код.

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

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

4. Очаквани резултати от прилагането:

Резултатът от приемането и прилагането на НИД на Наредба № 6 е създаването на подзаконова уредба, необходима за практическото приложение на регламентираната с чл. 140а от ЗУТ възможност за служебно предоставяне на изходни данни от страна на експлоатационните дружества. Освен това приемането на НИД на Наредба № 6 ще доведе до намаляване на административната тежест в процедурите по присъединяване на обекти към съответната електрическа мрежа.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на Регламент (ЕС) 2016/1388 на Комисията от 17.08.2016 година за установяване на мрежов кодекс относно присъединяването на потребители, който въвежда мрежови кодекс относно присъединяването на обекти към съответната електрическа мрежа.

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

Изказвания по т.4.:

Докладва С. Петрова. Предмет на доклада по тази точка от дневния ред е проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи. Наредбата е приета с решение по Протокол № 30 от 24.02.2014 г. В хода на нейното прилагане са направени промени в Закона за устройство на територията, които са съществени и част от тях касаят предмета на наредбата. По тази причина и въз основа на §24 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗИД на ЗУТ е предвидено изменение на наредбата. Необходимост от

изменение произтича и от необходимостта за намаляване на административната тежест, мерки за което са предвидени в Решение № 411 на МС от 2014 г. С. Петрова обобща накратко промените в ЗУТ и в мерките, предполагащи изменение на Решение № 411 на МС. С изменението и допълнението на текстове от ЗУТ са въведени процедури за служебно съгласуване и безвъзмездно предоставяне на информация от страна на експлоатационните дружества за изходните данни, които са необходими за проектирането на обекти за присъединяването към мрежите. Отпаднало е изискването за представянето на сключени предварителни договори за присъединяване като необходимо условие за съгласуване и одобряване на инвестиционния проект. В РМС № 611 от 2016 г. е предвидена мярка за намаляване на административната тежест, свързана с при документите за сключване на договор за присъединяване да отпадне изискването за представяне освен на актуално състояние и на предварителен договор. Поради тази причина със заповед на председателя е възложена задача да се изготви проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6, който да бъде в съответствие на чл. 28 от Закона за нормативните актове. Съгласно този текст, проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите и доклада към него, както и предварителна оценка на въздействието. Мотивите и доклада следва да съдържат причините, които налагат промените, поставените цели, необходимите финансови средства, очакваните резултати и анализ за съответствието с правото на ЕС. Причините за изготвяне на разглеждания проект се коренят в промените на ЗУТ и в необходимостта от намаляване на административната тежест. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 не е обвързан с извършването на разходи от държавния бюджет. Проектът е в съответствие и не противоречи на основни начала и принципи на правото на ЕС.

Б. Балабанов представи по-подробно изменението на текстовете от Наредба № 6. В чл. 4, чл. 5, чл. 6 и чл. 11 са предвидени изменения и допълнения, които уреждат случаите, при които за присъединяване на обект към електрическата мрежа може да се реализира възможността, предвидена в чл. 140а от ЗУТ, т.е. служебно предоставяне на изходни данни. В чл. 7, ал. 3 от Наредбата се предвижда изменение на срока на съгласуване на условията за присъединяване на обекти с оператора на преносната мрежа. В чл. 8, ал. 2 се изменя срокът за препращане на искането, заедно с документите на оператора към друга мрежа и уведомяване на лицето. В чл. 10, ал. 4 ще отпадне изискването мрежовият оператор да предлага условия за присъединяване в предварителния договор. В Раздел III се предвиждат промени в чл. 12, чл. 13, чл. 14, чл. 15, ал. 2, ал. 3, ал. 4 и ал. 5, чл. 16. С тези промени Наредбата се привежда в съответствие с чл. 140а, чл. 133, ал. 1, т. 3 от ЗУТ. Другите изменения са в чл. 19, ал. 1, т. 16 и чл. 21, ал. 11. Те са във връзка с изменението на чл. 143, ал. 1, т. 3, с което отпада изискването за сключването на предварителен договор. С оглед намаляване на административната тежест се предвижда в чл. 15, ал. 1 и чл. 59, ал. 1 да отпадне изискването за предоставяне от клиента на удостоверение за актуално състояние на единен идентификационен код. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

Е. Маринова каза, че иска да допълни проекта на решение – Комисията да определи 14-дневен срок за получаване на становища във връзка с процедурата по обществено обсъждане.

И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане по т. 3 на 27.06.2019 г. от 10:30 часа и повтори, че се определя 14-дневен срок за представяне на становища в КЕВР.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-350 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;

2. Насрочва обществено обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи на 27.06.2019 г. от 10:30 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и организации на потребители;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, ведно с доклада, неразделна част от него, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-340 от 18.06.2019 г. относно **планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-77/24.04.2019 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2019 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка по документи и на място на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Със Заповед № 3-Е-101/03.06.2019 г. е изменена Заповед № 3-Е-77/24.04.2019 г. в частта ѝ относно срок за извършване на проверката.

Проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

3. Предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-62-54/02.05.2019 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода 01.05.2019 г. – 07.06.2019 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-62-55/02.05.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, съгласно Приложение № 1.

С писмо с изх. № Е-13-62-61/28.05.2019 г. електроразпределителното дружество е уведомено за проверки на място и по документи на обекти, избрани от „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“.

На 29.05.2019 г. длъжностните лица:

- Благовест Балабанов – началник отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,
- Тонко Тонков – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

посетиха обекти, избрани от „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“ както следва:

1. Обект № 44 Подмяна на силов тр-р 110 kV подстанция (п/ст) София Център, гр. София;
2. Обект № 32 Изграждане на нова елегазова КРУ 110 kV в п/ст Витоша, гр. София;
3. Обект № 45 Доставка и монтаж на тр-р 110 kV за п/ст Бояна, гр. София;
4. Обект № 39 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Студентски град, гр. София;
5. Обект № 41 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Младост, гр. София;
6. Обект № 40 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Фестивална, гр. София;
7. Обект № 97 Модернизация на кабел ВН 110 kV „Драгалевци” - от п/ст „Пионер“ до п/ст „Витоша“, гр. София;
8. Обект № 28 Енергетично оборудване п/ст „Верила“ ЗРУ – Ретрофит, София област.

При извършените 8 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД:

- Иван Гюровски – контрол на инвестициите и изграждане на строителни обекти / зам. директор ДРИ;
- Николай Райчев – ръководител направление „Подстанции“.

От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информация както следва:

1. С писмо с вх. № Е-13-62-55/13.05.2019 г. са предоставени следните документи и информация:

- за настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- за настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма;
- Приложение № 1 – „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“ (поименен списък);
- Приложение № 2 – „Поименен списък на всички изпълнени през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, за които има създадени активи през 2018 г.“

2. В периода 29.05.2019 г. – 31.05.2019 г., електроразпределителното дружество представи копия от следните документи:

- Досие на обект № 44 Подмяна на силов тр-р 110 kV п/ст София Център, гр. София;
- Досие на обект № 32 Изграждане на нова елегазова КРУ 110 kV в п/ст Витоша, гр. София;
- Досие на обект № 45 Доставка и монтаж на тр-р 110 kV за п/ст Бояна, гр. София;
- Досие на обект № 39 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Студентски град, гр. София;
- Досие на обект № 41 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Младост, гр. София;
- Досие на обект № 40 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Фестивална, гр. София;
- Досие на обект № 97 Модернизация на кабел ВН 110 kV „Драгалевци” - от п/ст „Пионер“ до п/ст „Витоша“, гр. София;
- Досие на обект № 28 Енергетично оборудване п/ст „Верила“ ЗРУ – Ретрофит, София област.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-12 от 31.05.2019 г.** Същият е връчен на 07.06.2019 г. на г-н Антон Викторов Асиски, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР са **постъпили обяснения** от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С писмо изх. № CD-DOC-5361(1)/13.05.2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че **през 2018 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес на дружеството за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.** Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2018 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД информира, през 2018 г. има изменение на планираните инвестиции, които касаят приоритизиране на обекти, които са обвързани с предписания на държавни и местни органи - комисии, общини, жалби от клиенти и други.

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

Според чл. 14, ал. 9 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) инвестициите, които ще бъдат извършени през регулаторния период, се представят по години, като в тях не се включват инвестиции, чрез които се създават или придобиват активи по смисъла на ал. 3, а именно съгласно ал. 3, т. 1 в признатата стойност на нетекущи активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство.

Разпоредбата на чл. 14, ал. 4 от Наредба № 1 гласи, че разходите за амортизации се изчисляват на основата на обосноваван от дружеството и признат от комисията технически и икономически полезен живот на активите чрез прилагане на линеен метод на амортизация.

С писмо изх. № CD-DOC-5361(1)/13.05.2019 г. от електроразпределителното дружество е предоставен поименен списък.

При преглед на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация, се установи, че в поименния списък не е посочена детайлна информация по позиции „4.2. Подмяна на електромери и часовници“, „6.1. Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7“, „6.2. Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7“, „6.3. Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ“ и „10. Нови присъединявания“.

В таблицата по-долу е представена информация за непосочените направления за 5 бр. позиции в поименния списък:

Наименование	Прогнозна стойност, лв.
4.2. Подмяна на електромери и часовници	24 302 220
6.1. Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7	9 500 000
6.2. Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7	15 000
6.3. Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ	400 000
10. Нови присъединявания	12 000 000
ОБЩО	46 217 220

Във връзка с констатацията на работната група, че не е предоставена детайлна информация по горепосочени позиции, отразена на стр. 4 в Констативен протокол № Е-12 от 31.05.2019 г., с писмо изх. № CD-DOC-5361(5)/10.06.2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предоставя Приложение № 1 – „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“ (поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), допълнено с детайлна информация по посочените в протокола позиции.

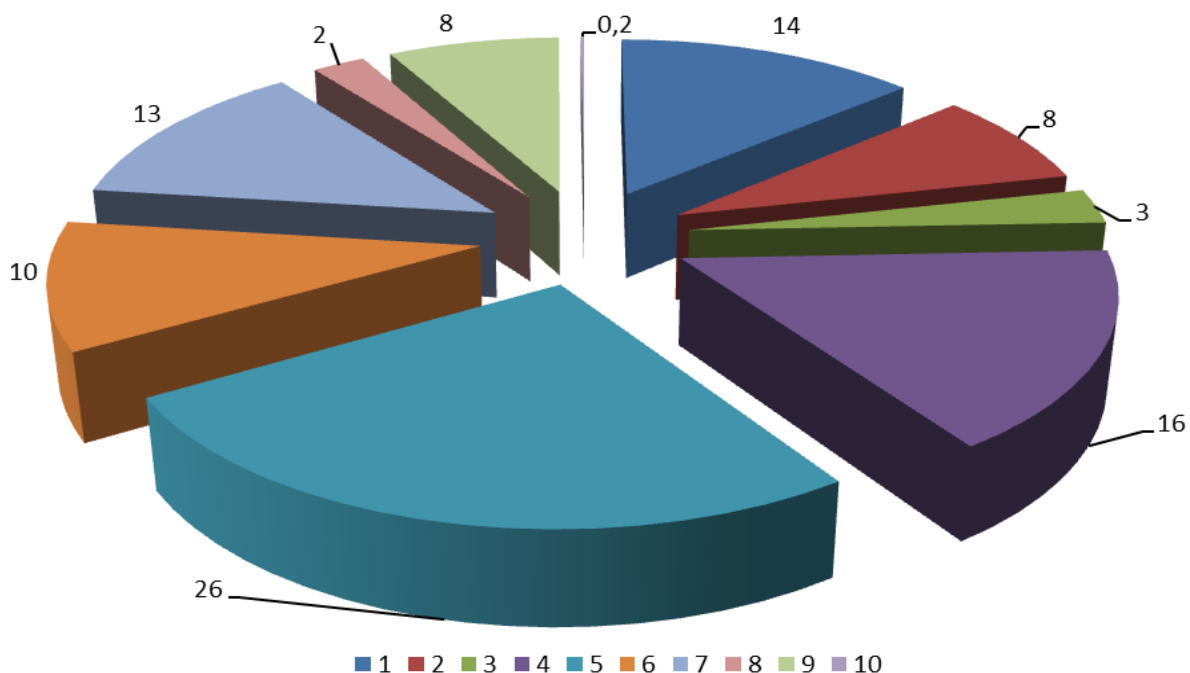
На следващата таблица е представена обобщена информация относно предвидените от електроразпределителното дружество стойности и брой обекти според направлението за включване в инвестиционната програма:

Направление за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност лв.
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	480	12 851 520
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	35	7 468 294
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	77	2 714 649
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	588	15 351 800
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.	8	24 548 220
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.	1 012	9 915 000
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.	14 211	12 000 000
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.	16	2 250 010
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.	68	7 330 002
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.	5	150 000
ОБЩО	16 500	94 579 495

Забележка:

Източник на информацията е поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. В същия не е посочено направлението за включване в инвестиционната програма на обект „Подстанция „Фестивална“ – преоборудване“. За целите на анализа, за обекта е прието направлението за включване в инвестиционната програма посочено в поименния списък, а именно: „2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.“

Графиката по-долу представя процентното отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според направлението за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество спрямо прогнозната стойност на инвестициите за 2018 г.:



Легенда:

1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.

От представения поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и видно от горепосочените таблица и графика се установи, че за 2018 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 94 579 495 лв. Най-голям бюджет за 2018 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, а именно 24 548 220 лв. (26 %). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“ в размер на 15 351 800 лв.

От представения поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се установи, че общата стойност на действително направените през 2018 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 94 736 363 лв.

Във връзка с анализ на работната група, отразен на стр. 5 в Констативен протокол № Е-12 от 31.05.2019 г., с писмо изх. № CD-DOC-5361(5)/10.06.2019 г. електроразпределителното дружество предоставя обобщени актуализирани данни в табличен вид, използвайки анализа на стр. 5 от констативния протокол, в резултат на допълнения поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на горепосочени 5 бр. позиции/направления, а именно: „4.2. Подмяна на електромери и часовници“, „6.1. Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7“, „6.2. Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7“, „6.3. Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ“ и „10. Нови присъединявания“.

При анализ на информацията в поименния списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се установи следното:

	Обекти	Прогнозна стойност 2018 г.	Действително направени разходи през 2018 г.	Обекти въведени в експлоатация		Обекти невъведени в експлоатация*		Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг**	
	бр.	лв.	лв.	бр.	Разходи 2018 г., лв.	бр.	Разходи 2018 г., лв.	бр.	Разходи 2018 г., лв.
Планирани (1)	16 500	94 579 495	78 664 301	8 132	60 989 717	8 368	17 674 584	0	0
Непланирани (2)	10 634	0	16 072 062	3 331	7 650 582	7 054	9 502 441	249	-1 080 960
Сума, общо (1+2)	27 134	94 579 495	94 736 363	11 463	68 640 299	15 422	27 177 025	249	-1 080 960

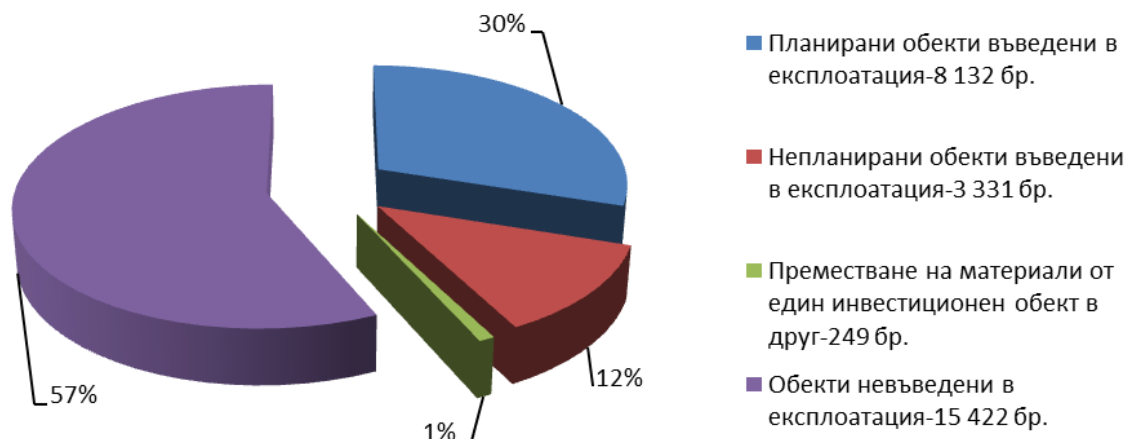
Забележка:

* Включена е информация за обектите от поименния списък, за които в колона „Въвеждане в експлоатация“ е посочено „Изгражда се“ или не са отбелязани данни.

** Включена е информация за обектите от поименния списък, за които в колона „Въвеждане в експлоатация“ са отбелязани като „Преместване“.

От горепосочената таблица е видно, че общо инвестиционните обекти за 2018 г. са 27 134 бр., от които 16 500 бр. са планирани обекти, 10 634 бр. са непланирани обекти. Обектите въведени в експлоатация общо са 11 463 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 49,28 % са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти 31,32 % са въведени в експлоатация.

На следващата графика е представено отношението на въведените в експлоатация през 2018 г. планирани и непланирани обекти спрямо общия брой инвестиционни обекти:



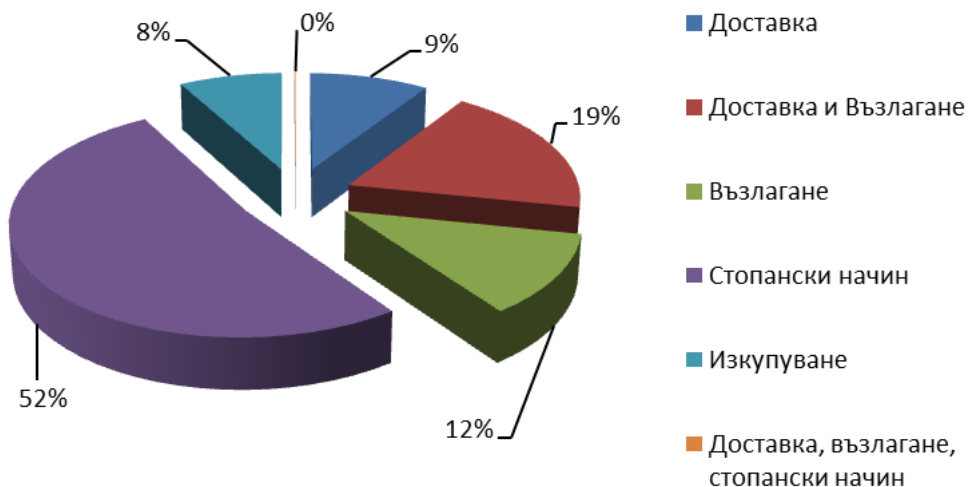
От горепосочените таблица и графика е видно, че 42 % от инвестиционните обекти са въведени в експлоатация през 2018 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на придобиване на въведените в експлоатация 11 463 бр. инвестиционни обекти се установи следното:

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване	Доставка; Възлагане; Стопански начин
Обекти, бр.	1 064	2 169	1 351	5 953	919	7
Действително направени разходи през 2018 г., лв.	6 414 531	16 158 043	2 441 761	6 901 534	12 350 389	24 374 040

Забележка: Източник на информацията е поименен списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

На следващата графика е представено процентното отношение на въведените в експлоатация инвестиционните обекти по начин на придобиване.



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти*				Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг**			
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направени разходи през 2018 г.	Начислена амортизация за 2018 г.я	Годишна амортизация за 2018 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2018 г.	Начислена амортизация за 2018 г	Годишна амортизация за 2018 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2018 г.	Начислена амортизация за 2018 г	Годишна амортизация за 2018 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО****	16 500	94 579 495	10 634	27 134	11 463	68 640 299	4 715 695	7 431 348	15 422	27 177 024	0	2 303 359	249	-1 080 960	0	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	480	12 851 520	2 343	2 823	808	5 438 218	97 792	289 985	1 965	7 704 290	0	442 364	50	-417 275	0	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	35	7 468 294	52	87	41	5 969 347	80 739	440 674	44	169 470	0	15 416	2	-2 020	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	77	2 714 649	731	808	260	776 577	44 854	88 168	539	899 835	0	114 102	9	-9 636	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	588	15 351 800	7 038	7 626	2 495	3 928 097	201 967	457 948	4 976	7 675 420	0	844 866	155	-161 931	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване***е	8	24 548 220	22	30	8	24 620 540	2 759 099	3 268 121	22	11 621	0	1 453	0	0	0	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1 012	9 915 000	2	1 014	919	12 352 602	330 733	778 955	95	392 414	0	25 396	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	14 211	12 000 000	0	14 211	6 720	7 468 536	267 116	593 000	7 491	7 810 285	0	620 134	0	0	0	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	16	2 250 010	114	130	31	392 720	17 633	42 934	97	464 353	0	37 711	2	-173 796	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	68	7 330 002	307	375	155	7 651 617	909 337	1 464 072	189	1 922 558	0	179 331	31	-316 302	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	5	150 000	25	30	26	42 045	6 425	7 491	4	126 777	0	22 587	0	0	0	0

Забележка:

* Включват информация за обектите от поименния списък, за които в колона „Въвеждане в експлоатация“ е посочено „Изгражда се“ или не са отбелязани данни.

** Включена е информация за обектите от поименния списък, за които в колона „Въвеждане в експлоатация“ са отбелязани като „Преместване“.

*** За 1 бр. обект посочен като „Електромери“ с идентификационен № IC-30-18-00001-Е в номер на удостоверение документ е вписано: 1.1.2019. Същият е с вписани прогнозна стойност 5 000 000 лв., действително направени разходи през 2018 г. 4 349 742 лв., начислена амортизация за 2018 г. – 0 лв. и годишна амортизация за 2018 г. в размер на 577 723 лв.

**** Източник на посочената информация са систематизираните данни от поименния списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира, че 120 бр. обекти са включени в инвестиционната програма, а същите по своето естество представляват ремонтни дейности. За тези обекти се констатира, че:

Обекти	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2018 г.	Начислена амортизация за 2018 г.	Годишна амортизация за 2018 г.
<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
120	295 010	455 891	19 643	55 304

На следващата таблица са представени горепосочените 120 бр. обекти:

№	Обект		Орг. единица	Направления за включване в инв. програма*	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2018 г.				Начин на придобиване**	Въвеждане в експлоатация	Начислена амортизация за 2018 г.	Годишна амортизация за 2018 г.
						Общо за обекта	Материали	СМР чрез възлагане	СМР по стоп. начин				
	наименование	ид. №	наименование	описание	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	вид	№	лв.	лв.
1	ПС Младост - АС и хидроиз. на ЗРУ 10 kV	IC-31-17-11170-TP-AC	Подстанции	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	75 000	74 789	0	74 789	0	3. възлагане	31.10.2018	748	2 992
2	Хидроизолация и АС част на ТП Битов комбинат Мрамор Д№ 22-305	IC-31-17-22159-TP-AC	Подстанции	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	9 700	9 700	0	9 030	671	3. възлагане	26.7.2018	970	1 940
3	Хидроизолация и АС част на ТП Ал.Войков ул.61 Нови Искър Д№22-050	IC-31-17-22161-TP-AC	Подстанции	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	8 615	8 615	0	8 615	0	3. възлагане	29.6.2018	1 675	2 872
4	Хидроизолация и АС част на ТП Люлин бл. 418 Д№22-591	IC-31-17-22162-TP-AC	Подстанции	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	16 695	16 695	0	16 116	579	3. възлагане	22.6.2018	6 492	11 130
5	ПС Черни връх-ремонт на сграда	IC-31-13-10168-AC	Подстанции	3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	0	848	0	848	0	3. възлагане	Изгражда се	0	143
6	Ремонт, реновиране и модернизация на силов тр-р тип ТМТРУ-40/50-110/21/10,5 от ПС Орион	IC-31-18-22218-LK	Подстанции	2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	2
7	Хидроизолация и АС част на ТП Младост блок 25А Д№11-1097	IC-31-17-12258-TP-AC	Изток 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	10 236	0	9 913	322	3. възлагане	26.7.2018	426	853
8	хидр.АС реконструкция ТП Бит.комбинат Вакарел	IC-32-17-15063-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	5 649	0	5 649	0	3. възлагане	Изгражда се	0	462
9	хидр.АС ремонт ТП Водни помпи Веринско	IC-32-17-15064-TP-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	8 076	0	8 076	0	3. възлагане	18.9.2018	179	538
10	хидр. АС реконструкция ТП Гайдарец,Елин Пелин	IC-32-17-16151-AC	Пирдоп	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	20 986	0	20 986	0	3. възлагане	29.11.2018	233	1 399
11	хидр.АС реконструкция ТП Бит.комбинат Елин Пели	IC-32-17-16152-AC	Пирдоп	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	9 399	0	9 399	0	3. възлагане	28.11.2018	104	627
12	хидр. и АС реконструкция ТП РПК Елин Пелин	IC-32-17-16153-AC	Пирдоп	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	20 840	0	20 840	0	3. възлагане	Изгражда се	0	1 706
13	ремонт на ТП ТКЗС Гурмазово, с.Гурмазово	IC-32-18-11063-TP-AC	Сливница	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	964	27	904	33	2. доставка и възлагане	Изгражда се	0	79
14	Хидроизолация и АС част на ТП Спортист 5 Д№22-829	IC-31-18-22023-TP-AC	Запад 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	9 089	0	9 058	31	3. възлагане	26.7.2018	413	826
15	Хидроиз. и АС част ТП Нова Болница	IC-32-17-11191-AC	Сливница	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	4 857	0	4 857	0	3. възлагане	31.10.2018	81	324
16	Хидроиз. и АС част ТП Станянци	IC-32-17-11190-AC	Сливница	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	8 444	0	8 158	286	3. възлагане	19.9.2018	188	563
17	Хидроиз. и АС част ТП Заселе	IC-32-17-12296-TP-AC	Своге	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	7 538	0	7 538	0	3. възлагане	31.10.2018	126	503
18	хидр. и АС ремонт ТП Селото Разлив	IC-32-17-13126-AC	Ботевград	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	14 018	0	14 018	0	3. възлагане	31.10.2018	234	935
19	Хидроиз. и АС част ТП Владо Тричков 1	IC-32-17-12297-AC	Своге	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	12 421	0	12 421	0	3. възлагане	31.10.2018	207	828

20	хидр. и АС ремонт ТП Поша Златица	IC-32-17-16155-AC	Пирдоп	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	11 975	0	11 975	0	3. възлагане	30.10.2018	200	798
21	хидр. и АС ТП ЖП Гара Костенец	IC-32-17-15068-TP-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	16 813	0	16 813	0	3. възлагане	Изгражда се	0	1 376
22	хидр. и АС ТП Дружба SO_1549 Долна баня	IC-32-17-15066-TP-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	15 586	0	15 586	0	3. възлагане	30.10.2018	260	1 039
23	Хидроизолация и АС част на ТП Обеля бл. 215 Д№22-878	IC-31-18-22208-TP-AC	Запад 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	20 000	20 449	0	20 307	142	3. възлагане	30.11.2018	426	2 556
24	Хидроизолация и АС част на ТП-Надежда бл. 509 Д№22-1011	IC-31-18-22209-TP-AC	Запад 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	20 000	17 485	0	17 343	142	3. възлагане	30.11.2018	117	699
25	Хидроизолация и АС част на ТП Обеля бл. 214 Д№22-877	IC-31-18-22204-TP-AC	Запад 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	20 000	20 449	0	20 307	142	3. възлагане	30.11.2018	426	2 556
26	ТП ТКЗС СМР АС и хидроизолация, Вакарел	IC-32-18-15073-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	9 148	0	9 148	0	3. възлагане	Изгражда се	0	749
27	хидр. и АС ТП Радуйл 1	IC-32-17-15067-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	16 769	0	16 769	0	3. възлагане	30.11.2018	186	1 118
28	Ремонт АС част ТП Подгорие SO_1441	IC-32-18-15002-TP-AC	Костенец	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	8 955	0	8 955	0	3. възлагане	29.11.2018	99	597
29	Хидроизолация и АС на ТП Суха река бл.212 31-536	IC-31-18-32017-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	122	0	0	122	4. стопански начин	Изгражда се	0	10
30	Хидроизолация и АС на ТП Х. Димитър бл.92 31-200	IC-31-18-32018-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	153	0	0	153	4. стопански начин	Изгражда се	0	13
31	Хидроизолация и АС на ТП Х Димитър бл.113 31-458	IC-31-18-32019-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	122	0	0	122	4. стопански начин	Изгражда се	0	10
32	Хидроизолация и АС на ТП Х Смирненски бл.47 31-390	IC-31-18-32034-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	153	0	0	153	4. стопански начин	Изгражда се	0	13
33	Хидроизолация и АС на ТП Х Смирненски бл.42 31-303	IC-31-18-32037-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	142	0	0	142	4. стопански начин	Изгражда се	0	12
34	Хидроизолация и АС на ТП Хр.См-ки бл.18 д.31-273	IC-31-18-32038-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
35	ТП „Дружба“, бл. 64 11-582 АС и хидроизолация	IC-31-18-11023-TP-AC	Изток 1	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
36	ТП „Астрой Инжинеринг“ 11-582 АС и хидроизолация	IC-31-18-11024-TP-AC	Изток 1	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
37	Хидроизолация и АС на ТП ЛЕВСКИ В БЛ.25 32-273	IC-31-18-32041-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	32	0	0	32	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
38	Хидроизолация и АС на ТП Х ДИМИТЪР БЛ.92 31-200	IC-31-18-32042-TP-AC	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	32	0	0	32	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
39	Хидроизолация и АС част на ТП Гевгели бл.2 Д.№21-049	IC-31-18-21029-TP-AC	Запад 1	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	32	0	0	32	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
40	Хидроизолация и АС част на ТП Зона Б-5 бл.3 Д.№21-604	IC-31-18-21030-TP-AC	Запад 1	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	32	0	0	32	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
41	Хидроизолация и АС част на ТП ЖК Р-КА БЛ.34 Д№21-619	IC-31-18-21060-TP-AC	Запад 1	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	33	0	0	33	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
42	Хидроизолация и АС част на ТП Разс.Коньовица бл.87 Д№21-806	IC-31-18-21062-TP-AC	Запад 1	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	33	0	0	33	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
43	CD-IND-284 ТП бл. 633 Дисп. 22-	IC-31-18-21107-TP-AC	Запад 1	8.Реконструкция и модернизация и	0	33	0	0	33	4. стопански	Изгражда	0	3

	РУМ Дружба			сгради и инженерни конструкции									
67	Хидроизолация и АС на ТП Подуенска 4 дисп. №31-289	IC-31-18-32239-TP-AC	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
68	Хидроизолация и АС част ТП Дружба бл.32	IC-31-18-11192-TP-AC	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
69	Хидроизолация и АС част ТП Дружба бл.50 Д№11-635	IC-31-18-11194-TP-AC	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
70	Хидроизолация и АС част ТП Дружба бл.63 Д№11-676	IC-31-18-11195-TP-AC	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
71	Хидроизолация и АС част на ТП Дружба бл.6 Д№ 11-624	IC-31-18-11196-TP-AC	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
72	Хидроизолация и АС част на ТП Дружба бл.3 Д№ 11-625	IC-31-18-11199-TP-AC	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
73	Хидроизолация и АС на ТП Кравеферма Левски дисп. №32-102	IC-31-18-32245-TP-AC	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	576	0	0	576	4. стопански начин	Изгражда се	0	47
74	Хидроизолация и АС на ТП ЛЕВСКИ В БЛ.17 с Д. №32-495	IC-31-18-32247-TP-AC	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	535	0	0	535	4. стопански начин	Изгражда се	0	44
75	Хидроизолация и АС на ТП Левски В бл.17 дисп. №32-495	IC-31-18-32247-TP-EO-OC	Север 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
76	Хидроизолация и АС на ТП НПП Бухово дисп. № 32-049	IC-31-18-32032-TP-EO-ON	Север 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
77	Хидроизолация и АС на ТП Суха река бл.212 дисп. № 31-536	IC-31-18-32017-TP-EO-ON	Север 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
78	Хидроизолация и АС на ТП Х Димитър бл.113 дисп. № 31-458	IC-31-18-32019-TP-EO-ON	Север 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
79	Хидроизолация и АС на ТП Техникум Ботунец дисп. № 32-086	IC-31-18-32035-TP-EO-ON	Север 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
80	Хидроизолация и АС на ТП Общежитие Ботунец дисп. № 32-077	IC-31-18-32036-TP-EO-ON	Север 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
81	Аварийен ремонт на АС част, монтаж на КРУ и табло Н.Н в ТП Банишора бл.29 дисп. № 31-516	IC-31-18-31030-TP-EO-ON	Север 1	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	33	0	0	33	4. стопански начин	Изгражда се	0	3
82	Ремонт тр-р250kVA Фабр. №138338ОЦ Левски	IC-30-18-00009-TP-TR	ЧЕЗ	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	2 077	0	1 955	122	3. възлагане	Изгражда се	0	104
83	Ремонт тр-р160kVA Фабр. №96210	IC-30-18-00010-TP-TR	ЧЕЗ	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и	0	2 350	0	2 350	0	3. възлагане	Изгражда се	0	117

