



ПРОТОКОЛ

№ 4

София, 09.01.2020 година

Днес, 09.01.2020 г. от 10:00 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад вх. № В-Дк-1/06.01.2020 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за 2018 г.

Приложение: Констативен протокол от 16.12.2019 г.

Работна група по Заповед № 3-В-26/15.07.2019 г.:
Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Анелия Керкова,
Ани Гюрова, Анелия Димова и Ани Недкова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-3 от 06.01.2020 г. относно планова годишна проверка за изпълнение на условията на Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Работна група: Емил Кръстев, Мартин Бончев,
Искра Иванова, Георги Паунов, Марияна Настева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1 от 06.01.2020 г. относно заявление за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на

електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Благовест Балабанов, Даниела Митрова, Петър Друмев, Мария Ценкова,
Румяна Цветкова, Радослав Райков, Силвия Петрова, Радостина Методиева

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, ЕИК 200284093, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД, ЕИК 202531279, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ямбол 8600, ул. „Здравец“ № 1.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 131332101, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, с. Рожен 2820, община Сандански, област Благоевград.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5, адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Диана Николкова, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70 и адрес за кореспонденция: гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 95, БЦ Албена, ет. 4, офис 4.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

10. Доклад с вх. № О-Дк-878 от 30.12.2019 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛОНИКО“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-879 от 30.12.2019 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № О-Дк-880 от 30.12.2019 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД, с предишно наименование „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № О-Дк-881 от 30.12.2019 г. относно: прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № О-Дк-882 от 30.12.2019 г. относно: прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ООД, гр. Перник.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № О-Дк-884 от 31.12.2019 г. относно: прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас.

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-26/15.07.2019 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г., в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Анелия Керкова, Ани Гюрова, Анелия Димова и Ани Недкова.

Във връзка с чл. 33, ал. 5 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ново наименование - Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.) по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, с писмо, с изх. № В-17-14-13/18.07.2019 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

Обхватът на проверката включваше:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по

смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистри и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Проверката се извърши в периода 05.08. – 09.08.2019 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен Констативен протокол от 09.08.2019 г., в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г.

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество на 16.12.2019 г. ВиК операторът е представил своето становище по направените констатации и препоръки с писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.), отразено в съответната точка на настоящия доклад.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение от т. 3 по

протокол № 225 от 21.11.2018 г. – точки 1-3 от Програмата.

При посещението в офиса на ВиК оператора е извършена проверка на наличните регистри и бази данни, и промяната спрямо предходната година, описано в съставения на място Протокол от 09.08.2019 г.

Изпълнителният директор на дружеството е издал Заповед № РД-09-653/09.07.2019 г. за „Въвеждането и развитието на Географска информационна система (ГИС), База данни (БД) с измерените количества вода на вход ВС, БД с измерените количества вода на вход пречиствателна станция за питейни води (ПСПВ), БД за изчисляване на неизмерената законна консумация и БД за контролни разходомери и дейта логери.

Разписани са вътрешни правила /процедури/ за начина и реда за поддържане на горесцитираните бази данни, утвърдени от изпълнителния директор на дружеството.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

При проверката на място са представени извадки, екранни снимки и справки от поддържаните от дружеството регистри и бази данни, с цел сравнение и доказване на подадените отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

5.1. Регистър на активи

Констатации:

Към момента на проверката, ВиК операторът не разполага с регистър на активите. Информацията за активите се поддържа в счетоводната програма SioPro. От нея са извадени във файл, формат Excel и чертежи на хартиен носител обекти с инвентарни номера по общините във връзка с договора с АВиК. Достъпът до файла не е регламентиран с потребителски имена и пароли. Данните се съхраняват на локален компютър.

Липсва заповед и конкретно разписани вътрешни политики/правила за внедряване на регистъра и официална процедура за начина и реда за поддържането му.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, следва:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на изпълнителния директор.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да регламентира достъпа до регистъра с потребителски имена и пароли.
4. Да въведе механизми за съхраняване на записи за извършени промени в данните.
5. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните.
6. Да създаде възможност регистъра да генерира справки по зададени критерии.
7. Да въведе механизми за проверка и последващ контрол на съхраняваните данни.
8. Да въведе липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.1 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

5.2. Географска информационна система (ГИС)

Констатации:

Дружеството разполага с ГИС за част от обслужваната територия. Въведени са данни за ВиК активите за големите селища в общините и вътрешните центрове (без селата), за които има кадастрална карта. Нанесени са ВиК проводите, за които е налична

информация. В периода след извършената през 2017 г. планова проверка на дружеството, са добавени основни ВиК проводи, с технически характеристики за населените места Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Поморие. Община Бургас изгражда съоръжения за допълнително водоснабдяване на населените места Маринка, Твърдица и Димчево.

Няма промяна от констатираното на плановата проверка през 2018 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, следва:

1. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
2. Да въведе липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.1 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8) - 4 257 км.

Справката за стойността на променливата С8, представена в КЕВР, е подадена от данни във файл формат Excel, чрез допълнителна обработка на данните (пренасяне и сумиране). Отчетената стойност бе потвърдена.

- Брой СВО (променлива С24) - 137 053 бр.

Справката за брой СВО е подадена от отдел Пласмент. Във връзка с това, че справката от ПП „Пласмент“ се прави към даден текущ момент и не може да се даде към предходна дата, към датата на проверка стойността по справка от системата е 137 360 бр. СВО.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

- С8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения.
- iC8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел.
- iDMAт: Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия.
- iЕ6: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване).
- wC1: Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора.
- С24: Общ брой на сградните водопроводни отклонения;
- С29: Общ брой на сградните канализационни отклонения,
- D20: Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;
- D9: Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при които се откриват и отстраняват скрити течове.

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на активите и ГИС, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило регистър на активите и разполага с ГИС само за част от територията, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.3. Регистър на аварии

Констатации:

Информацията за аварията се поддържа в ПП „Пласмент“, в който са прехвърлени

данните от ПП „Трансперфект“. Липсва заповед за внедряване на регистъра, както и процедура за начина и реда на поддържане му. Няма промяна във въвеждането на общите и специфичните характеристики, спрямо проверката, извършена през 2017 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, следва:

1. Да внедри регистъра на аварията със заповед на изпълнителния директор на дружеството.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфични характеристики на т. 1.3 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) – 2 512 бр.

Стойността на променлива D28, представена в КЕВР, е получена чрез изваждане на справка от ПП „Пласмент“, във файл формат Excel. Във файла данните за аварията са по експлоатационни райони и общо за ВиК оператора. Отчетената в КЕВР стойност бе потвърдена.

- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 2 670 бр.

Стойностите на променливите D28, wD38a, представени в КЕВР, са получени от данните от ПП „Трансперфект“, след изваждането им във файл формат Excel и добавяне на данни от ПП „Пласмент“. Стойностите бяха потвърдени.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От регистъра на аварията се генерира информация за следните променливи:

- D35 - Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);
- D28 - Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;
- wD38a - Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;
- wD38b - Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;
- wD44 - Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на аварията, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило регистър на аварията, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да внедри регистър на аварията със заповед на Изпълнителния Директор:

- От 29.11.2019 г. има заповед на Изпълнителния Директор за начина и реда на

поддържане на базата данни в регистър „Аварии и инвестиции“ във Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас

2. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра:

• От 29.11.2019 г. има въведени Вътрешни правила /Процедура/ за начина и реда на поддържане на базата данни в регистър „Аварии и инвестиции“ във Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас

Дружеството не приема оценка Средно качество на информацията (2).

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 29.11.2019 г. за внедряване на регистъра на аварията и инвестициите и инструкция за начина и реда на поддържане на регистъра.

Работната група **приема** представените документи и дадената от дружеството предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

5.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води

Констатации:

ВиК операторът разполага с акредитирана лаборатория за изследване на качеството на питейни и отпадъчни води (Изпитвателна лаборатория - „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас) с 2 сектора - питейни и отпадъчни води. Сектор „Питейни води“ се помещава в самостоятелна сграда, различна от централния офис на оператора.

Към момента на проверката ВиК операторът не поддържа собствен електронен регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Информацията от анализите за качество на питейните води се поддържа във файлове формат Excel, за всяко тримесечие и общо за годината. Файловете съдържат информация за наблюдаваните показатели по зони на водоснабдяване и населени места. Информацията се нанася ръчно от хартиени носители (протоколи от извършени анализи).

Налична е заповед на изпълнителния директор за внедряване на регистъра. В заповедта са описани характеристиките, на които трябва да отговаря програмният продукт, в който ще се поддържа регистъра, както и че за внедрения програмен продукт следва да има утвърдена процедура с описание на работния процес с данните. Лабораторията е подготвила задание за IT отдела за съдържание и формат на регистъра.

ВиК операторът не поддържа собствен електронен регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указания за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да внедри регистър за лабораторни изследвания за качеството на питейните води.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.4 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 23 960 бр. и

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по

реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 23 960 бр.

Отчетните данни за 2018 г., представени в КЕВР, се получени от таблици във формат Excel, като отчетените стойности бяха потвърдени.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iD51a - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;
- iD62a - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- iD63a - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- iD64a - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- iD65a - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- D51a - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;
- D62a - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- D63a - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- D64a - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- D65a - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- iD51b - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;
- iD62b - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- iD63b - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- iD64b - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- iD65b - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- D51b - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;
- D62b - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- D63b - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- D64b - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- D65b - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- iD98 - Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;
- iD99 - Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило този регистър, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да внедри регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води със заповед на Изпълнителния Директор:

- От 27.02.2018 г. има заповед на Изпълнителния Директор да се внедри регистър на лабораторни изследвания за качествата на питейните води

2. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра:

- От 22.05.2018 г. има въведена инструкция за поддържане на регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води от обектите на Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас.

Дружеството не приема оценка Средно качество на информацията (2).

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 27.02.2018 г. за внедряване на регистъра на лабораторни изследвания за качеството на питейните води и инструкция за начина и реда на поддържане на регистъра.

При извършената проверка е установено, че дружеството не поддържа собствен електронен регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Работната група поддържа дадената в т. 1 препоръка, а именно „1. Да внедри регистър за лабораторни изследвания за качеството на питейните води.“, поради което работната група потвърждава поставената в Констативен протокол от 16.12.2019 г. оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води

Констатации:

ВиК операторът разполага с акредитирана лаборатория за изследване на качеството на питейни и отпадъчни води. Сектор „Отпадъчни води“ на лабораторията се помещава в сградата на ПСОВ Бургас.

Към момента на проверката ВиК операторът не поддържа електронен регистър на лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води. Информацията за резултатите от анализите за качеството на отпадъчните води се поддържа във файлове във формат Excel по години. Файловете се съхраняват на локален компютър в лабораторията. Веднъж в годината файловете се изпращат в централен офис на ВиК оператора.

Налична е заповед на изпълнителния директор за внедряване на регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води. В заповедта са описани характеристиките, на които трябва да отговаря програмния продукт, в който ще се поддържа регистъра, като и че за внедрения програмен продукт следва да има утвърдена процедура с описание на работния процес с данните.

ВиК операторът не поддържа собствен електронен регистър на лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК“ ЕООД, гр. Бургас, следва:

1. Да внедри регистър за лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.5 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD96) – 1 493 бр.

Стойността на променлива iD96, представена в КЕВР, е получена чрез сумиране на информацията от файлове във формат Excel. Стойността бе потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iD96 - „Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване“;
- iD97 - „Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период“;

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило този регистър, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да внедри регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води със заповед на Изпълнителния Директор:

• От 27.02.2018 г. има заповед на Изпълнителния Директор да се внедри регистър на лабораторни изследвания за качествата на отпадъчните води

2. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра:

• От 22.05.2018 г. има въведена инструкция за поддържане на регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води по ПСОВ, експлоатирани от Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас.

Дружеството не приема оценка Средно качество на информацията(2)

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 27.02.2018 г. за внедряване на регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води и инструкция за начина и реда на поддържане на регистъра.

При извършената проверка е установено, че дружеството не поддържа собствен електронен регистър на лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води. Работната група поддържа дадената в т. 1 препоръка а именно „1. Да внедри регистър за лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.“, поради което работната група потвърждава поставената в Констативен протокол от 16.12.2019 г. оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.6. Регистър на оплаквания от потребители

Констатации:

Поддържа се в отделен модул от деловодна програма „Архимед“. В програмния продукт са въведени категориите жалби съгласно изискванията на КЕВР.

ВиК операторът поддържа информацията за оплаквания от потребители в регистър съгласно изискванията.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) - 196 бр.
- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98) - 196 бр.

Данните за двете променливи са генерирани от ПП „Архимед“. По време на проверката, отчетените стойностите за 2018 г. бяха потвърдени.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iF98: Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;
- F24: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;
- wF20: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;
- iF88: Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;
- iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.
- F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;
- F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;
- iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;
- F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;
- F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;
- wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;
- wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;
- wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;
- iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;
- wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни води;
- iF89: Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра на оплаквания от потребители, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

5.7. Регистър за утайките от ПСОВ

Констатации:

ВиК операторът поддържа информация за утайките, образувани при дейността на

ПСОВ във файл формат Excel и на хартиен носител, което не представлява електронен регистър. ВиК операторът следва да изпълни дадените препоръки, след извършената планова проверка през 2017 г.

Налична е Заповед №РД-09-119/27.02.2018 г. за внедряване на регистъра, описани са общите характеристики на които следва да отговаря програмния продукт, в който ще се поддържа регистъра, както и че за внедрения програмен продукт следва да има утвърдена процедура с описание на работния процес с данните.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, следва:

1. Да внедри регистър за утайките от ПСОВ;
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да регламентира достъпа до регистъра с потребителски имена и пароли.
4. Да въведе механизми за съхраняване на записи за извършени промени в данните.
5. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните.
6. Да създаде възможност регистъра да генерира справки по зададени критерии.
7. Да въведе механизми за проверка и последващ контрол на съхраняваните данни.
8. Да въведе липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.7 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 2 374,22 т.

Стойността на променливата wA15 не беше потвърдена, тъй като дружеството не може да посочи количеството на утайката, произведена през 2017 г. и оползотворена до края на 2018 г.

- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) - 3 081,98 т.

Стойността на променливата wA14 беше потвърдена от справка във формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- wA15: Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;

- wA14: Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра за утайките от ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При проверката е констатирано, че ВиК операторът не поддържа електронен регистър на утайките от ПСОВ, поради което поставената от дружеството предварителна оценка не се приема, като се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да внедри регистър за утайките от ПСОВ

със заповед на Изпълнителния Директор:

- От 27.02.2018 г. има заповед на Изпълнителния Директор да се внедри регистър за утайките от ПСОВ

2. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра

- От 22.05.2018 г. има въведена инструкция за поддържане на регистър за образуваните и предадени утайки от пречиствателни станции за отпадъчни води /ПСОВ/ експлоатирани от Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас.

Дружеството не приема оценка Средно качество на информацията(2).

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 27.02.2018 г. за внедряване на регистъра на утайките от ПСОВ и инструкция за начина и реда на поддържане на регистъра.

При извършената проверка е установено, че дружеството не поддържа електронен регистър. Работната група поддържа дадената в т. 1 препоръка а именно „1. Да внедри регистър за утайките от ПСОВ.“, поради което работната група потвърждава поставената в Констатилен протокол от 16.12.2019 г. оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)

Констатации:

Информацията за водомерите на СВО (средства за измерване) се поддържа в ПП Пласмент. Липсва заповед, регламентираща неговото внедряване, както и официална процедура за начина и реда на поддържане на му.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК“ ЕООД, гр. Бургас, следва:

1. Да регламентира регистъра на водомерите на СВО със заповед на изпълнителния директор на дружеството.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

3. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.8 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) - 10 750 бр.

Стойността на променлива iD45 бе потвърдена, в модул в ПП „Пласмент“

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) - 126 303 бр.

Стойността на променливата iD44 не беше потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iD45: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;

- iD44: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра на водомерите на СВО (средства за измерване), ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

Стойността на променливата iD44 не беше потвърдена и липсват заповед на изпълнителния директор и процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, поради което предварителната оценка не се приема, а се поставя оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да внедри регистър на водомерите на СВО със заповед на Изпълнителния Директор:

- От 27.03.2018 г. има заповед на Изпълнителния Директор да се внедри регистър на водомерите на СВО

2. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра:

- От 26.02.2018 г. има въведена инструкция за условията и реда за поддържане на регистър на водомерите на СВО

Дружеството не приема оценка Лошо качество на информацията (3).

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 27.03.2018 г. за внедряване на регистъра за водомерите на СВО и инструкция за начина и реда на поддържане на регистъра.

Работната група приема представените документи. Променя поставената в Констативен протокол от 16.12.2019 г. оценка „Средно качество“ на информацията (2), тъй като стойността на променливата iD44 не е потвърдена в хода на проверката.

5.9. Система за отчитане и фактуриране

Констатации:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, представляваща специализиран софтуер „Пласмент“, който съдържа по-голямата част от необходимите реквизити. Генерира обща справка във файл във формат Excel за количествата вода, която дава по отделно фактурираните количества по видове потребители, за „ВиК“ ООД, гр. Сливен и фактурираните количества условно чиста вода.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да регламентира внедрената система за отчитане и фактуриране със заповед на изпълнителния директор на дружеството.

2. Да въведе липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.9 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 28 224 424 м³.

Отчетената стойност на фактурираната вода за 2018 г., се получава чрез допълнително пресмятане на данните. Подадената в КЕВР отчетна стойност включва и фактурираните количества на „ВиК“ ООД, гр. Сливен, които са 190 000 м³.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iA10 - „Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор“;*

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, но отчетената стойност за променливата iA10 не се получава чрез директна извадка от системата, а се налагат допълнителни изчисления. Предвид липсата на утвърдена официална процедура за начина и реда за поддържането на системата за отчитане и фактуриране, поставената предварителна оценка **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да внедри система за фактуриране със заповед на Изпълнителния Директор:

- *От 01.03.2018 г. има заповед на Изпълнителния Директор за поддържане на система за отчитане и фактуриране*

2. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра

- *От 26.02.2018 г. има въведена инструкция за условията и реда за поддържане на система за отчитане и фактуриране*

Дружеството не приема оценка Средно качество на информацията (2).

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 01.03.2018 г. за внедряване на система за отчитане и фактуриране и инструкция за начина и реда на поддържане на системата.