	ЦАС Плевен			повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.									
84	Ремонт тр-р160kVA Ф.№350103ОЦ Черв.бряг	IC-30-18-00012-TP-TR	ЧЕЗ	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	2 520	0	2 217	303	3. възлагане	Изгражда се	0	126
85	Ремонт тр-р250kVA Фабр.№27510 ОЦ Левски	IC-30-18-00008-TP-TR	ЧЕЗ	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	423	0	0	423	4. стопански начин	Изгражда се	0	21
86	Ремонт на ЕП“МВР“, ЕП“Растениевдство“	IC-31-18-12421-BC-GC	Изток 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	1 527	1 416	0	111	4. стопански начин	Изгражда се	0	67
87	ВЕП 20kV"Марица",Ремонт ЖР, ОЦ-Костенец	IC-32-16-15076-BC-GC	Костенец	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	679	0	0	679	4. стопански начин	Изгражда се	0	30
88	Ремонт на ЕП“МВР“, ЕП“Растениевдство“	IC-31-18-12421-BC-УС	Изток 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	1	0	0	1	4. стопански начин	Изгражда се	0	0
89	Хидроизолация и АС част на ТП Училище Долни Лозен Д№ 12-207	IC-31-18-12227-TP-AC	Изток 2	3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	20 000	8 811	0	7 750	1 061	3. възлагане	27.11.2018	59	352
90	Аварийен ремонт на КТП "ЦАРИГРАДСКО ШОСЕ 117 МИКО ДИЗАЙН" Д№ 11-953	IC-31-18-12438-KC-KL	Изток 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	2
91	възст.захр. след заплащане такса ЕТ ТП Живково1 ТП Живково1 Живково	IC-32-18-15120-BH-ET	Костенец	3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	5
92	ИП 2018 Ремонт мрежа НН ТП Селото Радуй	IC-32-18-21142	Перник	3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	35 000					4. стопански начин			
93	Ремонт мрежа НН на ТП1 гр.Пордим с УИП	IC-33-12-10024	Плевен	3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	35 000					4. стопански начин			
94	Аварийен ремонт на КТП "ЦАРИГРАДСКО ШОСЕ 117 МИКО ДИЗАЙН" Д№11-953	IC-31-18-12438-KH-KL	Изток 2	1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	0	5 326	4 784	0	543	4. стопански начин	Изгражда се	0	232
95	Ремонт Въздушна мрежа НН, ул. Стоян Киркович/ от ТП Д№ 11- 506, гр. София, р-н Студентски	IC-31-18-11109-BH-УН	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	2 726	2 557	0	169	4. стопански начин	18.10.2018	27	109
96	Ремонт Въздушна мрежа НН, ул. Стоян Киркович/ от ТП Д№ 11- 506, гр. София, р-н Студентски	IC-31-18-11109-BH-ET	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	1 544	0	0	1 544	4. стопански начин	18.10.2018	15	62
97	Аварийен ремонт SO_1449, кл А Ст 27 АС 451081	IC-32-18-15074-BH-ET	Костенец	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	823	794	0	29	4. стопански начин	Изгражда се	0	91
98	Аварийен ремонт на ТП Проходна Будка, Гео Милев /12-535 авария КлСР	IC-31-18-11167-TP-EO- OC	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	5 751	3 918	0	1 833	4. стопански начин	Изгражда се	0	633
99	Аварийен ремонт на ТП Проходна Будка, Гео Милев /12-535 авария КлСР	IC-31-18-11167-KC-KL	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	29	0	0	29	4. стопански начин	Изгражда се	0	3

100	Аварийен ремонт SO_1449, AC 428872, Повредено табло ИП, в следствие на мълния	IC-32-18-15075-VN-ET	Костенец	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	341	312	0	29	4. стопански начин	Изгражда се	0	38
101	Хидроизолация и АС част на ТП Училище ул.503 №50 с Д.№ 41-345	IC-31-17-41161-TP-AC	Юг 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	15 000	17 820	0	16 969	852	3. възлагане	2.7.2018	5 627	11 255
102	Хидроизолация и АС част ТП Дружба бл.64, район Искър	IC-31-18-11197-TP-AC	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
103	Хидроизолация и АС част ТП Дружба бл.44, район Искър	IC-31-18-11198-TP-AC	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
104	Хидроизолация и АС част ТП Дружба 69-то, район Искър	IC-31-18-11200-TP-AC	Изток 1	4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	0	40	0	0	40	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
105	Хидроизолация и АС част на ТП НПП Бухово дисп.№32-049	IC-31-18-32032-SO	Север 2	9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.	0	432	432	0	0	1. доставка	Изгражда се	0	52
106	Хидроизолация и АС част на ПС Черни връх	IC-31-13-10168-VN	Изток 1	9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.	0	811	811	0	0	1. доставка	Изгражда се	0	97
107	Ремонт на площадка за трансформатори Гинци	IC-31-14-30003-AV	Север 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	1 213	0	1 213	0	3. възлагане	Изгражда се	0	89
108	Ремонт на площадка за трансформатори Гинци	IC-31-14-30003-AC	Север 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	6 257	0	6 257	0	3. възлагане	Изгражда се	0	459
109	хидроизолация ТП Марин Дринов, Ихтиман	IC-32-17-15124-TP-AC	Костенец	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	5 560	0	5 560	0	3. възлагане	18.9.2018	124	371
110	Хидроизолация и АС част на ТП Младост бл. 11Б, Д№ 11-362	IC-31-17-12147-PR	Изток 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	20 000	2 570	0	2 570	0	3. възлагане	Изгражда се	0	321
111	Аварийно събитие ремонт АС част ТП Гурко 16 № 11-174	IC-31-18-11187-TP-EO-ON	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
112	Аварийно събитие ремонт АС част ТП Гурко 16 № 11-174	IC-31-18-11187-TP-TR	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	4	0	0	4	4. стопански начин	Изгражда се	0	1
113	Аварийно събитие ремонт АС част ТП Самоков 12 № 11-1133	IC-31-18-11188-TP-EO-ON	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
114	Аварийно събитие ремонт АС част ТП Гургюлят 12 У-ще 11-202	IC-31-18-11189-TP-EO-ON	Изток 1	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	62	0	0	62	4. стопански начин	Изгражда се	0	8
115	Хидроизолация и АС част на ТП Дечо Стефанов 35, Дисп.№31-843	IC-31-18-32217-TP-EO-ON	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
116	Хидроизолация и АС част на ТП Дечо Стефанов 35, Дисп.№31-843	IC-31-18-32217-TP-TR	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	8	0	0	8	4. стопански начин	Изгражда се	0	1
117	Хидроизолация и АС част на ТП Хр. Смирненски бл.12, Дисп.№31-918	IC-31-18-32218-TP-EO-ON	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
118	Хидроизолация и АС част на ТП Хр. Смирненски бл.12, Дисп.№31-918	IC-31-18-32218-TP-TR	Север 2	8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	4	0	0	4	4. стопански начин	Изгражда се	0	0

119	Хидроизолация и АС част на ТП Х. Димитър бл.23, Дисп.№31-449	IC-31-18-32219-ТР-ЕО-ОН	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	31	0	0	31	4. стопански начин	Изгражда се	0	4
120	Хидроизолация и АС част на ТП Х. Димитър бл.23, Дисп.№31-449	IC-31-18-32219-ТР-ТР	Север 2	8.Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	4	0	0	4	4. стопански начин	Изгражда се	0	1

Във връзка с констатации по т. 3 от Констативен протокол № Е-12 от 31.05.2019 г., а именно:

- През 2018 г. са въведени в експлоатация общо 3 819 бр. инвестиционни обекти за които са отчетени действително направени разходи в размер на 24 451 886 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 71 365 437 лв. за 7 841 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация. За 5 бр. позиции от приетите за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти, относимите действително направени разходи са в размер на 52 391 112 лв.;

- За 2018 г. са отчетени действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 1 080 960 лв. за 249 бр. инвестиционни обекти;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2018 г. е в размер на 4 715 695 лв., от която 1 366 476 лв. са за въведени в експлоатация обекти, а 3 349 219 лв. е начислена амортизация, която е относима към невъведени в експлоатация инвестиционни обекти. Горепосочената стойност в размер на 3 349 219 лв. е относима за 5 бр. позиции от приетите за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти.;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2018 г. е в размер на 9 734 707 лв., от която 2 822 353 лв. са за въведени в експлоатация обекти, а 6 912 354 лв. е годишна амортизация, която е относима към невъведени в експлоатация инвестиционни обекти. За 5 бр. позиции от приетите за невъведените в експлоатация инвестиционни обекти, относимата годишна амортизация за 2018 г. е в размер на 5 254 526 лв.,

с писмо изх. № CD-DOC-5361(5)/10.06.2019 г. електроразпределителното дружество посочва, че:

- През 2018 г. са въведени в експлоатация общо 11 463 бр. инвестиционни обекти за които са отчетени действително направени разходи в размер на 68 640 299 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 26 096 064 лв. за 15 359 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- За 2018 г. са отчетени действително направени разходи, които са записани със знак (минус) и са в размер на 1 080 960 лв. за 249 бр. инвестиционни обекти;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2018 г. за въведени в експлоатация обекти е в размер на 4 715 695 лв.;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2018 г. е в размер на 9 734 707 лв., от която 7 431 348 лв. е за въведени в експлоатация обекти, а 2 303 359 лв. е годишна амортизация, която е относима към невъведени в експлоатация инвестиционни обекти.

След анализ на предоставената с писмо изх. № CD-DOC-5361(5)/10.06.2019 г. информация и дадените от електроразпределителното дружество пояснения се установи:

- Посочените от дружеството действително направени разходи отчетени за 2018 г. в размер на 26 096 064 лв. за 15 359 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация, включват и посочените от дружеството разходи за „преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ в размер на „-“ (минус) 1 080 960 лв.

- Посочените от дружеството 15 359 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация, не включват и посочените от дружеството 63 бр. обекти, за които в колона „Въвеждане в експлоатация“ не са отбелязани данни.

Във връзка с гореизложеното и анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация от поименния списък на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с инвестиционните обекти се установи, че:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 94 579 495 лв. Отчетените действително направени разходи за 2018 г. са в размер на 94 736 363 лв., което е със 156 868 лв. повече спрямо планираните разходи.

- Най-голямата прогнозна стойност за 2018 г. е за инвестиционни обекти свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, а именно 24 548 220 лв. На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“ в размер на 15 351 800 лв.

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2018 г. (24 632 161 лв.) за инвестиционни обекти свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2018 г. в размер на 15 278 821 лв., са с направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 14 211 бр., или 52 %, са във връзка с инвестиции с направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

- За 2018 г. са планирани 16 500 бр. инвестиционни обекти, от които 49,28 % (8 132 бр.) са въведени в експлоатация.

- За 2018 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени 10 634 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които 31,32 % (3 331 бр.) са въведени в експлоатация.

- През 2018 г. са въведени в експлоатация общо 11 463 бр. инвестиционни обекти за които са отчетени действително направени разходи в размер на 68 640 299 лв.

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 27 177 024 лв. за 15 422 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация.

- За 2018 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 1 080 960 лв. за 249 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

- Общата стойност на начислената амортизация за 2018 г. е в размер на 4 715 695 лв., която е относима за въведени в експлоатация обекти.

- Общата стойност на годишната амортизация за 2018 г. е в размер на 9 734 707 лв., от която 7 431 348 лв. са за въведени в експлоатация обекти, а 2 303 359 лв. е годишна амортизация, която е относима към невъведени в експлоатация инвестиционни обекти.

- В инвестиционната програма за 2018 г. са включени 120 бр. обекти с прогнозна стойност в размер на 295 010 лв. и с отчетени действително направени разходи в размер на 455 891 лв. Същите по своето естество представляват ремонтни дейности.

4. По т. 4 от работната програма „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

Въз основа на предоставените на работната група списъци на прогнозираните за 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството и изпълнените за 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на

дружеството на 29.05.2019 г. на случаен принцип са проверени 8 бр. обекти на място и по документи избрани от предоставения от електроразпределителното дружество поименен списък, за които се констатира следното:

4.1. Обект № 44 - Подмяна на силов тр-р 110 kV п/ст София Център, гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-30004.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи - 200 000 лв.

Извършени разходи - 400 016,70 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 27.11.2018 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/27.11.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Трансформатор 110/10,5 kVс фабричен № 82654 е въведен в експлоатация.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект № 32 Изграждане на нова елегазова КРУ 110 kV в п/ст Витоша, гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-18-41077.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи - 2 300 000 лв.

Извършени разходи - 2 301 203,53 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 19.12.2018 г. със становище, че обектът е въведен в експлоатация и изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/19.12.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.3. Обект № 45 Доставка и монтаж на тр-р 110 kV за п/ст Бояна, гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-42212.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на

товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи - 150 000 лв.

Извършени разходи – 151 877,18 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 28.09.2018 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/28.09.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Трансформатор 110/10,5 kVс фабричен № 113770 е въведен в експлоатация.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект № 39 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Студентски град, гр. София“

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-10006.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи – 65 000 лв.

Извършени разходи – 64 541,22 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.10.2018 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/31.10.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Трансформатор 110/10,5 kVс фабричен № 82628 е въведен в експлоатация.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект № 41 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Младост, гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-10008.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи – 136 058 лв.

Извършени разходи – 135 839,29 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 28.09.2018 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/28.09.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Трансформатор 110/10,5 kVc фабричен № 113467 е въведен в експлоатация.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект № 40 Реконструкция на силов тр-р 110 kV п/ст Фестивална, гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-10007.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи – 80 000 лв.

Извършени разходи – 81 371,32 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.10.2018 г. със становище, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/31.10.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Трансформатор 110/10,5 kVc фабричен № 113468 е въведен в експлоатация.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект № 97 Модернизация на кабел ВН 110 kV „Драгалевци” - от п/ст „Пионер“ до п/ст „Витоша“, гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-41256.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи – 2 384 503 лв.

Извършени разходи – 2 054 885,30 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 29.11.2018 г. със становище, че обектът е въведен в експлоатация и изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/29.11.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект № 28 Енергетично оборудване п/ст „Верила“ ЗРУ – Ретрофит, София област

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-32-17-16266.

Направление на планираната инвестиция:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Планирани разходи – 246 000 лв.

Извършени разходи – 245 625,85 лв.

Предоставени документи:

- Протокол от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 01.10.2018 г. със становище, че обектът е въведен в експлоатация и изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

- Протокол за заприходяване на активи № 14/01.10.2018 г. Обектът е заведен като ДМА. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Няма разлика между посочените в поименния списък действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършените проверки на място на горепосочените 8 бр. енергийни обекти от инвестиционната програма се установи, че:

- **8 бр.** от обектите **са заведени като ДМА;**

- за горепосочения брой обекти **не е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА;**

- **за 4 бр.** от обектите **е установено, че размерът на планираната от дружеството прогнозна стойност на обекта е с по-ниска стойност от действително извършените разходи за него;**

- **за 4 бр.** от обектите **е установено, че размерът на планираната от дружеството прогнозна стойност на обекта е с по-висока стойност от действително извършените разходи за него.**

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2018 г.

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2018 г. са свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ и „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“.

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2018 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензия.

4. Основните извършени инвестиционните разходи са свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ и „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“.

5. През 2018 г. са въведени в експлоатация 49,28 % от планираните и 31,32 % от непланираните обект.

6. Дружеството е начислило годишна амортизация за 2018 г. в размер на 2 303 359 лв. за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти.

7. Реализираните през 2018 г. инвестиционни разходи са със 156 868 лв. повече от планираните такива .

8. В инвестиционната програма за 2018 г. са включени 120 бр. обекти с прогнозна стойност в размер на 295 010 лв. и с отчетени действително направени разходи в размер на 455 891 лв. които по своето естество представляват ремонтни дейности и следва да бъдат отнасяни към ремонтната програма на дружеството.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Балабанов. Плановата проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД обхваща периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.
2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.
3. Предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.
4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

Съгласно разпоредбата на чл. 80. ал. 1 от ЗЕ, за извършената проверка е съставен и връчен констативен протокол. В законоустановения тридневен срок в КЕВР са постъпили обяснения от дружеството, които са отчетени при изготвяне на доклада. От извършената проверка по документи за съответствие с изискванията на лицензията на дружеството за дейността разпределение на електрическа енергия работната група е направила следните изводи:

Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството регламентира вътрешни документи, процедури и правила, които не са изменяни през 2018 г. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2018 г. са свързани с разходи за подмяна на средствата за търговско измерване, капиталови разходи за изнасяне на електромерни табла на граница на собственост, в съответствие със ЗЕ. Планирането на разходи за инвестиции през 2018 г. е в съответствие на издадената лицензия. Основните инвестиционни разходи са свързани с промяна на СТИ и строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители. През 2018 г. са въведени в експлоатация 49,28% от планираните и 31% от непланираните обекти. Дружеството е начислило годишна амортизация до 2018 г. в размер на 2 303 359 лв. за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти. Реализираните през годината инвестиционни разходи са със 156 868 лв. повече от планираните. В инвестиционната програма са включени 120 обекта с прогнозна стойност 295 000 лв. и отчетени действителни разходи 455 000 лв., които по своето естество представляват ремонтни дейности и следва да бъдат отнасяни към ремонтната програма на дружеството. 07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“. Предвид гореизложеното, работната група счита, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.
2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-341 от 18.06.2019 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение-ЮГ“ Е АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-76/24.04.2019 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2019 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка по документи и на място на дейността на „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕР ЮГ) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Със Заповед № 3-Е-103/03.06.2019 г. е изменена Заповед № 3-Е-76/24.04.2019 г. в частта ѝ относно срок за извършване на проверката.

Проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

3. Предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-262-43/02.05.2019 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 01.05.2019 г. – 07.06.2019 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-262-44/02.05.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, съгласно Приложение № 1.

С писмо с изх. № Е-13-262-53/20.05.2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено за проверки на място и по документи на 15 бр. обекти, избрани от „Поименен списък на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (поименен списък) предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

За периода 21.05.2019 г. – 22.05.2019 г. длъжностните лица:

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

- Мартин Бончев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

посетиха обекти, избрани от поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1 от 13.05.2019 г. както следва:

1. Обект № 7 - ПС Тракия, идентификационен (ид.) № 1-000749-1-100;
2. Обект № 8 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-032;
3. Обект № 9 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-037;
4. Обект № 16 - X11, КСН, ТПО П/С-Асеновград до ТП-ПТЗ, ид. № 1-053802-1-073;
5. Обект № 17 - X-11, ТИЗ - КЛ 400 мм² от П/С Пв - ВС Агрия, ид. № 1-053803-1-073;
6. Обект № 715 - X11, 4255037, КНН, КСН, ПрСтр, ТПО, Асеновград, ид. № 1-058176-1-039;
7. Обект № 725 - X11, Първомай, КСН ТП-23 ТП 28, ид. № 1 - 064855-1-039;
8. Обект № 1443 - X-24 СДО гр.Пазарджик, ид. № 1-049800-1-060;
9. Обект № 1444 - X-24 СДО гр.Пазарджик, ид. № 1-049800-1-063;
10. Обект № 1605 - Заземител преносим ВЛ 20 kV, ид. № 1-061166-1-093;
11. Обект № 1628 - Трифазни маслени компенсиращи реактори, ид. № 1-061178-1-093;
12. Обект № 1646 - 1ф електромери 10/60А, АМР стара система, ид. № 1-068469-1-060;
13. Обект № 1655 - Трансформатор 110/20 kV ПС Тракия, ид. № 1-052839-1-041;
14. Обект № 1846 - X11, 4256319, ПрСтр, ТПО, Куклен - АГРИЯ АД, ид. № 1-062553-1-039;
15. Обект № 1386 - X-49, Реновиране и подмяна на табла, ид. № 1-054270-1-071.

При извършените 15 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

- Здравко Братоев – ръководител отдел Управление на мрежата;
- Делчо Чолаков – експерт отдел „Енергийна политика и околна среда“;
- Иван Дашов – ръководител КЕЦ Пазарджик;
- Таньо Тепов – ръководител КЕЦ Асеновград;
- Васил Грамчев – ръководител КЕЦ Белово;

- Павлин Джумалийски – ръководител централни операции към „Електроразпределение Юг“ ЕАД;
- Румен Георгиев – ръководител екип трансформатори в централни операции към „Електроразпределение Юг“ ЕАД;
- Хагоп Дакиджиян – ръководител екип системи дистанционно обслужване в централни операции към „Електроразпределение Юг“ ЕАД;
- Петър Янков – ръководител отдел „БТ ПБ“;
- Светослав Антонов – инж. ЕО – МР.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

1. С писмо с вх. № Е-13-262-44/15.05.2019 г. са предоставени следните документи и информация:

- за настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- за настъпили промени в планираната инвестиционна програма за 2018 г.;
- „Поименен списък на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

2. С писмо с вх. № Е-13-262-44/21.05.2019 г. е предоставен повторно „Поименен списък на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ с отразена информация по колона 5 „Цели за включване в инв. програма“ и колона 12 „Начин на придобиване“.

3. С приемо-предавателен протокол № 1/21.05.2019 г. и № 2/22.05.2019 г. са представени копия от следните документи:

- Досие на обект № 7 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-100;
- Досие на обект № 8 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-032;
- Досие на обект № 9 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-037;
- Досие на обект № 16 - Х11, КСН,ТПО П/С-Асеновград до ТП-ПТЗ, ид. № 1-053802-1-073;
- Досие на обект № 17 - Х-11,ТИЗ- КЛ 400мм2 от П/С Пв-ВС Агрция, ид. № 1-053803-1-073;
- Досие на обект № 715 - Х11,4255037,КНН,КСН,ПрСтр,ТПО,Асеновград, ид. № 1-058176-1-039;
- Досие на обект № 725 - Х11,Първомай,КСН ТП-23 ТП 28, ид. № 1-064855-1-039;
- Досие на обект № 1443 - Х-24 СДО гр.Пазарджик, ид. № 1-049800-1-060;
- Досие на обект № 1444 - Х-24 СДО гр.Пазарджик, ид. № 1-049800-1-063;
- Досие на обект № 1605 - Заземител преносим ВЛ 20кV, ид. № 1-061166-1-093;
- Досие на обект № 1628 - Трифазни маслени компенсиращи реактори, ид. № 1-061178-1-093;
- Досие на обект № 1646 - 1ф електромери 10/60А, AMR стара система, ид. № 1-068469-1-060;

- Досие на обект № 1655 - Трансформатор 110/20kV ПС Тракия, ид. № 1-052839-1-041;
- Досие на обект № 1846 - X11,4256319,ПрСтр,ТПО,Куклен-АГРИЯ АД, ид. № 1-062553-1-039;
- Досие на обект № 1386 - X-49, Реновиране и подмяна на табла, ид. № 1-054270-1-071.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е- 10 от 31.05.2019 г.** Същият е връчен на 05.06.2019 г. на г-жа Гургана Николова Петкова, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР **не са постъпили обяснения** от „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Юг“ ЕАД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С писмо с изх. № 4294-1/13.05.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са предоставени Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и Служебна инструкция СЕ01/7 „Вътрешни правила за възлагане на обществени поръчки“.

Електроразпределителното дружество посочва, че през 2018 г. няма промени в Процес 509-2 и в Служебна инструкция СЕ01/7.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

Съгласно писмо с изх. № 4294-1/13.05.2019 г. инвестиционната програма за 2018 г. е изготвена след определяне на приоритетите за осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Основните аспекти в реализацията на инвестиционната програма на електроразпределителното дружество са и подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва по т. 2.1 „Електротехника“ следното:

- за „Подстанции“ – започнало е изграждането на подстанция 110/20 kV „Тракия“ гр. Пловдив. Сключен е договор с фирма изпълнител и инвестираните средства за 2018 г. са на стойност 1,6 млн. лв. за доставка на оборудване и строително-

монтажни дейности. Проектът ще продължи своето изпълнение и през следващата година на регулаторния период.

Съгласно сключени договори с „Енергиен системен оператор“ ЕАД е платена цена за предоставяне на мощност и права от подстанции 110/20 kV „Каблешково“, „Обзор“ и „Поморие“;

- за „Мрежа СрН и НН“ – преразгледано е актуалното състояние на електроразпределителната мрежа, както и наличната инфраструктура. След като са взети предвид направените инспекции и плана за поддръжка на съоръжения НН и СрН, законовите изисквания във връзка с присъединяването на нови клиенти и производители, сигнали на клиенти за необходимост от повишаване качеството на мрежата е актуализирана необходимостта от инвестиции по различните съоръжения в мрежата през 2018 г.

„Електроразпределения Юг“ ЕАД посочва, че инвестираните средства в СрН са на стойност 9,0 млн. лв. Изградени са 62,4 км нова кабелна мрежа СрН, подменени са 70,2 км проводници на въздушни линии СрН, изградени са две възлови станции. Инвестициите в НН са на стойност 26,3 млн. лв. От тях 17,0 млн. лв. приоритетно са инвестирани в система за дистанционно отчитане на електромери на битови клиенти с оглед подобряване на обслужването, спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електрическа енергия, подготовка за либерализация на енергийния пазар и намаляване технологичните загуби. Освен това са изградени 21,3 км нова въздушна мрежа НН, 30,3 км нова кабелна мрежа НН, 228,8 км подменени проводници и въведени в експлоатация 36 нови трафопоста;

- за „Ново присъединяване“ - приоритет на дружеството е изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти. В районите със силен икономически растеж и интензивно строителство са насочени и голяма част от инвестициите на дружеството.

„Електроразпределения Юг“ ЕАД посочва, че стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединяване на нови клиенти е 28,3 млн. лв. Изградените съоръжения са 0,6 км нова въздушна мрежа СН, 47,0 км нова въздушна мрежа НН, 48,6 км нова кабелна мрежа СН, 139,8 км нови кабелни линии НН и въведени в експлоатация 146 нови трафопоста.

Електроразпределителното дружество посочва по т. 2.2. „Общи съоръжения“ следното:

- за „МПС“ - с цел по-бързо и ефикасно отстраняване на аварии дружеството инвестира приоритетно в специална механизация 1,9 млн. лв. По този начин са се повишили възможностите за реализация на проектите със собствен персонал и техника;

- за „Хардуер и софтуер“ - актуализирала се е необходимостта от подмяна на остарели ръчни терминали за отчитане на електромери на стойност 5,7 млн. лв.

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

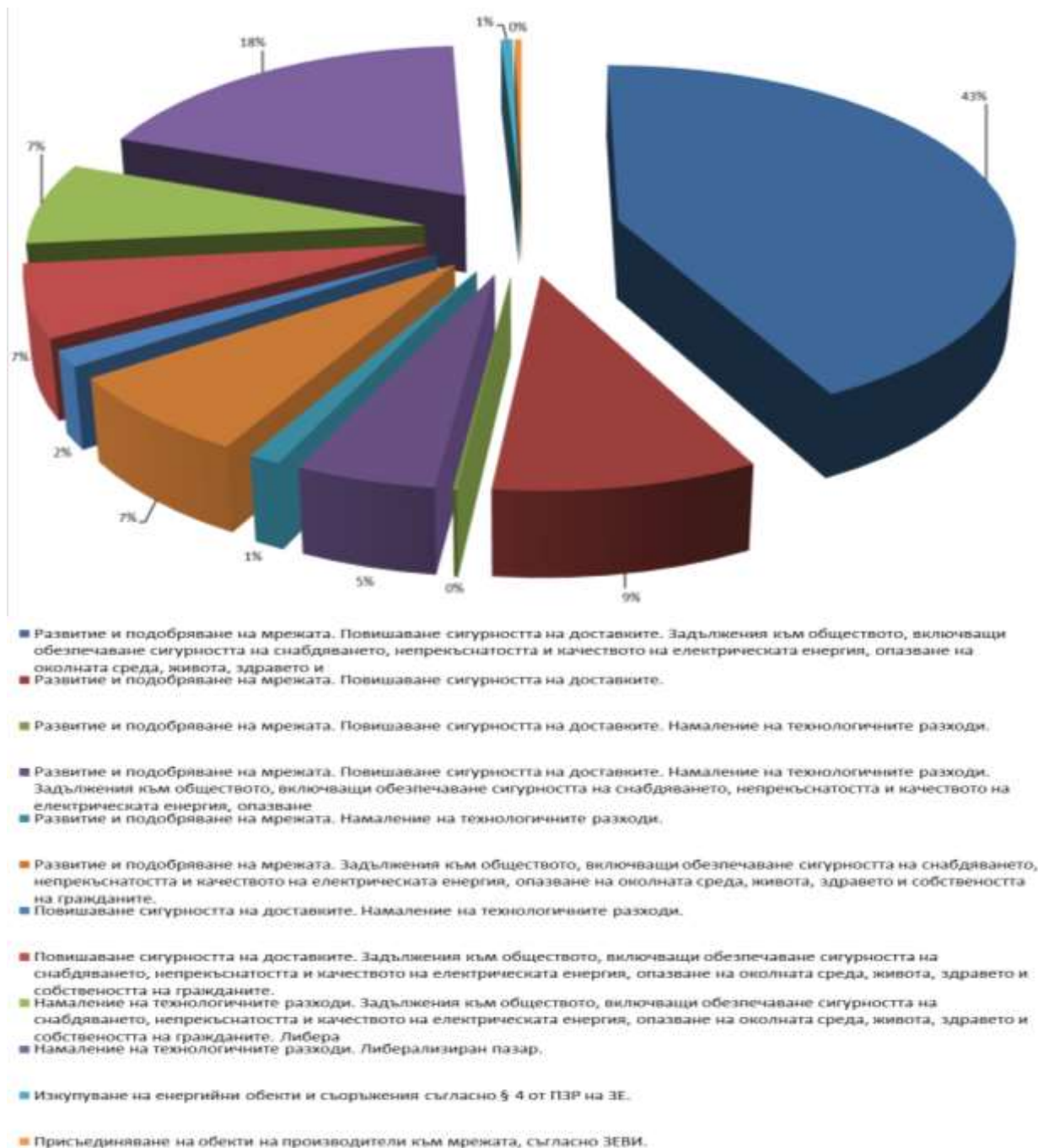
С писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. от електроразпределителното дружество е предоставен „Поименен списък на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“, в който не са попълнени колона 5 „Цели за включване в инв. програма“ и колона 12 „Начин на придобиване“.

С писмо изх. № 4294-2/20.05.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставен повторно „Поименен списък на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (поименен списък), в който е включена информация в горепосочените колона 5 и колона 12.

На следващата таблица и графика е представена информация относно предвидените от електроразпределителното дружество стойности и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма:

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ЗО)	12 085	41 700 075
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ,ПС)	470	9 151 877
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ПС,ТР)	15	137 075
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ТР,ЗО)	6	4 844 460
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ТР)	73	1 116 956
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ЗО)	383	7 201 635
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР)	75	1 440 677
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО)	147	6 419 746
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. Либерализиран пазар. (ТР,ЗО, ЛП)	17	7 257 562
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП)	82	18 095 971
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО)	39	521 348
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ППМ)	274	317 813

На графиката по-долу е представено процентното отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.



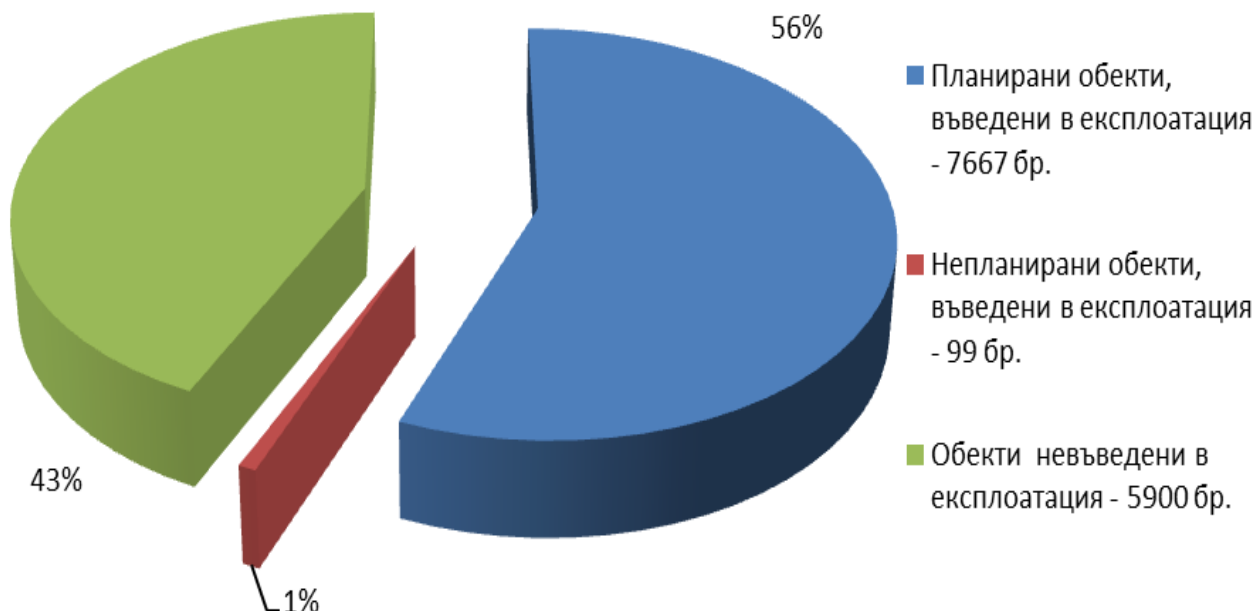
От систематизираната информация от представения поименен списък и видно от горепосочените таблица и графика се установи, че за 2018 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 98 205 195 лв. Най-голям бюджет за 2018 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти свързани с „Развитие и подобряване на мрежата; Повишаване сигурността на доставките; Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите.“, а именно 41 700 075 лв. (43 %).

От представения поименен списък се установи, че общата стойност на извършените през 2018 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 93 432 078 лв.

	Обекти	Прогнозна стойност 2018 г.	Действително направени разходи през 2018 г.	Обекти въведени в експлоатация
	бр.	лв.	лв.	бр.
Планирани	13 463	98 205 195	93 292 719	7667
Непланирани	203	0	139 359	99
Общо	13 666	98 205 195	93 432 078	7766

От горепосочената таблица е видно, че общо инвестиционните обекти за 2018 г. са 13 666 бр., от които 13 463 бр. са планирани обекти, 203 бр. са непланирани обекти. Обектите въведени в експлоатация общо са 7 766 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 56,95 % са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти 48,77 % са въведени в експлоатация.

На следващата графика е представено отношението на въведените в експлоатация през 2018 г. планирани и непланирани обекти спрямо общия брой инвестиционни обекти:



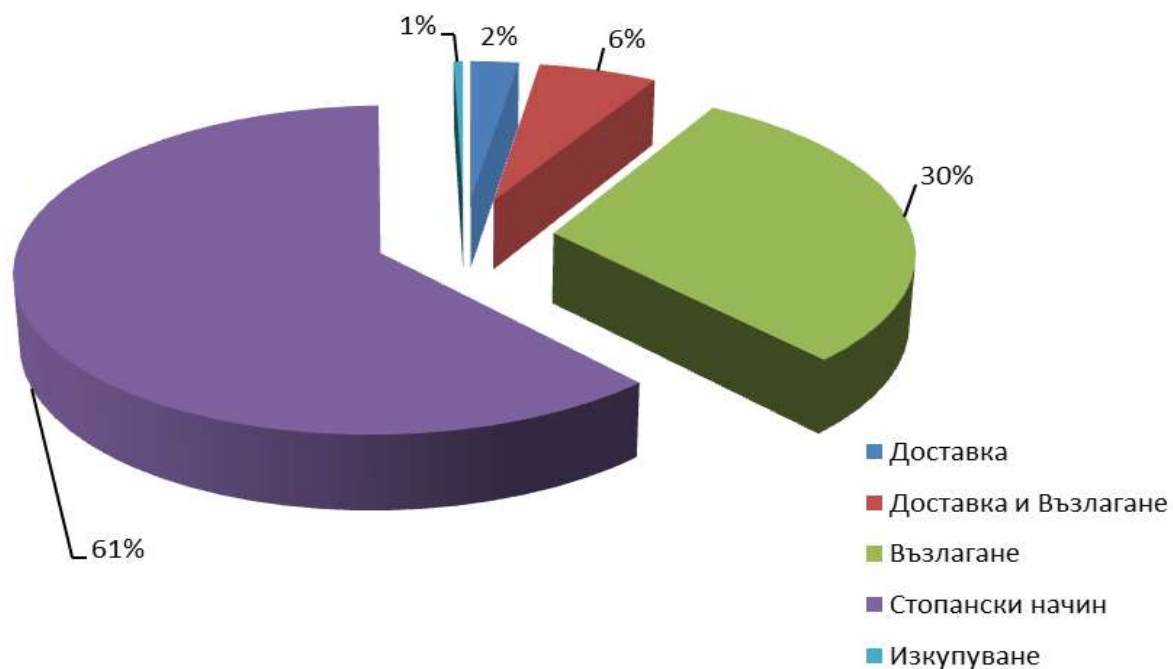
От горепосочените таблица и графика е видно, че 56,83 % от инвестиционните обекти са въведени в експлоатация през 2018 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на изпълнение на въведените в експлоатация 7 766 бр. инвестиционни обекти се установи следното:

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	189	467	2 310	4 764	36

Действително направени разходи през 2018 г., лв.	24 259 010	2 426 628	24 067 355	21 216 155	519 955
--	------------	-----------	------------	------------	---------

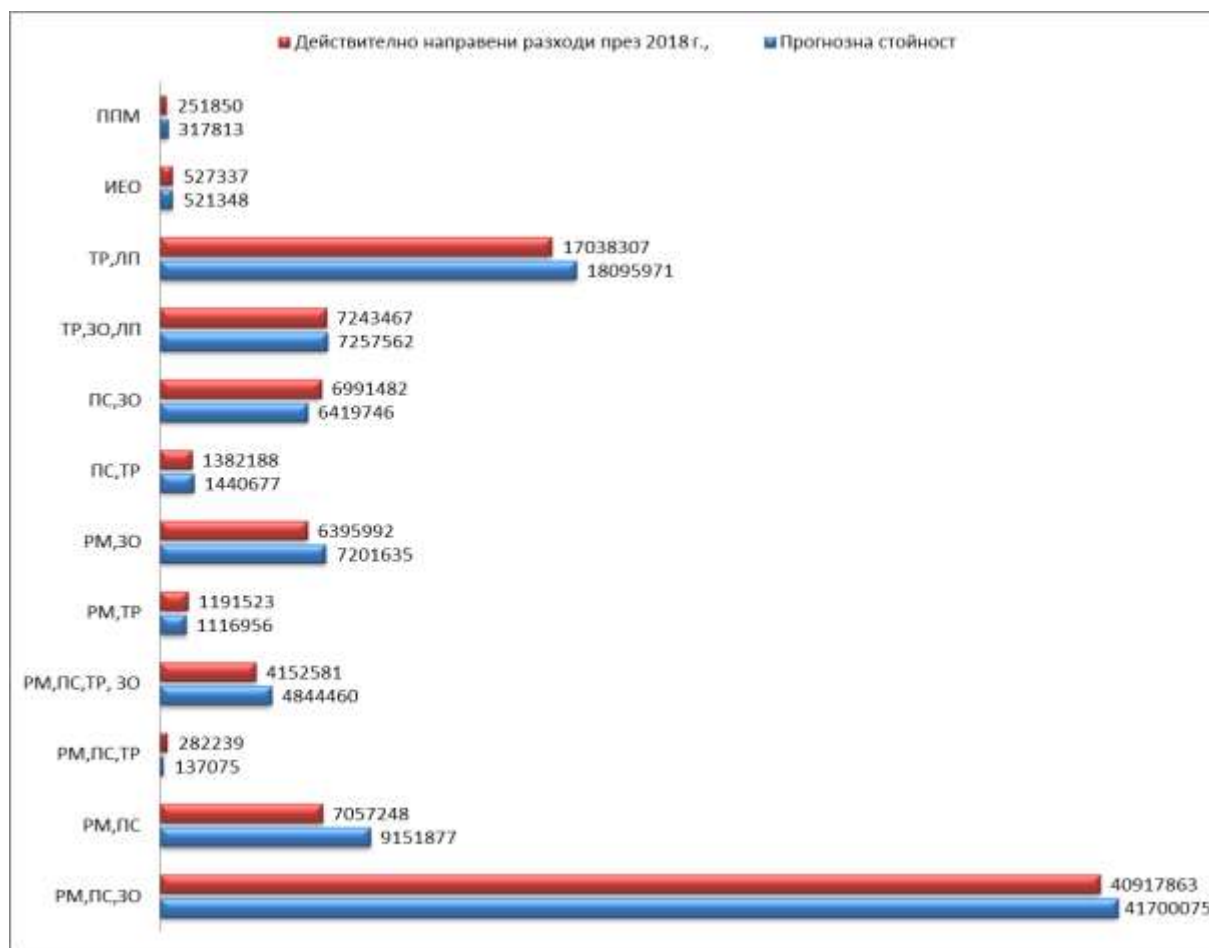
На следващата графика е представено процентното отношение на въведените в експлоатация инвестиционните обекти по начин на придобиване.



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направени разходи през 2018 г.	Начислена амортизация за 2018 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2018 г.	Начислена амортизация за 2018 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	13 463	98 205 195	203	13 666	7 766	72 489 103	2 921 938	5 900	20 942 974	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ЗО)	11 985	41 700 075	100	12 085	6 686	23 546 873	947 292	5 399	17 370 990	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ,ПС)	414	9 151 877	56	470	291	6 230 567	66 215	179	826 681	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ПС,ТР)	14	137 075	1	15	11	281 118	2 636	4	1 121	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ТР,ЗО)	6	4 844 460	0	6	5	3 905 181	93 012	1	247 400	0
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ТР)	68	1 116 956	5	73	41	796 314	8 269	32	395 209	0
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ЗО)	355	7 201 635	28	383	254	4 663 063	58 645	129	1 732 929	0
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР)	74	1 440 677	1	75	60	1 252 677	17 705	15	129511	0
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО)	142	6 419 746	5	147	136	6 898 843	309 556	11	92 639	0
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. Либерализиран пазар. (ТР,ЗО, ЛП)	17	7 257 562	0	17	17	7 243 467	289 739	0	0	0
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП)	82	18 095 971	0	82	82	17 038 307	1 111 275	0	0	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО)	38	521 348	1	39	36	519 955	15 669	3	7 382	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ППМ)	268	317 813	6	274	147	112 738	1 925	127	139 112	0

Следващата графика изобразява съпоставка на прогнозната стойност на инвестиционните обекти и на размера на действително извършените разходи по тях:



Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2018 г. 7 667 бр. планирани инвестиционни обекти спрямо размерът на действително направените през 2018 г. разходи по тях е представено в следващата таблица:

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2018 г.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2018 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	7 667	74 434 280	72 280 951	97
РМ,ПС,ЗО	6 653	23 698 714	23 526 201	99
РМ,ПС	254	6 913 785	6 210 081	90
РМ,ПС,ТР	10	136 026	151 739	112
РМ,ПС,ТР,ЗО	5	4 597 060	3 905 181	85
РМ,ТР	38	751 493	795 956	106
РМ,ЗО	237	4 707 562	4 651 854	99
ПС,ТР	59	1 304 050	1 252 436	96
ПС,ЗО	131	6 313 068	6 847 294	108

ТР,ЗО, ЛП	17	7 257 562	7 243 467	100
ТР,ЛП	82	18 095 971	17 038 307	94
ИЕО	36	520 509	519 955	100
ППМ	145	138 480	138 480	100

На следващата таблица е представена информация за включените през 2018 г. в инвестиционната програма на дружеството 203 бр. непланирани инвестиционни обекти:

Цел за включване в инвестиционната програма	Непланирани обекти за 2018 г.	Действително направени разходи през 2018 г.	Въведени в експлоатация непланирани обекти	Действително направени разходи през 2018 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>
ОБЩО	203	139 359	99	208 152
РМ,ПС,ЗО	100	-59 613	33	20 672
РМ,ПС	56	30 962	37	20 486
РМ,ПС,ТР	1	129 378	1	129 378
РМ,ПС,ТР,ЗО	0	0	0	0
РМ,ТР	5	2 916	3	359
РМ,ЗО	28	43 964	17	11 209
ПС,ТР	1	241	1	241
ПС,ЗО	5	51 549	5	51 549
ТР,ЗО, ЛП	0	0	0	0
ТР,ЛП	0	0	0	0
ИЕО	1	5 925	0	0
ППМ	6	-65 963	2	-25 742

Във връзка с гореизложеното се установи, че:

- Електроразпределителното дружество е отчетло действителни разходи за 2018 г. в размер на 93 432 077 лв., което представлява 95 % от планираните 98 205 195 лв. инвестиционни разходи за инвестиционните обекти.

- Най-голяма прогнозна стойност за 2018 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“ - 41 700 075 лв.

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2018 г. (40 917 863 лв.) за въведени и невъведени в експлоатация обекти, касаещи „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“.

- Най-голям брой инвестиционни обекти - 12 085 бр., или 88 %, са във връзка с инвестиции с цел „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на

снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“.

- За 2018 г. са планирани 13 463 бр. инвестиционни обекти, от които 57 % (7 667 бр.) са въведени в експлоатация и са отчетени разходи в размер на 72 280 951 лв., което представлява 97 % от планираните разходи за тези 7 667 бр. обекти.

- За 2018 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени 203 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които 49 % (99 бр.) са въведени в експлоатация и са отчетени разходи в размер на 208 152 лв.

- През 2018 г. са въведени в експлоатация общо 7 766 бр. инвестиционни обекти за които са отчетени действително направени разходи в размер на 72 489 103 лв.

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 20 942 974 лв. за 5 900 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация.

- Общата стойност на начислената за 2018 г. амортизация е в размер на 2 921 938 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти.

- За 621 бр. от въведените в експлоатация общо 7 766 бр. инвестиционни обекти не е начислена амортизация за 2018 г.

4. По т. 4 от работната програма „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

В периода 21.05.2019 г. – 22.05.2019 г. на случаен принцип са проверени 15 бр. обекти на място и по документи избрани от поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г., за които се констатира следното:

4.1. Обект № 7 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-100

Обектът е включен към раздел „Подстанции“ в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа, подобряване качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи:

139 447 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 23 933,90 лв.

Констатации от извършената проверка:

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности. За обекта предстои издаване на разрешение за строеж. Към датата на проверката обектът не е въведен в експлоатация и не са извършени строително-монтажни работи (СМР). Не са предоставени ДМА.

4.2. Обект № 8 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-032

Обектът е включен към раздел „Подстанции“ в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа, подобряване качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи:

842 057 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 622 680,55 лв.

Констатации от извършената проверка:

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности. За обекта предстои издаване на разрешение за строеж. Към датата на проверката обектът не е въведен в експлоатация и не са извършени СМР. Не са предоставени ДМА.

4.3. Обект № 9 - ПС Тракия, ид. № 1-000749-1-037

Обектът е включен към раздел „Подстанции“ в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа, подобряване качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи:

1 138 568 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 957 885 лв.

Констатации от извършената проверка:

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности. За обекта предстои издаване на разрешение за строеж. Към датата на проверката обектът не е въведен в експлоатация и не са извършени СМР. Не са предоставени ДМА.

4.4. Обект № 16 - X11, КСН,ТПО П/С-Асеновград до ТП-ПТЗ, ид. № 1-053802-1-073

Обектът е включен към раздел „Обекти СН“ под номер 1-053802-1-073 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Развитие на електроразпределителната мрежа, подобряване качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи: 690 000 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 640 757,03 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, обектът е заведен като ДМА през м. 11.2018 г. на обща стойност 666 482,77 лв. В поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действително направените разходи за обекта възлизат на 640 757,03 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

4.5. Обект № 17 - X-11, ТИЗ- КЛ 400мм2 от П/С Пв - ВС Агрия, ид. № 1-053803-1-073

Обектът е включен към раздел „Обекти СН“ в под номер 1-053803-1-073 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на качеството на електрическата енергия.

Планирани разходи: 823 854 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 47,00 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности. За обекта предстои издаване на разрешение за строеж. Към датата на проверката обектът не е въведен в експлоатация и не са извършени СМР. Не са предоставени ДМА. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

4.6. Обект № 715 - X11, 4255037, КНН, КСН, ПрСтр, ТПО, Асеновград, ид. № 1-058176-1-039

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под номер 1-058176-1-039 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Изграждане на самостоятелно захранване на жилищна група сгради с изнесено главно електромерно табло на границата на собственост.

Планирани разходи: 50 112 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 50 112 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 50 112 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Обектът е въведен в експлоатация на през м. 06.2018 г.

4.7. Обект № 725 - X11, Първомай, КСН ТП-23 ТП 28, ид. № 1-064855-1-039

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под номер 1-064855-1-039 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи: 40 353 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 23 399,49 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект обектът е заведен като ДМА през м. 10. 2018 г. на стойност 23 399,49 лв. В поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действително направените разходи за обекта възлизат на 23 399,49 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2018 г. (през м. 10.2018 г.)

4.8. Обект № 1443 - X-24 СДО гр. Пазарджик, ид. № 1-049800-1-060

Обектът е включен към раздел „С-ма за дистанционно отчитане на електромери“ под номер 1-049800-1-060 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване отчетността на СТИ, намаляване на възможностите за нерегламентиран достъп върху функциите на СТИ.

Планирани разходи: 1 723 723,18 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 1 723 723,18 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Актовете за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, обектът е заведен като ДМА на стойност 1 723 723,18 лв. В поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действително направените разходи за обекта възлизат на 1 723 723,18 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

4.9. Обект № 1444 - X-24 СДО гр. Пазарджик, ид. № 1-049800-1-063

Обектът е включен към раздел „С-ма за дистанционно отчитане на електромери“ под номер 1-049800-1-063 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване отчетността на СТИ, намаляване на възможностите за нерегламентиран достъп върху функциите на СТИ.

Планирани разходи: 82 550 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 82 550 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, обектът е заведен като ДМА на стойност 82 550 лв. В поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действително направените разходи за обекта възлизат на 82 550 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

4.10. Обект № 1605 - Заземител преносим ВЛ 20кV, ид. № 1-061166-1-093

Обектът е включен към раздел „други инвестиции“ под номер 1-061166-1-093 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. Извършена е проверка по документи от работната група на 22.05.2019 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Осигуряване на безопасна работа на обслужващия персонал при работа по съоръженията и оборудването в случай на неправилно подаване на напрежение.

Планирани разходи: 41 250 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 41 250 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, обектите (преносимите заземители) са заведени като ДМА на стойност 41 250 лв. Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 41 250 лв. Преносимите заземители са доставени в електроразпределителното дружество и преразпределени в КЕЦ^{вс}.

4.11. Обект № 1628 - Трифазни маслени компенсиращи реактори, ид. № 1-061178-1-093

Обектът е включен към раздел „други инвестиции“ под номер 1-061178-1-093 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Компенсиране на капацитивна енергия.

Планирани разходи: 124 300 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 124 300 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 124 300 лв. Трифазни маслени компенсиращи реактори са доставени в електроразпределителното дружество през м. 03.2018 г., съгласно Приемо-Предавателен протокол № 7.

4.12. Обект № 1646 - 1ф електромери 10/60А, AMR стара система, ид. № 1-068469-1-060

Обектът е включен към раздел „електромери“ под номер 1-061456-1-060 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване отчетността на СТИ, намаляване на възможностите за нерегламентиран достъп върху функциите на СТИ.

Планирани разходи: 1 293 600 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 1 293 600 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 1 293 600 лв.

Обектът е въвеждан поэтапно в експлоатация.

4.13. Обект № 1655 - Трансформатор 110/20kV ПС Тракия, ид. № 1-052839-1-041

Обектът е включен към раздел „трансформатори“ под номер 1-052839-1-041 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа, подобряване качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи: 247 400 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: Частично платени 247 400 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 247 400 лв. Обектът не е доставен и не е въведен като ДМА.

Обектът ще се въвежда поетапно в експлоатация.

4.14. Обект № 1846 - X11,4256319,ПрСтр,ТПО,Куклен-АГРИЯ АД, ид. № 1-062553-1-039

Обектът е включен към раздел „Присъединяване на нови клиенти“ под номер 1-062553-1-039 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Развитие на електроразпределителната мрежа, подобряване качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите.

Планирани разходи: 75 310,9 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 75 310,9 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, обектът е заведен като ДМА на стойност 75 024,50 лв. В поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действително направените разходи за обекта възлизат на 75 310,9лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

4.15. Обект № 1386 - X-49,Реновиране и подмяна на табла, ид. № 1-054270-1-071

Обектът е включен към раздел „ИМГС“ под номер 1-054270-1-071 в поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване отчетността на СТИ, намаляване на възможностите за нерегламентиран достъп върху функциите на СТИ.

Планирани разходи: 75 741,88лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Извършени разходи: 74 518,65 лв., съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г.

Констатации от извършената проверка:

Съгласно поименен списък предоставен с писмо изх. № 4294-1/13.05.2019 г. действителните разходи за обекта възлизат на 74 518,65 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

От извършените проверки на място на горепосочените 15 бр. енергийни обекти от инвестиционната програма се установи, че:

- *4 бр. от обектите са посочени като преходни;*
- *6 бр. от обектите са заведени като ДМА;*
- *за 2 бр. от обектите е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА;*
- *за 4 бр. от обектите е установено пълно съответствие между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА;*
- *за 8 бр. от обектите е установено пълно съответствие на посочения от дружеството размер на планираните разходи на обектите и извършените за тях действителни разходи;*
- *за 7 бр. от обектите е установена разлика между планираните разходи и извършените за тях действителни разходи;*
- *към 22.05.2019 г. за 8 бр. от проверените обекти не са предоставени документи за въвеждането им в експлоатация.*

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. През 2018 г. няма промени в работния процес на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици и правилата за възлагане на обществени поръчки.

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2018 г. са свързани с подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия.

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2018 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

4. Извършените инвестиционните разходи са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи, задължения към обществото, либерализиран пазар, изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, присъединяване на обекти на производители към мрежата.

5. Общо инвестиционните обекти за 2018 г. са 13 666 бр., от които 13 463 бр. са планирани обекти, 203 бр. са непланирани обекти. Обектите въведени в експлоатация общо са 7 766 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 56,95 % са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти 48,77 % са въведени в експлоатация.

6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

7. Електроразпределителното дружество е реализирало 95 % от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката на „Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършена аналогично с тази на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Обхватът и целите на проверката са същите. След извършената проверка по документи за съответствие с изискванията на лицензията, работната група е направила следните изводи:

Дружеството няма промени в организационния процес във връзка с планиране по организационни единици и правилата за възлагане на обществени поръчки. Основните цели в инвестиционната програма са свързани с подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия. Планирането на разходите за инвестиции е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия. Извършените инвестиционните разходи са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи, задължения към обществото, либерализиран пазар, изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, присъединяване на обекти на производители към мрежата. Посочени са общо инвестиционните обекти - планирани обекти и непланирани обекти. Обектите въведени в експлоатация общо са 7 766 бр. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти и е реализирало 95 % от планираните инвестиционни разходи. Предвид гореизложеното, работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение-ЮГ“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-342 от 18.06.2019 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение-СЕВЕР“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-75/24.04.2019 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2019 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка по документи и на място на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Със Заповед № 3-Е-102/03.06.2019 г. е изменена Заповед № 3-Е-75/24.04.2019 г. в частта ѝ относно срок за извършване на проверката.

Проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

3. Предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-273-32/02.05.2019 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 01.05.2019 г. – 07.06.2019 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на

условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-273-33/02.05.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, съгласно Приложение № 1.

С писмо с изх. № Е-13-273-37/15.05.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомено за проверки на място и по документи на 15 бр. обекти, избрани от „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност“ получен с писмо с изх. № К-EDN-2933/13.05.2019 г.

За периода 16.05.2019 г. – 17.05.2019 г. длъжностните лица

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

- Мартин Бончев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

посетиха обекти, избрани от „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност“ получен с писмо с изх. № К-EDN-2933/13.05.2019 г. както следва:

1. Обект № 146 - Тр-р токов 110 kV ПС Картала извод Дервения – 3 бр.;
2. Обект № 147 - Шинна система ОРУ 110 kV п/ст Велико Търново;
3. Обект № 148 - Шинна система ОРУ 110 kV п/ст В. Търново-рехаб.портали;
4. Обект № 770 - Кабел 20 kV ТП Тракия и ТП Еко-Елда, гр. В. Търново;
5. Обект № 846 - Подм. КЛСрН ТП Борба ТП Прохлада Габрово;
6. Обект № 868 - Сил. тр-р 630/20 БКТП Метал Иванов Габрово ф. 11632;
7. Обект № 888 - Сил. тр-р 630/10/20 ТП кв. 160 В.Търново ф. 203751;
8. Обект № 891 - Сил. тр-р 630/20/0,4 ТП 70 В.Търново ф. 203754;
9. Обект № 910 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 161092;
10. Обект № 911 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 161094;
11. Обект № 912 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 160785;
12. Обект № 2153 - ВМНН УИП СТП с. Славейково подмяна трасе 2925 м.;
13. Обект № 11211 - Електромери 3Ф SMART МИР Габрово 2 – 156 бр.;
14. Обект № 13243 - Сграда Административна Севлиево - ремонт сграда;
15. Обект № 13266 - Оборудване СрН БКТП Метал Иванов КРУ-вход Габрово.

При извършените 15 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Красимир Иванов – член на Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД;

- Красимир Минев – директор на дирекция „Развитие на мрежата и строителство“;

- Христо Рахнев – началник отдел „Експлоатация, мрежи и СТИ“;

- Йордан Йорданов – специалист към дирекция „КЕО“;

- Пламен Петров – ръководител трансформаторна работилница към дирекция „КЕО“;

- Христо Недялков – началник отдел п/ст към „Електроразпределение Север“ АД;

- Пламен Мехочев – началник отдел „Експлоатация, мрежи и СТИ“;

- Никола Димитров – отговорник МИР 2, гр. Севлиево.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

1. С **письмо с вх. № Е-13-273-33/17.05.2019 г.** са предоставени следните документи и информация:

- за настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- за инвестиционна програма на дружеството за 2018 г.;

- „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

2. С **письмо с изх. № К-EDN-3011/15.05.2019 г.** са предоставени копия от следните документи:

- Досие на обект № 146 - Тр-р токов 110 kV ПС Картала извод Дервения – 3 бр.;

- Досие на обект № 147 - Шинна система ОРУ 110 kV п/ст Велико Търново;

- Досие на обект № 148 - Шинна система ОРУ 110 kV п/ст В. Търново-рехаб.портали;

- Досие на обект № 770 - Кабел 20 kV ТП Тракия и ТП Еко-Елда, гр. В. Търново;

- Досие на обект № 846 - Подм. КЛСрН ТП Борба ТП Прохлада Габрово;

- Досие на обект № 868 - Сил. тр-р 630/20 БКТП Метал Иванов Габрово ф. 11632;

- Досие на обект № 888 - Сил. тр-р 630/10/20 ТП кв. 160 В.Търново ф. 203751;

- Досие на обект № 891 - Сил. тр-р 630/20/0,4 ТП 70 В.Търново ф. 203754;

- Досие на обект № 910 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 161092;

- Досие на обект № 911 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 161094;

- Досие на обект № 912 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 160785;

- Досие на обект № 2153 - ВМНН УИП СТП с. Славейково подмяна трасе 2925 м.;
- Досие на обект № 11211 - Електромери 3Ф SMART МИР Габрово 2 – 156 бр.;
- Досие на обект № 13243 - Сграда Административна Севлиево - ремонт сграда;
- Досие на обект № 13266 - Оборудване СрН БКТП Метал Иванов КРУ-вход Габрово.

3. С писмо от 20.05.2019 г., изпратено по електронна поща е предоставен „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е – 11 от 31.05.2019 г.** Същият е връчен на 05.06.2019 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от „Електроразпределение Север“ АД.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Север“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Север“ АД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2018 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С писмо изх. № К-EDN-2933/13.05.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че през 2018 г. не са настъпили промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2018 г. инвестиционна програма.

„Електроразпределение Север“ АД посочва, че инвестиционната програма на дружеството е в размер на 45 000 000 лв. Същата е утвърдената с решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

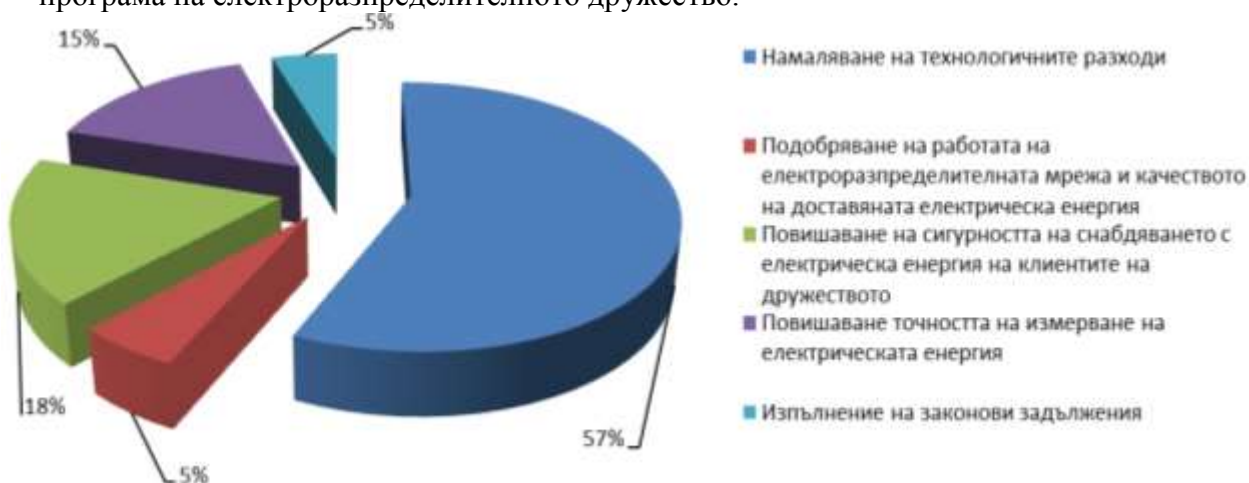
3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

С писмо с вх. № Е-13-273-33/17.05.2019 г. от електроразпределителното дружество е предоставен „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2018 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (поименен списък).

На следващата таблица и графика е представена информацията относно предвидените от електроразпределителното дружество стойности и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма:

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност, лв.
Намаляване на технологичните разходи	7 291	25 560 539
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	444	2 431 068
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 244	7 936 200
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 306	6 941 537
Изпълнение на законови задължения	3 468	2 130 656
ОБЩО	14 753	45 000 000

На следващата графика е представено процентното отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.



От представения поименен списък и видно от горепосочените таблица и графика се установи, че за 2018 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 45 000 000 лв. Най-голям бюджет за 2018 г. е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно 25 560 539 лв (57 %).

От представения поименен списък се установи, че общата стойност на инвестициите за 2018 г., общо за обекта (капитализирани) е в размер на 42 895 013 лв.

Обекти	Прогнозна стойност 2018 г.	Обекти въведени в експлоатация	Капитализирани обекти	
бр.	лв.	бр.	бр.	лв.

Планирани	14 753	45 000 000	14 753	14 753	42 789 329
Непланирани	3 162	0	7	7	105 684
Общо	17 915	45 000 000	14 760	14 760	42 895 013

От горепосочената таблица е видно, че общо инвестиционните обекти за 2018 г. са 17 915 бр., от които 14 753 бр. са планирани обекти, 3 162 бр. са непланирани обекти. Обектите въведени в експлоатация общо са 14 760 бр. От планирания брой инвестиционни обекти, всички са въведени в експлоатация, а от непланираните 3 162 бр. инвестиционни обекти 7 бр. са въведени в експлоатация.

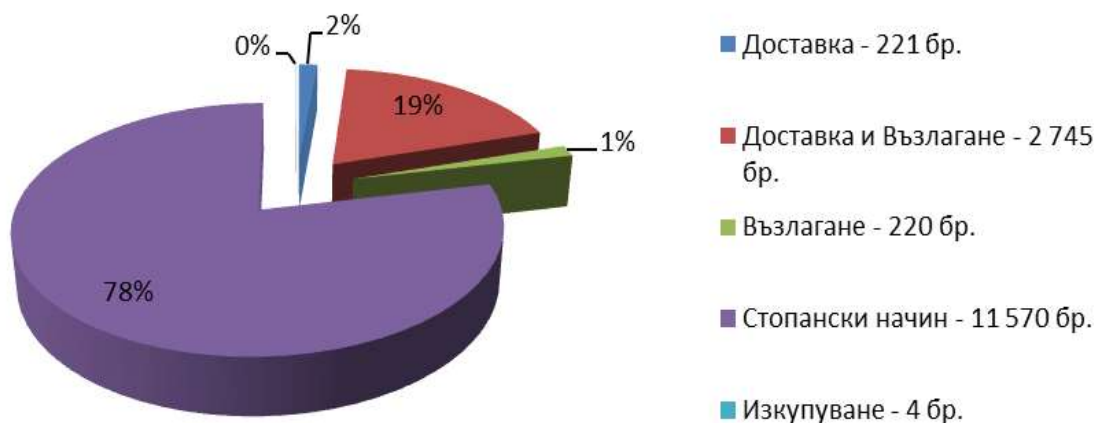
От горепосочената таблица е видно, че 100 % от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през 2018 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на изпълнение на въведените в експлоатация 14 760 бр. инвестиционните обекти се установи следното:

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	221	2 745	220	11 570	4
Капитализирани, лв.	4 370 516	14 141 043	1 502 727	22 878 558	2 169

На следващата графика е представено процентното отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване.

Начин на придобиване на инвестиционните обекти.



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Капитализирани обекти		Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти (непланирани)		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо			Обекти	Разходи за 01.01.2018 г.- 31.12.2018 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2018 г.- 31.12.2018 г.	Начислена амортизация
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	14 753	45 000 000	3 162	17 915	14 760	42 895 013	14 760	29 560 447	5 845 180	3 155	4 998 889	0
Намаляване на технологичните разходи	7 291	25 560 539	1 347	8 638	7 293	24 291 237	7 293	16 021 421	3 353 865	1 345	2 105 930	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	444	2 431 068	80	524	444	2 317 118	444	1 297 200	429 053	80	119 374	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 244	7 936 200	308	1 552	1 249	7 635 429	1 249	4 757 521	611 345	303	1 131 503	0
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 306	6 941 537	12	2 318	2 306	6 620 443	2 306	6 042 349	1 144 420	12	105 798	0
Изпълнение на законови задължения	3 468	2 130 656	1 412	4 880	3 468	2 030 787	3 468	1 441 954	306 497	1 412	1 536 283	0
Непосочени цели	0	0	3	3	0	0	0	0	0	3	0	0

Следващата графика изобразява съпоставка на прогнозната стойност на инвестиционните обекти и на размера на капитализираните разходи по тях:



Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2018 г. 14 760 бр. инвестиционни обекти спрямо размерът на капитализираните разходи за тях е представено в следващата таблица:

Цел за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Капитализирани разходи	Изпълнение на прогноза спрямо капитализирани разходи
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	14 760	45 000 000	42 895 013	95,32
Намаляване на технологичните разходи	7 293	25 560 539	24 291 237	95,03
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	444	2 431 068	2 317 118	95,31
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 249	7 936 200	7 635 429	96,21
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 306	6 941 537	6 620 443	95,37
Изпълнение на законови задължения	3 468	2 130 656	2 030 787	95,31

На следващата графика е представена съпоставка на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2018 г. 14 760 бр. инвестиционни обекти и размерът на направени разходи за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. по тях:



Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2018 г. 14 760 бр. инвестиционни обекти спрямо размерът на направени разходи за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. по тях е представено в следващата таблица:

Цел за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2018- 31.12.2018	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2018 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	14 760	45 000 000	29 560 447	65,69
Намаляване на технологичните разходи	7 293	25 560 539	16 021 421	62,68
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	444	2 431 068	1 297 200	53,36
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	1 249	7 936 200	4 757 521	59,95
Повишаване точността на измерване на електрическата енергия	2 306	6 941 537	6 042 349	87,05
Изпълнение на законови задължения	3 468	2 130 656	1 441 954	67,68

Във връзка с гореизложеното се установи, че:

- Най-голяма прогнозна стойност за 2019 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи - 25 560 539 лв.