Работната група приема представените документи. Променя поставената в Констативен протокол от 16.12.2019 г. оценка на „Добро качество“ на информацията (1).

5.10 Счетоводна система

Констатации:

ВиК операторът разполага със счетоводна система (програмен продукт SioPro), отговаряща на изискванията на Правилата за водене на ЕСРО. С писмо вх. № В-17-14-7/02.03.2018 г. е предоставено и копие от утвърдени правила за водене на ЕСРО на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, които се прилагат считано от 01.01.2017 г. и напълно кореспондират с Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол №76/19.04.2016 г., изменени с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол №252/29.11.2017 г.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От счетоводната система се генерира информация за следните променливи:

- *G1: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услуга доставяне на вода на потребителите*

- *G4: Обща сума на отчетените разходи за услуга доставяне на вода на потребителите съгласно ЕСРО*

- *iWGl1b*: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата отвеждане на отпадъчни води
- *iWGl4b*: Обща сума на отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води съгласно ЕСРО
- *iWGl1c*: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата пречистване на отпадъчни води
- *iWGl4c*: Обща сума на отчетените разходи за услуга пречистване на отпадъчни води съгласно ЕСРО
- *iG99*: Обща сума на приходите от продажби на водоснабдителни и канализационни услуги за годината
- *iG98*: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици към края на годината
- *iG97*: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици за предходната година

За всички променливи, съдържащи се в счетоводната система, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „добро качество“ на информацията (1), която се приема

5.11. База данни с измерените количества вода на вход ВС

Констатации:

В момента на проверката, за количества вода на вход ВС в Централното управление на ВиК оператора се поддържат файлове във формат Excel, а всеки файл съдържа месечна информация по експлоатационни райони. Представена е заповед № РД-09-653/09.07.2019 г. за внедряване на базата данни и вътрешни правила/процедура за начина и реда за поддържане на й.

ВиК операторът разполага с база данни с измерените количества вода на вход ВС

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г.), (променлива A3) - 62 728 576 м³.

Отчетната стойност за 2018 г. е получена чрез сумиране на данните от отделни файлове. Стойността е потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *A3*: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи
- *iA10*: Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор;
- *iA21*: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни с измерените количества вода на вход ВС, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

За променливата A3 предварителната оценка, която е посочил ВиК оператора се приема.

5.12. База данни за контролни разходомери и дейта логери

Констатации:

ВиК операторът използва частично данни от СКАДА за разходомерите, както и

„облак“ - среда за логери. Информацията отчетена от логерите се записва на сървър на производителя на логерите и се изпраща три пъти на ден на сървър на ВиК оператора. Информацията се прехвърля ръчно във файл на локален компютър. Представена е заповед № РД-09-653/09.07.2019 г. за внедряване на базата данни и вътрешни правила/процедура за начина и реда за поддържане на й.

ВиК операторът няма създадена база данни за контролни разходомери и дейта логери.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да внедри база данни за контролни разходомери и дейта логери.
2. Да внедри софтуерен продукт, който да обединява информацията в базата данни.
3. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.11 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на водоизточници - 144 бр.

Цифрите са резултат от файл във формат Excel и по време на проверката бяха доказани.

- Общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници).

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни за контролни разходомери и дейта логери, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило тази база данни, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.13. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена БД за изчисляване на неизмерената законна консумация.

За променливата - Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) ВиК операторът е приел да представи количество вода, представляващо 4 % от общо подадената във ВС.

Представена е заповед № РД-09-653/09.07.2019 г. за внедряване на базата данни и вътрешни правила/процедура за начина и реда за поддържане на й.

ВиК операторът няма създадена база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.
2. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.12 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена нефактурирана вода A13 (Q3A) - 2 509 143 м³.

За променливата е приел да представи количество вода, представляващо 4 % от общо подадената на вход BC 62 728 576 м³.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, съдържащи се в база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не поддържа тази база данни, поради което предварителна оценка не се приема, като се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.13. База данни за изразходваната електрическа енергия

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът поддържа информация за изразходваната електрическа енергия във файлове формат Excel (по години), записани в директория на отдел Енергомеханичен отдел (ЕМО), на сървъра на ВиК оператора. Всеки файл съдържа информация за вид услуга, тип на напрежението и водоснабдителна система, за която се отнася, период на отчитане и номера на фактури. Базата данни е обединена в единен файл по райони.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да регламентира внедрената база данни за изразходваната електрическа енергия със заповед на изпълнителния директор на дружеството.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) - 22 009 622 кВтч.

При проверката на място цифрата бе потвърдена, чрез данните във файловете формат Excel.

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчни води от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 14 509 668 кВтч.

При проверката на място цифрата бе потвърдена, чрез данните във файловете формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора;
- wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По втора точка от Препоръките- да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра

• От 22.05.2018 г. има въведена инструкция за начина и реда за поддържане на базата данни за изразходваната електрическа енергия за обектите на Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил инструкция за начина и реда на поддържане на базата данни.

Работната група приема представените документи.

ВиК операторът разполага с база данни за изразходваната електрическа енергия, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания за прилагане на НРКВКУ, във файл във формат Excel.

5.14. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ

Констатации:

Поддържа се и се обобщава във файл формат Excel от Централен диспечерски пункт (ЦДП) в отдел ВиК денонощно и ежемесечно. Представена е заповед № РД-09-653/09.07.2019 г. за внедряване на базата данни и вътрешни правила/процедура за начина и реда за поддържане на й.

Към момента на проверката ВиК операторът разполага база данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания за прилагане на НРКВКУ, във файл във формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За променливите, съдържащи се в база данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). Дружеството е внедрило БД, съгласно изискванията на т. 84 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, поради което посочената оценка **се приема**.

5.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ

Констатации:

Информацията за измерените количества вода на вход ПСОВ, се поддържа в отделните ПСОВ - месечни справки, като данните се обобщават в централното управление от отдел „Пречистване“, в един файл по ПСОВ.

Налична е заповед и конкретно разписани вътрешни политики/правила за внедряване на базата данни и официална процедура за начина на работа и реда за поддържането ѝ.

Няма промяна спрямо проверката на БД, извършена през 2017 г. ВиК операторът следва да изпълни дадените препоръки, след извършената планова проверка през 2017 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.15 от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2

„Променливи“:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) - 39 683 843 м³.

Представената отчетна стойност за 2018 г. се получава чрез сумиране на количествата за всички ПСОВ. При проверката на място, стойността бе потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От тази база данни се генерира информация за променливата

- wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.

За променливата, съдържаща се в база данни за измерените количества вода на вход ПСОВ, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

5.16. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Констатации:

Базата данни се поддържа в два програмни продукта Архимед и Пласмент. В програма Архимед се дават номера на предварителните и окончателните договори за предоставяне на ВиК услуги. Програмата Пласмент поддържа възможност информацията да се въвежда в 2 отделни модула - абонати и предварителни договори.

Налична е утвърдена със заповед № РД-09-122/27.02.2018 г. „Инструкция за начина и реда за поддържане на база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване“. Липсва заповед за внедряване на базата данни.

Поддържаната от ВиК оператора информация за сключени и изпълнени договори за присъединяване представлява база данни, която се поддържа от четири отдела: ПТО, Продажби, Юридически отдел и Деловодство, в два програмни продукта.

С писмо с вх. № В-17-14-13 от 25.11.2019 г. ВиК операторът е представил в КЕВР: досие на произволен потребител, чийто имот е присъединен към водопроводната и канализационната мрежа през 2018 г. и инструкция за присъединяване на потребителите за ползване на водоснабдителните и канализационни системи на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, утвърдена от изпълнителния директор (Инструкция).

Относно процедурата по присъединяване на имот към водопроводната и канализационна мрежа се установи следното:

Дружеството издава изходни данни за проектиране ведно с виза за проектиране, въз основа на подадено заявление от страна на потребителя/възложителя, за което клиентът заплаща административна такса за „Проучване за присъединяване към водопроводната и/или канализационна мрежа“ (**чл. 1 и 2 от Инструкцията**).

Клиентът изготвя работен проект, който представя в дружеството за съгласуване, за което се заплаща административна такса (**чл. 5 от Инструкцията**).

След подаване на заявление за издаване на Предварителен договор дружеството сключва с клиента предоставения договор (**чл. 9 от Инструкцията**).

Необходимите документите за сключване на Предварителен договор са посочени в **чл. 10 от Инструкцията**, като в (1) и (6) се изискват съответно: 3/три/ броя проекти ВиК-оригинал и чертежи - 1 бр. диск/флашка.

След сключването на Предварителния договор за предоставяне на услугите водоснабдяване и/или канализация, съответният Ръководител на район осъществява фактическото присъединяване на обекта към ВиК системите с материали на клиента срещу заплащане на услугата по утвърдения ценоразпис (**чл. 11 от Инструкцията**).

Договорът за присъединяване на недвижими имоти и за ползване на услугите на водоснабдяване и канализация се сключва при приключване на строителните работи на

обекта (чл. 14 от Инструкцията).

След подаване на писмено Заявление за издаване на Постоянен договор дружеството извършва проучване и предоставя Договора в 30-дневен срок за обикновена поръчка и 7 работни дни за експресна поръчка (чл. 15 от Инструкцията).

Съгласно чл. 12, ал. 2 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г., редакция преди измененията в ДВ бр. 70 от 2019 г.), Присъединяването към водоснабдителната система се извършва последователно чрез:

1. предварително проучване и уточняване на техническите условия за присъединяване;
2. сключване на предварителен договор за присъединяване към водоснабдителната система;
3. изготвяне на инвестиционен проект;
4. съгласуване с оператора на инвестиционен проект за новото отклонение;
5. сключване на договор за предоставяне на услугите В и К.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.): *„Договорът за предоставяне на услугите В и К се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя. Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ (Закона за устройство на територията)“* или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на НРКВКУ, по отношение на *ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система* и *ПК14б: Присъединяване към канализационната система*, променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се съберат всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ за отчетната година.

От изложеното е видно, че процедурата на ВиК оператора за присъединяване на имоти към водоснабдителната/ канализационната система е в противоречие с цитираните норми, доколкото:

1. Дружеството сключва предварителен договор след съгласуване на работен проект, а съгласно чл. 12, ал. 2, т. 2 от Наредба №4/2004 г. следва първо да се сключи предварителен договор и след това да се изготви работен проект, който дружеството да съгласува.;

2. Дружеството извършва присъединяване към ВиК мрежата чрез изграждане на сградни ВиК отклонения, а след това подписва договор за предоставяне на ВиК услуги (а съгласно чл. 12 и чл. 14 от Наредба №4/2004 г. следва първо да сключи договор за присъединяване, и след това да осъществи фактическото присъединяване към ВиК мрежите чрез изграждане на ВиК отклонения).

Съгласно чл. 17, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги *„Разходите за изграждане на сградни отклонения по чл. 2, ал. 1, т. 4 и 5 са за сметка на оператора и не се включват в цените по ал. 1“*

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводи (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводи и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води,

понижителни и разпределителни станции и др.), включително **присъединителните проводи към сградните инсталации** и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 19, ал. 1, т. 4, буква „а“ от ЗВ, Публична общинска собственост са водоснабдителните системи или части от тях, включващи мрежи и съоръжения за отнемане, пречистване, обеззаразяване, съхраняване и транспортиране на водите, чрез които се доставя вода за потребителите на територията на общината, с изключение на тези по чл. 13, ал. 1, т. 5 и 6, както и уличните разпределителни водоснабдителни мрежи в урбанизираните територии и **водопроводните отклонения до измервателните уреди в имотите на потребителите;**

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4/2004 г., **водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.**

Видно от горното, ВиК отклоненията, включително съоръженията за противопожарни нужди, ПХ и съществуващите отклонения, са елементи на техническата инфраструктура, публична общинска собственост. В инвестиционната програма на одобрения бизнес план са предвидени средства за изграждане на нови сградни ВиК отклонения, които се финансират с амортизационни отчисления от публични ВиК активи, предоставени на дружеството за стопанисване и поддръжка.

С оглед гореизложеното ВиК дружеството не следва да задължава потребителите да изграждат за своя сметка или да изисква заплащане от тях на изграждането на ВиК отклонения и други съоръжения по водопроводната и канализационната мрежи, както и прекъсването на старите отклонения към имота както е посочено в чл. 11 Инструкцията от за присъединяване на потребителите за ползване на водоснабдителните и канализационни системи на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, утвърдена от изпълнителния директор.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 и във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва:

1. Да регламентира внедрената база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване със заповед на изпълнителния директор на дружеството.
2. Да внедри софтуерен продукт, който да обединява информацията.
3. Да въведе липсващите параметри, посочени в общите и специфичните характеристики на т. 1.16. от техническата част, съгласно извлечение по т. 6 на протокол № 226 от 02.11.2017 г.
4. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата по присъединяване, така че тя да бъде в съответствие с действащата нормативна уредба.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 699 бр. Отчетената стойност беше потвърдена, като това е и броя на сключените предварителни договори.

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 699 бр.

Стойността на променлива iE10 не беше потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;*
- *iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iwE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.*

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При проверката е установено, че ВиК операторът разполага с база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, но липсва заповед на изпълнителния директор на дружеството за внедряването на й, стойността на променливата iE10 не беше потвърдена, поради което предварителна оценка **не се приема**, и се дава оценка „Средно качество“ (2) на информацията.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. По първа точка от Препоръките- да регламентира внедрената база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване със заповед на Изпълнителния Директор:

- *От 27.02.2018 г. има заповед на Изпълнителния Директор за поддържане на базата данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване*
- *От 21.02.2018 г. има въведена инструкция за начина и реда за поддържане на база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване.*

2. По трета точка от Препоръките- да направи промени в процедурата по присъединяване, така че тя да бъде в съответствие с действащата нормативна уредба:

- *От 04.10.2019 г. са направените необходимите промени съгласно Наредба 4 за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационни системи.*

Дружеството не приема оценка Средно качество на информацията (2).

Становище на Работната група:

С писмо вх. № В-17-14-13/19.12.2019 г. (изх. № К-2047-5/18.12.2019 г.) ВиК операторът е представил Заповед от 27.02.2018 г. за внедряване на база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване и инструкция за начина и реда на поддържане на базата данни.

Работната група приема представените документи. Не е представена актуализира процедурата по присъединяване. Потвърждава поставената в Констативен протокол от 16.12.2019 г. оценка „Средно качество“ на информацията (2), тъй като стойността на променливата iE10 не е потвърдена в хода на проверката.

5.17. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора Констатации:

ВиК операторът разполага с регистър с длъжностите и задълженията на персонала, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания за прилагане на НРКВКУ, в ПП „Рефлекс“

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) – 877 бр. (вкл. 857 бр. + 4 бр (съвет на директорите) + 16 персонала за ВС „Камчия“).

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) – 354 бр.

Справките за отчетните данни към КЕВР са извадени от модул Работни заплати във формат Excel, като се обработват допълнително. Стойностите на променливите B1 и wB1, подадени към КЕВР бяха потвърдени, като бе уточнено, че стойността на B1 включва и персонала за ВС „Камчия“.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- B1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;

- wB1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистър с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

6. Проверка на водоснабдителните системи за доставяне на вода на друг ВиК оператор и измерване на водните количества

Съгласно технологичната схема, от язовир „Камчия“ през ПСПВ „Камчия“ дружеството подава пречистена вода както на потребители от: ВС „Основна“, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, така и на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен. На вход ПСПВ „Камчия“ са изградени два водомерни канала тип „Паршал“ по които се измерват подадените количества на вход водоснабдителна система. Липсва измерване на изход пречиствателна станция.

От ПСПВ „Камчия“ по магистрален водопровод се доставят водни количества до Главна Разпределителна Шахта (ГРШ) „Китка“ - Шиварово, където една част от водата се отделя за потребители от община Бургас и друга част за „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД. По пътя на водата от водопровода, който доставя вода на Варна, има отклонения за няколко населени места на Бургаска област. Представители на двата ВиК оператора съставят двустранно пописани протоколи, при ежемесечното отчитане на подадените водни количества. Има монтирани измервателни уреди на двете отклонения на „Китка“, както и на отклоненията на всички населени места от област Бургас. Тези водомери са собственост на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и се поддържат от тях. (съгласно писмо, с изх. № К-2047-2/15.08.2019 г. на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас с вх. № В-17-14-14/16.08.2019 г. на КЕВР).

На Помпена станция „Хан Крум“ се отделя водата за потребителите от община Карнобат, община Айтос, община Бургас, община Сунгурларе и две села от община Сливен - с. Мокрен и с. Пъдарево. В ПС „Хан Крум“, на всяко отклонение към населените места от област Бургас, както и на границата с област Сливен, са монтирани измервателни уреди, за които дружеството не представя документи, че са в срок на последваща проверка.

Балансът на водните количества за 2018 г. е какво следва:

Направление	Подадени водни количества на вход ВС, м ³	Фактурирани количества, м ³	Неносеща приходи вода (загуби на вода), м ³	Разпределение, %
ВС "Бургас"	99927725			
към ВС "Основна"	62728576	28224424	34504152	62,8%
към ВС "Доставяне на вода за друг ВиК оператор" - ВиК Варна	37009149	34109000	2900149	37,0%
към ВС "Доставяне на вода за друг ВиК оператор" - ВиК Сливен	190000	190000	0	0,2%

Дружеството не разпределя загуби на вода към „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен, а загубите на вода от системата се отнасят към ВС „Основна“. Доколкото измервателното устройство на входа на системата, по което следва да се извършва контролата на вход ВС за „Водоснабдяване и Канализация“ ООД, гр. Сливен, не е в метрологична и техническа изправност, избраният подход е коректен.

Констатации:

1. Подадените водни количества се измерват на вход ПСПВ „Камчия“. Липсва измерване на изход пречиствателна станция.

2. Дружеството не представя документи доказващи, че измервателните уреди (водомери/разходомери), по които се измерват водни количества във ВС „Доставяне на вода за друг ВиК оператор“, са в техническа и метрологична годност.

Препоръка:

1. Да се монтират нови водомери/разходомери или съществуващите такива да се приведат в техническа и метрологична годност във всички пунктове за отчитане на постъпилите, съответно подадени водни количества на вход и изход ВС.

7. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

Избрани са следните обекти от Инвестиционната програма по услуги и направления – общо 63 бр.:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.
Водоснабдяване		
Водоеми и речни водохващания	1	1
Санитарно охранителни зони	1	1
Хлораторни станции	1	1
Помпени станции	2	2
Хидрофори	2	2
Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м	6	6
Сградни водопроводни отклонения СВО	5	5
Кранове и хидранти	3	3
Измерване на вход ВС	2	2
СКАДА за водоснабдяване	1	1
Автомобили за водоснабдяване	1	1
Друго специализирано оборудване за водоснабдяване	1	1
Отвеждане на отпадъчни води		
КПС	2	2
Рехабилитация и разширение на канализационната мрежа над 10 м	3	3
Пречистване на отпадъчни води		
Пречиствателни станции за отпадъчни води	2	2
Строителна и специализирана механизация за ПСОВ	1	1
Обслужване на клиенти		
Приходни водомери	26	26
Транспорт, администрация и ИТ		
Административни и обслужващи сгради и конструкции	1	1
Стопански инвентар и офис оборудване	1	1
Информационни системи - собствени активи	1	1
Общо:	63	63

Изискани са досиета: техническа документация (екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от Инвестиционната програма.

7.1. Техническа документация за избраните обекти

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас поддържа работни карти, с изискуемите изисквания: район, населено място, технически ръководител, номер и дата, авария, местоположение, начален и краен час, разходи за труд и осигуровки, транспорт и материали. Създаването на работна карта за определен обект автоматично генерира искане с необходимите материали към склада. **Не са представени** чертежи/скици за линейните обекти, изпълнени със собствен ресурс.

7.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма

Проверените обекти представляват капиталови разходи, осчетоводени по дебита на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, към която не е създадена аналитичност по инвестиционни направления. Обектите се водят в отделен файл във формат excel по име и номер и се завеждат като обща сума по услуги и системи в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* в края на периода.

За всеки обект се капитализират съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати, осигуровки и др. За всички изискани обекти, извършени със собствен ресурс са представени работни карти – отчетни форми, в които са остойностени вложения труд и използваната механизация. За всички изискани обекти, извършени със собствен ресурс са капитализирани разходи за труд. За обектите извършени с външен подизпълнител са представени фактури и протокол за вложени материали по обекта, където е приложимо. След приключване на обекта, генерираната стойност се заприхождава в гр. 20 и 21.

Констатации:

1. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи по отношение на инвестиционните обекти, но при някои обекти липсват скици, екзекутивни чертежи и др.

Препоръки:

1. ВиК операторът следва да изготвя скици, чертежи и др. за всички обекти от инвестиционната програма, за които това е приложимо.

8. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020, трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва:

„Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м³), така че общата годишна сума, „защитена“ от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“. За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.

Констатация:

1. Към 31.12.2018 г. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас има открита специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите, но няма движение по сметката, натрупани обороти и съответно крайното салдо е с нулева стойност. Съответно не се провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка, се изразходват само за инвестиции и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

Препоръки:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите за откритата специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

9. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма

Избрани и предоставени обекти от Ремонтната програма по услуги и направления - общо 46 бр.

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.
Водоснабдяване		
Ремонт на водонизточници	-	-
Ремонт на довеждащи водопровод	6	6
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м	4	4
Ремонт на СВО	3	3
Ремонт на спирателни кранове и хидранти	4	4
Ремонт на помпи за водоснабдяване	3	3
Ремонт на други съоръжения за водоснабдяване	-	-
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за водоснабдяване	-	-
Ремонт на сгради за водоснабдяване	-	-
Ремонт на механизация и транспортни средства за водоснабдяване	-	-
Профилактика (прочистване, продухване, др.)	1	1
Шурфове (изкопни дейности);пътни настилки	-	-
Други оперативни ремонти за водоснабдяване	5	5
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за водоснабдяване	-	-
Канализация		
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м	2	2
Ремонт на СКО	3	3
Ремонт на помпи за канализация	3	3
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за канализация	-	-
Ремонт на механизация и транспортни средства за канализация	-	-
Профилактика (почистване, продухване, други)	4	4
Други оперативни ремонти за канализация	2	2
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за канализация	-	-

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.
НСОВ		
Ремонт на съоръжения за пречистване	-	-
Ремонт на помпи за пречистване	3	3
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за пречистване	-	-
Ремонт на сгради за пречистване	-	-
Ремонт на механизация и транспортни средства за пречистване	-	-
Други оперативни ремонти за пречистване)	3	3
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за пречистване	-	-
Общо:	46	46

Изискани са досиета, техническа документация (работни карти), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Ремонтната програма:

9.1. Техническа документация за избраните обекти

При проверката на избраните обекти от ремонтната програма за 2018 г. се констатира, че същите **не съдържат** екзекутивни чертежи, където това е приложимо. За проверените обекти от ремонтната програма са представени „Отчетни форми за изпълнение на аварийен ремонт“, в които се поддържа информация за вид ремонт, място на изпълнение, време за работа, вложени материали, труд, механизация, стойност на обекта.

9.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма

Извършена е проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от Ремонтната програма. Оперативните ремонти се отчитат в ПП „Пласмент“ съобразно структурата на ремонтната програма по обекти и направления от ремонтната програма, съгласно принципите на ЕСРО. В отчетните форми се остойностяват разходите за труд и механизация, като същите се осчетоводяват ръчно за регулаторни цели.

Констатации:

1. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи по отношение на обектите от ремонтната програма, с изключение на чертежи/скици.

Препоръки:

1. ВиК операторът следва да изготвя скици, чертежи и др. за всички обекти от инвестиционната програма, за които това е приложимо.

10. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207/613 или еквивалент/, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции - общо, по услуги и системи.

Представена е оборотна ведомост на сметка 207 *Разходи за придобиване на ДМА* за периода януари - декември 2018 г., като сметката е разработена по услуги и системи, но липсват направленията от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

Съгласно предоставена оборотна ведомост дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* за регулирана дейност е **16 571 хил.лв.** Размерът на отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* - **14 990 хил.лв.**, както и размерът на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане, посочен в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО - 15 164 хил.лв., **не съответстват** на дебитния оборот на сметка 207 съгласно оборотна ведомост.

Кредитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* съгласно оборотна

ведомост е в размер на **17 409 хил. лв.**, като посочената в справка № 5 стойност на постъпилите дълготрайни активи през периода е **14 990 хил.лв.** или с 2 419 хил.лв. по-ниска от кредитния оборот на сметка 207.

Несъответствието на дебитния и кредитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* със стойността съответно на извършените капиталови разходи и завършени активи се дължи на **дублирани обороти** за някои от обектите, получени при автоматичното прехвърляне в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* на данни от ПП Пласмент за извършени инвестиционни обекти.

В хода на проверката се констатира, че дружеството е отчетло в справка №19 Инвестиционна програма стойността на завършените през 2018 г. активи - 14 990 хил.лв., вместо извършените през 2018 г. капиталови разходи в размер на **14 153 хил.лв.**

Крайното салдо на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* е в размер на 173 792 лв. и е изцяло от инвестиционни проекти, започнати преди 2018 г.

Дружеството е представило фактури за предадени на общините и Асоциацията по ВиК – Бургас публични активи на обща стойност **11 894 хил. лв.** и съответства на стойността на фактически завършените и заведени публични активи през 2018 г.

В тази връзка извършените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **14 153 хил. лв.** Изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 82%, като от планираните инвестиции в собствени активи са изпълнени 79 %, а от инвестициите в публични активи са изпълнени 83 %.

В хода на проверката се констатира, че в отчетените инвестиции за 2017 г. не са включени инвестиции в незавършени през 2017 г. обекти - публична собственост в размер на 949 592 лв. (от които 877 780 лв. за услугата доставяне на вода и 71 812 лв. за услугата отвеждане на отпадъчните води).

В тази връзка отчетните за 2017 г. инвестиции следва да се коригират, както следва:

(хил.лв.)

ВиК услуги и системи	Отчетени инвестиции за 2017 г. Справка № 19 (Приложение 3)	Неотчетени, но извършени инвестиции през 2017 г.
Доставяне - ВС Основна	6 134	878
Отвеждане	4 010	72
Пречистване	1 100	-
ВС Друг ВиК оператор	130	-
ОБЩО регулирана дейност	11 374	950

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и системи и по направления за дълготрайни активи – публична и корпоративна собственост, като изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата. Допълнително са посочени инвестициите в публични активи от 2017 г., които не са били отчетени от дружеството :

Наименование	Планирани инвестиции по БП 2018 (хил. лв.)	Отчетени инвестиции 2018 (хил. лв.)	Изпълнение на планираните инвестиции (%) 2018	Инвестиции от 2017 г., които не са отчетени (хил.лв.)
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	8 960	9 658	108%	878
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>1 184</i>	<i>1 862</i>	<i>157%</i>	<i>-</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>7 776</i>	<i>7 796</i>	<i>100%</i>	<i>878</i>
Отвеждане на отпадъчните води	5 049	3 223	64%	72
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	<i>1 546</i>	<i>1 000</i>	<i>65%</i>	<i>-</i>
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	<i>3 503</i>	<i>2 223</i>	<i>63%</i>	<i>72</i>
Пречистване на отпадъчните води	3 146	1 198	38%	

Инвестиции в Собствени активи:	1 170	171	15%	-
Инвестиции в Публични активи:	1 976	1 027	52%	-
Доставяне ВС Друг ВиК оператор, в т.ч.:	110	74	67%	-
Инвестиции в Собствени активи:	0	63	-	-
Инвестиции в Публични активи:	110	11	10%	-
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	17 265	14 153	82,0%	950
Инвестиции в Собствени активи:	3 900	3 096	79%	-
Инвестиции в Публични активи:	13 365	11 057	83%	950

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

Параметър (хил. лв.)	В одобрен бизнес план 2018 (хил. лв.)	Отчетени 2018 (хил. лв.)	Разлика 2018 (хил. лв.)	Изпълнение (%)
Финансиране със собствени средства	13 365	11 057	2 308	83%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	1 797	1 797	0	-
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	15 162	12 854	2 308	85%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	996	479	517	48%
Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	14 166	12 375	1 791	87%

От амортизациите на публични активи, предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. 87%.

Във връзка с уставният факт, че са извършени инвестиции в публични ВиК активи през 2017 г. ,които не са отчетени коректно, е извършен анализ на използването на разходи за амортизации на публични ВиК активи, включени в цените на ВиК услугите за финансиране на инвестиции в публични активи:

Параметър (хил. лв.)	В одобрен бизнес план 2017-2018 (хил. лв.)	Отчетени 2017-2018 (хил. лв.)	Разлика 2017-2018 (хил. лв.)	Изпълнение (%)
Финансиране със собствени средства	24 824	22 058	2 766	89%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	1 797	1 797	0	-
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	26 621	23 855	2 766	90%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	1 405	693	712	49%
Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	25 216	23 162	2 054	92%

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 – 2018 г. е представена в таблицата:

(хил. лв.)			
ВиК услуги и системи	Общо за разчет по БП за 2017 г. 2018 г.	Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19 (Приложение 3)	Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП
Доставяне - ВС Основна	16 879	16 670	99%
Отвеждане	8 519	7 305	86%
Пречистване	6 582	2 298	35%
ВС Друг ВиК оператор	235	204	87%
ОБЩО регулирана дейност	32 215	26 477	82%

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е въвело сметка 207 *Активи в*

процес на изграждане, но в същата не са създадени подсметки, кореспондиращи с направленията от инвестиционната програма съгласно сметкоплана на ЕСРО.

2. Дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, както и размерът на посочените в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО постъпили през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане и отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* не съответстват на реални извършените инвестиции през 2018 г.

3. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 82 % от планираните по бизнес план инвестиции, колкото са и общо извършените инвестиции за периода 2017-2018 г. спрямо планираните за двете години.

Препоръки:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва да създаде в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* подсметки по инвестиционни направления от инвестиционната програма.

2. Във връзка с констатирани несъответствия с изискванията на КЕВР в правилата на ЕСРО, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва да коригира стойността на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО, както и посочените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма* в съответствие с извършените капиталови разходи.

3. ВиК операторът следва да представи становище как ще осигури наваксване в изпълнението на инвестициите в публични активи спрямо одобрения бизнес план.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. ВиК ЕАД, гр. Бургас отчита по дебита на сметка 207 *Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА / активи в процес на изграждане* всички инвестиции извършени от ВиК оператора, а по кредита – *заприхождаването им като активи (група 20)*, разпределени в подсметки по направление от инвестиционната програма съгласно сметкоплана на ЕСРО.

2. Стойността на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане са коригирани в справка № 5 *Дълготрайни активи* и отчетните справки по ЕСРО, както и посочените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма* в съответствие с извършените капиталови разходи.

3. Считаме, че разликата между планираните по бизнес план инвестиции за периода 2017-2018 година и извършените инвестиции за двете години е минимална – в размер на 18 % и ще успеем да я компенсираме в хода на изпълнението на одобрения бизнес план.

Становище на работната група:

1. Работната група не приема становището на ВиК оператора, тъй като отправената препоръка в констативния протокол се отнася за липсата на отчетност на извършените капиталови разходи по инвестиционни направления от инвестиционната програма към създадени подсметки към сметка 207 Активи в процес на изграждане. Работната група не е констатирала, че ВиК операторът не отчита **всички** извършени инвестиции към сметка 207 Активи в процес на изграждане и не е отправяла препоръка по отношение на отчитането на капиталовите разходи като завършени активи в съответните сметки и подсметки от гр.20.

2. Работната група приема извършената корекция.

3. Работна група приема направения коментар за информация.

11. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод при амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подсметки.

Дружеството е въвело задбалансов регистър на публичните активи, предоставени за експлоатация и поддръжка с Договора с АВиК – Бургас. Представен е амортизационен план, от който е видно, че публичните активи, предоставени за експлоатация са заведени в група 91 *Чужди ДМА и ДНМА*, а корпоративните активи и публичните активи, изградени със собствени средства - в група 20 *Дълготрайни материални активи*. ВиК операторът прилага счетоводните сметки и амортизационните норми за регулаторни цели, като натрупаната амортизация е преизчислена от датата на заприхождаване на актива с амортизационните норми за регулаторни цели както на публичните, така и на собствените активи.

В края на периода заприходените в гр. 91 активи имат отчетна стойност – 639 152 хил. лв., годишна амортизация – 18 628 хил.лв., натрупана амортизация – 83 126 хил.лв. и балансова стойност – 537 454 хил.лв.

Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност, както и тези, обслужващи повече от една водоснабдителна система на дружеството са разпределени по услуги и системи съгласно Правилата за ЕСРО.

Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност е извършено по регулирани услуги на база преки разходи за амортизации по услуги и системи със следните коефициенти.

Услуги	Преки разходи за амортизации (хил. лв.)	Коефициент на разпределение само за регулирани услуги
Доставяне на вода	777 470	0,53
Доставяне на вода ВС Камчия	38 451	0,03
Отвеждане на отпадъчни води	455 903	0,31
Пречистване на отпадъчни води	193 800	0,13
ОБЩО за регулирани услуги	1 465 624	1

Разпределението на дълготрайните активи за ВС Камчия между ВС Основна и ВС Доставка на вода на друг ВиК оператор е извършено с коефициенти, изчислени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата за ЕСРО:

Водоснабдителни системи	Количества вода на вход ВС (куб.м.)	коефициент
ВС Камчия	99 738	1,00
ВС Основна	62 729	0,63
ВС Друг ВиК оператор	37 009	0,37

Данните от колони „отчет“ по услуги от Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план съответстват на данните от колони „в края на периода“ справки № 5.1- № 5.5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчета по ЕСРО и на представения амортизационен план за регулаторни цели.

Констатации:

1. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Бургас са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане

линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Дебитният оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* съответства на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

4. През 2018 г. на дружеството са предадени за експлоатация активи публични активи на стойност 27 206 хил.лв., като същите са заведени в съответните сметки в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

5. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност са разпределени между регулираните услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за амортизации за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

6. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

12. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е представило допълнителни справки относно извършеното разпределение на оперативните разходи (без разходи за амортизации) по услуги и системи.

Дружеството е отделило преки разходи за регулираните услуги, водоснабдителните системи и нерегулирана дейност, въз основа на които е определило коефициенти на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност.

Преките разходи по услуги и съответните коефициенти са посочени в таблицата, както следва:

дейност	преки разходи (хил. лв.)	коефициент
доставяне на вода	17 394	0,585
ВС Камчия	1 132	0,038
отвеждане на отпадъчните води	2 827	0,095
пречистване на отпадъчните води	7 968	0,268
нерегулирана дейност	400	0,013
ОБЩО	29 722	1,00

За 2018 г. дружеството е отделило преки разходи за ВС Камчия (от където подава вода за собствени нужди за ВС Основна и към системата за доставяне на вода на друг ВиК оператор), като същите са разпределени между системите на база количества на вход ВС в съответствие с Правилата за ЕСРО.

Разпределението на разходите за административна и спомагателна дейност по услуги и системи е извършено ръчно, с допълнителни справки във формат excel, като са използвани данните от счетоводната програма по отношение на разходите, подлежащи на разпределение и с коефициенти, определени на база преки разходи по услуги.

Разходите за административна и спомагателна дейност, подлежащи на разпределение са в размер на 16 247 хил.лв.

Разпределението е представено в таблицата, както следва:

(хил.лв.)					
ВиК услуги и системи	Преки разходи по ВС	Коефициент на база преки разходи	Общо разходи АСД	Разпределени разходи за АСД по услуги	ОБЩО разходи
доставяне на вода	18 527			10 127	28 654
ВС Основна	17 394	0,59		9 508	26 903
ВС Камчия	1 132	0,04		619	1 751
отвеждане на отпадъчните води	2 827	0,095		1 545	4 373

пречистване на отпадъчните води	7 968	0,268		4 356	12 324
общо разходи регулирана дейност	29 322	0,99		16 028	45 350
нерегулирана дейност	400	0,01		219	618
общо разходи	29 722	1,00	16 247	16 247	45 969

Разпределението на разходи за ВС Камчия между ВС Основна и ВС Доставка на вода на друг ВиК оператор е представено в таблицата:

(хил. лв.)

Коефициенти на разпределение	Водоснабдителна система	Преки разходи	Разпределени разходи за АСД по услуги	Общо
	<i>ВС Камчия</i>	1 132	619	1 751
0,629	<i>ВС Основна</i>	712	389	1 102
0,371	<i>ВС Друг ВиК оператор</i>	420	230	650

Представени са технологични схеми на водоснабдителните системи, от които се подава вода на Друг ВиК оператор с опис на дълготрайните активи в тези системи и количествата вода на вход, с които са изчислени коефициентите за разпределение разходите и активите общи за повече от една система.