- Най-голям е размерът на капитализираните разходи (24 291 237 лв.) за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи.

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 8 638 бр., или 48 %, са във връзка с инвестиции с цел намаление на технологичните разходи.

- Всички планирани 14 753 бр. инвестиционни обекти за 2018 г. са капитализирани и въведени в експлоатация.

- През 2018 г. са въведени в експлоатация общо 14 760 бр. инвестиционни обекти, които са капитализирани на обща стойност 42 895 013 лв., а за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. в размер на 29 560 447 лв.

- За периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. са отчетени и разходи в размер на 4 998 889 лв. за 3 155 бр. непланирани инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация.

- Общата стойност на начислената амортизация за 2018 г. е в размер на 5 845 180 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти.

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е изпълнена на 95,32 % спрямо капитализираните разходи.

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е изпълнена на 65,69 % спрямо направените разходи за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г.

4. По т. 4 от работната програма „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

В периода 16.05.2019 г. – 17.05.2019 г. на случаен принцип са проверени 15 бр. обекти на място и по документи избрани от предоставения поименен списък, за които се констатира следното:

4.1. Обект № 146 - Тр-р токов 110 kV ПС Картала извод Дервеня.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

26 145 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

24 919,53 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № ОРПВС-050/13.11.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 24 919,53 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация м. 08.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.2. Обект № 147 - Шинна система ОРУ 110 kV п/ст Велико Търново.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

43 730 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

41 680,50 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № РМС-70/00041/31.10.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 41 680,50 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация м. 11.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.3. Обект № 148 - Шинна система ОРУ 110 kV п/ст В. Търново-рехаб.портали.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

56 000 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

53 375,26 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № РМС-70/00041/31.10.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 53 375,26 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация м. 11.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.4. Обект № 770 - Кабел 20 kV ТП Тракия и ТП Еко- Елда, гр. В. Търново.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

21 267 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

20 270,12 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 797/10.08.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 20 270,12 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. При проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.5. Обект № 846 - Подм. КЛСрН ТП Борба ТП Прохлада Габрово.

На обекта, находящ се в гр. Габрово е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

Дружеството не е планирало разход, съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

18 537,29 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Подмяната на съществуващата кабелна линия средно напрежение е вследствие на високата му аварийност. Не е предоставен акт за приемане на дълготрайни активи за обекта, поради което не може да се направи съпоставка между действително направените разходи и тези, заведени като ДМА. Изпълнението на обекта е по възлагане.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.6. Обект № 868 - Сил. тр-р 630/20 БКТП Метал Иванов Габрово ф. 11632.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

14 311 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

13 639,78 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № ДАМ-003/10.01.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 13 639,78 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.7. Обект № 888 - Сил. тр-р 630/10/20 ТП кв.160 В.Търново ф. 203751.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

16 797 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

16 009,99 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № 15/23.01.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 16 009,99 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.8. Обект № 891 - Сил. тр-р 630/20/0.4 ТП 70 В.Търново ф. 203754.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

16 667 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

15 885,72 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № 69/18.02.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 15 885,72 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.9. Обект № 910 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 161092.

Обектът е посетен на място, като са разгледани предоставените документи и изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта от работната група на 16.05.2019 г.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

8 422 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

8 027,25 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № КЕО 4/19.03.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 8 027,25 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА.

4.10. Обект № 911 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 161094.

Обектът е посетен на място, като са разгледани предоставените документи и изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

8 422 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

8 027,25 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № КЕО 5/19.03.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 8 027,25 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА.

4.11. Обект № 912 - Сил. тр-р 100/10/0,4 ТМХ Трансф.раб-ца ГО ф. 160785.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

8 422 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

8 027,25 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № КЕО 6/19.03.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 8 027,25 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА.

4.12. Обект № 2153 - ВМНН УИП СТП с. Славейково подмяна трасе 2925 м.

Обектът е посетен на място, като са разгледани предоставените документи и изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

123 702 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

24 500 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № 582/23.10.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 24 500 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.13. Обект № 11211 - Електромери 3Ф SMART МИР Габрово 2 – 156 бр.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Поддържане на средствата за търговско измерване в метрологична годност, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

32 571 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

31 044 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № ОСТБИ 9-2/07.03.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 31 044 лв.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.14. Обект № 13243 - Сграда Административна Севлиево - ремонт сграда.

На обекта е извършена проверка по документи и на място от работната група. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

26 553 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

25 308,53 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № RE-14/30.11.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 25 308,53 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

4.15. Обект № 13266 - Оборудване СрН БКТП Метал Иванов КРУ-вход Габрово.

Обектът е посетен на място, като са разгледани предоставените документи и изслушани служителите на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Изпълнение на законови задължения по договор за присъединяване, съгласно предоставения поименен списък.

Планирани разходи:

3 882 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Извършени разходи:

3 700 лв., съгласно предоставения поименен списък.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № ДАМ-003/10.01.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 3 700 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че няма разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

От извършените проверки на място на горепосочените 15 бр. енергийни обекти от инвестиционната програма се установи, че:

- 14 бр. от обектите **са заведени като ДМА;**
- за 1 бр. от обектите **не е предоставен акт за приемане на дълготрайни активи,** поради което не може да се направи съпоставка между действително направените разходи и тези, заведени като ДМА;
- за 14 бр. от обектите **е установено пълно съответствие между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА.**

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадена на „Електроразпределение Север“ АД лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. През 2018 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2018 г. са свързани с намаляване на технологичните разходи, повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството и повишаване точността на измерване на електрическата енергия.

3. Капитализираните инвестиционните разходи са свързани с намаляване на технологичните разходи, повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството и повишаване точността на измерване на електрическата енергия.

4. Планирането на разходите за инвестиции през 2018 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

5. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 100 % от планираните инвестиционните обекти са въведени в експлоатация през 2018 г.

6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

7. Електроразпределителното дружество е реализирало 95,32 % от планираните 45 000 000 лв. инвестиционни разходи за капитализирани инвестиционни обекти.

8. За периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. електроразпределителното дружество е отчело разходи в размер на 29 560 447 лв. за въведени в експлоатация инвестиционни обекти, което представлява 65,69 % от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката на „Електроразпределение Север“ АД е извършена по аналогичен начин като предходните. Направените изводи от работната група са почти същите и се различават само в някои точки. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през 2018 г. Начислени са амортизационни отчисления само за въведените през текущата година обекти. Реализирани са 95,32 % от планираните 45 000 000 лв. инвестиционни разходи. Предвид гореизложеното, работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената лицензия. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

А. Йорданов каза, че иска да отбележи, че резултатите от проверките показват ефективността на тематичния контрол, който Комисията провежда устойчиво във времето.

И. Иванов каза, че е искал да направи същото заключение и за трите проверки. При сравнение на сегашната проверка и предшестващата, ясно се вижда, че въвеждането на тези годишни проверки за инвестиционните разходи са дисциплинирали и трите електроразпределителни дружества. Това е преди всичко в интерес на потребителите на дружествата.

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

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение-СЕВЕР“

АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-337 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“.

Във връзка с нормативните промени, в Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), както и приемането на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), която считано от 06.03.2015 г. съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.) е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е констатирала необходимост от привеждане в съответствие на Общите условия за продажба на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди и Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, като част от Общите условия. С оглед на изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, т. 5 и т. 38 от ЗЕ и чл. 132, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ ДКЕВР е приела решение по т. 1 от протокол № 128 от 30.09.2014 г., с което изисква от лицензираните топлопреносни дружества да направят предложения за изменение и допълнение на Общите условия (накратко Общи условия) и на Правилата за работа с потребители на енергийни услуги (накратко Правила), които се одобряват от Комисията по тяхно предложение.

Със заявление с вх. № Е-14-05-21 от 13.12.2014 г. „Топлофикация ВТ” АД е направило искане да бъде одобрен от КЕВР проект на “Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново”.

Представените Общи условия се отнасят до лицензия № Л-021-05 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация ВТ” АД, за дейността пренос на топлинна енергия. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ утвърдените Общи условия ще представляват приложение към тази лицензия.

Правната рамка на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „продажбата на топлинна енергия от топлопреносно предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди“ се съдържа в чл. 150 от ЗЕ и в чл. 126 - 132 от НЛДЕ.

Към заявлението са приложени:

1. Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново“.

2. Публикация на проекта на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново“.

3. Копие от решение по Протокол от 08.12.2014 г. от заседание на Съвета на директорите на „Топлофикация ВТ“ АД за приемане на проект на Общи условия и внасянето им в Комисията за разглеждане и одобрение.

5. Проект на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“.

6. Документ за платена такса за разглеждане на заявление.

За проучване на преписката, със Заповед № 3-Е-261 от 02.10.2014 г., изменена със Заповед № 3-Е-206 от 14.12.2017 г. на Председателя на КЕВР е назначена работна група.

С писмо изх. № Е-14-05-21 от 20.05.2015 г. от „Топлофикация ВТ“ АД е изисквано да представи допълнително доказателства, че са изпълнени процедурите съгласно чл. 128, ал. 1, т. 3 и чл. 129, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ.

С писмо вх. № Е-14-05-21 от 28.05.2015 г. заявителят е предоставил:

1. Покана за присъствие на публично обсъждане до Комисия за защита на потребителите, звено град Велико Търново.

2. Покана за публично обсъждане, проведено на 10.12.2014 г., до заинтересованите страни.

3. Протокол от проведено публично обсъждане на проект на Общи условия от 10.12.2014 г.

4. Информация, че на публичното обсъждане на проекта на Общи условия на 10.12.2014 г. не са се явили клиенти на обявената дата и час, поради което липсват становища и предложения.

С писмо изх. № Е-14-05-21 от 03.04.2019 г. Комисията е поискала потвърждение дали проектите на Общите условия и на Правилата са били предоставени на електронната страница на дружеството в цялост, в какъвто вид са приложени към заявлението.

С писмо от 15.04.2019 г. дружеството е декларирало, че проектите са били достъпни за разглеждане от клиентите в цялост, във вида, в който са приложени към заявлението.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от НЛДЕ да оповести Общите условия на клиентите „най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията“ и да проведе публично обсъждане на проекта на Общи условия.

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят е отчетел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 6 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от НЛДЕ, относно структурирането и това какво задължително следва да съдържат Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение.

Извършеният подробен анализ по същество на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел съответните разпоредби от ЗЕ и НТ, уреждащи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди, при следните изключения:

I. Общи забележки и допълване на съдържанието на проекта на Общи условия

1.1. Навсякъде в проекта:

1.1.1. Аббревиатурата „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“, поради промяна на

наименованието на органа;

1.1.2. Аббревиатурата „МНЕ“ да се замени с „МЕ“ поради промяна на наименованието на органа;

1.1.3. Термините „Продавач“, „Клиент“ и „Търговец“ да се изписват с главни букви.

1.2. Промяна в съдържанието на проекта на Общи условия

Предвид обстоятелството, че съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди се осъществява при публично известни Общи условия, на клиентите следва да се предостави достъпна и в достатъчен обем информация, включително относно използваните термини и дефиниции, въведени с нормативната уредба, както и съкращения и аббревиатури, съдържащи се в проекта.

В допълнение следва да се отчете изискването на чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ, Общите условия да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, както и обстоятелството, че разглежданите Общи условия ще бъдат прилагани и за небитови клиенти в СЕС, поради което на дружеството следва да се даде указание в проекта на Общи условия, в началото да се добави нов **раздел I Дефиниции, със следното съдържание:**

I. ДЕФИНИЦИИ

Чл. 1. По смисъла на настоящите Общи условия:

1. „Абонатна станция“ е уредба, чрез която се осъществява подаване, измерване, преобразуване и регулиране на параметрите на топлинната енергия от топлопреносната мрежа към Клиентите.

2. „Битов клиент“ е Клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за собствени битови нужди.

3. „Действително инсталирана мощност на отоплителна инсталация“ е сумата от инсталираната мощност на отоплителните тела във всички имоти в сградата – етажна собственост.

4. „Инсталация в сграда“ или **„сградна инсталация“** е съвкупността от главните вертикални и хоризонтални разпределителни тръбопроводи, включително до отоплителните тела, както и съоръжения за разпределяне и доставяне на топлинна енергия от абонатната станция до имотите на Клиентите. Когато към една абонатна станция са присъединени повече от една сграда, всеки от присъединителните топлопроводи е елемент на съответната инсталация в сградата.

5. „Инсталирана отоплителна мощност в имот“ е сумата от мощностите на монтираните в жилището отоплителни тела.

6. „Метод на централно регулиране на топлоподаването“ е начин за изменение на температурите и/или часовия разход на топлоносител при водните топлопреносни мрежи в зависимост от климатичните параметри и топлопотреблението на сградите.

7. „Небитов клиент“ е Клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за небитови нужди.

8. „Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, включващи, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залежавания, и др.), доколкото тези събития пречат за изпълнение на задълженията по настоящите Общи условия, на основание чл. 306 от Търговския закон. Продавачът задължително оповестява Клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване. Продавачът задължително разполага с документ от оторизиран орган за

възникналата непреодолима сила.

9. „Общ отопляем обем на сградата“ е сумата от обемите на имотите на клиентите и обемите на помещенията от общите части на сграда етажна собственост (СЕС), предвидени за отопление по проект.

10. „Отоплителен период“ е периодът от време, през който топлинната енергия се консумира и за отопление.

11. „Отоплителни тела“ са тръбните отоплителни тела и щранг-лири, глйдерните отоплителни тела, плоските отоплителни тела и конвекторите, които са конструктивни елементи, служещи за отдаване на топлина в помещенията чрез радиационен и конвективен топлообмен от постъпващия в тях топлоносител.

12. „Отопляем обем на имот“ включва обема на всички собствени и/или ползвани от Клиента помещения и съответните припадащи се части от общите части на сградата, предвидени за отопление по проект.

13. „Отопляем обем на общите части“ е сумата от обемите на помещенията от общите части на СЕС, с предвидени по проекта отоплителни тела.

14. „Отчетен период“ е периодът от време между две отчитания на показанията на уредите за мерене за търговско плащане, контролните уреди и индивидуалните средства за разпределение на топлинната енергия.

15. „Представител на етажната собственост“ е управителят, председателят на управителния съвет или упълномощено от етажната собственост лице.

16. „Присъединени отоплителни тела“ са отоплителните тела, които са физически свързани към сградната отоплителна инсталация.

17. „Проектна мощност на отоплителна инсталация“ е мощността на вътрешната отоплителна инсталация, определена с инвестиционния проект на сградата.

18. „Сграда - етажната собственост, СЕС“ е своеобразна правна и социална общност, на която законът е предоставил да се самоуправлява и представлява съчетание между собственост на поне две различни лица върху поне два обособени обекта в една сграда и съсобственост.

19. „Система за автоматично регулиране на топлоподаването в сграда“ е съвкупност от съоръжения за регулиране на температурния режим за отопление и вентилация и температурата на топлата вода за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция в съответствие с топлинните режими на сградата, присъединена към топлопреносната мрежа.

20. „Средства за дялово разпределение“ са индивидуални разпределители, съответстващи на действащите в страната стандарти, индивидуални топломери, общ водомер за битово горещо водоснабдяване и индивидуални водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за горещо водоснабдяване към имотите на Клиентите. Те са технически средства, монтирани след средствата за търговско измерване на топлинната енергия и показанията им се използват за определяне на дела топлинна енергия, потребена във всеки отделен имот в сгради – етажна собственост, като дял от общата консумация на топлинна енергия от сградата.

21. „Средство за търговско измерване“ е топломерът в абонатната станция, монтиран на границата на собственост на съоръженията. Това е техническо средство за измерване, което има метрологични характеристики и е предназначено за измерване на топлинната енергия - самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства, и се използва за продажба на топлинна енергия.

22. „Страните“ са „Топлофикация ВТ“ АД, наричано за краткост в Общите условия „Продавач“ и битовите клиенти на топлинна енергия, наричани за краткост в Общите условия „Клиент/и“.

23. „Търговец“ е лице вписано в публичния регистър на МЕ по чл. 139а от ЗЕ, което е избрано от клиентите в СЕС по реда на чл. 139б от ЗЕ да извършва услугата дялово разпределение на доставената в сградата топлинна енергия.

24. „ГПК“ е Граждански процесуален кодекс.
25. „ЗЕ“ е Закон за енергетиката.
26. „ЗУЕС“ е Закон за управление на етажната собственост.
27. „КЕВР“ е Комисия за енергийно и водно регулиране.
28. „МЕ“ е Министерство на енергетиката.
29. „НТ“ е Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването.

II. Раздел I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. В **чл. 3** от проекта е дадена дефиниция на понятието „Клиент“ и е определен начин, по който същият се идентифицира пред продавача, а именно:

Чл. 3. (1) Клиент може да бъде физическо лице, потребител на топлинна енергия за битови нужди, което е собственик или титуляр на вещно право на ползване на имот в топлоснабдена сграда. Тези Общи условия се прилагат и за продажба на топлинна енергия за отопление и горещо водоснабдяване на клиенти, извършващи стопанска дейност, организации на бюджетна издръжка и за клиенти, упражняващи свободна професия в самостоятелни сгради или в сгради – етажна собственост.

(2) Клиентът се идентифицира с три имена/име на фирмата, ЕГН/ИН и ИН по ЗДДС, постоянен адрес по документ за самоличност/седалище и адресна регистрация по съдебно решение (копие от съдебното решение за регистрация), номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, адрес на топлоснабдения имот и адрес за кореспонденция, телефон, факс, адрес за електронна поща, при необходимост и с документ за представителна власт (нотариално заверено пълномощно, съдебно решение и др.) и удостоверение за актуално състояние.

Дружеството е заявило, че тези Общи условия ще бъдат прилагани както за битови, така и за небитови клиенти, поради което за постигане на необходимата коректност, текстовете на **чл. 3** следва да се допълнят и изменят.

2.1.1. Дадената в **чл. 3, ал. 1** от проекта дефиниция на „клиент“ не съответства на легалната дефиниция съгласно ЗЕ и на определението за „битов клиент“, както и неоснователно се въвежда изискване за собственост или вещно право на ползване, каквото не се съдържа в цитираните дефиниции. В тази връзка следва да се отбележи, че с Решение № 508 от 08.05.2013 г. Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е направила подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител“, изводите от който поради сходството на нормативната уредба в секторите В и К услуги и топлоснабдяване са приложими и по отношение на клиентите на топлинна енергия. КЗК счита, че в правната уредба е необходимо да се регламентира непротиворечива дефиниция на понятието „потребител“, като обстоятелството, че определени лица (наематели) ползват услуги, без да притежават вещни права върху съответните снабдени имоти, не представлява правна пречка тези лица да бъдат считани за потребители на услуги и, съответно, да участват в самостоятелно пазарно отношение с дружествата, предоставящи услугите. В тази връзка **чл. 3, ал. 1, изречение първо** следва да добие вида:

(1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и ползвател на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, ако ползвателят представи на Продавача писмено съгласие на собственика за това, в нотариално заверена форма.

2.1.2. В **чл. 3, ал. 2** е необходимо да се съобрази изискването на чл. 150, ал. 1, т. 7 (нова - ДВ, бр. 17 от 2019 г.) от ЗЕ, който регламентира видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, и определя като такива включително, но не само имена; единен граждански номер; адрес. Топлопреносното предприятие спазва нормативните изисквания за защита на личните данни, поради което и с оглед информиране на клиентите за правата им, е необходимо в **чл. 3, ал. 2** да се добави ново изречение, както следва: „**Набирането на други идентификационни данни може**

да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако Клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им“. Необходимо е заявителят “Топлофикация ВТ” АД да прецизира, съобразно практиката си, данните, с които се идентифицират небитовите клиенти, тъй като при търговските дружества отпадна съдебната регистрация, освен това след регистрирането си в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, същите се идентифицират с ЕИК, а не с ИН, както и не е необходимо да се предоставя изричен документ за регистрация, предвид обстоятелството, че данните от Търговския регистър са общодостъпни. Организацията на бюджетна издръжка също не се регистрират съдебно. Целесъобразно е заявителят да посочи отделно начина на идентифициране на физически лица и на юридически лица, тъй като клиент, упражняващ свободна професия може да се идентифицира като физическо лице, независимо от обстоятелството, че е небитов клиент.

2.2. След отразяване на корекциите разделът, членовете и текстовете да бъдат преномерирани.

III. Раздел II. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА

3.1. В чл. 5 на проекта са изложени задълженията на продавача.

3.1.1. В чл. 5, т. 5 от проекта се предлага продавачът:

5. да осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за отопление за поддържане на предвидените по проект температури в отопляваните помещения с допустимо отклонение минус 1,5 °С.

С така предложения текст се вменияват задължения на дружеството за гарантиране на температури в отопляемите помещения на клиентите. Съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са **собственост на клиентите**, а съгласно чл. 156, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ границата на собственост между продавача и клиентите е *последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации*, т.е. - в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляваните помещения зависи от редица фактори, включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване в имота и съседните имоти, от техническите и архитектурно-строителни параметри на сградата – все фактори, които не зависят от продавача, а се определят от клиентите, следва този текст да бъде допълнен и променен.

Системата за автоматично регулиране в абонатната станция осигурява оптимално и ефективно топлоподаване в сградата, а нейната настройка гарантира качеството на топлоподаването. В тази връзка следва да се отбележи, че чл. 34 от НТ определя конкретно задължение на дружеството, което не е отразено в проекта на Общите условия, а именно:

Чл. 34. (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) (1) Топлопреносното предприятие извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането.

(2) (Доп. - ДВ, бр. 42 от 2015 г., в сила от 09.06.2015 г.) Настройката по ал. 1, съответства на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Лицето по чл. 139б ЗЕ при изготвяне на изравнителната сметка описва ежегодно действително инсталираната мощност на сградата и предоставя информацията на топлопреносното дружество или доставчика на топлинна енергия, а при поискване - на представител на етажната собственост.

Друг мотив за промени в текста на проекта е, че температурата в отопляваните помещения е предмет на проекта, изготвен съгласно Наредба № 15 от 28 юли 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и експлоатация на обектите

и съоръженията за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия, издадена от министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на енергетиката (Наредба № 15).

Топлопреносните предприятия са длъжни да спазват Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с решение на Комисията от 30.06.2004 г., където в т. 3 изчерпателно са определени следните **гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция**:

- *Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция;*
- *Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура;*
- *Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване;*
- *Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването;*
- *Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването;*
- *Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването;*
- *Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение.*

В цитираните текстове липсват такива, предвиждащи продавачът да гарантира температура и температурни отклонения в отопляемите помещения на клиентите. Предвид гореизложеното, на дружеството следва да се даде указание **т. 5 от чл. 5** да се промени както следва:

5. чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата и да е съобразена със съответното потребление, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

3.1.2. В чл. 5, след т. 6 следва да се добави нова точка със следното съдържание:

т. 7 (нова) да определя за всяка сграда температурен режим за отопление и за битово горещо водоснабдяване.

Мотивите за горното указание произтичат от задължението на продавача да предоставя оптимално количество топлинна енергия на клиентите, при най-ниска консумация на първични ресурси.

3.1.3. В чл. 5, т. 14 дружеството е предложило текст, който го задължава да уведомява клиентите, в случаите по чл. 78, ал. 1 от НТ както следва:

14. да уведомява писмено Клиентите, в случаите когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата спадне под 50 % от проектния отоплителен товар на сградата, като им разяснява и произтичащите от това последствия.

Така предложен текстът не изчерпва чл. 78, ал. 1 от НТ, поради което, с цел по-добра информираност на клиентите, на дружеството следва да се даде указание **т. 14** от проекта да бъде променена и допълнена, като добие вида:

14. да уведомява писмено Клиентите в случаите, когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с над 50 % от проектния отоплителен товар на сградата и количеството на енергията, отдадено от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите, като им разяснява и произтичащите от това последствия;

3.1.4. В чл. 5 да се добави нова точка 17 със следното съдържание:

т. 17 (нова). да предоставя при поискване от Клиентите информация за избрания метод на централно регулиране на топлоподаването, термохидравличния

режим на топлопреносната мрежа и прилагането му.

Мотив за добавяне на горния текст е, че съгласно настоящите промени в Общите условия продавачът отговаря за осигуряване качество на топлоснабдяването, което се постига с доставката на такива количества топлинна енергия **в абонатната станция**, които да съответстват на мощността на абонатната станция и на моментното потребление в сградата при съответните климатични условия. Развитието на системите за регулиране и управление на топлоснабдяването дава възможност за гъвкаво регулиране на четири нива, което е отразено и в нормативна уредба с въвеждането на понятието термохидравличен режим на топлопреносната мрежа. Този режим отразява състоянието на съответната мрежа, потреблението и климатичните условия, поради което спазването му е гаранция за ефективност при производството и потреблението, както и гаранция за качество на топлоснабдяването, поради което клиентите би следвало да имат право при поискване да получат и тази специфична информация.

3.2. След отразяване на корекциите разделът, членовете и текстовете да бъдат преномерирани.

IV. Раздел III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА

4.1. В чл. 7, т. 3 от проекта се предлага клиентът да има право да:

3. възрази пред Продавача за отклонения от температурите в отопляваните помещения предвидени с проекта, извън допустимите отклонения определени по чл. 5, т. 5, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

Във връзка с мотивите, изложени в т. 3.1.1. по-горе относно комплекса от фактори, определящи температурата в отопляемите помещения, които са извън правомощията на продавача, текстът на **чл. 7, т. 3** следва да добие вида:

3. възрази пред Продавача в случай на неспазване условията за качество на топлоснабдяването, съгласно раздел V, с изключение на случаите по чл. 40.

4.2. В чл. 12 от проекта, където са изброени задълженията на клиентите, следва да бъдат направени допълнения и редакции, с които текстовете да придобият изчерпателност и яснота.

4.2.1. В чл. 12, т. 8 от проекта „Топлофикация ВТ“ АД предлага следния текст:

8. не преустройва, манипулира, ремонтира или да заменя елементите на средствата за търговско измерване на топлинната енергия, вкл. и в абонатната станция;

Така представен текстът не е достатъчно ясен за клиентите, а те би следвало да са информирани какви действия нямат право да предприемат в абонатната станция, поради което на дружеството следва да се даде указание да извърши редакционни промени, след които текстът да добие вида:

8. не преустройва и не ремонтира помещението на абонатната станция без съгласуване с Продавача, не манипулира, не променя и не заменя системи, оборудване, елементи и средства за търговско и контролно измерване в абонатната станция;

4.3. В чл. 13, т. 3 текстът: „*подписва протокол за неосигурен достъп в датите за отчет от отделни Клиентите в СЕС*“ следва да претърпи редакционни промени и да добие вида:

3. подписва протоколи за неосигурен от Клиентите в СЕС достъп, на обявените от Търговеца дати за отчет на средствата за дялово разпределение.

4.4. След отразяване на корекциите, разделът, членовете и текстовете да бъдат преномерирани, а препратката в чл. 7, т. 3 към чл. 40 от проекта да бъде актуализирана с

промените.

V. Раздел V. УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

5.1. В чл. 14 от проекта дружеството предлага:

Чл. 14. (1) Продавачът е длъжен да осигурява на Клиентите качествено снабдяване с топлинна енергия, което се определя по следните групи показатели:

1. осигуряване на необходимите количества топлинна енергия в абонатната станция на сградата;

2. сигурност, непрекъснатост и ефективност на снабдяването;

3. качество на търговските услуги.

(2) Продавачът е длъжен да спазва показателите и изискванията за качество на топлоснабдяването, утвърдени от ДКЕВР.

(3) Продавачът е длъжен през отоплителен период да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя при водните топлопреносни мрежи, като спазва обявения график на температурата на топлоносителя в съответствие с приведената външна температура и поддържането на температурата на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя към сградната инсталация

(4) Продавачът е длъжен през неоплителен период да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя при водните топлопреносни мрежи, в съответствие с поддържането на температурата на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя към сградната инсталация.

(5) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране на абонатната станция да осигурява топлоподаването в сградата в съответствие с топлинните товари за отопление и битово горещо водоснабдяване.

Текстовете на чл. 14 следва да бъдат съобразени с промените в НТ и по-конкретно с чл. 12, т. 1 от НТ, където терминът *температурен график* е заменен с *термохидравличен режим*. Освен това, текстовете на **ал. 3** и **ал. 4** излишно са натоварени с изрази *при водните топлопреносни мрежи* – в България всички работещи топлопреносни дружества използват като топлоносител вода и тази техническа характеристика представлява ненужна за клиентите информация. За клиентите е важно да са информирани, че дружеството осигурява качество на топлоснабдяването на границата на собственост – т. е. в абонатната станция, а изискуемата температура от 55 °C се измерва на изхода от подгревателя за битово горещо водоснабдяване. Във връзка с гореизложеното, на дружеството следва да бъде указано:

5.1.1. Чл. 14, ал. 3 да бъде коригиран по следния начин:

(3) Продавачът е длъжен през отоплителен период да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с климатичните условия и потреблението в сградата, да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя за БГВ, като спазва термохидравличните режими за топлоснабдителната система.

5.1.2. Чл. 14, ал. 4 да бъде коригиран по следния начин:

(4) Продавачът е длъжен през неоплителен период да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с потреблението в сградата и да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя за БГВ.

5.1.3. Съществено задължение на всяко топлопреносно предприятие съгласно чл. 34, ал. 2 от НТ е да извършва настройка на абонатната станция, съответстваща на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Настройките на абонатната станция по действително инсталирана мощност на сградата са определящи за качествено топлоснабдяване, поради което на заявителя следва да се даде указание да промени **чл. 14, ал. 5** по следния начин:

(5) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране в

абонатната станция да осигурява топлоподаване в сградата, съобразено с действително инсталираната мощност за отопление и битовото горещо водоснабдяване.

След отстраняване на общите забележки и указанията от т. 5.1., **чл. 14** следва да добие следния окончателен вид:

Чл. 14. (1) Продавачът е длъжен да осигурява на Клиентите качествено снабдяване с топлинна енергия, което се определя по следните групи показатели:

1. осигуряване на необходимите количества топлинна енергия в абонатната станция на сградата;

2. сигурност, непрекъснатост и ефективност на снабдяването;

3. качество на търговските услуги.

(2) Продавачът е длъжен да спазва Показателите за качество на топлоснабдяването, приети от КЕВР.

(3) Продавачът е длъжен през отоплителен период да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с климатичните условия и потреблението в сградата, да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °С на изхода от подгревателя за БГВ, като спазва термохидравличните режими за топлоснабдителната система.

(4) Продавачът е длъжен през неоплителен период да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с потреблението в сградата и да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °С на изхода от подгревателя за БГВ.

(5) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране в абонатната станция да осигурява топлоподаване в сградата, съобразено с действително инсталираната мощност за отопление и битовото горещо водоснабдяване.

5.2. В чл. 15, ал. 1, т. 2 от проекта е предвидено продавачът „да поддържа параметрите на топлоносителя, съгласно хидравличния режим и температурния график на топлопреносната мрежа“.

С Наредбата за изменение и допълнение на НТ (обн. ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г.) в чл. 12, т. 1 от НТ са направени следните изменения: думата „хидравличен“ се заменя с „термохидравличен“, а думите „и приетия температурен график“ се заличават.

За коректно отразяване на горната разпоредба, **чл. 15, ал. 1, т. 2** следва да добие вида:

2. поддържа параметрите на топлоносителя съгласно термохидравличния режим на топлопреносната мрежа;

5.3. В чл. 15, ал. 1, т. 3 от проекта е записано задължението на продавача да „отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 часа след спиране на топлоподаването“.

С цел осигуряване на качествено и сигурно снабдяване на клиентите с топлинна енергия е необходимо в текста на т. 3 да се добави задължението на дружеството да отстранява и повреди в топлоизточника в същия срок, като преди думите „топлопреносната мрежа“ се добави „топлоизточника“. След извършване на корекцията **чл. 15, ал. 1, т. 3** следва да добие вида:

3. отстранява повредите в топлоизточника, топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 (четиридесет и осем) часа след спиране на топлоподаването;

5.4. След отразяване на корекциите разделът, членовете и текстовете в раздела следва да бъдат преномерирани.

VI. Раздел V. ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

6.1. В чл. 18, ал. 2 от проекта дружеството непълно е отразило разпоредбата на чл. 52, ал. 1, т. 3 от НТ със следния текст:

(2) По искане на етажната собственост и за нейна сметка, топлопреносното предприятие монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция с комбинирано ползване на отопление и БГВ, като показанията му се използват само при изготвяне на годишната изравнителна сметка от лицето по чл. 139б от ЗЕ.

Така предложен текстът отразява само случаите, когато клиентите са избрали прогнозни месечни начисления с една годишна изравнителна сметка и изключва случаите, когато клиентите са избрали ежемесечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. Предвид тази забележка, на дружеството следва да се даде указание текстът на ал. 2 от чл. 18 да бъде променен и да добие вида:

(2) По искане на етажната собственост и за нейна сметка, Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват от лицето по чл. 139б от ЗЕ за по-точно разпределение на консумираната енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване.

6.2. Предвиденият в чл. 20, ал. 2 седемдневен срок за организиране проверка на топломера в абонатната станция не съответства на т. 15 от раздел „Качество на търговските услуги“ от „Показатели за качество на топлоснабдяването“, с оглед на което следва да се промени на „5 (пет) дневен“.

6.3. След отразяване на корекциите разделът, членовете и текстовете в раздела следва да бъдат преномерирани.

VII. Раздел VI. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

7.1. В чл. 27 от проекта „Топлофикация ВТ“ АД предлага следния текст:

Чл. 27. (1) Количеството топлинна енергия ползвана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по показанията на контролни топломери, монтирани в абонатната станция на сградата.

(2) Разпределението на топлинната енергия използвана за магазини, зали, басейни и други, които са присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се извършва посредством услугата “дялово разпределение” от Търговеца, избран от клиентите в СЕС или чрез индивидуални топломери.

В НТ тази материя е уредена с текста на чл. 67 (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.), съгласно който *делът на топлинната енергия за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в сгради - етажна собственост, се определя по изчислителен път чрез средства за контролно измерване, собственост на клиента.*

За коректно отразяване на разпоредбата на чл. 67 от НТ, на дружеството следва да се даде указание чл. 27 да бъде променен както следва:

Чл. 27. (1) Делът на топлинната енергия, ползвана за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по изчислителен път, чрез средства за контролно измерване, собственост на Клиента.

(2) Разпределението на топлинната енергия за обектите по ал. 1 се извършва

съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, от Търговеца, избран от Клиентите в СЕС.

VIII. Раздел VII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ

8.1. В чл. 29 от проекта „Топлофикация ВТ“ АД предлага следния текст:

Чл. 29. (1) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след получаване на изравнителните сметки от Клиентите.

(2) Клиентите неосигурили достъп до имотите си за отчитане на уредите за дялово разпределение, могат да поискат срещу заплащане съгласно ценоразписа на Търговеца, допълнителен отчет и преработване на изравнителните сметки (обща и индивидуални) в тримесечен срок от датата по чл. 28, ал. 2.

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации се приемат само след изричното писмено съгласие на Клиентите в СЕС, притежаващи две трети от собствеността в сградата, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, дадено по реда на ЗУЕС.

(4) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията при ежемесечен отчет се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след публикуване в сайта на Продавача.

8.1.1. Разпоредбата на **чл. 29, ал. 3** от проекта противоречи на чл. 70, ал. 5 от НТ, който гласи:

(5) (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) Клиентите, неосигурили достъп, могат да поискат допълнителен отчет и преработване на изравнителната сметка в тримесечен срок от получаване на изравнителната сметка от упълномощения за сградата представител. След изтичане на срока не се приемат нови рекламации и не се преработва изравнителната сметка.

Предвид горната нормативна разпоредба, на дружеството следва да се даде указание **ал. 3 от чл. 29** да бъде променена както следва:

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации не се приемат и не се преработват изравнителните сметки - обща и индивидуални.

8.1.2. Относно текста на **чл. 29, ал. 4** от проекта, следва да се вземе предвид становището на Комисията за защита на потребителите (КЗП), постъпило в КЕВР по отношение на аналогични текстове, предложени от друг заявител. В становището си КЗП е установила, че текстовете предвиждащи „... 30-дневен срок от датата на публикуването им на интернет страницата на Продавача“ съдържат неравноправни клаузи, тъй като не всички клиенти имат достъп до интернет.

Освен това, нормативно установеният срок за рекламации е определен в 70, ал. 6 от НТ със следния текст:

(6) (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след получаване на изравнителната сметка от клиентите.

Срокът за рекламации при реален месечен отчет следва да е съобразен с този при годишна изравнителна сметка, поради което на дружеството следва да се даде указание **чл. 29, ал. 4** да бъде променена както следва:

(4) Рекламации за отчет на показанията на уредите за дялово разпределение при реален месечен отчет се разглеждат, ако са подадени от Клиента в срока за плащане на фактурата за съответния период.

След отразяване на указанията за промени в ал. 3 и ал. 4, включително редакционни корекции в ал. 2, **чл. 29** следва да добие следния окончателен вид:

Чл. 29. (1) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30 (тридесет) дневен срок след получаване на изравнителните сметки от Клиентите.

(2) Клиентите, неосигурили достъп на обявените от Търговеца дати за отчитане на уредите за дялово разпределение, могат да поискат допълнителен отчет и преработване на изравнителните сметки (обща и индивидуални) в тримесечен срок от датата по чл. 28, ал. 2. Допълнителен отчет се извършва срещу заплащане, съгласно ценоразписа на Търговеца.

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации не се приемат и не се преработват изравнителните сметки - обща и индивидуални.

(4) Рекламации за отчет на показанията на уредите за дялово разпределение при реален месечен отчет се разглеждат, ако са подадени от Клиента в срока за плащане на фактурата за съответния период.

IX. Раздел VIII. ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И УСЛУГАТА ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

9.1. Съгласно чл. 123, ал. 1, т. 3 и чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ, предоставяната на клиентите информация следва да осигурява защита на правата им и Общите условия трябва да съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка информацията към издаваните от дружеството съобщения за фактурираните суми на клиентите трябва да е в съответствие с избора от клиентите начин на плащане – по прогнозно или по реално месечно потребление, като топлопреносното предприятие трябва освен да издаде ежемесечно фактура за дължими суми и да я изпрати на съответния абонат.

9.1.1. В чл. 30, ал. 3 дружеството предлага информацията към фактурите да бъде представена в Приложение 1. Изготвеното приложение не предоставя необходимата информация за начислените суми за ползвана топлинна енергия ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. Не са диференцирани двата случая на начисляване на месечните задължения – по реален отчет и по прогнозни данни. Представянето на информацията в табличен вид, както е било в досегашните Общи условия, предвид допълнителните изисквания към съдържанието на тази информация, излишно би затруднило клиентите. Предвид изложеното, на дружеството следва да бъде дадено указание текстът чл. 30, ал. 3 от проекта да бъде заличен и заменен със следното съдържание:

(3) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;**
- 2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;**
- 3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;**
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;**
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;**
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;**
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;**
- 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;**
- 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;**
- 10. пълен отопляем обем на сградата по проект;**
- 11. пълен отопляем обем на имота по проект;**

12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация;
13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;
14. K_p - корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;
15. цена и суми за топлинна енергия по видове;
16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;
20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;
21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

9.1.2. На заявителя следва да се даде указание в **чл. 30** да добави нова алинея, която да определя съдържанието в съобщенията към фактурите, в случаите, когато клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. Новата алинея 4 следва да съдържа текста:

(4-нова) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:

1. показания на общия тепломмер – начално, крайно;
2. показания на контролен тепломмер – начално, крайно
3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по тепломмер;
4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;
5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без тепломмер;
6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;
7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;
8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;
9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;
11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m^3 гореща вода;
12. пълен отопляем обем на сградата по проект;
13. пълен отопляем обем на имота по проект;
14. топлинна енергия за отопление на имота;
15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;
16. топлинна енергия за отопление на общите части;
17. топлинна енергия отдадена от сградната инсталация за имота;
18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;
19. показания на водомера/ите – начално, крайно;
20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;
21. r – корекционен коефициент за БГВ;
22. топлинна енергия за гореща вода за имота;
23. цена и суми за топлинна енергия по видове;
24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от

предходната година;

28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;

29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

9.2. В чл. 31, ал. 1, т. 1 от проекта дружеството е предложило следния текст:

Чл. 31. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия по един от следните начини:

1. на 10 равни месечни вноски и две изравнителни вноски;

Текстът противоречи на чл. 155, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, поради което следва да бъде приведен в съответствие, като добие вида:

1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;

9.3. В чл. 32 от проекта дружеството е предложило следния текст:

Чл. 32. (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиента се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия за имота от топлинната енергия за разпределение в СЕС и обявената за периода цена, за която сума се издава ежемесечно фактура от Продавача.

(2) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава за отчетния период данъчни дебитни и кредитни известия за разликата между прогнозното и действително потребеното количество топлинна енергия за отчетния период.

(3) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сумата от дължимата, сумата в повече по желание на Клиента, се възстановява от Продавача или се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и, или по желание на Клиента, се възстановява от Продавача.

Във връзка с указанията по т. 9.1. по-горе и включването в проекта на Общите условия и на информацията, която дружеството следва да предоставя на клиентите в случаите, когато същите са заявили реален ежемесечен отчет на средствата за дялово разпределение (на основание чл. 73 от НТ), в чл. 32 следва да се направят следните изменения:

9.3.1. Ал. 1 следва да добие вида:

(1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

9.3.2. Във връзка с указанието от т. 9.1.2. в чл. 32 е необходимо да се добави **нова ал. 2**, която да информира клиентите за начина на формиране на месечните им задължения при реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, със следното съдържание:

(2 нова) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

9.3.3. Ал. 2 на чл. 32 от проекта следва да се **преномерира в ал. 3**, да се редактира и да добие вида:

(3) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава и изпраща на Клиентите дебитни или кредитни известия за разликата в стойността на фактурираната и реално потребената топлинна енергия за отчетния период.

9.3.4. Ал. 3 на чл. 32 от проекта следва да претърпи редакция, тъй като в последния абзац е допуснато повторение. След преномериране на **ал. 3** в **ал. 4** и редакция на текста,

същият следва да добие вида:

(4) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, сумата в повече по желание на Клиента, се възстановява от Продавача или се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и.

9.3.5. За по-пълно уреждане на материята, в чл. 32 следва да се добави нова алинея 5 със следния текст:

(5 нова) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата, и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече може да се извърши прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми по желание на Клиента му се възстановяват или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и.

След изпълнение на горепосочените указания чл. 32 следва да добие вида:

(1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(3) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава и изпраща на Клиентите дебитни или кредитни известия за разликата в стойността на фактурираната и реално потребената топлинна енергия за отчетния период.

(4) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, сумата в повече по желание на Клиента, се възстановява от Продавача или се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и.

(5) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата, и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече може да се извърши прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми по желание на Клиента му се възстановяват или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и.

9.4. В чл. 33 от проекта „Топлофикация ВТ“ АД е предложило следния текст:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия в 30-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат дължимата сума от изравнителните сметки в 30-дневен срок, след датата на издаване на данъчните дебитни известия.

(3) Клиентите имат право да правят възражения пред Продавача и търговеца за начислената сума за топлинната енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят. След изтичане на този срок, възраженията могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 ал. 2, Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия. В този случай Продавачът има право да ги уведоми по подходящ начин за забавата.

(5) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и

присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

9.4.1. Предвиденият в **ал. 1** срок за покриване на месечните задължения с текста „30-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“ на практика не осигурява на клиентите едномесечен срок поради следните причини: След изтичане на периода, за който се отнасят фактурите, продавачът следва да отчете средствата за търговско измерване, фирмите за дялово разпределение следва да разпределят енергията по имоти, да бъдат изготвени ежемесечните сметки и да бъдат изпратени по пощата или чрез куриерска служба на клиентите. При необходимостта от технологично време за тези дейности, трудно би могло да се установи и докаже в кой момент реално клиентите са получили месечните си известия, за да имат 30-дневен срок от този момент за покриване на задълженията си. Изпращането на фактурите от продавача с обратна разписка е вариант, при който може да се установи датата на връчване, но не е решение на проблема, защото освен, че натоварва продавача с неоправдани разходи, въвежда различни срокове за плащане и утежнява процедурата, а също така би могло да се използва от клиентите да избягват връчването на фактурите, което би поставило в тежко финансово състояние дружеството. По предложение на лицензиант, срокът за плащане да тече от датата на публикуване на месечните задължения на електронната страница на дружеството, КЗП определи този текст като неравноправна клауза, с мотив, че не всички клиенти имат достъп до интернет. Предвид изложеното, отчитайки опита на другите дружества, както и реалното време за изготвяне, изпращане и получаване на фактури, на дружеството следва да се даде указание, с което да се гарантира, че клиентите ще разполагат най-малко с 30-дневен срок след получаване на уведомлението, с цел гарантиране на адекватен период за покриване на месечните задължения. Предвид изложеното на дружеството следва да бъде указано срокът за плащане в **ал. 1** да бъде 45 дни след периода, за който се отнася задължението.

9.4.2. Във връзка с изложеното в предходната т. 9.4.1., предвиденият в **ал. 2** срок за плащане следва да бъде 45 дни след датата на издаване на данъчните дебитни известия.

9.4.3. Така предложен текстът на **ал. 4** предвижда начисляване на лихва за забава и в случаите, когато клиентите са избрали месечните сметки да бъдат изготвяни на база прогнозни данни, на основание чл. 71, ал. 1 от НТ.

Съгласно указание на КЗП, обезщетение за забава се дължи само за просрочени задължения при реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение и при непокриване в срок на задължение, възникнало след изготвяне на изравнителната сметка, поради което на дружеството следва да се даде указание **ал. 4** да бъде променена и допълнена по следния начин:

(4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 Продавачът начислява обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащане на задължението за топлинна енергия само ако Клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. При прогнозно изготвено месечно задължение обезщетение за забава не се дължи.

9.4.4. Предвид измененията в предходната **ал. 4**, за уреждане правото на Продавача да начислява обезщетение за забава след изготвяне на изравнителните сметки, част от текста в **ал. 4** на проекта следва да се изложи в **нова ал. 5** със следното съдържание:

(5-нова) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 2, Клиентите дължат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.

9.4.5. Предвид указанията в предходните т. 9.4.3. и т. 9.4.4., последното изречение от **ал. 4** на проекта следва да се изложи в **нова ал. 6** със следното съдържание:

(6-нова) Във всички случаи на забавени плащания Продавачът има право да

уведоми Клиентите по подходящ начин.

9.4.6. Във връзка с указанието за добавяне на две нови алинеи, ал. 5 от проекта следва да се преномерира в ал. 7.

След изпълнение на горепосочените указания **чл. 33** следва да добие вида:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат дължимите суми от изравнителните сметки в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след датата на издаване на данъчните дебитни известия.

(3) Клиентите имат право да правят възражения пред Продавача и Търговеца за начислената сума за топлинната енергия в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят. След изтичане на този срок, възраженията могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 Продавачът начислява обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащане на задължението за топлинна енергия само ако Клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. При прогнозно изготвено месечно задължение обезщетение за забава не се дължи.

(5) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 2, Клиентите дължат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.

(6) Във всички случаи на забавени плащания Продавачът има право да уведоми Клиентите по подходящ начин.

(7) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

9.5. В чл. 36 от проекта „Топлофикация ВТ“ АД е предложило следния текст:

Чл. 36. (1) Клиентите заплащат цена за услугата „дялово разпределение“, извършвана от избран от Клиентите Търговец, като стойността ѝ се формира от:

1. цена за обслужване на партидата на Клиента, включваща изготвяне на сметка;

2. цена за отчитане на един уред за дялово разпределение и броя на уредите в имота на Клиента.

3. за отчитане на уредите за дялово разпределение, извън обявените от Търговеца дати се заплаща допълнителна цена по ценоразпис определен от Продавача.

(2) Редът и начинът на заплащане на услугата „дялово разпределение“ се определя от Продавача, съгласувано с търговците, извършващи услугата дялово разпределение и се обявява по подходящ начин на Клиентите.

(3) На Клиентите се издава документ за платената сума.

9.5.1. В текста на ал. 1, т. 3 е допусната грешка, която противоречи на чл. 29, ал. 2 от проекта, където коректно е предвидено клиентите, които не са осигурили достъп до имотите си за отчитане на уредите за дялово разпределение в дните, обявени от търговеца, да поискат допълнителен отчет срещу заплащане съгласно ценоразписа на търговеца. На заявителя следва да се укаже в израза „по ценоразпис определен от Продавача“ думата „Продавача“ да бъде заменена с „Търговеца“. Освен това този текст некоректно е изложен в ал. 1, определяща стойността на услугата „дялово разпределение“, която клиентите заплащат на продавача, докато допълнителната цена за отчитане на уредите за дялово разпределение, извън обявените от търговеца дати, се заплаща от клиентите на търговеца. В тази връзка е необходимо текстът на ал. 1, т. 3 да се отдели в ново изречение

в края на алинеята или в нова алинея.

9.5.2. В **чл. 36** следва се добави нова **ал. 4**, която да информира клиентите, че в случай на забава при заплащане на тази услуга, те дължат лихва. Тази информация е важна за клиентите, тъй като в много случаи същите не правят разлика между реда за заплащане на топлинната енергия и заплащането на дяловото разпределение. Клиентите трябва да са информирани, че лихва за забавено плащане не се начислява само при просрочие на месечни задължения за топлинна енергия, изготвени въз основа на прогнозно потребление.

Предвид изложеното по-горе, **чл. 36** следва да бъде променен по следния начин:

Чл. 36. (1) Клиентите заплащат цена за услугата „дялово разпределение“, извършвана от избран от Клиентите Търговец, като стойността ѝ се формира от:

1. цена за обслужване на партидата на Клиента, включваща изготвяне на сметка;

2. цена за отчитане на един уред за дялово разпределение и броя на уредите в имота на Клиента.

За отчитане на уредите за дялово разпределение извън обявените от Търговеца дати, Клиентите заплащат допълнителна цена по ценоразпис на Търговеца.

(2) Редът и начинът на заплащане на услугата „дялово разпределение“ се определят от Продавача, съгласувано с Търговците, извършващи услугата дялово разпределение, и се обявяват по подходящ начин на Клиентите.

(3) На Клиентите се издава документ за платената сума.

(4) При неизпълнение в срок на задълженията за услугата „дялово разпределение“ Клиентите дължат обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на плащането.

X. Раздел IX ОТГОВОРНОСТ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ

10.1. В **чл. 38** от проекта дружеството предлага следния текст:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на усреднени стойности на доставената енергия в абонатната станция на Клиентите за предходен период при аналогични условия и режим на топлоподаване.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал.1 и за причините, наложили това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

10.1.1. В текста на **ал. 3**, освен задължението на продавача да заплаща неустойка в случай на забава, във второто изречение заявителят предлага и метод за определяне на количеството недоставена топлинна енергия. Формирането на неустойката е от съществено значение за клиентите, между текстовете на проекта има и препратки, поради което за яснота и функционалност, тази материя следва да бъде уредена в отделна алинея.

Предвид изложеното, на дружеството следва да бъде указано **текстът на второто**

изречение на ал. 3 от проекта да бъде допълнен и изложен в нова ал. 4 със следното съдържание:

(4-нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

10.1.2. Във връзка с добавянето на нова ал. 4, досегашната ал. 4 от проекта следва да се преномерираща в ал. 5, като за коректност, изразът „ремонта по ал. 1“ следва да се редактира така, че да отразява ал. 1 в цялост, доколкото в ал. 1 освен ремонтни дейности са предвидени всички дейности, които подлежат на планиране.

След изпълнение на гореизложените указания и забележки, чл. 38 следва да бъде допълнен и изменен по следния начин:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение.

(4) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

(5) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на дейностите по ал. 1 и за причините, наложители това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

10.2. В чл. 39 от проекта дружеството предлага следния текст:

Чл. 39. (1) Когато по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа или абонатната станция не са отстранени в срок от 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в едномесечен срок от установяване на повредата, Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

Във връзка с изпълнение на чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ в този раздел следва да се уреди отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с топлинна енергия. С оглед на изложеното е необходимо чл. 39 да претърпи следните промени:

10.2.1. Текстът на ал. 1 не е изчерпателен и така представен е предпоставка за нерегламентирано спиране или влошено топлоподаването в резултат на авария или

повреда в топлоизточника, поради което на дружеството следва да се даде указание да бъде коригиран по следния начин:

(1) Когато по вина на Продавача аварията или повредите, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията не са отстранени до 48 (четиридесет и осем) часа, Продавачът дължи неустойка на Клиентите в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 4.

10.2.2. За да се предотврати нерегламентирано спиране на топлоподаването извън случаите на авария (например не стартира отоплителния сезон съгласно чл. 43, ал. 1 от проекта, или по други причини лиши клиентите от услугата), **в чл. 39 следва да се добави нова ал. 3 със следното съдържание:**

(3-нова) Извън случаите по ал. 1, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 4.

10.2.3. Предвид добавената нова алинея 3, досегашната **ал. 3** следва да се **преномерира в ал. 4**. Освен това, предвиденият едномесечен срок за отстраняване на повреди в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция е необосновано дълъг. В настоящите Общи условия качеството на топлоснабдяване е изведено до границата на собственост на съоръженията, а гаранция за това качество са настройките на абонатната станция при работеща система за автоматично регулиране. Ръчният режим на регулиране на топлоподаването в абонатната станция не може да осигури постигането на оптимален режим при най-ниска консумация на топлинна енергия и е предпоставка както за недостиг на топлинна енергия, така и за подаване на по-големи количества енергия, несъответстващи на нуждите в сградата, което би могло да доведе до преотопляне на имотите, преразход на първични ресурси, по-високи сметки за клиентите. С оглед защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде съответната организация за бързо отстраняване на възникналите повреди, с което да гарантира високо качество на услугата. Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание текстът „в едномесечен срок“ да бъде заменен с изрази „**в срок до 5 (пет) работни дни**“, каквото е и задължението на дружеството, съгласно чл. 15, ал. 1, т. 4 от проекта.

Във връзка с гореизложеното чл. 39, ал. 3 да бъде коригиран във вида:

(4) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, в следствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки Клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

След отразяване на указанията от т. 10.2, чл. 39 следва да добие вида:

Чл. 39 (1) Когато по вина на Продавача аварията или повредите, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията не са отстранени до 48 (четиридесет и осем) часа, Продавачът дължи неустойка на Клиентите в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 4.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Извън случаите по ал. 1, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 4.

(4) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, в следствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки Клиент в размер на 20% от стойността на

доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

10.3. В чл. 40 от проекта „Топлофикация ВТ” АД предлага следните текстове:

Чл. 40. (1) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването, с изключение на случаите, когато въвеждането на ограничителен режим на топлоснабдяването е по негова вина.

(2) Продавачът не носи отговорност за понижаване на температурата в отопляемите помещения в следните случаи:

1. в сградните отоплителни инсталации е установена повреда или са извършени отклонения от проекта;

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. налице е непреодолима сила;

5. отопляемите помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;

7. когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяване по реда на ЗЕ и подзаконовата нормативна уредба.

Текстът на **ал. 2 от чл. 40** не е съобразен с факта, че задължение на дружеството е качеството на топлоснабдяването на границата на собственост на съоръженията в абонатната станция. Както е изложено в т. 3.1.1., необосновано е да се вменява като задължение на дружеството да гарантира температура в отопляемите помещения, при условие, че съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са **собственост на клиентите**, а съгласно чл. 156, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ границата на собственост между продавача и клиентите е последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации, т.е. - в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляемите помещения зависи от редица фактори, включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване на имота и съседните имоти, от техническите и архитектурно-строителни параметри на сградата – все фактори, които не зависят от продавача, а се определят от клиентите, текстът на **чл. 40, ал. 2, преди точките** следва се редактира в съответствие със задълженията на продавача по настоящите Общи условия, и да се прецизират случаите, в които същият не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяването.

Предвид изложеното на дружеството следва да се дадат указания текстът на **чл. 40, ал. 2** да бъде редактиран по следния начин:

(2) Продавачът не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяването в следните случаи:

1. в сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване е установена повреда или са извършени промени в първоначалния проект;

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. променена е мощността или мястото на отоплителни тела;

5. отопляемите помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни

тела;

6. *при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;*

7. *по искане на етажната собственост е ограничена мощността на абонатната станция по реда на чл. 34, ал. 3 от НТ;*

8. *налице е непреодолима сила.*

10.4. В чл. 41, ал. 1 от проекта следва да се прецизира първото изречение, като от изрази „Търговецът на дялово разпределение“ да бъде заличено словосъчетанието „на дялово разпределение“, тъй като в чл. 1, т. 23 е дадена изчерпателна дефиниция на това лице.

XI. Раздел X РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ, ИЗКЛЮЧВАНЕ, СПИРАНЕ (ПРЕКЪСВАНЕ), ПРЕКРАТЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

11.1. В чл. 46 дружеството е предложило следния текст:

Чл. 46. (1) *Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:*

1. *Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2;*

2. *Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача;*

3. *е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина свързана с него.*

(2) *Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имота си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода, когато не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане.*

(3) *Продавачът има право да спре топлоснабдяването в имот, чиито собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл. 12, т. 12, както и в случаите, когато няма известен собственик или ползвател на имота.*

(4) *Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление в отделен имот се извършва чрез прекъсване на връзките между отоплителните тела и отклоненията към общата сградна инсталация, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.*

(5) *Спиране на подаването на топлинна енергия за горещо водоснабдяване се извършва чрез прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове.*

11.1.1. Чл. 46, ал. 1 следва да се допълни и измени, по следните съображения:

11.1.1.1 Препратката в т. 1 не изчерпва двата случая, в които дружеството би следвало да има право да спре топлоснабдяването при неплащане от страна на клиента, а именно, когато има повече от две неплатени сметки, формирани на базата на реален отчет (по чл. 73 от НТ) и след изготвяне на изравнителната сметка. Текстът следва да се синхронизира с указанията, представени в т. 9.4. и последващите промени в чл. 33. Също така следва да се вземе предвид и разпоредбата на чл. 154, ал. 1 от ЗЕ, а именно, че за предприемане на действия спрямо клиент – неизправен длъжник, при въведена система за дялово разпределение, трябва да е изготвена изравнителна сметка за съответната година, за която е задължението. Т. е., съгласно логиката на закона и на становище на КЗП, санкциониращи действия спрямо такива клиенти не би следвало да бъдат предприемани в случаите, когато задължението е на база прогнозни данни за ползвана в

имота топлинна енергия.

Предвид изложеното, за по-добра информираност на клиентите в **чл. 46, ал. 1** следва да бъде добавена **нова т. 1** със следното съдържание:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 1 и задълженията са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ;

11.1.1.2. Следващите точки от чл. 46, ал. 1 следва да се преномерират.

11.1.2. Текстът на **чл. 46, ал. 4** не изчерпва всички схеми за свързване на отделния имот към вътрешната отоплителна инсталация, а само случаите с вертикални щрангове, с което се създават предпоставки за неравнопоставеност на клиентите.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание, **ал. 4 на чл. 46** да бъде допълнена и променена както следва:

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление.

На връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират.

След изпълнение на горните указания **чл. 46** следва да добие вида:

Чл. 46. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 1 и задълженията са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ;

2. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2;

3. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача;

4. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него.

(2) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имота си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода, когато не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане.

(3) Продавачът има право да спре топлоснабдяването в имот, чиито собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл. 12, т. 12, както и в случаите, когато няма известен собственик или ползвател на имота.

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление.

На връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират.

(5) Спиране на подаването на топлинна енергия за горещо водоснабдяване се извършва чрез прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове.

11.2. В чл. 48 дружеството е предложило следния текст:

Чл. 48. (1) Преди спиране на топлоснабдяването, поради забавяне на плащането с повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2, Продавачът връчва лично на Клиента или

изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление.

(2) Писменото уведомление задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адрес на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на неплатените дължими суми, начислените лихви и срока, в който следва да се изплатят сумите, както и датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до отоплителните тела в имота или до абонатната станция за спиране на топлоснабдяването.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2, не може да бъде по малко от седем дни, считано от датата на получаването му.

(4) В случай, че Клиентът не изпълни задължението си в срока по ал. 3, Продавачът след изтичане на срока по ал. 1, спира топлоснабдяването, съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

1. прекъсване на връзката на отоплителните тела и линията за горещо водоснабдяване от общите сградни инсталации;

2. прекъсване на инсталацията на имота със сградната инсталация в колекторния възел при сгради с апартаментно хранване и отчитане на топлинната енергия.

11.2.1. В чл. 48, ал. 1, във връзка с указанията за промени в т. 11.1., текстът следва да добие вида:

(1) Преди спиране на топлоснабдяването поради забавени плащания, Продавачът връчва лично на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление.

11.2.2. В съответствие с даденото указание в т. 11.1.2 за промяна на чл. 46, ал. 4, в чл. 48, ал. 4 от проекта следва да се заличи текстът след думата „уведомлението“, като се заличат и двете точки.

След изпълнение на горните указания **чл. 48** следва да добие вида:

Чл. 48. (1) Преди спиране на топлоснабдяването поради забавени плащания Продавачът връчва лично на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление

(2) Писменото уведомление задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адрес на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на неплатените дължими суми, начислените лихви и срока, в който следва да се изплатят сумите, както и датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до отоплителните тела в имота или до абонатната станция за спиране на топлоснабдяването.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2 не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаването му.

(4) В случай, че Клиентът не изпълни задължението си в срока по ал. 3, Продавачът след изтичане на срока по ал. 1, спира топлоснабдяването, съобразно посоченото в уведомлението.

11.3. В чл. 50, ал. 1 дружеството е предложило текст, уреждащ възстановяване на топлоснабдяването, както следва:

Чл. 50. (1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или горещо водоснабдяване в случаите по чл. 48, ал. 1 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила и заплащане на дължимите суми за доставена топлинната енергия, ако има такива.

Препратката е некоректна. Спирането на топлоподаването поради забавено плащане е предвидено в чл. 46, ал. 1. Освен това, би следвало да се предвиди срок за възстановяване и в случаите, предвидени в ал. 3 на 46 от проекта.

След отстраняване на забележките **чл. 50, ал. 1** следва да добие вида:

Чл. 50. (1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или

гореищо водоснабдяване в случаите по чл. 46, ал. 1 и ал. 3 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила и заплащане на дължимите суми за доставена топлинната енергия, ако има такива.

ХП. Раздел XI РЕД ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ДОСТЪП ДО ОТОПЛИТЕЛНИТЕ ТЕЛА, СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ ИЛИ ДРУГИ КОНТРОЛНИ ПРИСПОСОБЛЕНИЯ

12.1. В чл. 51, ал. 2 препратката към чл. 44, ал. 1 визира случаите, когато продавачът има право да спре топлоснабдяването без предварително уведомление на клиентите. След преномериране на членовете в проекта на Общи условия, тази препратка следва да се синхронизира с промените.

ХП. Раздел XII. РЕД ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЖАЛБИ НА КЛИЕНТИТЕ

13.1. Наименованието на раздела следва да се допълни така, че да отговаря на съдържанието – т.е. *Ред за разглеждане на жалби, заявления и сигнали.*

13.2. Текстът в чл. 54, т. 2 следва да се прецизира, като се добави и изискване за адрес на топлоснабдения имот.

XIV. Раздел XIII. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

14.1. Всички препратки в чл. 58 следва да бъдат синхронизирани с настъпилите в проекта промени.

14.2. В чл. 59 дружеството е предложило следните текстове:

Чл. 59. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът следва да представи на Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на настоящите общи условия, в това число документ за собственост / документ удостоверяващ правото на ползване върху имота, разрешение за ползване за ново присъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с нотариално заверена декларация за съгласие от собственика по чл. 64, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).

(2) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът прилага заверени копия на документите, удостоверяващи обстоятелствата по чл. 60, ал. 1 и представя за сверяване техните оригинали.

14.2.1 В ал. 1 препратката към чл. 64 е некоректна. Декларацията от собственика е съгласно чл. 63, ал. 1 от проекта. След извършване на всички промени и преномериране на членове и алинеи, тази препратка следва да се синхронизира с последните.

14.2.2 С предложения текст на чл. 59, ал. 2 се накръняват правата на потребителите във връзка със защита на личните данни. В Становище на Комисията за защита на личните данни от 01.08.2012 г. относно искане с вх. № 281 от 10.02.2012 г. от Константин Пенчев – Омбудсман на Република България по въпроси, касаещи приложението на Закона за защита на личните данни се казва, че администраторът на лични данни, който е топлопреносно дружество „следва да обработва само данни от нотариалния акт за собственост или друг документ, удостоверяващ правото на собственост, които идентифицират конкретния топлоснабдяван имот за целите на потреблението на топлинна енергия за битови нужди. Това означава, че чрез посочване на

точен адрес и собственик/собственици по документ за собственост на имота, конкретният имот може да бъде идентифициран, без да е необходимо да се предоставят допълнителни данни като: № на нотариален акт (договор за продажба, договор за доброволна делба и др.), том, рег. №, дело № и година”. Също така „изискването за съхраняване от топлофикационното дружество на копия на нотариални актове противоречи на принципите на Закона за защита на личните данни относно защитата на личните данни” и „посочената информация в Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди касае физическата и икономическата идентичност на лицата и е в обем и вид, несъобразен с целта, за която е необходима. Във връзка с това не е налице условие за допустимост на нейното обработване, визирано в чл. 4, ал. 1 от ЗЗЛД”. С писмо вх. № Е-04-00-443 от 30.08.2012 г. Омбудсманът на Република България е изпратил Становището и с оглед на правомощията си е отправил препоръка Комисията да предприеме действия по преглед на Общите условия на доставчиците на обществени услуги и съответно по промяна на текстовете, касаещи обработването на лични данни, с които се накръняват правата на потребителите.

В тази връзка на заявителя следва да се укаже материята да се уреди в две нови алинеи със следното съдържание:

(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или правото на ползване върху имота.

(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 и декларацията по чл. 63, ал. 1 от собственика, се предоставят на Продавача като копия.

14.3. В чл. 60 дружеството е предложило следните текстове:

Чл. 60. (1) При промяна на собствеността или на правото на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в срока по чл. 12, т. 11 и т. 12 заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, като се прилага съответно чл. 59.