Водоснабдителни системи	Количества вода на вход ВС (куб.м.)	коефициент
ВС Камчия	99 738	1,00
ВС Основна	62 729	0,63
ВС Друг ВиК оператор	37 009	0,37

Общо разходите за ВС Основна, включително и отнесения дял от ВС Камчия преки разходи и разходи за административна и спомагателна дейност са представени в таблицата:

(хил. лв.)

Водоснабдителна система	Преки разходи	Разпределени разходи за АСД по услуги	Общо
<i>ВС Основна</i>	18 107	9 898	28 004
<i>от ВС Основна</i>	17394	9508	26 903
<i>от ВС Камчия</i>	712	389	1 102

В тази връзка общите разходи (без разходи за амортизации) по услуги и системи, съпоставени с отчетените в справка №7 Разходи от отчета по ЕСРО, са както следва:

(хил. лв.)

ВиК услуги и системи	ОБЩО разходи по услуги и системи	ОБЩО разходи по ЕСРО	разлика
доставяне на вода	28 654	28 681	27
<i>ВС Основна</i>	28 004	27 983	-21
<i>ВС Друг ВиК оператор</i>	650	698	48
отвеждане на отпадъчните води	4 373	4 378	5
пречистване на отпадъчните води	12 324	12 407	84
общо разходи регулирана дейност	45 350	45 465	115
нерегулирана дейност	618	572	-46
общо разходи	45 969	46 037	69

Констатира се разлика между отчетените разходи в отчета по ЕСРО и реално извършените разходи за 2018 г.

Дружеството е отчетело в справка №2 ОНР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност в размер на 13 469 хил.лв., от които 680 хил.лв. са приходи от услуги (монтаж на индивидуални водомери и ВиК услуги) и 280 хил.лв. от други приходи. Разликата от 12 509 хил.лв. се отнася за приходи от строителство в размер на 11

894 хил.лв. и приходи от начислени лихви за просрочени вземания в размер на 615 хил.лв., които следва да се отчитат в Регулирана дейност на ред *Приходи от начислени лихви за предоставени услуги*. Отчетените разходи за нерегулирана дейност в справка №2 ОНР от отчета по ЕСРО са в размер на 590 хил.лв.

В хода на проверката се установи, че ВиК операторът не отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

Дружеството отчита коректно като *Непризнати разходи* за регулаторни цели разходите за провизии и разходите за обезценка на вземанията. В справка №7 Разходи от отчета по ЕСРО, обаче, дружеството е отчетело в регулирана дейност в категория 609 - Други разходи, подкатегория „други“ 9 хил.лв. разходи за брак на материали, както и за неизползвани отпуски и непризнат данъчен кредит – 9 хил.лв., които са непризнати за регулаторни цели. Също така в регулирана дейност към разходи за външни услуги са отчетени 8 425 хил.лв., представляващи такса достъп до ВиК мрежата (размера на преизпълнението на инвестициите за 2018 г. по договор с АВиК), които също са непризнати за регулаторни цели.

В категория 602 – Разходи за външни услуги, подкатегория „други консултантски услуги“ са отчетени 98 хил.лв. за юридически консултантски услуги, 13 хил.лв. финансово-счетоводни услуги и хиляда лева технически консултантски услуги, като за тези разходи има създадени индивидуални подкатегории към категория Разходи за външни услуги – консултантски услуги.

В категория 601 – Разходи за материали, подкатегория *други разходи за материали* ВиК операторът е отчетел 169 хил.лв. материали за ремонт на приходни водомери, както и 372 хил.лв. авточасти и материали за ремонт със собствен ресурс на механизация и автомобили, които следва да се отчитат в категория *разходи за материали за оперативен ремонт*. Тъй като не са създадени работни карти за извършените ремонти, при проверката не може да се установи естеството на извършените ремонти и да се определи дали те действително са оперативни или имат характер на основни /капиталови ремонти.

Дружеството начислява ежемесечно лихви за просрочени вземания от потребители.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е създадо отчетност за извършените преки разходи по услуги и водоснабдителни системи, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

2. Преките разходи за ВС Камчия са разпределени между основната система на ВиК оператора (за услугата доставяне на вода), и към услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

3. Разходите за административна и спомагателна дейност са разпределени между ВиК услугите с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

4. Разходите за административна и спомагателна дейност, отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

5. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1.Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО не съответстват на сумата от посочените преки разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност.

6. Дружеството е отчетело в регулирана дейност непризнати разходи за регулаторни цели в размер на 8 443 хил.лв. - разходи за брак на материали - 9 хил.лв. и разходи за неизползвани отпуски и непризнат данъчен кредит – 9 хил.лв., отчетени в категория *Други разходи*, подкатегория „други“, такса достъп до ВиК мрежата - 8 425 хил.лв. , отчетени в категория *разходи за външни услуги*.

7. ВиК операторът отчита материали и резервни части, които се отнасят за ремонти със собствен ресурс в категория *други разходи за материали* вместо в категория *разходи за материали за оперативен ремонт*.

Препоръки:

1. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1. Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО следва да съответстват на сумата от преките разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност, съгласно счетоводни справки.

2. Дружеството да извърши корекция в справка №7/7.1. Разходи от отчето по ЕСРО и в справка № 17 Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г. от отчета по бизнес план, като намали отчетените разходи в регулирана дейност с 8 443 хил.лв. и ги посочи като непризнати разходи – 18 хил.лв. в категория Други разходи (разходи за брак а материали - 9 хил.лв. и разходи за неизползвани отпуски и непризнат данъчен кредит – 9 хил.лв.) и 8 425 хил.лв. в категория *разходи за външни услуги* (такса достъп до ВиК мрежата).

3. ВиК операторът да отчита разходите към съответстващите на тяхното естество създадени категории в отчета за разходите по ЕСРО и да отнася всички разходи, свързани с извършването на оперативни ремонти към категориите, отчитащи разходи за оперативен ремонт.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. Дружеството отчита коректно като *Непризнати разходи за регулаторни цели* всички разходи, посочени в Указанията за прилагане на наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.

2. Такса достъп до ВиК мрежата (размер на преизпълнението на инвестициите за 2018 год. по договор с АВиК) не попада в обхвата на изброените непризнати разходи в НРВКУ. Считаме, че адекватно отнасяме по категории съгласно правилата за водене на ЕСРО на непризнатите разходи и на коригираните разходи. Същите разходи са признати като регулаторни в отчета за 2016 г. и 2017 г. без възражения от Ваша страна.

Становище на работната група:

1. Работната група не приема представените аргументи. В Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите е записано, че текущи разходи за данъци, начислени провизии, както и текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и разходи за загуби от обезценки са непризнати за регулаторни цели, т.е. разходите за брак на материали, както и на дълготрайни активи.

2. Работната група не приема представените аргументи. Отчетените разходи за достъп до и експлоатация на ВиК мрежата са резултат от насрещно фактурирани към АВиК извършени инвестиции в публични активи - тези разходи съответно са отчетени и като капиталови в инвестиционната програма.

13. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp

Съгласно Решение № БП-Ц-20/30.11.2017 г., за 2018 г. са предвидени допълнителни разходи за нови дейности или новопридобити активи, за които през годината „Водоснабдяван и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е извършило разходи, както следва:

(хил.лв.)	
Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчни води

	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /отчет признати - разчет /
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
КПС 1 Меден рудник	3	4	4	1
КПС 3 Меден рудник	1	3	3	2
КПС 4 Меден рудник	1	4	4	3
КПС Вая - шнекова помпена	20	35	35	15
КПС Рибари кв.Акации	1	3	3	2
КПС 1 Краймorie	1	3	3	2
КПС 2 Краймorie	1	7	7	6
КПС Долно Езерово	9	24	24	15
КПС Сарафово	9	25	25	16
КПС 2 Горно Езерово	2	5	5	3
КПС Юрта	1	10	10	9
КПС-12 Слънчев бряг	20	16	16	-4
КПС-13 Слънчев бряг	21	16	16	-5
КПС-14 Слънчев бряг	33	34	34	1
КПС-15 Слънчев бряг	103	140	140	37
ОБЩО	226	329	329	103
Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води			
	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /отчет признати - разчет/
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
ПСОВ Обзор-Бяла	377	522	522	145
ПСОВ Ветрен	232	198	198	-34
ПСОВ Горно Езерово	71	99	99	28
ПСОВ Созопол	463	576	576	113
ПСОВ Веселие	37	25	25	-12
ПСОВ Пирне	34	0	0	-34
ПСОВ Манолч	42	45	45	3
ПСОВ Маринка	37	15	15	-22
ПСОВ Средец	278	283	283	5
ОБЩО	1571	1763	1763	192

Прегледът на представените счетоводни справки за извършените разходи в резултат на въвеждането в експлоатация на новите активи потвърди стойността на отчетените разходи.

Отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчните води за експлоатация на 15 бр. нови КПС надвишават планираните с 103 хил.лв., като отчетените разходи за електроенергия са с 81 хил. лв. по-високи, разходите за възнаграждения на персонала обслужващ станциите – с 15 хил.лв. по- високи от планираните и са извършени разходи за външни услуги в размер на 7 хил.лв. , които не са планирани.

Отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчните води за експлоатация на 9 бр. нови ПСОВ надвишават планираните със 192 хил.лв., като отчетените разходи за електроенергия и други материали са с 33 хил. лв. по-високи, разходите за възнаграждения на персонала обслужващ станциите – с 27 хил.лв. по- високи, разходи за външни услуги с 435 хил.лв. по-високи (разходи за текуш и аварийен ремонт, въоръжена охрана и транспорт) от планираните, и са извършени други разходи в размер на 6 хил.лв., които не са планирани.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за услугата отвеждане на отпадъчните води е отчело разходи, включени в коефициента Q_p за нови обекти в размер на 329 хил.лв., или със 103 хил.лв. повече от одобрените с Решение № БП-Ц-20/30.11.2017 г.

2. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за услугата пречистване на отпадъчните води е отчело разходи, включени в коефициента Q_p за нови обекти в размер на 1 763 хил.лв., което е със 192 хил.лв. повече от одобрените с Решение № БП-Ц-20/30.11.2017 г.

14. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас купува вода от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас и продава вода от система „Камчия“ на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, гр. Варна и „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, гр. Сливен.

За периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. са предоставени копия на:

- 12 броя фактури за купена вода на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас на обща стойност 132 020,00 лв. без ДДС;
- 12 броя фактури за продадена вода на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД на обща стойност 1 125 597,00 лв. без ДДС;
- 12 броя фактури за продадена вода на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД на обща стойност 66 500,00 лв. без ДДС;

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас закупува вода от „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, като по данни от плановата проверка на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за 2018 г. дружеството е издало на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас 5 фактури за периода м. май – м. септември на обща стойност 201 718 лв. Издадените фактури се оспорват от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и не се осчетоводяват като разход, включително не се заплащат.

С Решение Ц-34/15.12.2017 г. 01.01.2018 г. на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е утвърдена цена за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор считано от 01.01.2018 г. в размер на 0,033 лв./м³ без ДДС

При проверка на фактурите за доставяне на вода на друг ВиК оператор се констатира, че „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас фактурира доставените водни количества по следните цени:

- 0,033 лв./м³ без ДДС към „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД;
- 0,350 лв./м³ без ДДС към „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД.

Видно е, че „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас фактурира на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор по цена по-висока от утвърдената от КЕВР, което е в нарушение чл. 14 ал.4 от ЗРВКУ. Посоченото нарушение е констатирано при извършена планова проверка на дружеството през 2018 г., за което е съставен Акт за установено административно нарушение № ВК-3 от 15.11.2018 г., и издадено наказателно постановление № НП-2 от 23.04.2019 г. обжалвано от дружеството в Районен Съд – Бургас, Наказателна колегия VII-ти състав.

За купената вода през 2018 г. от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД в справка 7.1. Разходи за регулирани услуги от отчетните справки по ЕСРО операторът е посочил 132 хил. лв. При извършената проверка на място стойността бе потвърдена.

За продадената вода през 2018 г. на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД в справка 8.1. *Приходи от регулирани услуги* от отчетните справки по ЕСРО операторът е посочил 1 126 хил. лв. При извършената проверка на място стойността бе потвърдена.

За продадената вода през 2018 г. на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД

в справка 8.1. *Приходи от регулирани услуги* от отчетните справки по ЕСРО операторът е посочил 66 хил. лв. При извършената проверка на място стойността бе потвърдена.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е отчетло приходи от услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор за 2018 г. в съответствие с представените в хода на проверката фактури.

2. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е отчетло разходи за доставяне на вода от друг доставчик за 2018 г. в съответствие с представените в хода на проверката фактури.

3. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас фактурира продадената вода на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД по цена 0,350 лв./м³ без ДДС, която е по-висока от одобрената от КЕВР с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. цена за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

Препоръка:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следва да предостави обосновка за продължаващото прилагане на цена 0,35 лв./куб. м. без ДДС за доставена вода на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

1. Видно от приложената схема, доставяната вода на „ВиК – Сливен“ ООД се отнася към ВС Бургас. Цената за доставяне на вода на потребителите на ВС Бургас е утвърдена с Решение на КЕВР №БП-Ц/30.11.2017 г. Прилаганата цена от 0,35 лв./куб.м. без ДДС е по-ниска от утвърдената с посоченото Решение – 1,287 лв./куб.м. без ДДС.

Становище на работната група:

1. Работната група не приема представената обосновка от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, т.к. съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ, *Комисията регулира и цените, по които ВиК оператори или други предприятия доставят вода от техни или предоставени им за експлоатация водовземни съоръжения или системи до водоснабдителни системи на други ВиК оператори...* „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД е ВиК оператор по смисъла на Закона за водите (ЗВ) и на ЗРВКУ и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД следва да предоставя тази услуга по утвърдената от Комисията цена. За 2018 г. с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. е утвърдена цена за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор в размер на 0,033 лв./куб.м.

15. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории

За територията на дружеството се приемат нови цени за ВиК услуги, както следва:

Услуга, цена в лв./м ³ без ДДС	Решение на КЕВР №	
	БП-Ц-20/30.11.2017 г. 01.12.2017 г.	Ц-34/15.12.2017 г. 01.01.2018 г.
Доставяне вода на потребителите	1,287	1,335
Отвеждане на отпадъчни води на потребителите	0,286	0,380
Пречистване на отпадъчните води на битови и приравнените към тях потребители	0,557	0,559
Пречистване на отпадъчните води на промишлени и други стопански потребители		
степен на замърсяване 1	0,724	0,727
степен на замърсяване 2	0,890	0,895
степен на замърсяване 3	1,113	1,118
Доставяне вода на друг ВиК оператор	0,031	0,033

Изпълнителният директор на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е издал Заповед № РД-09-661/22.12.2017 г. за прилагане на цените, утвърдени съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2018 г.

Същите са били публикувани във вестници: „24 часа“ на 22.12.2017 г. и „Черноморски Фар“ на 22-25.12.2017 г., както и на интернет страницата на дружеството „<https://www.vik-burgas.com/page/73-ceni-na-uslugite>“, в съответствие с изискванията на чл. 20 от ЗРВКУ и чл. 27, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите.

Изискани са и са представени 64 броя копия на фактури от всички категории потребители (битови - 8 бр.; обществени и търговски - 22 бр.; промишлени и други стопански - 7 бр.), за месеците декември 2017 г. - януари 2018 г. и октомври 2018 г.

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	Услуги (д, о, п*)
1	гр. Бургас			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	7	15	
	Стопански/промишлени потребители	3	3	
2	гр. Обзор			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	3	6	
	Стопански/промишлени потребители	1	2	
3	гр. Поморие			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	2	4	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	4	
	Стопански/промишлени потребители	3	3	
4	гр. Несебър			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	4	8	
5	гр. Созопол			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	3	6	
6	гр. Царево			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	3	7	
7	с. Баня			
	Битови потребители, в т.ч. и тези в режим на етажна собственост	1	2	д
	Общо:	37	70	

Забележка: *д, о, п – доставяне, отвеждане, пречистване

Проверката показва, че ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, одобрени с Решение № ОУ-09 от 11.08.2014 г. на ДКЕВР, а именно: *При промяна на цените, количеството вода, отчетено през периода от датата на последния действителен отчет до датата на следващия действителен отчет на средствата за измерване, се разпределя пропорционално на броя на дните, по време на които действа старата и новата цена.*

Съгласно разпоредбите на т. 12.1. и т. 12.2. от Указания за образуване на цените на ВиК услуги, чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2017 - 2021 г. приети с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., поправени с решение на КЕВР по т.8 от Протокол № 118 от 07.06.2016 г. (Указания НРЦВКУ), КЕВР утвърждава цени за услугата пречистване на отпадъчни води по степени на замърсеност, съгласно гранични стойности на показателя БПК₅. При превишаване на гранични стойности на други показатели (напр. ХПК, неразтворени вещества, нефтопродукти, рН и др.), посочени в сключените със стопанските потребители договори ВиК операторът може да налага санкции, изрично посочени в клаузи от сключен договор.

За пет от стопанските потребители: „Порт България Уест“ ЕАД, „Победа“ АД, „Кох-и-ноор Хемус Марк“ АД, в гр. Бургас, и „Тохун“ ООД, „Бойар“ ООД, обект „Винарна

изба“ и „Черноморско злато“ АД, гр. Поморие, дружеството е представило сключени договори по Наредба № 7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места (Наредба № 7/2000 г.) и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури на стопански потребители.

За останалите два стопански потребители, както и за посочените обществени и др. приравнени към битовите потребители, ВиК операторът не представя сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните отпадъчни води в градска канализация, въпреки че услугата „пречистване на отпадъчни води“ е фактурирана по цени за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1, 2 и 3, а именно:

✓ № 0036112252/23.01.2018 г. за период 15.12.2017 г. - 17.01.2018 г. и № 0037394152/23.10.2018 г. за период 08.09.2018 г. - 08.10.2018 г. на „Атлант 2013“ ЕООД, гр. Обзор - **степен на замърсеност 1;**

✓ № 0036111658/23.01.2018 г. за период от 06.12.2017 г. - 09.01.2018 г. и № 0037393403/23.10.2018 г. за период 11.09.2018 г. - 17.10.2018 г., ОУ „Христо Ботев“ - стол, гр. Поморие, - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036111028/23.01.2018 г. за период от 06.12.2017 г. - 04.01.2018 г. и № 0037392633/23.10.2018 г. за период 04.09.2018 г. - 05.10.2018 г., МБАЛ „Поморие“ ЕООД, Поликлиника, гр. Поморие, - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036110223/23.01.2018 г. за период от 15.12.2017 г. - 17.02.2018 г., Кметство Обзор: позиция 3 и 4 - Поликлиника; позиция 5 и 6 - Административна сграда; позиция 7 и 8 - Кметство Обзор Полицейско управление; позиция 9 и 10 - Хоризонт Социален патронаж, ул. Славянска, позиция 11 и 12 - Автопарк, ул. Иван Вазов № 2; позиция 13 и 14 - Автогара; позиция 15 и 16 - Стадион - Обзор, ул. Иван Вазов № 2 - **степен на замърсеност 1;**

✓ № 0037391689/23.10.2018 г. за период от 04.09.2018 г. - 18.10.2018 г., Кметство Обзор: позиция 5 - Стадион; позиция 6 - Административна сграда; позиция 7 - Кметство Обзор Полицейско управление; позиция 10 - Ресторант Рибка; позиция 11 - Чешма на пазара; позиция 13 - Хоризонт Социален патронаж, ул. Славянска; позиция 14 - Автопарк, ул. Иван Вазов № 2; позиция 16 - Автогара; позиция 17 - Чешма център; позиция 18 - Стадион - Обзор, ул. Иван Вазов № 2 - **степен на замърсеност 1;**

✓ № 0036115077/23.01.2018 г. за период от 08.12.2017 г. - 05.01.2018 г. и № 0037397347/25.10.2018 г. за период 05.09.2018 г. - 03.10.2018 г., ЕТ „Ставро“ - фризьорски салон, ул. Младост № 46, гр. Несебър, - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036511490/23.04.2018 г. за период от 15.11.2017 г. - 18.04.2018 г., Община Несебър: позиция 9 - Чешма до паркинг юг, ул. Еделвайс № 10; позиция 10 - Кметство с. Тънково ул. „Николай Лъсков“; позиция 11 - Гробище, с. Тънково - **степен на замърсеност 1;**

✓ № 0037391692/23.10.2018 г. за период от 05.09.2018 г. - 16.11.2018 г., Община Несебър: позиция 9 - Магазин деликатеси Н-Р, ул. „Еделвайс“ № 10; позиция 12 - Чешма до паркинг юг, ул. „Еделвайс“ № 10; позиция 14 - Гробище, с. Тънково - **степен на замърсеност 1;**

✓ № 0037391759/23.10.2018 г. за период от 02.08.2018 г. - 04.10.2018 г., Община Созопол: позиция 5 - Гребен клуб, пл. „Хан Крум“ № 2; позиция 10 - Общински съвет, ул. „Аполония“ № 34; позиция 11 - Битов комбинат, ул. „Аполония“ № 35; позиция 14 - Църква „Св. Богородица“, ул. „Анаксимандър“ № 13 - **степен на замърсеност 1;**

✓ № 0036245244/23.02.2018 г. за период от 23.11.2017 г. - 26.01.2018 г. и № 0037391919/23.10.2018 г. за период 24.08.2018 г. - 03.10.2018 г., „Епраксия 96“ ООД – Кафе Липстик, ул. „Аполония“ № 35, гр. Созопол, - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036111409/23.01.2018 г. за период от 30.11.2017 г. - 08.01.2018 г. и

№ 0037393075/23.10.2018 г. за период 30.08.2018 г. - 28.09.2018 г., „Ватом Томови 1991“ ООД - Офис, ул. „Милин камък“ № 3, гр. Царево, - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036113875/25.01.2018 г. за период от 13.12.2017 г. - 12.01.2018 г. и № 0037396035/25.10.2018 г. за период 13.09.2018 г. - 15.10.2018 г., „ЦКБ“ АД клон Бургас, ул. „Митрополит Симеон“ № 12, гр. Бургас, - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036110861/23.01.2018 г. за период от 15.12.2017 г. - 17.01.2018 г. и № 0037392419/23.10.2018 г. за период 08.09.2018 г. - 05.10.2018 г., „ДСК“ гр. Обзор Административна сграда - **степен на замърсеност 1.**

✓ № 0036114538/25.01.2018 г. за период от 30.11.2017 г. - 02.01.2018 г., № 0037396751/25.10.2018 г. за период 29.08.2018 г. - 01.10.2018 г. и № 0037545550/26.11.2018 г. за период 02.10.2018 г. - 30.10.2018 г., „Янкови 89“ ЕООД, гр. Бургас - **степен на замърсеност 1.**

Констатации:

1. ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, одобрени с Решение № ОУ-09 от 11.08.2014 г. на ДКЕВР, като разпределя начисленото потребление пропорционално на броя на дните по време на които действа старата и новата цена.

2. Дружеството е фактурирало услугата „пречистване на отпадъчни води“ на:

1. ОУ „Христо Ботев“ - стол, гр. Поморие;
2. МБАЛ „Поморие“ ЕООД, Поликлиника, гр. Поморие;
3. ЕТ „Ставрок“ - фризьорски салон, ул. Младост № 46, гр. Несебър;
4. „Епраксия 96“ ООД – Кафе Липстик, ул. „Аполония“ № 35, гр. Созопол;
5. „ЦКБ“ АД клон Бургас, ул. „Митрополит Симеон“ № 12, гр. Бургас;
6. „ДСК“ гр. Обзор Административна сграда;
7. „Янкови 89“ ЕООД, гр. Бургас;
8. отделни обекти на Кметство Обзор, гр. Обзор;
9. отделни обекти на Община Несебър;
10. отделни обекти на Община Созопол;
11. „Атлант 2013“ ЕООД, гр. Обзор;

по цени за промишлени и други стопански потребители със **степен на замърсеност 1**, без да представи документи, доказващи правомерността на инкасирането на услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цени за „промишлени и други стопански потребители“ - **степен на замърсеност 1.**

За шест потребители, на които услугата „пречистване на отпадъчните води“ се инкасира по степен на замърсеност, са представени копия на договори по Наредба № 7/2000 г. представени протоколи от извършени пробонабирания, доказващи степента на замърсеност в съответните фактури.

Препоръка:

1. Да се обоснове инкасирането на услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цени за „промишлени и други стопански потребители“ - **степен на замърсеност 1** на посочените в т. 2 от посочените по-горе **Констатации**, включително да се представят копия на договори по Наредба №7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас

Изпитвателната лаборатория на Водоснабдяване и канализация ЕАД гр. Бургас ще започне пробонабиране и анализ на пробите по показателите в Наредба № 7/2000 г. за посочените фирми през 2020 година.

Становище на работната група:

Представената информация няма отношение към извършената планова проверка на дейността на дружеството през 2018 г. За този период ВиК операторът не е обосновал инкасирането на услугата „пречистване на отпадъчните води” по цени за „промишлени и други стопански потребители” със степен на замърсеност за посочените потребители.

1. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. Не е внедрил всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги;

2. Няма конкретно разписани вътрешни правила/процедури за всички внедрени и в процес на внедряване регистри и бази данни;

3. Процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата не съответства на нормативните изисквания, доколкото първо се извършва присъединяване на новите потребители чрез изграждане на нови ВиК отклонения, и след това се сключва окончателен договор и се изисква заплащане на СМР.

4. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи по отношение на инвестиционните обекти, но при някои обекти липсват скици, екзекутивни чертежи и др;

5. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи по отношение на обектите от ремонтната програма, с изключение на чертежи/скици.

6. Има открита специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите, но няма движение по сметката, натрупани обороти и съответно крайното салдо е с нулева стойност. Съответно не се провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка, се изразходват само за инвестиции и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

7. Въвел е сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, но в същата не са създадени подсметки, кореспондиращи с направленията от инвестиционната програма съгласно сметкоплана на ЕСРО.

8. Дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, както и размерът на посочените в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО постъпили през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане и отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* не съответстват на реални извършените инвестиции през 2018 г.

9. За 2018 г. е изпълнил 82 % от планираните по бизнес план инвестиции, колкото са и общо извършените инвестиции за периода 2017-2018 г. спрямо планираните за двете години.

10. В групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* завежда собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Бургас са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

11. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

12. Дебитният оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* съответства на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

13. През 2018 г. на ВиК операторът са предадени за експлоатация активи публични активи на стойност 27 206 хил.лв., като същите са заведени в съответните сметки в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

14. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност са разпределени между регулираните услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за амортизации за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

15. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

16. Създадена е отчетност за извършените преки разходи по услуги и водоснабдителни системи, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

17. Преките разходи за ВС Камчия са разпределени между основната система на ВиК оператора (за услугата доставяне на вода), и към услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

18. Разходите за административна и спомагателна дейност са разпределени между ВиК услугите с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

19. Разходите за административна и спомагателна дейност, отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

20. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1. Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО не съответстват на сумата от посочените преки разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност.

21. В регулирана дейност са отчетени непризнати разходи за регулаторни цели в размер на 8 443 хил.лв. - разходи за брак на материали - 9 хил.лв. и разходи за неизползвани отпуски и непризнат данъчен кредит – 9 хил.лв., отчетени в категория *Други разходи*, подкатегория „други“, такса достъп до ВиК мрежата - 8 425 хил.лв. , отчетени в категория *разходи за външни услуги*.

22. Материали и резервни части, които се отнасят за ремонти със собствен ресурс са отчетени в категория *други разходи за материали* с вместо в категория *разходи за материали за оперативен ремонт*.

23. За услугата отвеждане на отпадъчните води са отчетени разходи, включени в коефициента Qp за нови обекти в размер на 329 хил.лв., или със 103 хил.лв. повече от одобрените с Решение № БП-Ц-20/30.11.2017 г.

24. За услугата пречистване на отпадъчните води са отчетени разходи, включени в коефициента Qp за нови обекти в размер на 1 763 хил.лв., което е със 192 хил.лв. повече от одобрените с Решение № БП-Ц-20/30.11.2017 г.

25. Приходи от услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор и разходите за доставяне на вода от друг доставчик за 2018 г. са отчетени в съответствие с представените в хода на проверката фактури.

26. Фактурира продадената вода на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД по цена 0,350 лв./м³ без ДДС, която е по-висока от одобрената от КЕВР с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. цена за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

27. ВиК операторът не е доказал и не е обосновал принадлежността на: ОУ „Христо Ботев“ - стол, гр. Поморие; МБАЛ „Поморие“ ЕООД, Поликлиника, гр. Поморие; ЕТ „Ставро“ - фризьорски салон, ул. Младост № 46, гр. Несебър; „Епраксия 96“ ООД – Кафе Липстик, ул. „Аполония“ № 35, гр. Созопол; „ЦКБ“ АД клон Бургас, ул. „Митрополит Симеон“ № 12, гр. Бургас; „ДСК“ гр. Обзор Административна сграда; „Янкови 89“ ЕООД, гр. Бургас; отделни обекти на Кметство Обзор, гр. Обзор; отделни обекти на Община Несебър; отделни обекти на Община Созопол; „Атлант 2013“ ЕООД, гр. Обзор към категорията „промишлени и други стопански потребители“. ВиК операторът е фактурирал

услугата „пречистване на отпадъчни води“ за тези потребители по цена за „промишлени и други стопански потребители - степен на замърсеност 1“, а не по цената, утвърдена от КЕВР за битови потребители и приравнени към тях потребители.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Гюрова. На основание разпоредбите на ЗРВКУ и в изпълнение на Заповед на Председателя на КЕВР е извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за 2018 г. Проверката е извършена в периода 05.08. – 09.08.2019 г., за което е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество на 16.12.2019 г. ВиК операторът е представил свое становище по констатациите и препоръките в протокола с писмо от 19.12.2019 г. Становището е отразено в съответните точки на настоящия доклад.

Предвид констатациите на доклада, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.
II. На „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на управителя, като се разпишат официални процедури за въвеждането му с начина и реда за неговото поддържане.

2. Да внедри регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър за утайките от ПСОВ съгласно Заповед на изпълнителния директор от 27.02.2018 г. и вътрешна инструкция за тяхното поддържане от 22.05.2018 г.

3. Да внедри база данни за контролни разходомери и дейта логери и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

4. Да приведе процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата в съответствие с нормативните изисквания.

5. Да съставя чертежи/схеми и ексекутиви за всички обекти от инвестиционната и ремонтна програми, където е приложимо.

6. Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите за откритата специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка, се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма, на тримесечие и в годишен доклад.

7. Да създаде в сметка 207 Активи в процес на изграждане подсметки по инвестиционни направления от инвестиционната програма.

8. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 от отчета по бизнес план и в справка № 7.1. от отчета по ЕСРО следва да съответстват на сумата от преките разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност съгласно счетоводни справки.

9. Да отчита като непризнати разходи разходите за: брак на материали, неизползвани отпуски, непризнат данъчен кредит и такса достъп до ВиК мрежата.

10. Да отчита разходите към съответстващите на тяхното естество създадени категории в отчета за разходите по ЕСРО и да отнася всички разходи, свързани с извършването на оперативни ремонти към категориите, отчитащи разходи за оперативен ремонт.

11. Да преразгледа задълженията на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД за периода 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и приложи утвърдената с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР цена за услугата „доставяне вода на друг ВиК оператор“.

12. Да предприеме действия за сключване на договори по Наредба № 7/14.11.2000 г. на МОСВ и МРРБ, за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места със стопанските потребители в

съответствие с т. 12.2. от Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационни услуги за периода 2017-2021 г., приети с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

13. При прилагането на цени за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по степен на замърсеност, да изпълнява стриктно т. 12.1. и т. 12.2. от Указания НРЦВКУ (склучени договори по Наредба № 7 от 14.11.2000 г. и протоколи от извършени анализи на контролни проби от пунктовете на заустване на формираните отпадъчни води от акредитирани лаборатории).

14. За потребители: ОУ „Христо Ботев“ - стол, гр. Поморие; МБАЛ „Поморие“ ЕООД, Поликлиника, гр. Поморие; ЕТ „Ставро“ - фризьорски салон, ул. Младост № 46, гр. Несебър; „Епраксия 96“ ООД – Кафе Липстик, ул. „Аполония“ № 35, гр. Созопол; „ЦКБ“ АД клон Бургас, ул. „Митрополит Симеон“ № 12, гр. Бургас; „ДСК“ гр. Обзор Административна сграда; „Янкови 89“ ЕООД, гр. Бургас; Кметство Обзор, гр. Обзор; Община Несебър; Община Созопол; „Атлант 2013“ ЕООД, гр. Обзор да преразгледа задълженията за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и приложи утвърдените с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР цени, като услугата „пречистване на отпадъчните води“ бъде фактурирана по цена за битови и приравнени към тях потребители.

15. Съгласно т. 64, буква „а“ от Указания НРКВКУ, ВиК операторите от групата на големите и средните дружества, към които спада „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания, не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г. или до края на 2018 г. Съгласно т. 65 от Указания НРКВКУ, до изтичане на срока по т. 64 ВиК операторът може да предостави информацията, която следва да се съдържа в неговите регистри, от наличните си бази данни. След изтичане на срока, посочен в т. 64, информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 66 („Липсва информация“ – оценка 4).

16. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-10, т. 12-13, със срок 31.01.2020 г.

17. За предприетите действия в изпълнение на дадената препоръка по т. 11 и т. 14 да представи информация и доказателства в КЕВР в двумесечен срок от съобщаване за публикуване на интернет страницата на КЕВР на протокола от проведено закрито заседание за разглеждане и приемане на доклада относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за 2018 г.

С. Тодорова отново направи изказване, че в нормативната база липсва основание Комисията като колективен орган да дава указания. В Методиката ясно е казано, че това се прави в Констативния протокол от работната група.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване протоколното решение по плановата проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за 2018 г.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията

РЕШИ:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас следните препоръки:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на управителя като се разпишат официални процедури за въвеждането му, с начина и реда за неговото поддържане.
2. Да внедри регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър за утайките от ПСОВ съгласно Заповед на изпълнителния директор от 27.02.2018 г. и вътрешна инструкция за тяхната поддръжка от 22.05.2018 г.
3. Да внедри база данни за контролни разходомери и дейта логери и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.
4. Да приведе процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата в съответствие с нормативните изисквания.
5. Да съставя чертежи/ схеми и ексекутиви за всички обекти от инвестиционната и ремонтна програми, където е приложимо.
6. Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите за откритата специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.
7. Да създаде в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* подсметки по инвестиционни направления от инвестиционната програма.
8. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1. Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО следва да съответстват на сумата от преките разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност, съгласно счетоводни справки.
9. Да отчита като непризнати разходи разходите за: брак на материали, неизползвани отпуски, непризнат данъчен кредит и такса достъп до ВиК мрежата.
10. Да отчита разходите към съответстващите на тяхното естество създадени категории в отчета за разходите по ЕСРО и да отнася всички разходи, свързани с извършването на оперативни ремонти към категориите, отчитащи разходи за оперативен ремонт.
11. Да преразгледа задълженията на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД за периода 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и приложи утвърдената с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР цена за услугата „доставяне вода на друг ВиК оператор“.
12. Да предприеме действия за сключване на договори по Наредба № 7/14.11.2000 г. на МОСВ и МРРБ, за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места със стопанските потребители в съответствие с т. 12.2. от Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационни услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторен период 2017-2021 г., приети с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.
13. При прилагането на цени за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по степен на замърсеност, да изпълнява стриктно т. 12.1. и т. 12.2. от Указания НРЦВКУ (сключени договори по Наредба № 7 от 14.11.2000 г. и протоколи от извършени анализи на контролни проби от пунктовете на заустване на формираните отпадъчни води от акредитирани лаборатории).
14. За потребители: ОУ „Христо Ботев“ - стол, гр. Поморие; МБАЛ „Поморие“ ЕООД, Поликлиника, гр. Поморие; ЕТ „Ставрок“ - фризьорски салон, ул. Младост № 46, гр. Несебър; „Епраксия 96“ ООД – Кафе Липстик, ул. „Аполония“ № 35, гр. Созопол; „ЦКБ“ АД клон Бургас, ул. „Митрополит Симеон“ № 12, гр. Бургас; „ДСК“ гр. Обзор Административна сграда; „Янкови 89“ ЕООД, гр. Бургас; Кметство Обзор, гр. Обзор; Община Несебър; Община Созопол; „Атлант 2013“ ЕООД, гр. Обзор да преразгледа задълженията, за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и приложи утвърдените с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР цени, като услугата „пречистване на отпадъчните води“ бъде фактурирана по цена за битови и приравнени към тях потребители.
15. Съгласно т. 64, буква „а“ от Указания НРКВКУ, ВиК операторите от групата

на големите и средните дружества, към които спада „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г. Съгласно т. 65 от Указания НРКВКУ, до изтичане на срока по т. 64 ВиК операторът може да предостави информацията, която следва да се съдържа в неговите регистри, от наличните си бази данни. След изтичане на срока посочен в т. 64 информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 66 („Липсва информация“ – оценка 4).

16. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-10, т. 12-13, със срок **31.01.2020 г.**

17. За предприетите действия в изпълнение на дадената препоръка по т. 11 и т. 14 да представи информация и доказателства в КЕВР в двумесечен срок от съобщаване за публикуване на интернет страницата на КЕВР на протокола от проведено закрито заседание за разглеждане и приемане на доклада относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за 2018 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

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

Светла Тодорова гласува **„против“**.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **планова годишна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, разпоредена със Заповед № 3-Е-184/03.10.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-259/16.12.2019 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-184/03.10.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-259/16.12.2019 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2, ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с утвърдения от Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) График за планови проверки през 2019 г. на енергийните дружества, беше извършена планова проверка по документи и на място на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (електроразпределителното дружество, ЕРД) за съответствие на качеството на доставяната електрическа енергия за посочения по – горе период, предприетите мерки и постигнати резултати с изискванията на т.3.3.1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Със Заповед № 3-Е-184/03.10.2019 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г. и е свързана с:

1. Проверка на постъпили в дружеството жалби за качеството на доставяната електрическа енергия за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г., предприетите мерки и постигнатите резултати;

2. Изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по жалби, свързани с качеството на електрическата енергия.

В изпълнение на заповедта относно проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-62-101/03.10.2019 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г. ще бъде извършена 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 утвърдената от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-62-101/04.10.2019 г. от електроразпределителното дружество беше изискана следната информация:

1. Списък на постъпилите в дружеството жалби, свързани с лошо качество на електрическата енергия за посочения период, предоставен в табличен вид, както следва:

Таблица № 1

Жалбопода тел			Причина	Получена в ЕРД		КП от проверка на място		Отговор на ЕРД		Основате лност	Предприе ти мерки
№	име	адрес	НН/ЧИ	вх. №	дата	№	дата	изх. №	дата	да/не	

2. Списък на жалбите, свързани с лошо качество на електрическата енергия, за които дружеството е получило задължителни указания от КЕВР в посочения период, предоставен в табличен вид, както следва:

Таблица № 2

№	Решение на КЕВР		Данни за жалбоподателите		Срок за изпълнение	Извършени действия
	№	дата	име	адрес	дата	описание

С писмо с изх. № Е-13-62-101/04.11.2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода от 12.11.2019 г. до 15.11.2019 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

За периода от 12.11.2019 г. до 15.11.2019 г. длъжностните лица:

Емил Кръстев и Георги Паунов извършиха проверка на място в следните населени места:

1. с. Бел камен, общ. Якоруда за проверка по жалба с вх. № Е-07-00-22 от 23.03.2018 г. от г-н Сали Коренарски относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж – 402/29.05.2018 г.;

2. с. Българчево, общ. Благоевград за проверка по жалба с вх. № Е-13-62-126/11.12.2018 г. от г-жа Емилия Захаријева относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж - 109/21.02.2019 г.;

3. с. Гюешево, общ. Кюстендил за проверка по жалба с вх. № Е-11ИН-00-385 от 17.08.2018 г. от г-н Димитър Димитров относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж - 819 от 09.11.2018 г.;

4. с. Николичевци, общ. Кюстендил за проверка по жалба с вх. № 100000119987 от 17.09.2018 г. от г-жа Румяна Боянова Георгиева;

5. с. Шипочано, общ. Кюстендил за проверка по жалба с вх. № 100000114044 от 14.12.2018 г. от г-жа Лиляна Станимирова Иванова;

6. с. Йоглав, общ. Ловеч за проверка по жалба с вх. № Е-04-02-274/30.10.2018 г. от г-жа Корнелия Маринова относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж – 66 от 06.02.2019 г.;

7. с. Дойренци, общ. Ловеч за проверка по жалба с вх. № Е-11ИН-00-361 от 08.08.2018 г., подадена от група жалбоподатели относно изпълнение на Решение на КЕВР № Ж - 753/24.10.2018 г.

При горесцитираните проверки на място присъстваха следните служители на електроразпределителното дружество:

Румяна Христова – ръководител на отдел „Кабинет на изпълнителния директор“;

Ели Рашкова – главен експерт в отдел „Кабинет на изпълнителния директор“;

Вангел Найденов – главен инженер превантивна дейност, дирекция „Експлоатация и поддържане“;

Божидар Павлов – заместник-ръководител направление/регион Благоевград, дирекция „Експлоатация и поддържане“;

Галина Крумова – ръководител оперативен център Кюстендил, дирекция „Експлоатация и поддържане“;

Йордан Димитров – ръководител оперативен център Троян, дирекция „Експлоатация и поддържане“;

Цветослав Кьордов – ръководител оперативен център Ловеч, дирекция „Експлоатация и поддържане“.

На случаен принцип от Таблица № 1 и Таблица № 2 бяха определени 25 бр. обекти на жалбоподатели (Приложение № 1 и Приложение № 2), за които членовете на работната група изискаха от енергийното дружество да извърши измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в съответствие с одобрената от Комисията Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, както следва:

1. Мариус Иванов Маринов – жалба № 100000105821/26.01.2018 г., с. Борован, ул. „Васил Левски“ № 17;

2. Община Самоков – жалба № 100000107527/22.3.2018 г., с. Драгушиново;

3. „Катарина СПА хотел“ ЕАД – жалба № 100000110074/29.06.2018 г., гр. Разлог, местност Катарина;

4. Петър Стойнев Бончев – жалба № 100000111174/08.08.2018 г., гр. София, ул. „Лазар Михайлов“ № 40А;

5. Синтия Димитрова Борисова – жалба № 100000112328/3.10.2018 г., с. Студено буче, ул. „Гагарин“ № 13;

6. Петър Михайлов Стоянов – жалба № 100000114010/13.12.2018 г., гр. Перник, ул. „Луганск“ № 77;

7. „Галина Свиларска“ ЕТ – жалба № 100000117796/28.5.2019 г., гр. Дупница, ул. „Николаевска“ № 10;

8. Кирил Петров Сергиев – жалба № 100000118645/8.7.2019 г., с. Жабляно;

9. Младен Попски – жалба № 100000117370/3.5.2019 г., с. Чифлик, ул. „Тодор Каблешков“;

10. Таньо Миков Тасев – жалба № 100000119519/20.8.2019 г., с. Телиш ул. „Шипка“ № 3;

11. Поля Христова Иванова – жалба № 100000107413/20.3.2018 г., с. Бреница, ул.

„Зоя Космодемьянская“ № 4, Общ. Кнежа,;

12. Коци Младенов Костадинов – жалба № 100000109290/31.5.2018 г., гр. Годеч, кв. „Молак“;

13. Емил Кръстанов Младенов – жалба № 100000112944 от 30.10.2018 г., гр. Костинброд, ул. „Г.С. Раковски“ № 77;

14. „Бойчо Огнянов 1“ ЕООД – жалба № 100000115153 от 31.1.2019 г., гр. Радомир, ул. „Райко Даскалов“ № 93;

15. Иван Миланов Гълъбов – жалба № 100000115590/15.2.2019 г., с. Яхиново, ул. „Коста Петров“ № 26;

16. Цветанка Методиева Александрова - с. Гълъбник, Община Радомир, Решение на КЕВР № Ж - 92/08.02.2018 г., жалба № 100000103997/22.11.2017 г.;

17. Ивайло Иванов - с. Червена могила, Община Радомир, Решение на КЕВР № Ж - 488/28.06.2018 г., жалба № 100000109010/ 18.05.2018 г.;

18. ЗКПТУ „Златен клас“ - с. Ставерци, пл. „Македония“, област Плевен, Решение на КЕВР № Ж - 860/14.11.2018 г., жалба № 100000112174/26.09.2018 г.;

19. Мариана Хитова, кмет на с. Дойренци, Община Ловеч, Решение на КЕВР № Ж - 753/24.10.2018 г., жалба № 100000111403/20.08.2018 г.;

20. Виктор Георгиев – ул. „Христо Ботев“ № 4, с. Ралево, Решение на КЕВР № Ж - 809/31.10.2018 г.;

21. „Експрес - МОД“ ЕООД - ж.к. „Цар Самуил“, бл. 25, ет.2, ап. 5, гр. Петрич, Решение на КЕВР № Ж - 902/30.11.2018 г., жалба № 100000113904/ 10.12.2018 г.;

22. Румен Петров - ул. „Патриарх Евтимий“ № 14, ет. 4, гр. Сливница, Решение на КЕВР № Ж - 491/28.06.2018 г., жалба № 100000109048/21.05.2018 г.;

23. Димитър Димитров - с. Гюешево, махала Цървенджийска, Общ. Кюстендил, Решение на КЕВР № Ж - 819/09.11.2018 г., жалба № 100000111586/28.08.2018 г.;

24. Сали Коренарски - кмет на село Бел камен, община Якоруда, Решение на КЕВР № Ж - 402/29.05.2018 г., жалба № 100000107967/10.04.2018 г.;

25. Емилия Захаријева - с. Българчево, община Благоевград, Решение на КЕВР № Ж - 109/21.02.2019, жалба № 100000115971/27.02.2019 г.

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

С писмо с изх. № CD-DOC-11727(2)/25.10.2019 г. ЕРД е предоставило:

1. Списък на постъпилите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД жалби, свързани с лошо качество на електрическата енергия за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г. (Таблица № 1);

2. Списък на жалбите, свързани с лошо качество на електрическата енергия, за които дружеството е получило задължителни указания от КЕВР с 45 решения за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г. (Таблица № 2).

С писмо с изх. № CD-DOC-11727(3)/25.11.2019 г. ЕРД в табличен вид е предоставило допълнителна информация, касаеща жалбите, свързани с отклонение на качеството на електрическата електроенергия за периода 01.01.2018 г. - 30.09.2019 г. съгласно изискванията на КЕВР по Таблица № 1 и Таблица № 2.

С писмо с изх. № CD-DOC-11727(4)/29.11.2019 г. ЕРД е предоставило информация и констативни протоколи от извършени 25 броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за обекти, посочени от служителите на КЕВР.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е - 17 от 04.12.2019 г.** Същият е връчен на 06.12.2019 г. на г-н Георги Георгиев Славчев, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения тридневен срок с писма с изх. № CD-DOC-11727(5) от 09.12.2019 г. и изх. № CD-DOC-11727(6)/10.12.2019 г. **са постъпили обяснения** от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в КЕВР.

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

По т. 1 от Работната програма: Постъпили в дружеството жалби за качеството на доставяната електрическа енергия за посочения период. Предприети мерки и постигнати резултати.

Информацията съдържа подробно представени данни в табличен вид по подадени 1 226 броя жалби и включва:

- име и адрес на жалбоподателя;
- входящ номер и дата на подадената жалба, както и причината за подаването ѝ;
- номер и дата на изготвения констативен протокол (КП) от извършената проверка на място (в случай че е имало такава);
- информация относно основателността на жалбата, както и предприетите от ЕРД мерки.

След преглед на предоставената информация се установи, че:

Броят на жалбите за чести изключвания и ниско напрежение, постъпили в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за периода 01.01.2018 г. - 30.09.2019 г., е 1 226.

От тях 1 110 броя жалби са подадени от битови клиенти и 116 броя от небитови клиенти. Жалбите за ниско напрежение са 897 броя, жалбите за чести изключвания са 329 броя.

В зависимост от предприетите от ЕРД мерки жалбите в Таблица № 1 се разделят както следва:

- действие по поддръжка и ремонт на мрежата, от които 119 бр. са основателни и 722 бр. са неоснователни;
- изграждане на съоръжения по ЗУТ, от които 22 бр. са основателни и 28 бр. са неоснователни;
- реконструкция на мрежа на съоръжения, изнасяне на табла, от които 108 бр. са основателни и 226 бр. са неоснователни.

Приложената Таблица № 1 към писмото от ЕРД е попълнена съобразно изискванията на КЕВР и в нея са отразени данните за жалби, касаещи „чести изключвания“ и „ниско напрежение“, поради което в таблицата няма жалби за изгорели уреди и за качество на обслужването.

Жалбите, подадени по реда на чл. 143, ал. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката „чрез дружеството“ до КЕВР за разглеждания период са 15 броя.

Броят основателни жалби от Таблица № 1 е 250. В таблица № 3 е указан периодът за решаване на горепосочените 250 бр. жалби.

Таблица № 3

Решени до 3 месеца	85 бр.
Решени до 6 месеца	35 бр.
Решени до 12 месеца	51 бр.
Решени над 12 месеца	12 бр.
В процес/нерешени към 30.09.2019 г.*	67 бр.

* В процес са жалбите, по които изпълнението на планираните мероприятия не е приключило към 30.09.2019 г.

Броят неоснователни жалби от Таблица № 1 е 976.

Жалбите са квалифицирани като неоснователни, когато вследствие на извършената проверка по документи и на място, на фактите и обстоятелствата по случая, се е

установило, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията или, че причините за отклонение на качеството са след границата на собственост на електрическите съоръжения, както и случаи, при които честите изключения се дължат на действия на трети лица, на лоши метеорологични условия и/или други обективни обстоятелства.

Дейността по поддръжка и експлоатация на мрежата, отстраняване на аварии се осъществява от 860 служители в дирекция „Експлоатация и поддръжане“ и служители на други търговски дружества въз основа на възлагане по сключени договори по Закона за обществени поръчки.

Дейността по проверка и контрол на показателите за качество на доставяната електрическа енергия се осъществява от сектор „Контрол на качеството“, чийто персонален състав включва 4 служители и 1 ръководител.

В Таблица № 4 е указан броят на жалбите, разделени по региони според местоположение на обекта, предмет на проверката.

Таблица № 4

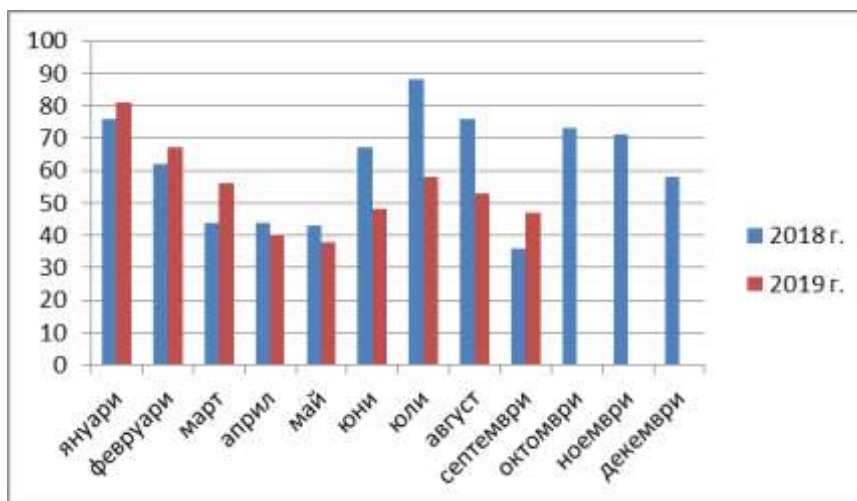
Регион	брой
София Север-Изток	136
София Юг-Запад	152
София област	349
Перник-Кюстендил	204
Благоевград	69
Плевен	82
Ловеч-Враца	153
Монтана-Видин	81

В Таблица № 5 е посочен броят постъпили жалби по месеци.

Таблица № 5

месец/година	брой жалби	
	2018 г.	2019 г.
януари	76	81
февруари	62	67
март	44	56
април	44	40
май	43	38
юни	67	48
юли	88	58
август	76	53
септември	36	47
октомври	73	-
ноември	71	-
декември	58	-

От данните, посочени в таблицата се установява, че регистрираните в електроразпределителното дружество през периода 01.01.2018 г. – 30.09.2018 г. жалби са повече от регистрираните жалби през периода 01.01.2019 г. – 30.09.2019 г.



Процесът по управление на жалби се изпълнява от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, при стриктно спазване изискванията на стандарт ISO 9001:2015, като дружеството е с внедрена система за управление на качеството.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага на клиентите си разнообразна комуникация, включително за приемане на жалби относно предоставяните услуги, а именно:

- чрез центровете за обслужване на клиенти на „ЧЕЗ България“ ЕАД;
- чрез имейл klienti@cez-rp.bg;
- чрез корпоративния сайт на дружеството www.cez-rp.bg;
- чрез Български пощи и куриерски фирми;
- чрез Енергиен омбудсман (контактна форма „Пишете ни“ или чрез писмо);
- чрез Потребителския съвет;
- чрез Гореща линия по етични въпроси и други.

Дружеството е изградило 29 центъра за обслужване на клиенти (ЦОК). Провеждат се периодични мобилни приемни. Организиран са и посещения на място за срещи с потребители в проблемни райони, както и срещи с държавната администрация по места, с оглед разрешаване на поставените от тях проблеми.

С оглед усъвършенстване на процеса по обработка на жалби е създадено единно звено, което ги обслужва, с което се постигат следните ефекти при запазване на индивидуален подход при разглеждане на всяка една жалба:

- Подобряване на писмените отговори на сигнали и жалби;
- Структуриран подход при анализ на жалби и предложения за подобрене;
- Подобряване контрола по срочно и качествено изпълнение на задачите.

Създадена е система за обработка на повтаряеми жалби и такива, касаещи качество на обслужване и нарушаване етичния кодекс на ЕРД, с оглед предприемане на незабавни мерки и корективни действия.

Електроразпределителното дружество е предоставило кратко описание на процеса на постъпване и обработка на жалби от клиенти до „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. За жалба се счита всяко писмено изразено недоволство, оплакване от страна на клиент, получено по един от начините за комуникация, в което се излагат нередности по отношение на предоставяните услуги.

Независимо от начина за комуникация, по който постъпва писмената жалба, тя се регистрира в Клиентска информационна система (КИС) - SAP I-SU.