(2) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал. 1 не закрие партидата си, Продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида на новия собственик или ползвател, съобразно предоставения акт за собственост или ползване.

(3) Продавачът може да открие или промени партида на Клиент въз основа на справка от имотния и/или търговския регистър към Агенция по вписванията или документ, удостоверяващ собствеността или правото на ползване на имота на новия собственик или ползвател, при неизпълнение от страна Клиент на задължението му по чл. 12, т. 11 и т. 12.

(4) Преди промяна на партидата, предишният и новият собственик уреждат помежду си всички задължения за топлинна енергия, за което представят на продавача нотариално заверен споразумителен протокол. При липса на споразумителен протокол, новият собственик се задължава с всички дължими суми за топлинна енергия възникнали след датата на смяната на собствеността.

(5) Преди промяна на собствеността или правото на ползване, предишният и новият собственик или ползвател имат право да поискат и да получат от Продавача справка за всички дължими суми за топлинна енергия към момента на промяната.

14.3.1. В чл. 60, ал. 3 дружеството предлага текст, който позволява на Продавача да открие партида на клиент, който не е изпълнил задължението да заяви това в 30-дневния срок. Предвид важността на тази материя, същата следва да бъде изложена изчерпателно и ясно в нов член, и на дружеството да бъде дадено указание ал. 3 на чл. 61 от проекта да бъде заличена.

14.3.2. Във връзка с указаното в т. 14.3.1., ал. 4 и ал. 5 от чл. 60 на проекта следва да бъдат **преномерирани в ал. 3 и ал. 4.**

14.4. В продължение на изложеното в т. 14.3.1., на дружеството следва да се дадат

указания след **чл. 60** да добави **нов чл. 61**, с текст който урежда изчерпателно правото на Продавача да открива партида по служебен път, в случаите, когато клиентите не изпълнят в срок задължението си за това. Мотивите за прилагане на такъв подход са следните:

Съгласно чл. 153, ал. 1 от ЗЕ всички собственици и титуляри на право на ползване в сграда - етажна собственост, присъединени към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, са клиенти на топлинна енергия.

По силата на посочената разпоредба, между топлопреносното предприятие и собственика на имота в топлофицирана сграда възниква правоотношение по продажба на топлинна енергия при публично известни общи условия, без да е необходимо изричното им приемане от последния. Общите условия са задължителни за всички клиенти и с влизането им в сила се счита, че е налице договор между топлопреносното предприятие и клиента. Липсата на открита партида на името на собственик на имот в топлофицирана сграда не го лишава от качеството му на ползвател на топлинна енергия и не рефлектира върху съществуването на облигационно отношение по договора за продажба на топлинна енергия. Липсата на подадена от клиента молба за откриване на партида не означава, че няма облигационни отношения между страните, тъй като тези отношения се презумират от закона (*в този смисъл е и задължителната съдебна практика, залегнала в постановеното по реда на чл.290 ГПК Решение № 35 от 21.02.2014 г. на ВКС по гр. дело № 3184/2013 г., III г. о., ГК*).

Следователно придобитото право на собственост върху жилище, намиращо се в топлофицирана сграда - етажна собственост е достатъчен факт да се приеме, че от датата на придобиване на собствеността между собственика на имота и дружеството е възникнало облигационно правоотношение във връзка с продажба на топлинна енергия, без да е било необходимо сключването на писмен договор или изрично приемане на общите условия. След като облигационното правоотношение е възникнало, то не е налице пречка дружеството (продавачът) да извърши служебно отразяване на това правоотношение чрез откриване на партида на името на собственика на имота.

Предвид изложеното, на заявителя следва да бъде указано **в раздела да добави нов член** със следното съдържание:

Чл. 61 (нов) (1) Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:

- 1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;**
- 2. Документ от държавен или общински орган;**
- 3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.**

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.

14.5. От проекта следва да **отпадат чл. 67, чл. 68, ал. 1 и чл. 70, изр. второ**, тъй като процедурата подробно е разписана в приложимите нормативни актове.

14.6. Тъй като в Общите условия не е уреден срок, в който продавачът трябва да разгледа заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, на дружеството следва да се даде указание да уреди тази материя в коригирания чл. 68 от проекта по следния начин:

14.6.1. След **заличаване на ал. 1 от проекта, ал. 2 на чл. 68** да се редактира и преномерира в ал. 1.

14.6.2. В **чл. 68** да се добави **нова алинея**, в която да се уреди срок за становище на дружеството относно заявлението по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ. Мотив за указанието е, че в нормативната уредба и в Показателите за качество на топлоснабдяването не е определен такъв срок, а срокът за отговор на жалби, е неприложим за заявление от такъв характер. Предложеният срок е съобразен с естеството на заявлението и необходимостта от изготвяне на анализ и становище по заявлението.

След отразяване на горните забележки, **чл. 68** от проекта следва да добие вида:

Чл. 68 (1) *В срок до 30 дни след влизането в сила на Общите условия Клиентите, които не са съгласни с тях, имат право да внесат при Продавача заявление за сключване на допълнително споразумение по реда на чл. 150, ал. 3 от ЗЕ.*

(2) *В случаите по ал. 1 Продавачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявлението да уведоми Клиента за становището си.*

14.7. В **чл. 71**, изр. първо текстът „...и влизат в сила след публикуването им в един местен всекидневник при спазване на процедурата по чл. 150, ал. 2 и 3 от ЗЕ“ следва да отпадне, тъй като процедурата подробно е разписана в приложимите нормативни актове.

XV. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИТЕ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Така представени Правилата не отговарят напълно на нормативните изисквания.

15.1. На първа страница дружеството е предложило текст, съгласно който този документ се утвърждава от изпълнителния директор на дружеството. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, КЕВР одобрява *правила за работа с потребителите на енергийни услуги*, поради което този текст следва да се заличи.

15.2. Съдържанието на Правилата не отговаря на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като следва да уреждат *реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.*

15.3. Проектът на Правила не отразява изискването на чл. 38д от ЗЕ, съгласно който:

Чл. 38д. (Нов- ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) Енергийните предприятия, предоставящи услуги от обществен интерес, в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребителите на енергийни услуги определят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.

Проектът не съдържа текстове, с които „Топлофикация ВТ” АД предлага на своите уязвими клиенти облекчени процедури за предоставяне на информация.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание проектът на Правила за работа с клиентите на топлинна енергия да претърпи промени, които да отразяват чл. 38в и чл. 38д от ЗЕ.

На основание 38в, ал. 3 от ЗЕ Правилата са част от Общите условия, поради което всички текстове и срокове в двата документа следва да синхронизирани.

15.4. За прегледност и по-лесно ползване и позоваване на текстове от Правилата, същите следва да се прецизират, допълнят и изложат в членове и алинеи.

Допълнителни указания:

1. След извършване на указаните корекции, съответните разпоредби и препратки следва да се преномерират и актуализират в проектите на Общи условия и Правилата, а всички технически грешки да бъдат отстранени.

2. Изменените и допълнени проекти на “Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“ следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде

предоставено на Комисията.

3. Съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ, енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата му, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо в срок до 1 септември 2019 г., „Топлофикация ВТ“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, както и да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Изказвания по т.8.:

Докладва Б. Балабанов. „Топлофикация ВТ“ АД е направила искане да бъде одобрен от КЕВР проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“. Извършеният подробен анализ по същество на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел съответните разпоредби на ЗЕ и Наредбата за топлоснабдяване, които уреждат продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди при изключенията, които са подробно описани в доклада. Представени са съответните предложения за нови такива и за привеждането им в съответствие със закона. Основното е в допълнителните указания:

1. След извършване на указаните корекции, съответните разпоредби и препратки следва да се преномерират и актуализират в проектите на Общи условия и Правилата, а всички технически грешки да бъдат отстранени.

2. Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“ следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

3. В срок до 1 септември 2019 г., „Топлофикация ВТ“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, както и да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада.

2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Топлофикация ВТ“ АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на проект на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

3. Да покани за участие в откритото заседание представители на заявителя.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет.

И. Иванов каза, че насрочва провеждането на открито заседание на 04.07.2019 г. от 10:00 часа.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на

Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-337 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на представения от „Топлофикация ВТ” АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 04.07.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация ВТ” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

А. Йорданов излезе от зала 4.

По т.9. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-338 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово” ЕАД на клиенти в град Габрово” и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово” ЕАД“.

Във връзка с нормативните промени в Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), както и приемането на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), която считано от 06.03.2015 г. съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.) е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е констатирала необходимост от привеждане в съответствие на Общите условия за продажба на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди и Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, като част от Общите условия. С оглед на изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, т. 5 и т. 38 от ЗЕ и чл. 132, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ ДКЕВР е приела решение по т. 1 от протокол № 128 от 30.09.2014 г., с което е изисквала от лицензираните топлопреносни дружества да

направят предложения за изменение и допълнение на Общите условия (накратко Общи условия) и на Правилата за работа с потребители на енергийни услуги (накратко Правила), които се одобряват от Комисията по тяхно предложение.

С писмо вх. № Е-14-11-15 от 04.12.2014 г. „Топлофикация - Габрово ” ЕАД е изпратило проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово” ЕАД на клиенти в град Габрово” (накратко проект на Общи условия).

С писма от 16.12.2014 г., 08.02.2016 г. и 02.04.2019 г. Комисията е изисквала от дружеството да внесе проекта с надлежно заявление, както и да представи допълнителна информация и документи, необходими за разглеждане на заявлението.

С писма от 12.02.2016 г. и 12.04.2019 г. дружеството е представило изискваната информация.

Общите условия се отнасят до лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г., издадена на „Топлофикация - Габрово” ЕАД, за дейността пренос на топлинна енергия. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените Общи условия представляват приложение към тази лицензия. Действащите към момента Общи условия са одобрени от Комисията с Решение № ОУ-017 от 28.07.2008 г. и са част от лицензията.

Правната рамка на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет продажбата на топлинна енергия от топлопреносно предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди, се съдържа в чл. 150 от ЗЕ и в чл. 126-132 от НЛДЕ.

Към заявлението са приложени:

1. Проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиентите в гр. Габрово“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД;

2. Констативен протокол от 17.12.2015 г. с приложен снимков материал, който потвърждава, че в центровете за работа с клиенти на ул. „Антим първи“ 7 и ул. „Младост“ 1 е налично обявление, с което на клиентите се съобщава за изготвените проекти на Общи условия и Правила, които са публикувани на електронната страница на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД. Съобщението съдържа дата и час на публичното обсъждане на проектите, адрес, телефон и електронна поща за коментари и становища по същите.

3. Копие на обявление от 16.12.2015 г., публикувано на електронната страница на дружеството, от което се установява, че в изпълнение на изискванията на чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ, клиентите са уведомени и поканени за публично обсъждане на проектите на 18.01.2016 г.

4. Протокол от проведено на 18.01.2016 г. публично обсъждане на проектите на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиентите в гр. Габрово“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД;

5. Протокол от 19.01.2016 г. за приемане на проектите на Общи условия и Правилата от Съвета на директорите;

6. Становище на „Топлофикация - Габрово” ЕАД по предложенията в хода на публичното обсъждане на Общите условия;

7. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от НЛДЕ да оповести Общите условия на клиентите „най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията” и да проведе публично обсъждане на проекта на Общи условия.

За проучване на преписката, със заповед № 3-Е-261 от 02.10.2014 г., изменена със заповед № 3-Е-15 от 15.01.2015 г. и заповед № 3-Е-206 от 14.12.2017 г. на Председателя на КЕВР е назначена работна група.

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят е отчел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 6 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от НЛДЕ, относно структурирането и това какво задължително следва да съдържат Общите условия,

като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение.

Извършеният подробен анализ по същество на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел съответните разпоредби от ЗЕ и НТ, уреждащи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на Клиенти на топлинна енергия за битови нужди, при следните изключения:

I. ОБЩИ ЗАБЕЛЕЖКИ И ДЕФИНИЦИИ:

1.1. Навсякъде в проекта:

1.1.1. Аббревиатурата „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“, поради промяна на наименованието на органа;

1.1.2. Аббревиатурата „МИЕ“ да се замени с „МЕ“ поради промяна на наименованието на органа;

1.1.3. Термините „Продавач“, „Клиент“, „Търговец“ и „Общи условия“ да се изписват с главни букви.

1.2. В Раздел I ДЕФИНИЦИИ е необходимо да бъдат извършени следните корекции:

1.2.1. В чл. 1, т. 5, където е дадено определение за инсталирана отоплителна мощност в жилище, с цел постигане на максимална яснота, да се добави думата „**имот**“, с което текстът следва да добие вида: **„Инсталирана отоплителна мощност в имот“ е сумата от мощностите на монтираните в жилището отоплителни тела;**“

1.2.2. В чл. 1, т. 15, където е дадено определение за сграда в режим на етажна собственост, да се добави второ изречение със следния текст:

„Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.“

Мотив за предложението е чл. 8, ал. 2 от Закона за управление на етажната собственост (ЗУЕС), където изрично е предвидена тази възможност. Допълнението е за по-добра информираност на клиентите.

1.2.3. В чл. 1, т. 22, т. 23 и т. 24 да се актуализират наименованията на държавните органи.

1.2.4. Да се добави нова точка, със следното съдържание:

„Действително инсталирана мощност на отоплителна инсталация“ е сумата от инсталираната мощност на отоплителните тела във всички имоти в сградата - етажна собственост.

Добавянето на дефиницията е необходимо с оглед изясняване на задължението на продавача за настройка на абонатната станция съгласно чл. 34 от НТ.

II. Раздел III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА

2.1. В чл. 5 от проекта са изложени задълженията на Продавача.

2.1.1. В чл. 5, т. 5 от проекта се предлага Продавачът:

„5. да осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за отопление и за вентилация за поддържане на предвидените по проект температури в отопляваните помещения с допустимо отклонение минус 1,5 °C.“

С така предложения текст се вменият задължения на дружеството за гарантиране

на температури в отопляемите помещения на клиентите. Съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са **собственост на клиентите**, а съгласно чл. 156, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ границата на собственост между Продавача и Клиентите е **последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации**, т.е. - в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляваните помещения зависи от редица фактори, включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване в имота и съседните имоти, от техническите и архитектурно-строителни параметри на сградата – все фактори, които не зависят от Продавача, а се определят от Клиентите, следва този текст да бъде допълнен и променен.

Системата за автоматично регулиране в абонатната станция осигурява оптимално и ефективно топлоподаване в сградата, а нейната настройка гарантира качеството на топлоподаването. В тази връзка следва да се отбележи, че чл. 34 от НТ определя конкретно задължение на дружеството, което не е отразено в проекта на Общите условия, а именно:

Чл. 34. (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) (1) **Топлопреносното предприятие извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането.**

(2) (Доп. - ДВ, бр. 42 от 2015 г., в сила от 09.06.2015 г.) **Настройката по ал. 1, съответства на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Лицето по чл. 139б ЗЕ при изготвяне на изравнителната сметка описва ежегодно действително инсталираната мощност на сградата и предоставя информацията на топлопреносното дружество или доставчика на топлинна енергия, а при поискване - на представител на етажната собственост.**

Друг мотив за промени в текста на проекта е, че температурата в отопляваните помещения е предмет на проекта, изготвен съгласно Наредба № 15 от 28 юли 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и експлоатация на обектите и съоръженията за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия, издадена от министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на енергетиката (Наредба № 15).

Топлопреносните предприятия са длъжни да спазват Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с решение на Комисията от 30.06.2004 г., където в т. 3 изчерпателно са определени следните **гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция:**

- **Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция;**
- **Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура;**
- **Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване;**
- **Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването;**
- **Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването;**
- **Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването;**
- **Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение.**

В цитираните текстове липсват такива, обвързващи продавача да гарантира температура и температурни отклонения в отопляемите помещения на клиентите.

Предвид гореизложеното, на дружеството следва да се даде указание **т. 5 от чл. 5** да се промени както следва:

т. 5. чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата – етажна собственост и да е съобразена със съответното потребление, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

2.1.2. В чл. 5, т. 15 дружеството е предложило текст, който го задължава да уведомява Клиентите, в случаите по чл. 78, ал. 1 от НТ както следва:

15. да уведомява писмено Клиентите, в случаите когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата спадне под 50 % от проектния отоплителен товар на сградата, като им разяснява и произтичащите от това последствия;

Така предложен текстът не изчерпва чл. 78, ал. 1 от НТ, поради което, с цел по-добра информираност на Клиентите, на дружеството следва да се даде указание т. 15 да бъде променена и допълнена, като добие вида:

т. 15. да уведомява писмено Клиентите в случаите когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с над 50 % от проектния отоплителен товар на сградата и количеството на енергията, отделено от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите, като им разяснява и произтичащите от това последствия;

2.1.3. В чл. 5 да се добави като нова точка 17 със следното съдържание:

т. 17 (нова). да предоставя при поискване от Клиентите информация за избрания метод на централно регулиране на топлоподаването, термохидравличния режим на топлопреносната мрежа и прилагането му.

Мотив за добавяне на горния текст е, че съгласно настоящите промени в Общите условия продавачът отговаря за осигуряване качество на топлоснабдяването, което се постига с доставката на такива количества топлинна енергия в абонатната станция, които да съответстват на мощността на абонатната станция и на моментното потребление в сградата при съответните климатични условия. Развитието на системите за регулиране и управление на топлоснабдяването дава възможност за гъвкаво регулиране на четири нива, което е отразено и в нормативна уредба с въвеждането на понятието термохидравличен режим на топлопреносната мрежа. Този режим отразява състоянието на съответната мрежа, потреблението и климатичните условия, поради което спазването му е гаранция за ефективност при производството и потреблението, както и гаранция за качество на топлоснабдяването, поради което клиентите би следвало да имат право при поискване да получат и тази специфична информация.

2.1.4. След отразяване на корекциите текстовете да бъдат преномерирани.

III. Раздел IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА

3.1. В чл. 7, т. 3 от проекта се предлага клиентът да има право да:

3. възрази пред Продавача за отклонения от температурите в отопляемите помещения предвидени с проекта, извън допустимите отклонения определени по чл. 5, т. 5, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

Във връзка с мотивите, изложени в т. 2.1.1. по-горе относно комплекса от фактори, определящи температурата в отопляемите помещения, които са извън правомощията на Продавача, текстът на чл. 7, т. 3 следва да добие вида:

3. възрази пред Продавача в случай на неспазване условията за качество на топлоснабдяването, съгласно раздел V, с изключение на случаите по чл. 40.

3.2. За по-пълно уреждане правата на Клиентите, на основание чл. 34, ал. 3 от НТ, където е предвидена възможност за промяна на мощността на абонатната станция от

Продавача, в рамките на допустими технологични ограничения, на дружеството следва да се даде указание в **чл. 8** да се **добави нова алинея 3**, със следния текст:

(3-нова) Клиент в самостоятелна сграда или Клиенти в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с взето решение на Общото събрание на собствениците по реда на ЗУЕС, могат да поискат от Продавача да ограничи мощността на абонатната станция с технически средства, в рамките на допустими технологични ограничения, в случаите на дългосрочно намаляване на потреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата, вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешната отоплителна инсталация. Продавачът извършва настройката в срок до 5(пет) работни дни от датата на искането.

3.3. В **чл. 12** от проекта, където са изброени задълженията на Клиентите, следва да бъдат направени промени, с които текстовете да придобият изчерпателност и яснота.

В **чл. 12, т. 8** от проекта „Топлофикация – Габрово“ ЕАД предлага следния текст:

8. не преустройва, ремонтира или да заменя елементите на средствата за търговско измерване на топлинната енергия, вкл. и в абонатната станция;

Така представен текстът не е достатъчно ясен за Клиентите, а те би следвало да са информирани какви действия нямат право да предприемат в абонатната станция и помещението, в което е монтирана същата, поради което на дружеството следва да се даде указание да извърши редакционни промени, след които текстът да добие вида:

8. не преустройва и не ремонтира помещението на абонатната станция без съгласуване с Продавача, не манипулира, не променя и не заменя системи, оборудване, елементи и средства за търговско и контролно измерване в абонатната станция;

3.4. В **чл. 13, ал. 1, т. 3**, текстът: „*подписва протокол за неосигурен достъп в датите за отчет от отделни Клиентите в СЕС*“ следва да претърпи редакционни промени и добие вида:

3. подписва протоколи за неосигурен от Клиентите в СЕС достъп, на обявените от Търговеца дати за отчет на средствата за дялово разпределение.

3.5. След отразяване на корекциите, разделът, членовете и текстовете да бъдат преномерирани, а препратката в **чл. 7, т. 3** към **чл. 40** от проекта да бъде актуализирана с промените.

IV. Раздел V. УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

4.1. В **чл. 14** от проекта дружеството е изложило част от задълженията си за качество на топлоснабдяването със следните текстове:

Чл. 14. (1) Продавачът е длъжен да осигурява на Клиентите качествено снабдяване с топлинна енергия, което се определя по следните групи показатели:

1. осигуряване на необходимите количества топлинна енергия в абонатната станция на сградата;

2. сигурност, непрекъснатост и ефективност на снабдяването;

3. качество на търговските услуги.

(2) Продавачът е длъжен да спазва показателите и изискванията за качество на топлоснабдяването, утвърдени от ДКЕВР.

(3) Продавачът е длъжен да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя след абонатната станция, като гарантира температурата на топлоносителя в отоплителната и вентилационна инсталация след топлообменника за отопление в зависимост от температурния режим за отопление и за вентилация.

Текстът не изчерпва ангажиментите за качество на топлоподаването и въпреки че

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД доставя топлинна енергия само през отоплителния сезон, а броят на клиентите с битово горещо водоснабдяване е ограничен, на дружеството следва да се дадат указания за допълване и коригиране на текстовете на **чл. 14** от проекта.

4.1.1. Чл. 14, ал. 2 следва да се редактира и добие вида:

(2) Продавачът е длъжен да спазва приетите от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването.

4.1.2. Чл. 14, ал. 3 следва да се редактира по следния начин:

(3) Продавачът е длъжен да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с климатичните условия и потреблението в сградата, да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °С на изхода от подгревателя за БГВ, като спазва термохидравличните режими за топлоснабдителната система.

4.1.3. Съществено задължение на всяко топлопреносно предприятие, съгласно чл. 34, ал. 2 от НТ, е да извършва настройка на абонатната станция, съответстваща на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Настройките на абонатната станция по действително инсталирана мощност на сградата са определящи за качествено топлоснабдяване, поради което за по-точно отразяване на горната разпоредба на заявителя следва да се даде указание в **чл. 14** да добави нова ал. 4 със следното съдържание:

(4-нова) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране в абонатната станция да осигурява топлоподаване в сградата, съобразено с действително инсталираната мощност за отопление и битовото горещо водоснабдяване.

4.2. В чл. 15, ал. 1, т. 3 от проекта е записано задължението на продавача да „отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 часа след спиране на топлоподаването“. С цел осигуряване на качествено и сигурно снабдяване на клиентите с топлинна енергия е необходимо в текста на т. 3 да се добави задължението за отстраняване на повреди и в топлоизточника, като преди думите „топлопреносната мрежа“ се добави „топлоизточника“.

V. Раздел VI. ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

5.1. В чл. 17 следва да бъде отразена разпоредбата на чл. 52, ал. 1, т. 3 от НТ като се добави нова алинея 4, със следния текст:

(4-нова) По искане на етажната собственост и за нейна сметка, Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват от лицето по чл. 139б от ЗЕ за по-точно разпределение на консумираната енергия за отопление и гореща вода по имоти.

5.2. Предвиденият в **чл. 20, ал. 2** седемдневен срок за организиране проверка на топломера в абонатната станция не съответства на т. 15 от раздел „Качество на търговските услуги“ от „Показатели за качество на топлоснабдяването“, с оглед на което следва да се промени на „5 (пет) дневен“.

VI. Раздел VII. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

6.1. В чл. 27 от проекта от проекта „Топлофикация – Габрово“ ЕАД предлага следния текст:

Чл. 27. (1) Количеството топлинна енергия ползвана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по показанията на контролни топломери, монтирани в абонатната

станция на сградата.

(2) *Разпределението на топлинната енергия използвана за магазини, зали, басейни и други, които са присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се извършва посредством услугата “дялово разпределение” от Търговеца, избран от клиентите в СЕС или чрез индивидуални топломери.*

В НТ тази материя е уредена с текста на чл. 67 (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.), съгласно който делът на топлинната енергия за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в сгради - етажна собственост, се определя по изчислителен път чрез средства за контролно измерване, собственост на клиента.

За коректно отразяване на разпоредбата на чл. 67 от НТ, на дружеството следва да се даде указание **чл. 27** да бъде променен както следва:

Чл. 27. (1) Делът на топлинната енергия ползвана за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по изчислителен път, чрез средства за контролно измерване, собственост на Клиента.

(2) Разпределението на топлинната енергия за обектите по ал. 1 се извършва съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, от Търговеца, избран от клиентите в СЕС.

VII. Раздел VIII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ

7.1. В чл. 29 „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е предложило следния текст:

Чл. 29. (1) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след получаване на изравнителните сметки от Клиентите.

(2) Клиентите неосигурили достъп до имотите си за отчитане на уредите за дялово разпределение, могат да поискат срещу заплащане съгласно ценоразписа на Търговеца, допълнителен отчет и преработване на изравнителните сметки (обща и индивидуални) в тримесечен срок от датата по чл. 28, ал. 2.

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации се приемат само след изричното писмено съгласие на Клиентите в СЕС, притежаващи две трети от собствеността в сградата, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, дадено по реда на ЗУЕС.

Горните текстове не отразяват коректно нормативните изисквания, поради което следва да бъдат променени и допълнени.

7.1.1. На дружеството следва да се даде указание текстът на ал. 3 от чл. 29 да бъде приведена в съответствие с чл. 70, ал. 5 от НТ, който гласи:

(5) (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) Клиентите, неосигурили достъп, могат да поискат допълнителен отчет и преработване на изравнителната сметка в тримесечен срок от получаване на изравнителната сметка от упълномощения за сградата представител. След изтичане на срока не се приемат нови рекламации и не се преработва изравнителната сметка.

Предвид цитираната разпоредба, дружеството следва да промени текста на **ал. 3 от чл. 29** по следния начин:

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации не се приемат и не се преработват изравнителните сметки - обща и индивидуални.

7.1.2. За определяне ред за възражения, в случаите, когато клиентите с СЕС са избрали ежемесечен реален отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ, на дружеството следва да се даде указание в **чл. 29 да бъде добавена **нова ал. 4****

със следното съдържание:

(4) Рекламации за отчет на показанията на уредите за дялово разпределение при реален месечен отчет се разглеждат, ако са подадени от Клиента в срока за плащане на фактурата за съответния период.

След отразяване на указанията за промени в ал. 3 и добавяне на нова ал. 4, **чл. 29** следва да добие следния окончателен вид:

Чл. 29. (1) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30 (тридесет) дневен срок след получаване на изравнителните сметки от Клиентите.

(2) Клиентите неосигурили достъп на обявените от Търговеца дати за отчитане на уредите за дялово разпределение могат да поискат допълнителен отчет в тримесечен срок от датата по чл. 28, ал. 2. Допълнителен отчет се извършва срещу заплащане, съгласно ценоразписа на Търговеца

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации не се приемат и не се преработват изравнителните сметки - обща и индивидуални.

(4) Рекламации за отчет на показанията на уредите за дялово разпределение при реален месечен отчет се разглеждат, ако са подадени от Клиента в срока за плащане на фактурата за съответния период.

VIII. Раздел IX ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И УСЛУГАТА ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

8.1. Предоставяната на Клиентите информация трябва да е ясна и разбираема, поради което информацията към издаваните от дружеството съобщения за фактурираните суми в **чл. 30** трябва да бъде коригирана и допълнена, и да изчерпва дадените с чл. 71 и чл. 73 от НТ възможности за избор на Клиента - за извършване на дяловото разпределение по прогнозни месечни данни или изготвяне на месечните фактури по реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение.

8.1.1. Във връзка с гореизложеното, **чл. 30, ал. 3** от проекта следва да добие вида:

(3) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;**
- 2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;**
- 3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;**
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;**
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;**
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;**
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;**
- 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ- начално, крайно;**
- 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;**
- 10. пълен отопляем обем на сградата по проект;**
- 11. пълен отопляем обем на имота по проект;**
- 12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация;**
- 13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;**
- 14. Кп - корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;**

15. цена и суми за топлинна енергия по видове;
16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;
20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;
21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

8.1.2. В чл. 30 за указване на съдържанието на съобщенията, в случаите, когато клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, следва да се добави **нова алинея 4** със следното съдържание:

(4-нова) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:

1. показания на общия топломер – начално, крайно;
2. показания на контролен топломер – начално, крайно
3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;
4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;
5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;
6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;
7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;
8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;
9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;
11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m³ гореща вода;
12. пълен отопляем обем на сградата по проект;
13. пълен отопляем обем на имота по проект;
14. топлинна енергия за отопление на имота;
15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;
16. топлинна енергия за отопление на общите части;
17. топлинна енергия отдадена от сградната инсталация за имота;
18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;
19. показания на водомера/ите – начално, крайно;
20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;
21. r – корекционен коефициент за БГВ;
22. топлинна енергия за гореща вода за имота;
23. цена и суми за топлинна енергия по видове;
24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;
28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;
29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

8.2. В чл. 31, ал. 1, т. 1 от проекта дружеството е предложило следния текст:

Чл. 31. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия по един от следните начини:

1. на 10 равни месечни вноски и две изравнителни вноски;

Текстът противоречи на чл. 155, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, поради което следва да бъде приведен в съответствие, като добие вида:

1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;

8.3. В чл. 32 от проекта, дружеството предлага следните текстове:

Чл. 32. (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиента се формира въз основа на определеното количество топлинна енергия за имота от топлинната енергия за разпределение в СЕС и обявената за периода цена, за която сума се издава ежемесечно фактура от Продавача.

(2) След изготвяне на изравнителните сметки от търговеца, продавачът издава за отчетния период данъчни дебитни и кредитни известия за разликите между прогнозното и действителното потребено количество топлина.

(3) Когато при издаването на фактурата по ал. 2 се установи, че Клиентът е заплатил сума, по-голяма от сумата по фактурата, и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, заплатената в повече сума се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и, или по желание на Клиента, се възстановява от Продавача.

(4) Когато при издаването на фактурата по ал. 2 се установи, че Клиентът е заплатил сума, по-голяма от сумата по фактурата, и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече може да се извърши прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми, по желание на Клиента, му се връщат или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и.

Във връзка с указанията в т. 8.1. по-горе и включването в проекта на Общите условия и на информацията, която дружеството следва да предоставя на Клиентите в случаите, когато същите са заявили реален ежемесечен отчет на средствата за дялово разпределение (на основание чл. 73 от НТ), на дружеството следва да се дадат указания за изменения и допълнения на **чл. 32**. В допълнение топлопреносното предприятие трябва освен да издаде ежемесечно фактура за дължими суми и да я изпрати на съответния абонат.

8.3.1. Ал. 1 на чл. 32 следва да добие вида:

(1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

8.3.2. В чл. 32 е необходимо да се добави нова ал. 2 със следното съдържание:

(2 нова) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

8.3.3. Ал. 2 и следващите е необходимо да претърпят редакционни промени и да се преномерират. Дружеството следва да се съобрази с обстоятелството, че е предложило след изготвяне на изравнителната сметка да издава за отчетния период данъчни дебитни и кредитни известия за разликите между прогнозното и действителното потребено количество топлина.

След изпълнение на указанията, **чл. 32** следва да добие вида:

Чл. 32 (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(3) След отчет на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава и изпраща на Клиентите данъчни дебитни или кредитни известия за разликите между прогнозното и действителното потребено количество топлинна енергия за отчетния период.

(4) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, сумата в повече по желание на Клиента, се възстановява от Продавача или се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и.

(5) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата, и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече може да се извърши прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми по желание на Клиента му се възстановяват или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и.

8.4. В чл. 33 от проекта дружеството е предвидило следното:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия по чл. 32, ал. 1 и ал. 2 в 30-дневен срок след изтичането.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат стойността на фактурата по чл. 32, ал. 2 и ал. 3 за потребено количество топлинна енергия за отчетния период.

(3) Клиентите имат право да правят възражения пред Продавача за начислената сума за топлинната енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят възраженията. След изтичане на този срок, възраженията могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.

(5) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

8.4.1. Предвиденият в ал. 1 срок за заплащане на месечните задължения с текста „30-дневен срок след изтичането“ на практика не осигурява на Клиентите едномесечен срок поради следните причини: след изтичане на периода, за който се отнасят фактурите, Продавачът следва да отчете средствата за търговско измерване, фирмите за дялово разпределение следва да разпределят енергията по имоти, да бъдат изготвени ежемесечните сметки и да бъдат изпратени по пощата или чрез куриерска служба на клиентите. При необходимостта от технологично време за тези дейности, трудно би могло да се установи и докаже в кой момент реално клиентите са получили месечните си известия, за да имат 30-дневен срок от този момент за заплащане на задълженията си. Изпращането на фактурите от Продавача с обратна разписка е вариант, при който може да се установи датата на връчване, но не е решение на проблема, защото освен, че натоварва Продавача с неоправдани разходи, въвежда различни срокове за плащане и утежнява процедурата, а също така би могло да се използва от Клиентите да избягват връчването на фактурите. По предложение на лицензиант, срокът за плащане да тече от датата на публикуване на месечните задължения на електронната страница на дружеството, КЗП определи този текст като неравноправна клауза, с мотив, че не всички клиенти имат

достъп до интернет. Предвид изложеното, отчитайки опита на другите дружества, както и реалното време за изготвяне, изпращане и получаване на фактури, на дружеството следва да се даде указание, с което да се гарантира, че Клиентите ще разполагат най-малко с 30-дневен срок след получаване на уведомлението, с цел гарантиране на адекватен период за заплащане на месечните задължения.