- Регистрираната жалба се насочва чрез КИС към направление „Клиентска удовлетвореност и кореспонденция“ на „ЧЕЗ България“ ЕАД или „Кабинет на изпълнителния директор“ към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. В случай че жалбата е адресирана от клиент чрез ЧЕЗ до КЕВР или е постъпила чрез държавна институция, или

касае колективен проблем на клиенти, същата своевременно се насочва за разглеждане от отдел „Кабинет на изпълнителния директор“ (КИД) към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

- Служител от направление „Клиентска удовлетвореност и кореспонденция“/КИД прави обстоен прочит на оплакването (жалбата, възражението), разглежда всички приложени от клиента документи, като подробно се запознава с историята на клиента и/или обекта, за който се отнася възражението по налични данни от КИС.

- Служител от направление „Клиентска удовлетвореност и кореспонденция“/КИД пренасочва жалбата към съответните отговорни за конкретните процеси звена за извършване на проверка и изготвяне на мотивирано становище.

- Отговорните звена извършват:

- Проверка по документи – всички предоставени от клиента към конкретното възражение и на наличните в КИС и архивите на ЕРД документи;

- Проверки на място, ако е необходимо;

- Съставяне на констативен протокол, където е приложимо;

- Анализ на данните;

- Предприемане на действия и мерки за разрешаване на проблема или тяхното планиране, като посочват срок за тяхното изпълнение;

- Изготвяне на мотивирано становище.

- След получаването на обратна информация, становища, констативни протоколи или други приложими документи, служител от отговорното за обработката на жалби звено се запознава подробно с тях и в зависимост от получените резултати:

- Изготвя комплексен отговор по поставените от жалбоподателя въпроси и изпраща писмен отговор.

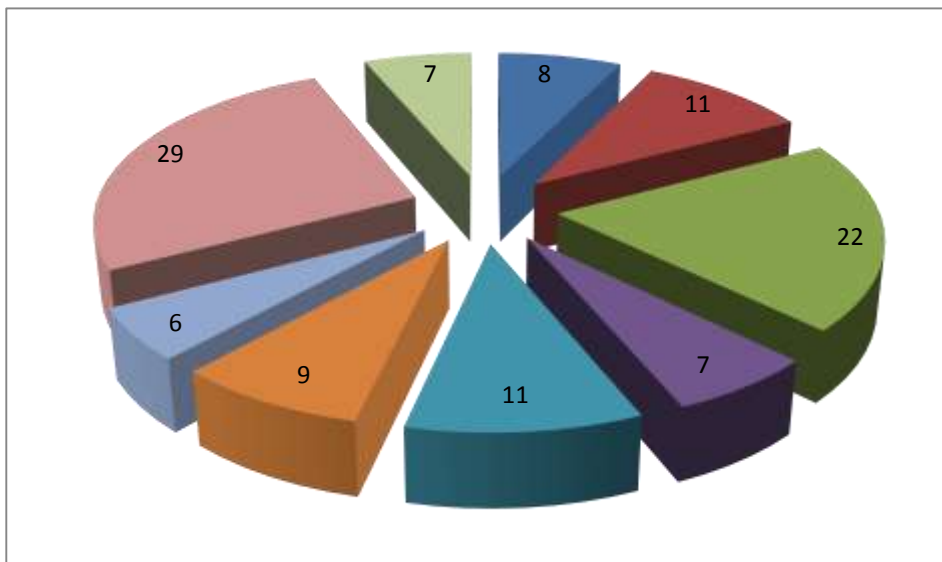
- При необходимост от допълнителни проверки, жалбата се насочва за нови проверки, след което се пристъпва към изготвяне на отговор.

В случаите, когато след изпращане на отговора дружеството е изпълнило поетите ангажименти към клиента, последният се уведомява с писмо или по телефона.

По т. 2 от Работната програма: Изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по жалби, свързани с качество на електрическата енергия.

Информацията в Таблица № 2 съдържа справка за изпълнените задължителни указания по дадените 45 решения на КЕВР. Справката съдържа данни за жалбоподателите, срока за изпълнение на дадените указания и извършените от страна на ЕРД действия за предоставяне на електрическа енергия с показатели за качество съгласно Стандарт БДС EN 50160:2007.

Графиката по-долу представя броя на извършените дейности от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за подобряване на показателите за качество на електрическата енергия.



Легенда:

1. изнасяне на средства за търговско измерване (СТИ) до или на границата на собственост – 8 бр.;
2. кастрене на мрежа ниско напрежение – 11 бр.;
3. подмяна на съществуващ проводник – 22 бр.;
4. подмяна на трансформатор – 7 бр.;
5. симетриране на товари – 11 бр.;
6. ревизия на клемните връзки и мостови съединения по мрежа ниско напрежение – 9 бр.;
7. подмяна на съществуващи стълбове – 7 бр.;
8. подобрения на заземителния контур – 6 бр.;
9. реконструкция на елементи от електроразпределителната мрежа – 29 бр.

За постигане на показателите за качеството на доставяната електрическа енергия електроразпределителното дружество е извършило повече от една от горепосочените дейности по 45 решения на Комисията.

Броят на предприетите дейности са повече от 45, тъй като за даден обект са извършвани повече от една дейност.

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:

Предвид гореизложеното работната група счита, че от извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на 25 обекта се установи, че за 5 обекта качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на Стандарт БДС EN 50160:2007, както следва:

1. За периода 15.11.2019 г. – 22.11.2019 г. средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер, посочени в КП № ПЛ-4-КЕВР/22.11.2019 г. във връзка с жалба вх. № 100000117370 от 03.05.2019 г. от г-н Младен Савев Попски, ул. „Тодор Каблешков“, ТП 6, клон Б, с. Чифлик, общ. Троян, аб. № 5203204008.

2. За периода 14.11.2019 г. – 21.11.2019 г. средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта, не е регистрирана моментна флукутация на напрежението от неустановен характер, посочени в КП № СО-КЕВР № 9/21.11.2019 г. във връзка с жалба вх. № 100000109048 от 21.05.2019 г. от г-н Румен Любчов Петров, с. Начево, аб. № 0102214054.

3. За периода 13.11.2019 г. – 20.11.2019 г. средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта, регистрирана е моментна флукутация на напрежението от неустановен характер, посочени в КП № СО-КЕВР-

6/20.11.2019 г. във връзка с жалба вх. № 100000109577 от 12.06.2018 г. от г-жа Магдалена Бозаджиева, махала Молак, гр. Годеч, аб. № 0101817179.

4. За периода 13.11.2019 г. – 20.11.2019 г. средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта, не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер, посочени в КП № КН-КЕВР № 2/20.11.2019 г. във връзка с жалба вх. № 100000109772 от 19.06.2018 г. от „Експрес-МОД“ ЕООД, с. Кърналово, общ. Петрич, аб. № 13600157.

5. За периода 18.11.2019 г. – 25.11.2019 г. средните ефективни стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта, не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер, посочени в КП № КН-КЕВР № 7/25.11.2019 г. във връзка с жалба вх. № 100000111586 от 28.08.2018 г. от г-н Димитър Димитров, махала Цръванджийска, с. Гюешево, аб. № 3103102093.

С писма с изх. № CD-DOC-11727(5)/09.12.2019 г. и изх. № CD-DOC-11727(6) от 10.12.2019 г. ЕРД е предоставило 4 броя КП след повторни проверки за изменение на захранващото напрежение, касаещи обекти на следните клиенти: „Експрес-МОД“ ЕООД, Румен Любчов Петров и Димитър Димитров. Периодите на измерването са съответно: 02.12.2019 г. – 09.12.2019 г., 28.11.2019 г. – 05.12.2019 г. и 28.11.2019 г. – 05.12.2019 г. След преглед на КП се установява, че показателите за качество на електрическата енергия за горепосочените обекти и периоди на измерване съответстват с изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2007.

В писмо с изх. № CD-DOC-11727(4)/29.11.2019 г. ЕРД е предоставило КП № СО – КЕВР – 5/20.11.2019 г. за обект на Кирил Сергиев, в който през периода 13.11.2019 г. – 19.11.2019 г. показателите за качество отговарят на изискванията на стандарта.

С изх. № CD-DOC-11727(5)/09.12.2019 г. за периода 29.11.2019 г. – 06.12.2019 г. отново е направено измерване за същия обект на Кирил Сергиев и е изготвен КП № СО-121 от 06.12.2019 г., като резултатите са, че показателите за качество отговарят на изискванията на стандарта.

На 20.12.2019 г. в присъствието на упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са съставени и връчени актове за установяване на административно нарушение с № Е-КРС-4 от 20.12.2019 г., № Е-КР-5 от 20.12.2019 г., № Е-КРС-6 от 20.12.2019 г., № Е-КРС-7 от 20.12.2019 г. и № Е-КРС-8 от 20.12.2019 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Е. Кръстев. Във връзка със заповед на председателя е извършена планова годишна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г. Изискани са документи, които в табличен вид да представят списъка на постъпилите в дружеството жалби, свързани с предоставянето на клиенти на електрическата енергия с лошото качество. Изискан е в табличен вид списък на жалбите в посочения период, свързани с лошото качество на електрическа енергия, за които дружеството е получило задължителни указания от КЕВР. Работната група е посетила на място „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 12.11.2019 г. до 15.11.2019 г. От предоставените материали работната група е установила, че за този период подадените в дружеството жалби са 1 226 бр. От тези жалби се е установило, че 250 бр. са основателни. Изискан е и е видян пътят на жалбите от момента на подаването – как се обработват, как се определят кои са основателни и кои не са, за какъв период се решават жалбите (до 3 месеца, до 6 месеца, до 12 месеца, над 12 месеца). Видяно е в кои области и в кои КЕЦ-ове има най-много подадени жалби. Това са София Юг и София Запад. Проверено е какви дейности изпълнява дружеството, за да бъдат решавани (кастрене, притягане на клеми, изтегляне на нови клонове, за смяна на трансформатори).

Основна задача на работната група е било на случаен принцип да избере по 5 жалби от основателните, по 10 жалби, по които КЕВР е излязла с решение, и 10 жалби, които са определени като неоснователни. От тези 25 жалби, избрани на случаен принцип, се е установило, че 20 отговарят на стандарта и 5 не отговарят на стандарта, което е дало основание на работната група да издаде 5 акта, които са на: г-н Младен Савев Попски, с. Чифлик, общ. Троян; г-н Румен Любчов Петров, с. Начево; г-жа Магдалена Бозаджиева, махала Молак, гр. Годеч; „Експрес-МОД“ ЕООД, с. Кърналово, общ. Петрич (бензиностанция) и г-н Димитър Димитров, махала Цръванджийска, с. Гюешево.

Впечатление е направило големият брой жалби, които са за лошо качество. Наблюдава се много малко намаление на броя на жалбите спрямо миналата година. В сравнение с проверката, която е направена в другите дружества, се оказва, че там жалбите са доста по-малко. Е. Кръстев каза, че ще разговаря с ръководството, ако може да се направи още една проверка в края на годината само на ЧЕЗ във връзка с този проблем - предоставеното електрическо напрежение на потребителите.

Д. Кочков излиза от залата.

Е. Кръстев прочете: *На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, предлагаме КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-184/03.10.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-259/16.12.2019 г. на председателя на КЕВР.*

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и изказвания и подложи на гласуване предложеното решение.

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

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно планова годишна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, разпоредена със Заповед № 3-Е-184/03.10.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-259/16.12.2019 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ подадени от

„Електроразпределение Юг“ ЕАД.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д, чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 4 и чл. 129, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредбата № 3) със заявление с вх. № Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ (ОУ) и „Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги“. Със Заповед № 3-Е-91 от 21.06.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия при които крайните клиенти използват електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, към която са присъединени.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от Наредбата № 3 публично известните ОУ се изготвят и прилагат от оператора на електроразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредбата № 3 общите условия за ползване на електроразпределителната мрежа от крайни клиенти следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от Наредба № 3; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на електрическа енергия; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване или други контролни приспособления; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация;

предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията; ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ. Общите условия следва да съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от оператора на електропреносната или на съответната електроразпределителна мрежа, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес (по аргумент от чл. 104а, ал. 2, т. 6 от ЗЕ).

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3). Според чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателя на разпределителната мрежа за снабдяването му с енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредбата № 3 към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно: писмени доказателства за начина на оповестяване от „Електроразпределение Юг“ ЕАД на проекта на ОУ, от които е видно, че дружеството е оповестило на потребителите в срок и по подходящ начин проекта на ОУ:

- копие от служебно съобщение от 28.02.2018 г. за решение на Управителния съвет, като в т. 1а и т. 1б е взето решение и възложено за изпълнение: на 07.03.2018 г. да се оповести проекта на ОУ и покана (с дата и място) за публично обсъждане в национален вестник, на интернет страницата на електроразпределителното дружество и в Клиентски офиси, както и имейл, на който ще се приемат предложения за изменение на проекта; на 17.04.2018 г. да се проведе публично обсъждане на проекта на ОУ в гр. Стара Загора;

- снимков материал от клиентските центрове в градовете Пловдив, Пазарджик, Стара Загора и Кърджали, от които е видно оповестяването на проекта на ОУ;

- копие от официалната страница на дружеството с публикация на проекта на ОУ за публично обсъждане и контакти, на които ще се приемат предложения за изменение на проекта, както и адреси за кореспонденция;

- копие на публикация на проекта на ОУ във в. „Труд“ на 07.03.2018 г. и покана за публично обсъждане, телефоните, на които ще се приемат предложения за изменение на проекта, както и адреси за кореспонденция;

- уведомителни писма - покани за насрочено на 17.04.2018 г. от 11:00 ч. публично обсъждане на изготвения проект на ОУ, изпратени до КЕВР, Комисия за защита от дискриминация, Комисия за защита на конкуренцията, Комисия за защита на потребителите, Омбудсман на Република България, Асоциация на търговците на

електроенергия в България, Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска национална асоциация „Активни потребители”, Федерацията на потребителите в България,

- писмен протокол от проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане на проекта на ОУ, съдържащ и списък на присъстващите, в съответствие с чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3;

- аудио запис и снимков материал от проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане на проекта на ОУ;

- заверено копие на решението на управителните органи „Електроразпределение Юг” ЕАД на проекта на ОУ за одобрение на окончателния проект на ОУ по чл. 104а от ЗЕ, преминал публично обсъждане;

- документ за внесена такса в размер на 500 лв. за разглеждане на заявлението;

- удостоверение за актуално състояние към датата на подаденото от „Електроразпределение Юг” ЕАД заявление за одобряване на ОУ.

Съгласно предоставения писмен протокол от проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане на проекта на ОУ до края на публичното обсъждане, изказване от присъстващите и писмени становища по повод процедурата и съдържанието на публикувания проект в рамките на процедурата за обществено обсъждане, не са представени. Няма данни за получени становища и бележки по проекта на ОУ след приключване на проведеното на 17.04.2018 г. публично обсъждане.

I. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане представеният проект следва да бъде изменен, а именно:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 1, ал. 2 от раздел I „Въведение“ със следния текст: „ЕР Юг, в качеството си на „Оператор на електроразпределителната мрежа“, осъществява своята дейност съгласно условията на Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07 от 13.08.2004 г., издадена от КЕВР на територията, съгласно издадената му лицензия, обхващаща административни области с центрове Бургас, Кърджали, Пазарджик, Пловдив, Сливен, Смолян, Стара Загора, Хасково и Ямбол.“.

Текстът следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг, в качеството си на „Оператор на електроразпределителната мрежа“, осъществява своята дейност съгласно условията на Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07 от 13.08.2004 г., издадена от КЕВР.“.

Редакцията се налага с цел съобразяването ѝ с чл. 45, т. 4 от ЗЕ, където императивно е посочено, че границите на лицензионната територия следва да се съдържат в издадената на дружеството лицензия, а не в друг акт.

2. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 2, т. 2 от раздел II „Страни“ със следния текст: „Всяко физическо или юридическо лице, което получава доставки на електрическа енергия или извършва услуги с доставки на електрическа енергия, чрез електроразпределителната мрежа на лицензионната територия на ЕР Юг, наричано за краткост „Клиент““.

Текстът следва да придобие следната редакция: „Всеки битов или небитов клиент, чийто обект е присъединен към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг и се снабдява с електрическа енергия за собствено ползване, наричан за краткост „Клиент““.

Предложението цели съобразяване на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалните дефиниции за битов и небитов клиент, посочени в §1, т. 2а и т. 33а от ДР на ЗЕ,

както и регламентирани в чл. 104а, ал. 1 и §1, т. 27г от ДР на ЗЕ, където е се съдържа легална дефиниция на „краен клиент“ и съответно при какви условия ползва електроразпределителна мрежа, към която е присъединен.

3. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 1 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Други услуги“ са услугите, които се предоставят допълнително на Клиента по утвърден ценоразпис, включващ както услуги, чиито цени се одобряват от КЕВР, така и услуги по определени от ЕР Юг цени. Актуалният списък на тези услуги е публикуван на Интернет страницата на ЕР Юг;“.

Текстът следва да придобие следната редакция: „„Други услуги“ са услугите, които се предоставят допълнително на Клиента по утвърден ценоразпис, включващ както услуги, чиито цени се одобряват от КЕВР, така и услуги по определени от ЕР Юг цени. Актуалните списъци за двете групи услуги са публикувани на Интернет страницата на ЕР Юг;“.

В предоставяната на клиентите информация за „други услуги“ трябва да има ясно разграничение на услугите, цени на които се одобряват от КЕВР, от услугите с определени от ЕР Юг цени.

4. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 4 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Достъп“ е правото за използване на преносната мрежа и/или разпределителните мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени с наредби и правила;“.

Текстът „преносната мрежа и/или“ да отпадне. Отношенията, свързани с достъпа до електропреносната мрежа се уреждат с отделни общи условия, които се одобряват от КЕВР по отношение на титуляра на лицензия за пренос на електрическа енергия и в настоящия случай не попадат в обхвата на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“. Текстът „разпределителните мрежи“ следва да се замени с „електроразпределителната мрежа“. Промяната е редакционна и цели привеждане на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалните дефиниции, залегнали в Закона за енергетиката (ЗЕ), където се прави разграничение между електроразпределителна и други видове разпределителни мрежи.

Текстът следва да придобие следната редакция: „„Достъп“ е правото за използване на електроразпределителната мрежа за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени с наредби и правила;“.

5. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 7 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Енергиен обект“ е обект или съвкупност от обекти, в които или посредством които се извършва преобразуване на параметрите и разпределение на електрическата енергия през разпределителни мрежи, без инсталациите на Клиентите;“.