Предвид изложеното, с цел да се гарантира необходимото технологично време за Продавача да изготви и изпрати фактурите, както и адекватен срок за заплащане на Клиентите, който да е не по-кратък от 30-дневен, текстът на **чл. 33, ал. 1** от проекта „в 30-дневен срок след изтичането“ следва да бъде заменен с **„45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят.“**

8.4.2. Предвид промените в чл. 32, за по-добра информираност на Клиентите, **ал. 2** на **чл. 33** следва да претърпи промени, които да указват срока за заплащане на сумите по изравнителните сметки.

8.4.3. Относно **чл. 33, ал. 4** от проекта, който урежда случаите, в които дружеството начислява лихва за забава, така представен текстът не е достатъчно ясен и създава предпоставки за несъобразяване с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК). С това решение КЗК счита за незаконосъобразно начисляването на лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление.

Предвид промените, които следва да бъдат направени в чл. 30 и в чл. 32, към препратката в ал. 4 на чл. 33 следва да се добави и препратка към новата алинея 2 на чл. 32. Алинеята следва да претърпи и редакционни промени, както е указано по-долу.

Предвид гореизложеното, след отразяване на промените и допълненията, **чл. 33** следва да добие вида:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия по чл. 32, ал. 1 и ал. 2 в 45-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат топлинната енергия от изравнителните сметки по чл. 32, ал. 3 в 45-дневен срок след изтичане на периода за който се отнасят.

(3) Клиентите имат право на възражение пред Продавача за начислената сума за топлинната енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят възраженията. След изтичане на този срок, възражения могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 32, ал. 2 и ал. 3. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.

(5) Когато Клиентът има две или повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

8.5. В чл. 36, ал. 1 „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е предложило следния текст:

Чл. 36. (1) Клиентите заплащат цена за услугата “дялово разпределение”, извършвана от избран от Клиентите Търговец, като стойността ѝ се формира от:

1. цена за обслужване на партидата на Клиента, включваща изготвяне на изравнителна сметка;

2. цена за отчитане на един уред за дялово разпределение и броя на уредите в имота на Клиента;

3. за отчитане на уредите за дялово разпределение, извън обявените от Търговеца дати се заплаща допълнителна цена по ценоразпис определен от Продавача.

(2) Редът и начинът на заплащане на услугата „дялово разпределение“ се определя от Продавача, съгласувано с търговците, извършващи услугата дялово разпределение и се обявява по подходящ начин на Клиентите.

(3) На Клиентите се издава документ за платената сума.

8.5.1. Така предложен текстът на **т. 3** е некоректен. Допълнителен отчет извън обявените от Търговеца дати се извършва по ценоразпис на Търговеца, а не на Продавача. На клиентите следва да се предостави достатъчно информация, която да разграничава функциите на Търговеца от тези на Продавача. В случай, че Продавачът е регистриран по реда на чл. 139а. от ЗЕ той може да е и Търговец на услугата дялово разпределение, но тези негови функции не са в условията на монопол, каквато е продажбата на топлинна енергия за битови нужди.

8.5.2. **Ал. 2** следва да претърпи несъществени редакционни промени, отразени по-долу.

8.5.3. В **чл. 36** следва се добави нова **ал. 4**, която да информира клиентите, че в случай на забава при заплащане на тази услуга, те дължат лихва. Тази информация е важна за клиентите, тъй като в много случаи същите не правят разлика между реда за заплащане на топлинната енергия и заплащането на дяловото разпределение. Клиентите трябва да са информирани, че лихва за забавено плащане не се начислява само при просрочие на месечни задължения за топлинна енергия, изготвени въз основа на прогнозно потребление.

Във връзка с изложеното, на дружеството следва да се даде указание да допълни и коригира **чл. 36** по следния начин:

Чл. 36. (1) Клиентите заплащат цена за услугата „дялово разпределение“, извършвана от избран от Клиентите Търговец, като стойността ѝ се формира от:

1. цена за обслужване на партидата на Клиента, включваща изготвяне на изравнителна сметка;

2. цена за отчитане на един уред за дялово разпределение и броя на уредите в имота на Клиента.

За отчитане на уредите за дялово разпределение, извън обявените от Търговеца дати, се заплаща допълнителна цена по ценоразпис, определен от Търговеца.

(2) Редът и начинът на заплащане на услугата „дялово разпределение“ се определят от Продавача, съгласувано с Търговците и се обявяват по подходящ начин на Клиентите.

(3) На Клиентите се издава документ за платената сума.

(4) При неизпълнение в срок на задълженията за услугата „дялово разпределение“ Клиентите дължат обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на плащането.

IX. Раздел X ОТГОВОРНОСТ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ

В този раздел дружеството предлага уреждане на всички отговорности на страните при неизпълнение на техните задължения.

9.1. В чл. 38 от проекта „Топлофикация - Габрово“ ЕАД предвижда следното:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на усреднени стойности на доставената енергия в абонатната станция на Клиентите за предходен период при аналогични условия и режим на топлоподаване.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал. 1 и за причините, наложили това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

В текста на **ал. 3**, освен задължението на продавача да заплаща неустойка в случай на забава, във второто изречение заявителят предлага и метод за определяне на количеството недоставена топлинна енергия. Формирането на неустойката е от съществено значение за клиентите, между текстовете на проекта има и препратки, поради което за яснота и функционалност, тази материя следва да бъде уредена в отделна **нова алинея 5 в чл. 38**, с което да се даде възможност за препратки от други членове на Общите условия, предвиждащи заплащане на неустойки на Клиентите.

Във връзка с изложеното, в **чл. 38** следва да се извършат промени и допълнения както следва:

9.1.1. В **чл. 38**, в **ал. 1**, в края да се добави ново изречение със следния текст: **„Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.“**

9.1.2. В **чл. 38**, в **ал. 2**, в края, следва да се добави текстът **„определена по реда на ал. 5.“**

9.1.3. В **чл. 38**, в **ал. 3**, в края на първото изречение следва да се добави текстът **„определена по реда на ал. 5.“** В **чл. 38**, **ал. 3**, второто изречение следва да се заличи.

9.1.4. В **чл. 38**, в **ал. 4** от проекта за коректност, изразът **„ремонта по ал. 1“** следва да се редактира така, че да отразява **ал. 1** в цялост, доколкото в **ал. 1** освен ремонтни дейности са предвидени всички дейности, които подлежат на планиране.

9.1.5. Материята, уреждаща изчисляването на неустойка в размер на недоставената топлинна енергия следва да бъде уредена в **нова алинея 5 на чл. 38**, както следва:

(5 нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

След изпълнение на горните указания, **чл. 38** следва да добие вида:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите писмено, или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване за началото и продължителността на спиране на топлоподаването, поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението, определена по реда на ал. 5.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение, определена по реда на ал. 5.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на дейностите по ал. 1 и за причините, наложители това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

(5) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

9.2. В чл. 39 от проекта „Топлофикация - Габрово“ ЕАД предвижда следните текстове:

Чл. 39. (1) Когато по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа или абонатната станция не са отстранени в срок от 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

Така предложени, текстовете на чл. 39 не са достатъчно изчерпателни, поради което на дружеството следва да се дадат указания за корекции и допълнения както следва:

9.2.1. Ал. 1 не съдържа неустойка, в случаите когато вследствие на неотстранена в рамките на 48 часа авария в генериращите мощности, е нарушено топлоподаването, или е влошено качеството на топлоснабдяване за продължителен период. В раздел 3 „Качество на търговските услуги“ от Показатели за качество на топлоснабдяването, т. 11 гласи: *Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия – срок 48 часа*, което е мотив тази алинея да бъде допълнена и коригирана както следва:

(1) Когато по вина на Продавача аварийите, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

9.2.2. За да се предотврати нерегламентирано спиране на топлоподаването извън случаите на авария, в чл. 39 следва да се добави нова алинея със следното съдържание:

(4 нова) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

След изпълнение на горните указания, чл. 39 следва да добие вида:

Чл. 39 (1) *Когато по вина на Продавача аварийите, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 5.*

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление,

Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(4) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

9.3. В чл. 40 „Топлофикация - Габрово“ ЕАД предлага текстове за случаите, в които Продавачът не носи отговорност за изпълнение на задълженията си, като в ал. 2 е записано:

(2) Продавачът не носи отговорност за понижаване на температурата в отопляемите помещения в следните случаи:

1. в сградните отоплителни инсталации е установена повреда или са извършени отклонения от проекта;

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. налице е непреодолима сила;

5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;

7. когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяване по реда на ЗЕ и подзаконовата нормативна уредба.

Текстът на **ал. 2 от чл. 40** не е съобразен с факта, че задължение на дружеството е качеството на топлоснабдяването на границата на собственост на съоръженията в абонатната станция. Както е изложено в т. 2.1.1., необосновано е да се вменява като задължение на дружеството да гарантира температура в отопляемите помещения, при условие, че съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са **собственост на клиентите**, а съгласно чл. 156, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ границата на собственост между продавача и клиентите е последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации, т.е. - в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляваните помещения зависи от редица фактори, включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване на имота и съседните имоти, от техническите и архитектурно-строителни параметри на сградата – все фактори, които не зависят от продавача, а се определят от клиентите, текстът на **чл. 40, ал. 2, преди точките** следва се редактира в съответствие със задълженията на продавача по настоящите Общи условия, и да се прецизират случаите, в които същият не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяването.

Предвид изложеното на дружеството следва да се дадат указания текстът на **чл. 40, ал. 2** да бъде редактиран по следния начин:

(2) Продавачът не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяването в следните случаи:

1. в сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване е установена повреда или са извършени промени в първоначалния проект;

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. променена е мощността или мястото на отоплителни тела;

5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;

7. по искане на етажната собственост е ограничена мощността на абонатната станция по реда на чл. 34, ал. 3 от НТ;

8. налице е непреодолима сила.

Х. Раздел XI. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ, ИЗКЛЮЧВАНЕ, СПИРАНЕ (ПРЕКЪСВАНЕ), ПРЕКРАТЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

10.1. В чл. 46 дружеството предлага текстове, уреждащи реда за спиране на топлоподаването на Клиент в СЕС или на самостоятелен Клиент както следва:

Чл. 46. (1) Продавачът има право да спре топлооснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2;

2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача;

3. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина свързана с него.

(2) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имота си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода, когато не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане.

(3) Продавачът има право да спре топлооснабдяването в имот, чиито собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл. 12, т. 12, както и в случаите, когато няма известен собственик или ползвател на имота.

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление в отделен имот се извършва чрез прекъсване на връзките между отоплителните тела и отклоненията към общата сградна инсталация, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.

(5) Спиране на подаването на топлинна енергия за горещо водоснабдяване се извършва чрез прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове.

10.1.1. Чл. 46, ал. 1 следва да се допълни и измени, по следните съображения:

11.1.1.2 Препратката в т. 1 не изчерпва двата случая, в които дружеството би следвало да има право да спре топлооснабдяването при неплащане от страна на клиента, а именно, когато има повече от две неплатени сметки, формирани на базата на реален отчет (по чл. 73 от НТ) и след изготвяне на изравнителната сметка. Текстът следва да се синхронизира с указанията, представени в т. 8.4. и последващите промени в чл. 33. Също така следва да се вземе предвид и разпоредбата на чл. 154, ал. 1 от ЗЕ, а именно, че за предприемане на действия спрямо клиент – неизправен длъжник, при въведена система за дялово разпределение, трябва да е изготвена изравнителна сметка за съответната година, за която е задължението. Т. е., съгласно логиката на закона и на становище на КЗП, санкциониращи действия спрямо такива клиенти не би следвало да бъдат предприемани в случаите, когато задължението е на база прогнозни данни за ползвана в имота топлинна енергия.

Предвид изложеното, за по-добра информираност на клиентите в **чл. 46, ал. 1**

следва да бъде добавена **нова т. 1** със следното съдържание:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 1 и задълженията са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ;

11.1.1.3. Следващите точки от чл. 46, ал. 1 следва да се преномерират.

10.1.2. Текстът на **чл. 46, ал. 4** не изчерпва всички схеми за свързване на отделния имот към вътрешната отоплителна инсталация, а само случаите с вертикални щрангове, с което се създават предпоставки за неравнопоставеност на клиентите.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание, **ал. 4 на чл. 46** да бъде допълнена и променена както следва:

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:

3. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

4. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление.

На връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират.

След изпълнение на горните указания **чл. 46** следва да добие вида:

Чл. 46. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:

5. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 1 и задълженията са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ;

6. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2;

7. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача;

8. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него.

(2) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имота си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода, когато не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане.

(3) Продавачът има право да спре топлоснабдяването в имот, чиито собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл. 12, т. 12, както и в случаите, когато няма известен собственик или ползвател на имота.

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:

3. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

4. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление.

На връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират.

(5) Спиране на подаването на топлинна енергия за горещо водоснабдяване се извършва чрез прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове.

10.2. В чл. 48 от проекта е предложен ред за уведомяване на клиенти, чието топлоподаване следва да бъде спряно, със следния текст:

Чл. 48. (1) Преди спиране на топлоснабдяването, поради забавяне на плащането с повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2, Продавачът връчва лично на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление.

(2) Писменото уведомление задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адрес на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на неплатените дължими суми, начислените лихви и срока, в който следва да се изплатят сумите, както и датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до отоплителните тела в имота или до абонатната станция за спиране на топлоснабдяването.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2, не може да бъде по малко от седем дни, считано от датата на получаването му.

(4) В случай, че Клиентът не изпълни задължението си в срока по ал. 3, Продавачът след изтичане на срока по ал. 1, спира топлоснабдяването, съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

1. прекъсване на връзката на отоплителните тела и линията за горещо водоснабдяване от общите сградни инсталации;

2. прекъсване на инсталацията на имота със сградната инсталация в колекторния възел при сгради с апартаментно захранване и отчитане на топлинната енергия.

10.2.1. В чл. 48, ал. 1, във връзка с указанията за промени в т. 10.1., текстът следва да добие вида:

(1) Преди спиране на топлоснабдяването поради забавени плащания, Продавачът връчва лично на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление.

10.2.2. В съответствие с даденото указание в т. 10.1.2 за промяна на чл. 46, ал. 4, в чл. 48, ал. 4 от проекта следва да се заличи текстът след думата „уведомлението“, като се заличат и двете точки.

След изпълнение на горните указания **чл. 48** следва да добие вида:

Чл. 48. (1) Преди спиране на топлоснабдяването поради забавени плащания Продавачът връчва лично на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление

(2) Писменото уведомление задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адрес на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на неплатените дължими суми, начислените лихви и срока, в който следва да се изплатят сумите, както и датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до отоплителните тела в имота или до абонатната станция за спиране на топлоснабдяването.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2, не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаването му.

(4) В случай, че Клиентът не изпълни задължението си в срока по ал. 3, Продавачът след изтичане на срока по ал. 1, спира топлоснабдяването, съобразно посоченото в уведомлението.

10.3. В чл. 50, ал. 1 дружеството е предложило текст, уреждащ възстановяване на топлоснабдяването, както следва:

Чл. 50. (1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или горещо водоснабдяване в случаите по чл. 48, ал. 1 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила и заплащане на дължимите суми за доставена топлинната енергия, ако има такива.

Препратката е некоректна. Спирането на топлоподаването поради забавено плащане е предвидено в чл. 46, ал. 1. Освен това, би следвало да се предвиди срок за възстановяване и в случаите, предвидени в ал. 3 на 46 от проекта.

След отстраняване на забележките **чл. 50, ал. 1** следва да добие вида:

Чл. 50. (1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или горещо водоснабдяване в случаите по чл. 46, ал. 1 и ал. 3 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 2 (два) работни дни след отстраняване на

причината, която го е наложила и заплащане на дължимите суми за доставена топлинната енергия, ако има такива.

XI. Раздел XIII РЕД ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЖАЛБИ НА КЛИЕНТИТЕ

11.1. Наименованието на раздела следва да се допълни така, че да отговаря на съдържанието – т.е. ***Ред за разглеждане на жалби, заявления и сигнали.***

11.2. В **чл. 53**, в съответствие с текста на **чл. 54**, т. 5 по-долу следва да се добави текст, даващ възможност и на упълномощено от клиента лице да подаде жалба, заявление, или сигнал, като текстът следва да добие вида:

Чл. 53. *При неизпълнение на задълженията от страна на Продавача, Клиентът лично или чрез надлежно упълномощено от него лице има право на жалба, заявление или сигнал.*

11.3. Текстът в **чл. 54**, т. 2 следва да се прецизира и към него да се добави и изискване за адрес на топлоснабдения имот.

XII.Раздел XIV. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

12.1. В **чл. 58**, в изпълнение на **чл. 150**, ал. 2, т. 7 (нова - ДВ, бр. 17 от 2019 г.) от ЗЕ, към данните, с които се идентифицират Клиентите следва да се **добави и единен граждански номер**.

12.2. В **чл. 61**, ал. 3 дружеството предлага текст, който позволява на Продавача да открие партида на Клиент, който не е изпълнил задължението да заяви това в 30-дневния срок както следва:

(3) Продавачът може да открие партида въз основа на документ, удостоверяващ собствеността или правото на ползване на имота на новия собственик или ползвател, при неизпълнение от Клиент на задължението му по чл.12, т.11 и т.12.

12.2.1. Предвид важността на тази материя, същата следва да бъде изложена изчерпателно и ясно в нов член, и на дружеството да бъде дадено указание **ал. 3 на чл. 61 от проекта да бъде заличена**.

12.2.2. След заличаване на алинея 3, последващите алинеи в **чл. 61** от проекта следва да се преномерират.

12.3. В продължение на изложеното в т. 12.2.1., на дружеството следва да се дадат указания след **чл. 61** да добави **нов член**, с текст който урежда изчерпателно правото на Продавача да открива партида по служебен път, в случаите, когато клиентите не изпълнят в срок задължението си за това. Мотивите за прилагане на такъв подход са следните:

Съгласно **чл. 153**, ал. 1 от ЗЕ всички собственици и титуляри на право на ползване в сграда - етажна собственост, присъединени към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, са клиенти на топлинна енергия.

По силата на посочената разпоредба, между топлопреносното предприятие и собственика на имота в топлофицирана сграда възниква правоотношение по продажба на топлинна енергия при публично известни общи условия, без да е необходимо изричното им приемане от последния. Общите условия са задължителни за всички клиенти и с влизането им в сила се счита, че е налице договор между топлопреносното предприятие и клиента. Липсата на открита партида на името на собственик на имот в топлофицирана сграда не го лишава от качеството му на ползвател на топлинна енергия и не рефлектира върху съществуването на облигационно отношение по договора за доставка на топлинна енергия.

Липсата на подадена от клиента молба за откриване на партида не означава, че

няма облигационни отношения между страните, тъй като тези отношения се презумират от закона (в този смисъл е и задължителната съдебна практика, залегнала в постановеното по реда на чл.290 ГПК Решение № 35 от 21.02.2014 г. на ВКС по гр. д. № 3184/2013 г., III г. о., ГК).

Следователно придобитото право на собственост върху жилище, намиращо се в топлофицирана сграда - етажна собственост е достатъчен факт да се приеме, че от датата на придобиване на собствеността между собственика на имота и дружеството е възникнало облигационно правоотношение във връзка с продажба на топлинна енергия, без да е било необходимо сключването на писмен договор или изрично приемане на общите условия. След като облигационното правоотношение е възникнало, то не е налице пречка дружеството (продавачът) да извърши служебно отразяване на това правоотношение чрез откриване на партида на името на собственика на имота.

Предвид изложеното, на заявителя следва да бъде указано в раздела да добави нов член със следното съдържание:

Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:

4. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;

5. Документ от държавен или общински орган;

6. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.

12.4. От проекта следва да **отпадна** чл. 68, чл. 69, ал. 1, чл. 70, ал. 3, чл. 71, изр. **второ**, тъй като процедурата подробно е разписана в приложимите нормативни актове.

12.5. Тъй като в Общите условия не е уреден срок, в който продавачът трябва да разгледа заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, на дружеството следва да се даде указание да уреди тази материя в коригирания чл. 69 от проекта по следния начин:

12.5.1. Ал. 2 на чл. 69 от проекта да се преномерира в ал. 1.

12.5.2. Да се добави **нова ал. 2**, в която да се уреди срок за становище на дружеството относно заявлението по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ. Мотив за указанието е, че в нормативната уредба и в Показателите за качество на топлоснабдяването не е определен такъв срок, а срокът за отговор на жалби, е неприложим за заявление от такъв характер. Предложеният срок е съобразен с естеството на заявлението и необходимостта от изготвяне на анализ и становище по заявлението.

След отразяване на горните забележки, **чл. 69** от проекта следва да добие вида:

Чл. 69 (1) В срок до 30 (тридесет) дни след влизането в сила на Общите условия Клиентите, които не са съгласни с тях, имат право да внесат при Продавача заявление, в което да предложат специални условия. Предложенията от Клиентите и приети от Продавача специални условия се отразяват в писмени допълнителни споразумения.

(2) В 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявлението по ал. 1 Продавачът е длъжен да уведоми Клиента за становището си.

12.6. В чл. 72, изречение първо текстът „...и влизат в сила след публикуването им в един местен всекидневник при спазване на процедурата по чл. 150, ал. 2 и 3 от ЗЕ“ следва да бъде заличен, тъй като процедурата подробно е разписана в приложимите нормативни актове. Второто изречение в чл. 72 от проекта се запазва.

ХІІІ. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ, ПРЕДОСТАВЯНИ ОТ „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ГАБРОВО“ ЕАД

13. Предвид извършените корекции в проекта на Общите условия, на дружеството следва да се даде указание Правилата да се синхронизират с промените на съответните текстове на Общите условия.

В случай, че са настъпили промени в адресите и телефонните номера, предоставени за връзка на Клиентите с дружеството, същите следва да се отразят в Правилата.

XIV. Допълнителни указания:

14.1. След отразяване на всички указания, членовете и алинеите в проекта на Общите условия да се преномерират и всички технически грешки да бъдат отстранени.

14.2. Препратките към преномерираните текстове от проектите да бъдат синхронизирани с направените промени.

14.3. Изменените и допълнени проекти на Общи условия и Правила следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

14.4. Съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ, енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата на дружеството, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо „Топлофикация - Габрово“ ЕАД в срок до 1 септември 2019 г., да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, както и да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове, или под формата на брошури и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Балабанов. „Топлофикация - Габрово ” ЕАД е изпратила проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиенти в град Габрово“. Извършеният от работната група подробен анализ по същество на проекта на Общи условия показва, че като цяло заявителят е отчетел съответните разпоредби на ЗЕ и Наредбата за топлоснабдяване, уреждащи продажбата на топлинна енергия при описаните в доклада изключения. Работната група подробно е разгледала предложенията и е нанесла необходимите бележки и корекции. Дадени са следните допълнителни указания:

1. След отразяване на всички указания, членовете и алинеите в проекта на Общите условия да се преномерират и всички технически грешки да бъдат отстранени.

2. Препратките към преномерираните текстове от проектите да бъдат синхронизирани с направените промени.

3. Изменените и допълнени проекти на Общи условия и Правила следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

4. В срок до 1 септември 2019 г. „Топлофикация - Габрово ” ЕАД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, както и да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове, или под формата на брошури и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада.

2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от

„Топлофикация - Габрово ” ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово” ЕАД на клиенти в град Габрово” и проект на „Правила за работа с клиенти енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

3. Да покани за участие в откритото заседание представители на заявителя.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет.

И. Иванов каза, че насрочва провеждането на открито заседание на 04.07.2019 г. от 10:00 часа.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-338 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово” ЕАД на клиенти в град Габрово” и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово” ЕАД“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на представения от „Топлофикация - Габрово” ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово” ЕАД на клиенти в град Габрово” и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово” ЕАД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 04.07.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация - Габрово” ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“

ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-339 от 18.06.2019 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 41 от 21.05.2019 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Относно издаването и прехвърлянето на сертификатите, съгласно чл. 163б от ЗЕ:

(1) **Сертификатът** за произход е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и **подадено към съответната електрическа мрежа**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

(2) Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;

2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

(3) За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

(4) Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

(5) За изкупената електрическа енергия **по чл. 162** производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги **прехвърлят на обществения доставчик, съответно на крайните снабдители.**

(6) За произведената електрическа енергия **по чл. 162а** производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги **прехвърлят на Фонд "Сигурност на електроенергийната система".**

(7) Фонд "Сигурност на електроенергийната система" след изплащане на премия прехвърля на лицата по чл. 36ж, ал. 1, т. 1 сертификатите за произход по ал. 6 за съответния месец пропорционално на размера на дължимите от тези лица за същия месец средства от цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17.

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните

условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в рубриката „Справки“ (следвайки релацията в сайта: Начало > Топлоенергетика > Сертификати > Справки), които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – с **обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (**КПГЦ**). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от **високоефективно комбинирано производство (ВЕКП)**, е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои

производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че след 01.09.2018 г. обстоятелствата наложиха КЕВР да издава две месечни решения за един и същи месечен период на производство. В първото решение на КЕВР за същия период на производство, се разгледат дружествата и/или централите, които получават компенсации на основание чл. 162а от ЗЕ, поради изискване на ФСЕС по технологични съображения свързани с изплащането на компенсациите – не по-късно от 20-то число на следващия месец на производството. Принципно за второто решение на КЕВР (относно същия период на производство) са дружествата и/или централите, на които се изкупува нетната електрическа енергия от ВЕКП съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, като към тях се прибавят и онези, които би трябвало да влязат в първото решение, но е невъзможно това да стане до поставения срок от ФСЕС поради някакви причини – късно подадено заявление, или наложила се допълнителна кореспонденция при неточности в документацията им. През разглеждания период на производство няма такъв случай с централа, която е с инсталирана електрическа мощност над 4 MW, поради което всички разгледани заявления са на централи с инсталирана електрическа мощност под 4 MW. Те са следните:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
4. „Белла България“ АД;
5. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
6. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Овергаз Мрежи“ АД;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
12. „Инертстрой-Калето“ АД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона. На по-късен етап същото изискване е заложено в чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с **ЕИК 831268730** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 12.06.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **870,976 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,409 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **871 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **871 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW_e**;

• В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“

– Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 539 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,56%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	870,976	няма	870,976	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 38,024 MWh;
 - закупена ЕЕ за ТЕЦ = 4,000 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	932,210	932,210	–	–
Електрическа енергия	MWh	909,000	909,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2232,730	2232,730	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **932,210 MWh**.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

909,000 MWh – 38,024 MWh = **870,976 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба №

РД-16-267, е в размер на **909,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **909,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **870,976 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1223,083	0	няма	няма	няма	няма	1223,083	1223,409	1223	0,409
05/2019	870,976	0	няма	няма	няма	няма	870,976	871,385	871	0,385

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **871 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 871 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 871 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 13.06.2019 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г., отбелязана в

заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **8,441 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,599 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **9 бр.**;

- ОБЩО: **9 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **9 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.

- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;

- електрическа ефективност 35,9%;

- топлинна ефективност 53,8%;

- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,17%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,44%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8,441	няма	8,441	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **9,743 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35,900	35,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	18,184	18,184	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62,766	62,766	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **35,900 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$18,184 \text{ MWh} - 9,743 \text{ MWh} = \mathbf{8,441 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18,184 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18,184 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **8,441 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	8,509	0	няма	няма	няма	няма	8,509	8,599	8	0,599
05/2019	8,441	0	няма	няма	няма	няма	8,441	9,040	9	0,040

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **9 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **9 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **9 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

„Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **12.06.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **743,200 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по

съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,036 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕРМ: **743 бр.**;
 - ОБЩО: **743 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За „Енерго-Про Продажби“ АД: **743 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКВ JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,0%;
 - топлинна ефективност 42,6%;
 - обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,09%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,55%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	743,200	няма	743,200	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **52,800 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 24,397 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	758,000	758,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	796,000	796,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2042,228	2042,228	–	–

• Потребена топлинна енергия: **114,220 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$796,000 \text{ MWh} - 52,800 \text{ MWh} = \mathbf{743,200 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **796,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **796,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **743,200 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде- ната плюс дробен	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен	Издаде- ни серти- фикати

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1818,795	0	няма	няма	няма	няма	1818,795	1819,036	1819	0,036
05/2019	743,200	0	няма	няма	няма	няма	743,200	743,236	743	0,236

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **743 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 743 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 743 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

4. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-8 от 11.06.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 690,288 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ **ЕРМ: 0,325 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

▪ **ЕРМ: 690 бр.;**

▪ **ОБЩО: 690 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“: **690 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
 - за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
 - за производство на водна пара 0,545 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,1%;
 - топлинна ефективност 48,4%;
 - обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,68%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,55%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,83%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	690,288	няма	690,288	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **30,434 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	807,568	807,568	–	–
Електрическа енергия	MWh	720,722	720,722	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1998,409	1998,409	–	–

- Потребена топлинна енергия: **412,010 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 324,000 \text{ MWh}$);

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$720,722 \text{ MWh} - 30,434 \text{ MWh} = \mathbf{690,288 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **720,722 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **720,722 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **690,288 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	534,240	0	няма	няма	няма	няма	534,240	534,325	534	0,325
05/2019	690,288	0	няма	няма	няма	няма	690,288	690,613	690	0,613

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП,

следва, че издадените сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **690 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 690 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 690 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

5. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **18.06.2019 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **9,911 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,619 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **10,530 бр.**;
- ОБЩО: няма записан бр.;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **10 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
 - електрическа ефективност 38%;
 - топлинна ефективност 50%;
 - обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	93,87%
Изискване за ΔF	$>0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	35,24%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9,783	няма	9,783	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **0,517 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10,000	10,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	10,300	10,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21,627	21,627	–	–

- Потребена топлинна енергия: **10,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$10,300 \text{ MWh} - 0,517 \text{ MWh} = \mathbf{9,783 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10,300 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9,783 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	285,925	0	няма	няма	няма	няма	285,925	286,619	286	0,619
05/2019	9,783	0	няма	няма	няма	няма	9,783	10,402	10	0,402

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **10 бр.** Въз основа на горното работната група предлага на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **10 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като

на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 10 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

6. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 11.06.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД **40,666 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,652 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **41 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **41 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e.**

• В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,16%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,53%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	40,666	няма	40,666	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **266,334 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	368,000	368,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	307,000	307,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	802,005	802,005	–	–

• Потребена топлинна енергия: **521,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 153,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$307,000 \text{ MWh} - 266,334 \text{ MWh} = 40,666 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **307,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **307,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **40,666 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	12,338	0	няма	няма	няма	няма	12,338	12,652	12	0,652
05/2019	40,666	0	няма	няма	няма	няма	40,666	41,318	41	0,318

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **41 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **41 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **41 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

7. ЧЗП „Румяна Величкова“

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по БУЛСТАТ 131283540, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.06.2019 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1036,000 MWh;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: 0,175 MWh;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД = няма записана стойност;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД: 1036 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;

– електрическа ефективност 43,4%;

– топлинна ефективност 42,8%;

– обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	33 945 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,00%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1036,588	няма	1036,588	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **62,412 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1140,000	1140,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1099,000	1099,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2706,143	2706,143	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1215,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 75,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1099,000 \text{ MWh} - 62,412 \text{ MWh} = \mathbf{1036,588 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана

електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1099,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1099,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1036,588 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1049,982	0	няма	няма	няма	няма	1049,982	1050,175	1050	0,175
05/2019	1036,588	0	няма	няма	няма	няма	1036,588	1036,763	1036	0,763

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **1036 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 1036 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1036 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

8. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35** от **17.06.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **76,018 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,285 MWh** **76,018 + 0,285 = 76,303 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **76 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **76 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

• В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

– електрическа ефективност 36,80%;

– топлинна ефективност 50,70%;

– обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 370 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,27%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,36%

• **Количества електрическа енергия на изхода по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	76,019	няма	76,019	няма
-----	--------	------	--------	------

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6,667 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,055 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	121,300	121,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	82,685	82,685	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	236,457	236,457	–	–

• Потребена топлинна енергия: **83,062 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 1,000$ MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$82,685 \text{ MWh} - 6,667 \text{ MWh} = \mathbf{76,019 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **82,685 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **82,685 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **76,019 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

	месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	80,623	0	няма	няма	няма	няма	80,623	81,285	81	0,285
05/2019	76,019	0	няма	няма	няма	няма	76,019	76,304	76	0,304

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **76 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **76 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **76 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

9. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“

„Оранжеви Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 07.06.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **923,940 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,760 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕРМ: **924 бр.;**
- ОБЩО: **924 бр.;**
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **924 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;
- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - 1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20%;
 - обща ефективност 84,50%;
 - 2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,91 %;
 - топлинна ефективност 44,19 %;
 - обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,2°C	17,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,66%	48,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,07%	79,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,07%	19,64%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	923,940	няма	923,940	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **49,255 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	320,141	320,141	–	–
Електрическа енергия	MWh	321,090	321,090	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	831,984	831,984	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	688,333	688,333	–	–
Електрическа енергия	MWh	652,105	652,105	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1691,504	1691,504	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1008,474	1008,474	–	–
Електрическа енергия	MWh	973,195	973,195	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2523,489	2523,489	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1008,474 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$973,195 \text{ MWh} - 49,255 \text{ MWh} = \mathbf{923,940 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **973,195 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **973,195 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **923,940 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	2625,546	0	няма	няма	няма	няма	2625,546	2625,760	2625	0,760
05/2019	923,940	0	няма	няма	няма	няма	923,940	924,700	924	0,700

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **924 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **924 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **924 бр.**– сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.**

10. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **07.06.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ,

които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **288,532 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - ЕРМ: **0,084 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕРМ: **288 бр.**;
 - ОБЩО: **288 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **288 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,67%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,90%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,94%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	288,532	няма	288,532	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 15,145 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	302,780	302,780	–	–
Електрическа енергия	MWh	303,677	303,677	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	778,546	778,546	–	–

- Потребена топлинна енергия: **302,780 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$303,677 \text{ MWh} - 15,145 \text{ MWh} = \mathbf{288,532 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **303,677 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **303,677 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **288,532 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде- ната плюс дробен	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	920,627	0	няма	няма	няма	няма	920,627	921,084	921	0,084
05/2019	288,532	0	няма	няма	няма	няма	288,532	288,616	288	0,616

• От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **288 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 288 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 288 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **17.06.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕПМ) – 385,299 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ **ЕПМ: 0,387 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

▪ **ЕПМ: 385 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ**, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ **За „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД: 385 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и **„Оранжерии-Петров дол“ ООД**, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
 - мощност на енергоносителя 4,581 MW;
 - електрическа ефективност 43,66 %;
 - топлинна ефективност 43,16 %;
 - обща ефективност 86,82 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 370 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	90,28%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,57%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	385,299	няма	385,299	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **19,265 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	449,000	449,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	404,564	404,564	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	945,435	945,435	–	–

- Потребена топлинна енергия: **449,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$404,564 \text{ MWh} - 19,265 \text{ MWh} = 385,299 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **404,564 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **404,564 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **385,299 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1149,822	0	няма	няма	няма	няма	1149,822	1150,387	1150	0,387
05/2019	385,299	0	няма	няма	няма	няма	385,299	385,686	385	0,686

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **385 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **385 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **385 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода

на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

12. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-46 от 12.06.2019 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **832,763 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,112 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **832 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **832 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;

• В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
- електрическа ефективност 43,40 %;
- топлинна ефективност 42,80 %;
- обща ефективност 86,20 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,14%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,02%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	832,763	няма	832,763	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е = **34,440 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	855,214	855,214	–	–
Електрическа енергия	MWh	867,203	867,203	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2071,809	2071,809	–	–

- Потребена топлинна енергия: **855,214 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$867,203 \text{ MWh} - 34,440 \text{ MWh} = \mathbf{832,763 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **867,203 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **867,203 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **832,763 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	1102,243	0	няма	няма	няма	няма	1102,243	1103,112	1103	0,112
05/2019	832,763	0	няма	няма	няма	няма	832,763	832,875	832	0,875

- От направената справка за м. 05/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец май 2019 г. са в размер на **832 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 832 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 832 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г.

Издавания по т.10.:

Докладва Д. Дянков. Всички централи, включени в този доклад са с ДВГ и те изцяло произвеждат високоефективна комбинирана електрическа енергия. Работната група не е срещнала затруднения при изготвянето на доклада. Д. Дянков прочете проекта на решение:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД;

„Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

А. Йорданов влезе в зала 4.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАЙ 2019 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

1. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 539 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 932,210 MWh;
- потребена топлинна енергия: 932,210 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 909,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-05-19/000000001 до № ЗСК-1-05-19/000000871.

2. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18,184 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-05-19/000000001 до № ЗСК-3-05-19/000000009.

3. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 758,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 114,220 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 796,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-05-19/000000001 до № ЗСК-4-05-19/000000743.

4. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 807,568 MWh;
- потребена топлинна енергия: 412,010 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 720,722 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-05-19/000000001 до № ЗСК-8-05-19/000000690.

5. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 34,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 93,87%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-05-19/000000001 до № ЗСК-10-05-19/000000010.

6. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 368,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 521,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 307,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-05-19/000000001 до № ЗСК-27-05-19/000000041.

7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 945 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1140,000 MWh;

- потребена топлинна енергия 1215,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1099,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-05-19/000000001 до № ЗСК-28-05-19/000001036.

8. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 370 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 121,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 83,062 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 82,685 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,36%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,27%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-05-19/000000001 до № ЗСК-32-05-19/000000076.

9. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;

- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1008,474 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1008,474 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 973,195 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,07%; ДВГ2: 19,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,07%; ДВГ2: 79,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-05-19/000000001 до № ЗСК-37-05-19/000000924.

10. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 302,780 MWh;
- потребена топлинна енергия: 302,780 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 303,677 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,90%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-05-19/000000001 до № ЗСК-44-05-19/000000288.

11. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 370 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 449,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 449,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 404,564 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 90,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-05-19/000000001 до № ЗСК-43-05-19/000000385.

12. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.05.2019 г. ÷ 31.05.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 855,214 MWh;
- потребена топлинна енергия: 855,214 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 867,203 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-05-19/000000001 до № ЗСК-46-05-19/000000832.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-275 от 17.05.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 09.10.2018 г. от „Камено-газ“ ЕООД за **продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено**, и събраните данни от проведеното на 05.06.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 09.10.2018 г. от „Камено-газ“ ЕООД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-154 от 15.10.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. При извършената проверка на заявлението и приложените документи съгласно чл. 68 от НЛДЕ е установено, че не са представени доказателства за техническото състояние на енергийния обект. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 18.10.2018 г. е изискано заявителят да представи допълнителни документи и информация: актуални ревизионни актове за извършени технически прегледи на надзорните съоръжения на дружеството; справка за монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството; декларация за истинността на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Заявителят е представил изисканата информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 24.10.2018 г.

„Камено-газ“ ЕООД е предоставило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 17.01.2019 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 13.02.2019 г.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 11.03.2018 г. е изискано „Камено-газ“ ЕООД да представи декларации от управителя на дружеството, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, освен ако е реабилитиран. Изисканите документи са предоставени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 13.03.2018 г.

Предвид приетата Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в сила от 27.11.2018 г.) и необходимостта количествата природен газ в производствената програма да бъдат

посочени в енергийни единици, както и необходимостта от отчетни данни за 2018 г. с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 15.03.2019 г. е изискано „Камено-газ“ ЕООД да представи: преработен бизнес план за периода 2020 – 2024 г.; годишен финансов отчет за 2018 г. и преработени прогнозни годишни финансови отчети за периода 2020 – 2024 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 27.03.2019 г. дружеството е предоставило изисканата информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-275 от 17.05.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 86 от 28.05.2019 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 05.06.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „Камено-газ“ ЕООД, който е заявил, че няма забележки и възражения по доклада.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. Правни аспекти

„Камено-газ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, издадени със срок до 11.10.2019 г.

На основание чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от срока по ал. 1, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Според чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът може да поиска продължаване срока на лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията. На основание чл. 67, ал. 2 от НЛДЕ, ако заявителят не спазва този срок искането не се разглежда, като в този случай лицензиантът може да подаде заявление за издаване на нова лицензия по реда на наредбата.

„Камено-газ“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 09.10.2018 г. в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, с което е поискало продължаване с 20 (двадесет години) на срока на издадените му лицензии, т.е. до 11.10.2039 г. Подаденото заявление и допълнително представените документи са в съответствие с изискванията на чл. 68 от НЛДЕ.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали заявителят отговаря на изискванията на закона и дали изпълнява всички изискванията и задължения по действащата лицензия. С оглед изложеното на основание чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, следва да се извърши преценка дали лицензиантът е 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; дали притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ“; както и че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

В резултат на извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията е установено, че „Камено-газ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 1-б.

Едноличен собственик на капитала на „Камено-газ“ ЕООД е община Камено. Дружеството се управлява и представлява от управителя Петър Георгиев Джумерски.

Размерът на капитала на дружеството е 844 500 (осемстотин четиридесет и четири хиляди и петстотин) лв., състоящ се от 8445 (осем хиляди четиристотин четиридесет и пет) броя равни дяла по 100 (сто) лева всеки един дял.

„Камено-газ“ ЕООД е с предмет на дейност: „Изграждане, поддръжка и експлоатация на газопреносни мрежи и обекти за съхранение на природен газ, изграждане на преки и транзитни газопроводи, производство на електрическа и/или топлинна енергия, пренос на електрическа енергия и природен газ, съхранение на природен газ, транзитен пренос на природен газ, вътрешна и международна търговия с електрическа и топлинна енергия, природен газ и горива“.

От управителя на „Камено-газ“ ЕООД са представени: декларация, че дружеството не е в открито производство по несъстоятелност или в ликвидация; декларация, че на дружеството не е отнета лицензията и не е отказано издаването на лицензия за същата дейност; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, в съответствие с изискването на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Представени са декларации на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ от управителя на дружеството, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и че не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Въз основа на горепосоченото се установи, че „Камено-газ“ ЕООД продължава да отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, както и че управителят не е лишен от право да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

II. Вещни права и доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда

1. Във връзка с наличието на вещни права на заявителя върху енергийния обект е извършена служебна справка, видно от която „Камено-газ“ ЕООД е представило в Комисията следните документи:

- Разрешение за ползване № СТ-12-346 от 21.07.2005 г. за строеж „Газификация на гр. Камено и с. Свобода – Първи етап“ – преносен газопровод (отклонение от преносен газопровод); автоматична газорегулаторна станция (АГРС) – гр. Камено; газоразпределителна мрежа – гр. Камено и с. Свобода;

- Разрешение за ползване № ДК-06-13 от 22.01.2007 г. за строеж „Газопроводно отклонение НН от възел 1 до газоснабдителна станция за зареждане на автомобили“ гр. Камено;

- Разрешение за ползване № ДК-06-12 от 22.01.2007 г. за строеж „Газопроводно отклонение НН от АГРС Камено до „Бургаски захарен завод“ ЕАД гр. Камено“;

- Разрешение за ползване № СТ-12-276 от 28.03.2007 г. за строеж „Газификация на гр. Камено и с. Свобода, община Камено, област Бургас“;

- Разрешение за ползване № СТ-12-798 от 15.08.2008 г. за строеж „Газификация на гр. Камено и с. Свобода, община Камено, област Бургас – Втори етап“, с подобекти: Разширение на газоразпределителната мрежа и газопроводни отклонения в гр. Камено, включваща кранови възли KB1, KB2, KB3, KB4 и KB5 и газоразпределителна мрежа и газопроводни отклонения в с. Свобода, община Камено;

- Разрешение за ползване № СТ-05-1417 от 19.08.2013 г. за строеж „Газификация на гр. Камено и с. Свобода“ – III етап.

2. Във връзка с нормативните изисквания за опазване на околната среда, заявителят е представил:

- писмо с изх. № 5428 от 31.07.2015 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас (РИОСВ-Бургас), видно от което по отношение на инвестиционно предложение „Газификация на гр. Камено и с. Свобода (IV етап)“, с възложител „Камено-

газ“ ЕООД, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС);

- писмо с изх. № ПД-1154-(1) от 13.06.2016 г. на РИОСВ-Бургас, видно от което по отношение на инвестиционно предложение „Газификация на гр. Камено и с. Свобода“, с възложител „Камено-газ“ ЕООД, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- писмо с изх. № ПД-2242-(1) от 21.09.2016 г. на РИОСВ-Бургас, видно от което по отношение на инвестиционно предложение „Газификация на гр. Камено и с. Свобода-шести етап“, с възложител „Камено-газ“ ЕООД, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- писмо с изх. № ПД-1794-(1) от 10.07.2017 г. на РИОСВ-Бургас, видно от което по отношение на инвестиционно предложение „Газификация на гр. Камено и с. Свобода-седми етап“, с възложител „Камено-газ“ ЕООД, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- писмо с изх. № ПД-1744-(1) от 31.07.2018 г. на РИОСВ-Бургас, видно от което по отношение на инвестиционно предложение „Газификация на гр. Камено и с. Свобода-осми етап“, с възложител „Камено-газ“ ЕООД, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

3. Във връзка с нормативните изисквания за безопасна експлоатация на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, заявителят е представил Протокол № 10 от 29.09.2018 г. на „Газконтрол“ ЕООД, гр. Стара Загора за резултатите от направените измервания на електрохимичната защита на металните газопроводи и съоръженията към тях, видно от който измерените стойности на електрохимичната защита отговарят на нормативните изисквания. Представен е Протокол от 28.09.2018 г. за извършена проверка по чл. 36а, ал. 1 на ЗТИП от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор – РО „ИДТН Югоизточна България“, гр. Бургас. Съгласно същия, по квалификация и брой персоналът е достатъчен за извършване на дейността; представените документи за персонала отговарят на изискванията на относимите актове - Наредба за устройство и безопасна експлоатация на преносните разпределителни газопроводи, съоръжения и инсталации и уредите за природен газ, Наредба за устройство и безопасна експлоатация и технически надзор на съдове под налягане и др., и притежаваните стандарти, процедури и инструкции, апаратура, съоръжения и работни помещения отговарят на изискванията на посочените наредби. Предвид изложеното, „Камено-газ“ ЕООД спазва обхвата на издаденото й удостоверение № БС175 от 16.04.2013 г. за поддържане, ремонтване и преустройство на разпределителни газопроводи, газови съоръжения и инсталации с работно налягане до 1,6 МРа, горивни уредби и газови уреди за природен газ, като спазва ЗТИП и наредбите към него и може да продължава да извършва дейността по поддържане, ремонтване и преустройство на разпределителни газопроводи, газови съоръжения и инсталации с работно налягане до 1,6 МРа, горивни уредби и газови уреди за природен газ.

Въз основа на представените доказателства се установява, че са спазени изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

III. Срок на лицензията

Заявителят е поискал продължаване с 20 (двадесет) години на срока на издадените лицензии. Исканият срок е обоснован с оглед гарантиране изпълнението на поетите задължения от лицензианта, със срока на възвръщане на вложените инвестиции и получаване на справедливо ниво на възвръщаемост за вложените средства, което е пряко свързано и със срока на експлоатация на газоразпределителната мрежа (ГРМ). До края на

2018 г. дружеството е извършило инвестиции за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1373 хил. лв. и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 382 хил. лв. или общо за двете дейности са направени инвестиции в размер на 1755 хил. лв., за чиято възвращаемост е необходим исканият срок за продължаване на лицензиите. За петнадесетгодишния период от създаването си „Камено-газ“ ЕООД е спечелило доверието на клиентите от общината и исканият срок за продължаване срока на лицензиите ще му даде възможност да затвърди тези позиции.

IV. Технически аспекти

1. Относно техническото състояние на енергийния обект и техническите и експлоатационни характеристики и обслужващата го инфраструктура

Към края на 2018 г. „Камено-газ“ ЕООД има изградена мрежа с обща дължина над 26 хил. м, в т.ч. разпределителни газопроводи и отклонения към клиентите. Към тях са изградени и следните поддържащи съоръжения: АГРС – Камено – 13 500 nm³/час; изградена система за катодна защита с един брой катодни станции; линейни кранови възли; газорегулиращи и измерни съоръжения, обслужващи отделните клиенти; одорираща станция – 1 (един) брой. „Камено-газ“ ЕООД е представило и списък на материално-техническата база на дружеството.

Заявителят е представил актуални ревизионни актове от 2018 г. относно редовния годишен технически преглед от органите на техническия надзор на цялата газопроводна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения (40 броя актове от ревизионни книги на поднадзорните обекти – ГРМ и съоръжения). Видно от тези документи, газопроводите и съоръженията са в добро състояние, документацията им е редовно и правилно попълвана, дружеството има обучен и с необходимата квалификация и правоспособност обслужващ персонал и проверените газопроводни мрежи и съоръжения остават в експлоатация.

„Камено-газ“ ЕООД е представил справка за всички монтирани средства за търговско измерване на природния газ, от която е видно, че са преминали необходимата проверка от органите за метрологичен контрол.

Към края на 2018 г. „Камено-газ“ ЕООД доставя природен газ на 218 броя клиенти, от които 5 промишлени, 15 обществено-административни и търговски и 198 битови клиенти. Общата консумация на природен газ е 5560 MWh, от която 918 MWh от промишлени клиенти, 1477 MWh обществено-административни и търговски и 3165 MWh битови клиенти.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Камено-газ“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията да продължи да осъществява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено.

2. Относно доказателства за назначения персонал, данни за управленската и организационна структура на лицензианта и данни за числеността на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност

„Камено-газ“ ЕООД се представлява и управлява от управителя Петър Джумерски. Представени са данни за организационната структура на дружеството и числеността на персонала, която включва 7 души: управител, главен счетоводител, секретар, координатор по заваряване, заварчик и двама шлосери. Дружеството е представило и сертификати за квалификацията на персонала. Видно от направените констатации в протокол от 28.09.2018 г. за извършена проверка по чл. 36а, ал. 1 от ЗТИП, издаден от РО „ИДТН Югоизточна България“, персоналят е достатъчен по квалификация и брой за извършване на дейността и представените документи за персонала отговарят на изискванията на съответните нормативни актове.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Камено-газ“ ЕООД притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „разпределение на

природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено.

V. Икономически аспекти

Финансово-икономическо състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2016 – 2018 г.:

От представените годишни финансови отчети на „Камено-газ“ ЕООД е видно, че дружеството реализира за периода загуби в размер на: 20 хил. лв. за 2016 г.; 13 хил. лв. за 2017 г. и 18 хил. лв. за 2018 г. През 2016 г. „Камено-газ“ ЕООД е прилагало по-ниски от утвърдените от Комисията цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ от краен снабдител, във връзка с което са приложени преписи от решения на Общинския съвет на община Камено, както следва: решение, прието с Протокол № 4 от 28.01.2016 г., т. 47 за първо тримесечие на 2016 г. по групи клиенти, решение, прието с Протокол № 8 от 28.04.2016 г., т. 23, считано от 01.04.2016 г. за цените на общественно-административните и търговски и битовите клиенти.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 1449 хил. лв. през 2016 г. до 407 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които намаляват от 1411 хил. лв. за 2016 г. на 375 хил. лв. за 2017 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и други приходи.

Общите разходи на „Камено-газ“ ЕООД за периода намаляват от 1469 хил. лв. за 2016 г. на 425 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в общите разходи са разходите за покупка на природен газ, които от 1289 хил. лв. за 2016 г. намаляват на 243 хил. лв. за 2018 г. Разходите за суровини и материали намаляват от 6 хил. лв. за 2016 г. на 4 хил. лв. за 2018 г. Разходите за външни услуги от 38 хил. лв. за 2016 г. се увеличават на 40 хил. лв. за 2018 г. Разходите за амортизации се увеличават от 46 хил. лв. за 2016 г. на 47 хил. лв. за 2018 г. Разходите за персонала се увеличават от 85 хил. лв. за 2016 г. на 87 хил. лв. за 2018 г.

Общата сума на актива на дружеството намалява от 1149 хил. лв. за 2016 г. на 1077 хил. лв. за 2018 г. Нетекущите активи се увеличават от 697 хил. лв. през 2016 г. на 736 хил. лв. през 2018 г., в резултат на увеличените дълготрайни материални активи в частта съоръжения. Текущите активи намаляват от 448 хил. лв. през 2016 г. на 340 хил. лв. през 2018 г., в резултат намалените вземания от клиенти и доставчици.

Записаният капитал на „Камено-газ“ ЕООД остава с непроменена стойност в размер на 845 хил. лв. Собственият капитал намалява от 982 хил. лв. за 2016 г. на 951 хил. лв. за 2018 г. в резултат на увеличената непокрита загуба и текущата загуба. За периода дружеството няма дългосрочните задължения. Краткосрочните задължения намаляват от 54 хил. лв. за 2016 г. на 27 хил. лв. за 2018 г., в резултат на намалените задължения към доставчици.

От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството. Плащания са извършвани на контрагенти, за трудови възнаграждения и други. При инвестиционната дейност са извършвани плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани други плащания, свързани с тази дейност. От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Показатели	Отчет		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	1449	1036	407
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	1469	1049	425

Счетоводна загуба (хил. лв.)	-20	-13	-18
Финансов резултат (хил. лв.)	-20	-13	-18
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,41	1,37	1,29
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	8,30	17,04	12,59
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	18,19	42,13	35,22

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2016 – 2018 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 1,41 за 2016 г. на 1,29 за 2018 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът за обща ликвидност е над единица и се увеличава от 8,30 за 2016 г. на 12,59 за 2018 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, се увеличава от 18,19 за 2016 г. на 35,22 за 2018 г. Това е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриването на задължения си.

Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура, може да се направи изводът, че финансово-икономическото състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2016 – 2018 г. е много добро.

VI. Бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Камено-газ“ ЕООД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. с вх. № Е-ЗЛР-ПД-46 от 27.03.2019 г. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. Предвид изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 и чл. 69, ал. 4, във връзка с чл. 13 от НЛДЕ, представеният от „Камено-газ“ ЕООД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. подлежи на одобрение от Комисията. Същият е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

„Камено-газ“ ЕООД е направило маркетингово проучване на потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Камено. Резултатите от проучването са обобщени и систематизирани в предложената инвестиционна и производствена програма, отчитайки енергийната и климатичната прогноза, градоустройственото развитие и други предпоставки за замяна на сегашната горивна база с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Изградената мрежа с дължина около 26 хил. м обхваща територията на цялата община. През периода 2020 – 2024 г. се предвижда само доизграждане на съществуващата мрежа и на отклонения и съоръжения за присъединяване на нови клиенти.

Инвестиционната програма на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г. предвижда изграждането на 2500 м ГРМ (от която 2100 м разпределителни газопроводи и 400 м отклонения предимно към битови клиенти), 5 броя системни съоръжения и 175 броя съоръжения за присъединяване на битови клиенти, на обща стойност 196 хил. лева. Предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са предназначени основно за разширяване на ГРМ и съоръженията към нея.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Камено са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо за периода:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	20	20	20	20	20	100
	м	500	500	500	500	500	2500
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	19	19	19	19	19	96
	брой	36	36	36	36	36	180
Общо:	хил. лв.	39	39	39	39	39	196

Дружеството не е предвидило инвестиции за дейността „снабдяване с природен газ“.

2. Производствена програма

„Камено-газ“ ЕООД е разработило производствената си програма за територия на община Камено, въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиента, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции и прогнозите за икономическото развитие на община Камено.

„Камено-газ“ ЕООД е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. С цел определяне на прогнозната консумация за групата на стопанските клиенти е направен анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени/топлинни мощности за всеки клиент поотделно. Предвижда се да бъдат включени 100% от промишления и 100% от обществено-административния и търговски сектор. Потреблението за групата на битовия сектор е определено въз основа на концепция за присъединяване към ГРМ, която предполага плавно нарастване на броя на клиентите всяка година.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Камено да достигне 17 154 MWh/г., реализирана от 435 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/г.	2216	4220	6119	6119	6119
ОА и търговски	MWh/г.	2216	2321	2321	2321	2427
Битови	MWh/г.	5655	6393	7132	7870	8609
ОБЩО:	MWh/г.	10 086	12 934	15 572	16 310	17 154

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	2	3	4	4	4
ОА и търговски	брой	21	22	22	22	23
Битови	брой	268	303	338	373	408
ОБЩО:	брой	291	328	364	399	435

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 435, от които 4 бр. промишлени, 23 бр. обществено-административни и търговски клиенти и 408 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Камено-газ“ ЕООД посочва като основна цел в програмата осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Дружеството планира да извършва следните дейности:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за пропуск на природен газ на шахти, колектори, сутерени и др., изпускане и запълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение и текуща поддръжка, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ, съставяне на база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на катодната защита: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, поддръжка и обслужване на въздушни преходи, извършване на ремонти по системата, участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

По отношение на поддръжката на съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включва организиране и провеждане на аварийни тренировки, проверка на степента на одориране на газа по камерен метод, проверка на концентрацията на одоранта в газа, поддръжка на аварийен автомобил и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ, ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания на експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Камено-газ“ ЕООД ще осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна; средства за спорт, отдых и туризъм; медицинско обслужване; периодични курсове за повишаване на квалификацията, които ще създадат предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на персонала.

Заявителят предвижда газифицирането и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общината в следните аспекти: откриване на нови работни места в процеса на строителство и експлоатацията на ГРМ; намаляване на разходите за отопление; подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ. Разходите за дейността са

прогнозираны въз основа на отчетните стойности за 2018 г. Влияние върху стойността на разходите оказват: консумацията на природен газ; броят на клиентите по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик; броят на персонала, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; броят на транспортните средства; дължина на ГРМ и брой на съоръженията, монтирани при клиентите; броят на потенциалните клиенти. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди.

Разходите за дейността са формирани при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 91% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	190	192	187	192	195
Разходи за материали	3	3	3	3	3
Разходи за външни услуги	35	37	38	40	40
Разходи за амортизации	76	76	69	73	75
Разходи за заплати и възнаграждения	61	61	61	61	61
Разходи за социални осигуровки и надбавки	11	11	11	11	11
Други разходи	5	5	5	5	5
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	1,51	1,93	2,32	2,43	2,56
Общо разходи за разпределение:	191	194	189	194	198

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 38%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 31% и разходи за външни услуги – 20%.

5.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали включват:

- разходи за горива за автотранспорт, прогнозираны на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2018 г. в размер на 40 лв./км;
- разходи за работно облекло, прогнозираны в зависимост от броя на персонала, за покупка на лятно и зимно облекло в размер на 200 лв. на човек;
- разходи за материали за текущо поддържане, предвидени за резервни части за ремонт на линейната част и на съоръженията, като са прогнозираны в размер на 0,07% от стойността на изградените линейни участъци.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки за дейността „разпределение на природен газ“, които са прогнозираны като процент от стойността на дълготрайните материални активи (0,18%), като включват имуществена застраховка Индустриален пожар, Кражба чрез взлом,

Гражданска застраховка юридически лица;

- данъци и такси, като са прогнозирани лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и въз основа на параметрите на бизнес плана;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозирани в размер на около 9 хил. лв. годишно;

- абонаментно поддържане, включващи разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръжения, одориращи инсталации и разходи за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 40 лв.;

- проверка на уреди, прогнозирани в размер на средно по 9 лв./г. за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти, и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани като 1,2% от стойността на приходите на база отчетни данни;

- други разходи, прогнозирани в размер на 9 хил. лв.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

Разходи за заплати и възнаграждения, прогнозирани в зависимост от броя на персонала, който е 7 души и дружеството не предвижда увеличаване на персонала;

Разходи за социални осигуровки и надбавки - прогнозирани са социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на персонала за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия съгласно Кодекса на труда.

Други разходи, прогнозирани за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала, както и разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи.

В състава на УПР не са включени начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. „Камено-газ“ ЕООД е прогнозирано разходи за одорант в размер на 0,13 лв./MWh при разходната норма от 0,002 l/MWh и прогнозните количества за реализация.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 9% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Условно-постоянни разходи за снабдяване					
Разходи за материали	5	5	5	5	5
Разходи за външни услуги	2	2	2	2	2
Разходи за амортизации	0	0	0	0	0
Разходи за заплати и възнаграждения	10	10	10	10	10
Разходи за социални осигуровки и надбавки	2	2	2	2	2
Общо разходи за снабдяване:	19	19	19	19	19

Разходите за материали са прогнозирани в размер на 5 хил. лв. годишно за целия период.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 2 хил. лв. годишно за целия период.

Разходи за заплати и възнаграждения, прогнозирани в размер на 10 хил. лв. годишно за целия период.

Разходи за социални осигуровки и надбавки, прогнозирани в размер на 2 хил. лв. годишно за целия период.

„Камено-газ“ ЕООД не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране:

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Камено-газ“ ЕООД има основен капитал от 845 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. Заявителят възнамерява да финансира инвестиционната си програма, заложена в бизнес плана, със собствени средства, т.е. няма да използва дългово финансиране.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 7,39%, която е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,65% и при отчитане на данъчните задължения.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020–2024 г.:

„Камено-газ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2024 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба в размер на: 7 хил. лв. за 2020 г.; 48 хил. лв. за 2021 г.; 93 хил. лв. за 2022 г.; 104 хил. лв. за 2023 г. и 119 хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 687 хил. лв. за 2020 г. на 1135 хил. лв. през 2024 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 670 хил. лв. през 2020 г. на 1118 хил. лв. за 2024 г.

„Камено-газ“ ЕООД прогнозира общите разходи да се увеличат от 679 хил. лв. за 2020 г. на 1002 хил. лв. за 2024 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 452 хил. лв. за 2020 г. до 769 хил. лв. за 2024 г. Дружеството прогнозира разходите за материали от 10 хил. лв. за 2020 г. да се увеличат на 11 хил. лв. в края на периода. Разходите за външни услуги нарастват от 36 хил. лв. през 2020 г. на 42 хил. лв. през 2024 г. Разходите за амортизации намаляват от 76 хил. лв. през 2020 г. на 75 хил. лв. през 2024 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки са в размер от 84 хил. лв. годишно през целия период на бизнес плана. Други разходи са в размер на 5 хил. лв. годишно през целия период. Дружеството не прогнозира финансови разходи за периода 2020 – 2024 г.

Дружеството прогнозира общо активът да се увеличи от 1307 хил. лв. за 2020 г. до 1831 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите активи. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 1064 хил. лв. за 2020 г. на 931 хил. лв. за 2024 г., вследствие на намаляване на нетекущите материални активи в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 243 хил. лв. за 2020 г. на 900 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и паричните средства в безсрочни депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 845 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 846 хил. лв. за 2020 г. на 1211 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба.

За периода на бизнес плана, „Камено-газ“ ЕООД не предвижда дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения се увеличават от 461 хил. лв. за 2020 г. на 620

хил. лв. за 2024 г., в резултат на увеличените задължения към доставчици и клиенти.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления от основната дейност ще бъдат от търговски контрагенти и други постъпления от основната дейност. Плащанията за основната дейност са свързани с контрагенти за трудови възнаграждения и други. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени постъпления от други, а плащанията са свързани със дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления и плащания. От прогнозните парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Показатели	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	687	865	1027	1076	1135
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	679	811	924	960	1002
Счетоводна печалба (хил. лв.)	8	54	103	116	133
Финансов резултат (хил. лв.)	7	48	93	104	119
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,80	0,87	0,99	1,13	1,30
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,53	0,74	0,98	1,21	1,45
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,84	1,75	1,73	1,84	1,95

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2020 – 2024 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2020 – 2024 г. се увеличава от 0,80 за 2020 г. на 1,30 за 2024 г. Това е показател, че дружеството от 2022 г. ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0,53 през 2020 г. на 1,45 през 2024 г., което е показател, че дружеството от 2022 г. ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е 1,84 за 2020 г. и се увеличава на 1,95 за 2024 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на задължения си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние „Камено-газ“ ЕООД ще бъде много добро в края на периода на бизнес плана. Дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и че ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

С Решение № Ц-41 от 30.11.2015 г. КЕВР е утвърдила на „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Камено за периода 2015 – 2019 г. „Камено-газ“ ЕООД не е подало заявление за утвърждаване на нови цени, тъй като регулаторният период на цените не е изтекъл. Изготвеният бизнес план е във връзка с

искането за продължаване срока на лицензията.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

„Камено-газ“ ЕООД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно: използване на високоефективна строителна техника; прилагане на компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; квалифициран и мотивиран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника; повишаване на безопасността чрез подобряване на техниката и технологиите; рационализиране на снабдителния процес; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри „Камено-газ“ ЕООД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Камено за новия срок на лицензиите.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Иванова. Административното производство е образувано във връзка с подадено от „Камено-газ“ ЕООД, с искане за продължаване срока на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ с 20. Докладът е разгледан на открито заседание на 05.06.2019 г. в присъствието на управителя на дружеството, който е заявил, че няма забележки по него. След провеждане на откритото заседание няма постъпили нови факти и обстоятелства, които да променят заключенията на работната група, изложени в проекта на решение. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Продължава срока на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, издадени на „Камено-газ“ ЕООД, с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 1-б, с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензията – 11.10.2019 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Камено-газ“ ЕООД.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, издадени на „Камено-газ“ ЕООД, с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 1-б, с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензията – 11.10.2019 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Камено-газ“ ЕООД.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.

2. Приема Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

3. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-351 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;

2. Насрочва обществено обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи на 27.06.2019 г. от 10:30 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и организации на потребители;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, ведно с доклада, неразделна част от него, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-350 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;

2. Насрочва обществено обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи на 27.06.2019 г. от 10:30 ч.;

3. За участие в общественото обсъждане на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и организации на потребители;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, ведно с доклада, неразделна част от него, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение-ЮГ“ Е АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение-СЕВЕР“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-337 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на представения от „Топлофикация ВТ“ АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 04.07.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация ВТ“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-338 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиенти в град Габрово“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на представения от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиенти в град Габрово“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 04.07.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация - Габрово“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.10. както следва:

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа

енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от 12 бр. дружества.

По т.11. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, издадени на „Камено-газ“ ЕООД, с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 1-б, с 20 (двадесет години), считано от датата на изтичане срока на лицензията – 11.10.2019 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Камено-газ“ ЕООД.

Приложения:

1. Доклад и проект на писмо до министъра на финансите относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-349 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-351 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-350 от 18.06.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-340 от 18.06.2019 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-341 от 18.06.2019 г. относно планова проверка на „Електроразпределение-ЮГ“ Е АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-342 от 18.06.2019 г. относно планова проверка на „Електроразпределение-СЕВЕР“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-337 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-338 от 18.06.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиенти в град Габрово“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги, предоставяни от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД“.

10. Доклад № Е-Дк-339 от 18.06.2019 г. и Решение на КЕВР № С-17 от 21.06.2019 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2019 г. до 31.05.2019 г. от 12 бр. дружества.

11. Решение на КЕВР № И2-Л-143 от 21.06.2019 г. относно заявление от „Камено-газ“ ЕООД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимирев)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)