Текстът следва да придобие следната редакция: „„Енергиен обект“ е обект или съвкупност от обекти, с предназначение в него или посредством него да се извършва производство на електрическа енергия с определена мощност, както и преобразуване на параметрите или вида на електрическа енергия през мрежи, както и техните спомагателни мрежи и съоръжения, разпределение на електрическа енергия, през мрежи, както и техните спомагателни мрежи и съоръжения, без инсталациите на клиентите.“.

Предложението цели съобразяване на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалната дефиниция на „енергиен обект“, посочена в §1, т. 23а от ДР на ЗЕ.

6. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 8 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„ИТН“ (Измервателна Точка Номер) представлява основен идентификатор на обекта, присъединен към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг, чрез който се индивидуализира обектът на клиента в базата данни на ЕР Юг и е

предназначен за идентификация на обекта при обмен на данни между ЕР Юг и търговски участници, в случай че клиентът купува енергия по свободно договорени цени;“.

Текстът следва да придобие следната редакция: „ИТН“ (Измервателна Точка Номер) представлява основен идентификатор на обекта, присъединен към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг, чрез който се индивидуализира обектът на клиента в базата данни на ЕР Юг и е предназначен за идентификация на обекта при обмен на данни между ЕР Юг и търговски участници;

Текстът „в случай че клиентът купува енергия по свободно договорени цени;“ следва да отпадне. ЕР Юг извършва обмен на данни между ЕР Юг и търговските участници по чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ, тези търговски участници сключват сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени и/или регулирани цени съгласно чл. 4, ал. 1 от ПТЕЕ за клиенти с търговски участници не само на свободен, така и на регулирания пазар.

7. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 12 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Краен снабдител“ е лице, което осигурява снабдяването с електрическа енергия на обекти на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение, в лицензионната територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик;“.

Същият следва да придобие редакция: „„Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с електрическа енергия обекти на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ЕР Юг на ниво ниско напрежение, в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик;“.

Предложението цели съобразяване на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалната дефиниция на „Краен снабдител“, посочена в §1, т. 28а от ДР на ЗЕ.

8. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 13 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Мрежови услуги“ са всички услуги, предоставени от ЕР Юг на Клиента или физическото или юридическо лице, което извършва услуги, свързани с доставка на електрическа енергия, във връзка с:

1. осигуряване на възможността за ползване на електроразпределителната мрежа (включително, но не само, услугите достъп до електроразпределителната мрежа, пренос и разпределение и оперативно управление на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа);

2. извършването на измервания;

3. оперативно управление на елементи от електроразпределителната мрежа (електропроводни линии и електрически уредби), собственост на трети лица;“.

Да се дадат задължителни указания на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за конкретизиране на текста на разпоредбата поради своята неяснота.

9. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 15 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Място на присъединяване към електрическата мрежа“ е всяка от точките в конструкцията на преносната или разпределителната електрическата мрежа, към която са свързани съоръженията за присъединяване на един или повече обекти на Клиенти или производители;“.

Добавя се текстът „собственост на ЕР Юг“ и отпада текстът „преносната или“. Промяната е във връзка с конкретизиране на собствеността на електрическата мрежа, както и с факта, че издадената на дружеството лицензия е за дейността „разпределение на електрическа енергия“, а не за пренос.

Същият следва да придобие следната редакция: „„Място на присъединяване към електрическата мрежа, собственост на ЕР Юг“ е всяка от точките в конструкцията на разпределителната електрическа мрежа, към която са свързани съоръженията за

присъединяване на един или повече обекти на Клиенти или производители;“.

10. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 16 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след сключване на писмен договор по тези Общи условия от КЕВР, 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. ЕР Юг задължително оповестява на Клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване. Страната, позоваваща се на непреодолимата сила задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила;“.

Текстът „след сключване на писмен договор по“ се заменя с „след одобряване на“. Предложението е във връзка със съобразяване на разпоредбата на ОУ в съответствие с изискванията на чл. 131, ал. 2 от Наредба № 3, съгласно която Общите условия влизат в сила 30 дни след първото им публикуване, без да е необходимо изрично писмено приемане от крайните клиенти.

Текстът „ЕР Юг задължително оповестява на Клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване. Страната, позоваваща се на непреодолимата сила задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила.“ следва да стане самостоятелна разпоредба в чл. 76 от ОУ.

Същият следва да придобие следната редакция: „„Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след одобряване на тези Общи условия от КЕВР, 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;“.

11. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 20 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„ПИКЕЕ“ означава съответните действащи Правила за измерване на количествата електрическа енергия;“.

Текстът „съответните действащи“ следва да отпадне. Предложената редакция не внася допълнителна яснота в разпоредбата.

Същият следва да придобие следната редакция: „„ПИКЕЕ“ означава Правила за измерване на количествата електрическа енергия;“.

12. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 20 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„ПТЕЕ“ означава съответните действащи Правила за търговия на електрическа енергия;“.

Текстът „съответните действащи“ следва да отпадне. Предложената редакция не внася допълнителна яснота в разпоредбата.

Същият следва да придобие следната редакция: „„ПТЕЕ“ означава Правила за търговия на електрическа енергия;“.

13. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 22 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Ползване на мрежата“ е реализиране на правото на Клиента на достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до и от негов обект, присъединен към

електроразпределителната мрежа по предвидения от закона ред ведно с предоставените мрежови и други услуги;“

Разпоредбата следва да отпадне, тъй като се съдържа в понятията за „Достъп“ и „Пренос“ от Общите условия.

14. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 24 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Предоставена мощност“ е онази максимална активна мощност, за която ЕР Юг съгласно договора за присъединяване или по заварените процедури преди влизане в сила на Наредбата за присъединяване осигурява на крайния клиент възможност за ползване на границата на собственост на електрическите съоръжения и се характеризира с ниво на номинално напрежение и брой на фазите, на които се доставя, при фактор на мощността не по-нисък от 0,9;“.

Текстът „или по заварените процедури преди влизане в сила на Наредбата за присъединяване“ следва да отпадне. Предложението цели съобразяване на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалната дефиниция за Предоставена мощност, посочена в §1, т. 11 от ДР на Наредба № 6.

Същият следва да придобие следната редакция: „„Предоставена мощност“ е онази максимална активна мощност, за която ЕР Юг съгласно договора за присъединяване осигурява на клиента възможност за ползване на границата на собственост на електрическите съоръжения и се характеризира с ниво на номинално напрежение и брой на фазите, на които се доставя, при фактор на мощността не по-нисък от 0,9;“.

15. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 25 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Пренос“ е транспортиране на електрическа енергия през преносната и/или разпределителната мрежа;“.

Изразът „разпределителната“ следва да се замени с „електроразпределителната“. Промяната е редакционна и цели привеждане на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалните дефиниции, залегнали в Закона за енергетиката (ЗЕ), където се прави разграничение между електроразпределителна и други видове разпределителни мрежи. В конкретния случай съгласно чл. 89 от ЗЕ разпределението на електрическа енергия за дадена лицензионната територия се извършва от оператор на електроразпределителната.

Същият следва да придобие следната редакция: „„Пренос“ е транспортиране на електрическа енергия през преносната и/или електроразпределителната мрежа;“.

16. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 27 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Присъединяване към мрежата“ представлява свързването на електроразпределителната мрежа на ЕР Юг с електрическите съоръжения на Клиента (включване в мрежата, предоставяне на мрежа);“.

Текстът следва да придобие следната редакция: „„Присъединяване към мрежата“ е свързването на електрическите съоръжения на клиента към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг;“.

Промяната е редакционна.

17. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 28 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Сигнал“ е предоставяне на информация (лично, в писмена, устна и електронна форма) относно дейността на дружеството, незасягаща конкретен обект и клиент, която могат да подават неограничен кръг от лица. За подаване на сигнал не се изисква наличие на личен и пряк правен интерес;“.

Текстът „незасягаща конкретен обект и клиент,“ следва да отпадне. Липсата на пряк и личен интерес обуславя липса на необходимост от конкретна връзка между обекта и подателят на сигнала. Промяната е редакционна.

Текстът следва да придобие следната редакция: „„Сигнал“ е предоставяне на информация (лично, в писмена, устна и електронна форма) относно дейността на

дружеството, която могат да подават неограничен кръг от лица. За подаване на сигнал не се изисква наличие на личен и пряк правен интерес;“.

18. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 31 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„СТИ“ (Средства за търговско измерване) представляват технически средства за измерване, които имат определени метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване на величините при продажбата на електрическа енергия, самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства;“.

Изразът „представляват“ се заменя с „са“ и се добавя текстът „самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват“. Предложението цели съобразяване на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалната дефиниция за СТИ, посочена в §1, т. 58 от ЗЕ.

Същият следва да придобие следната редакция: „„СТИ“ (Средства за търговско измерване) са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на електрическа енергия;“.

19. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 33 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Упълномощено лице“ е лице, което има право да извършва фактически и правни действия за сметка на упълномощителя (клиента). Последниците от правните действия, които упълномощеното лице извършва, възникват направо за представлявания (клиента). Упълномощаването следва да бъде направено писмено с нотариално удостоверяване на подписа и съдържанието, извършени едновременно. Обемът на представителната власт на упълномощеното лице спрямо трети лица се определя според това, което упълномощителят (клиентът) е изявил;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Видовете упълномощаване и начинът за тяхното извършване са уредени в гражданското законодателство.

20. Добавя се нова точка в чл. 3 от раздел III „Понятия“ със следния текст: „„Граница на собственост на електрическите съоръжения“ са точките в конструкцията на предназначените за пренос на електрическа енергия съоръжения в присъединения обект, към които са свързани съоръженията за присъединяване.“

Предложението цели пълнота и прецизност на уредбата и поради фактът, че понятието е използвано в текстове от Общите условия и следва да е дадена неговата дефиниция в този раздел, съгласно легалната дефиниция на понятието „Граница на собственост на електрическите съоръжения“ посочена в § 1, т. 2 от ДР на Наредба № 6.

21. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 4, ал. 1, т. 1 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“ със следния текст: „достъп до електроразпределителната мрежа и/или“.

Изразът „и/или“ следва да отпадне. Промяната е редакционна.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „достъп до електроразпределителната мрежа“.

22. Добавят се нови точки в чл. 4, ал. 2 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“ със следните текстове:

„12. прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди;

13. съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на

измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени;

14. предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата;

15. уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-малък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията;

16. предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения;

17. публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация;

18. съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията;

19. ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ.“

Промяна с цел уеднаквяване на текста и разпоредбата на чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3.

Следва да се дадат и задължителни указания на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за разписване на разпоредби по т. 13. „съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени“.

23. Разпоредбата на чл. 7, ал. 5 „Срокът на действие на настоящите Общи условия е в рамките на валидността на лицензията за разпределение на електрическа енергия на ЕР Юг или до влизане в сила на нови общи условия по предвидения за това ред.“ да стане нова точка в чл. 4, ал. 3 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“. Промяната е редакционна и цели систематизиране на текста.

24. Разпоредбата на чл. 7, ал. 3 „ЕР Юг поставя тези Общи условия на видно място във всички места за обслужване на клиенти.“ да стане нова точка в чл. 4, ал. 3 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“. Промяната е редакционна и цели систематизиране на текста.

25. Разпоредбата на чл. 7, ал. 4 „При поискване ЕР Юг предоставя екземпляр от Общите условия на всеки Клиент.“ да стане нова точка в чл. 4, ал. 3 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“ като придобие следната редакция „ЕР Юг се задължава да предостави екземпляр от Общите условия на всеки нов Клиент, а на останалите Клиенти - при поискване.“.

Промяната е цели систематизиране на текста, защита на клиентите и задължение на дружеството са предоставя ОУ на нови клиенти, а не само при поискване от тяхна страна.

26. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 5, ал. 1 от Раздел I „Предмет на Общите условия“ със следния текст: „ЕР Юг извършва дейността си в рамките на предоставената му Лицензия, в съответствие с изискванията на действащото законодателство, като спазва всички изисквания, свързани с:

1. непрекъснатостта на снабдяването с електрическа енергия, съобразно предоставената за обекта категория по осигуреност на снабдяването;

2. качеството на електрическата енергия;

3. опазването на живота и здравето на гражданите;
4. защитата на собствеността и неприкосновеността на личността на гражданите;
5. опазването на околната среда;
6. националната сигурност;
7. интересите на обществото и на отделния Клиент;“.

Текстът „като спазва всички изисквания, свързани с“ и точките от 1 до 7 на чл. 5, ал. 1 да отпаднат. Изискванията, които дружеството трябва да спазва произтичат от издадената му лицензия.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг извършва дейността си в рамките на предоставената му Лицензия, в съответствие с изискванията на действащото законодателство.“.

27. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 5, ал. 2 от Раздел I „Предмет на Общите условия“ със следния текст: „Ползването на електроразпределителната мрежа и свързаните с това мрежови услуги се осигурява от ЕР Юг при спазване на принципите на услуга от обществен интерес при публично известни Общи условия, равнопоставеност и прозрачност.“.

Изразът „публично известни“ следва да се замени с думата „одобрени“, както и да се дадат задължителни указания на ЕР Юг да конкретизират текста, като се посочи какво следва да се разбира под „услуга от обществен интерес“.

28. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 5, ал. 3 от Раздел I „Предмет на Общите условия“ със следния текст: „С присъединяването към мрежата и със започване на използване на електрическа енергия от електроразпределителната мрежа на ЕР Юг настоящите Общи условия се считат за приети от Клиента и той е задължен да спазва всички техни клаузи, освен ако не се е възползвал от правото си да поиска специални условия по реда на чл. 7, ал. 2 от настоящите Общи условия.“.

Текстът „и той е задължен да спазва всички техни клаузи“ следва да отпадне. Задълженията на клиента са уредени в глава III от общите условия.

Разпоредбата следва да придобие редакция: „С присъединяването към мрежата и със започване на използване на електрическа енергия от електроразпределителната мрежа на ЕР Юг настоящите Общи условия се считат за приети от Клиента, освен ако не се е възползвал от правото си да поиска специални условия по реда на чл. 7, ал. 2 от настоящите Общи условия.“.

29. Разпоредбата на чл. 7, ал. 1 „Тези Общи условия влизат в сила между страните по реда, описан в чл. 5, ал. 3 и ал. 4.“ да стане нов чл. 6, ал. 1 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“.

Промяната е редакционна и цели систематизиране на текста.

30. Разпоредбата на чл. 7, ал. 2 „Независимо от разпоредбата на ал. 1, страните могат да сключат и Писмен договор при тези Общи условия, който да конкретизира идентификацията на Клиента, необходима за издаване на коректни документи и информация, данни за контакт на страните, технически параметри на обекта, начините на плащане, срокове за отчитане и фактуриране.“ да стане нов чл. 6, ал. 2 от Глава втора „СЪЩНОСТ“, Раздел I „Предмет на Общите условия“.

Промяната е редакционна и цели систематизиране на текста.

31. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 6, ал. 3 от Раздел II „Цена“ от Глава втора „СЪЩНОСТ“ със следния текст: „Цените за достъп и за пренос на електрическа енергия и други услуги за обекти на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг се определят с приложимото за съответния ценови период решение на КЕВР. В размерите им не са включени каквито и да било

промени на дължими акцизи, допълнителни начислявания, произтичащи от приложим закон, вкл. и ДДС, и/или други регулаторни изисквания, влезли в сила със съответен акт на компетентен орган.“.

Текстът „В размерите им не са включени каквито и да било промени на дължими акцизи, допълнителни начислявания, произтичащи от приложим закон, вкл. и ДДС, и/или други регулаторни изисквания, влезли в сила със съответен акт на компетентен орган.“ следва да отпадне. Цените за достъп и пренос се определят с решение на КЕВР.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Цените за достъп и за пренос на електрическа енергия и други услуги за обекти на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг се определят с приложимото за съответния ценови период решение на КЕВР.“.

32. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 6, ал. 4 от Раздел II „Цена“ от Глава втора „СЪЩНОСТ“ със следния текст: „Страните се съгласяват, че цените по действащ договор при общи условия се променят, без да е необходимо писмено да договарят това, когато промяната произтича от закон или акт на държавен орган със задължителна за адресата му сила. В тези случаи ЕР Юг има право да актуализира съответно стойността на фактурираната стока или услуга съобразно с промените на финансовите параметри, произтичащи от прилагането на нормативния акт.“.

Текстът „има право да“ да отпадне. Дружеството е длъжно да прилага действащите цени.

Разпоредбата следва да придобие редакция: „Страните се съгласяват, че цените по действащ договор при общи условия се променят, без да е необходимо писмено да договарят това, когато промяната произтича от закон или акт на държавен орган със задължителна за адресата му сила. В тези случаи ЕР Юг актуализира съответно стойността на фактурираната стока или услуга съобразно с промените на финансовите параметри, произтичащи от прилагането на нормативния акт.“.

33. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 6, ал. 5 от Раздел II „Цена“ от Глава втора „СЪЩНОСТ“ със следния текст: „Цената за използвани и отдадени количества реактивна енергия от обекта на Клиента се определя съгласно действащата Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) или друг нормативен акт, регулиращ тези обществени отношения.“.

Текстът „действащата Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ)“ да се замени с „Наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ“. Промяната е редакционна.

Същият следва да придобие следната редакция: „Цената за използвани и отдадени количества реактивна енергия от обекта на Клиента се определя съгласно Наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ или друг нормативен акт, регулиращ тези обществени отношения.“.

34. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага в Глава втора „СЪЩНОСТ“ Раздел III „Влизане в сила и срок на договора при Общи условия. Сключване на договори за уговаряне на специални условия между страните“.

Раздел III „Влизане в сила и срок на договора при Общи условия. Сключване на договори за уговаряне на специални условия между страните“ да отпадне като самостоятелен раздел. Разпоредбите на чл. 7, ал. 1, ал. 2, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 съответно са включени в предложенията за изменение и допълнение по т. 28, т. 29, т. 23, т. 24 и т. 22 от настоящия доклад.

35. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 1 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „за срока на действие на настоящите Общи условия да получава непрекъснато качествена електрическа енергия при условията на трета категория по осигуреност на снабдяването с електрическа енергия, с показатели за качество, одобрени

от КЕВР, да бъде информиран по реда на тези Общи условия за графика и периода на отчитане, дължимите суми и сроковете за плащане;“.

Текстът „за срока на действие на настоящите Общи условия да получава непрекъснато качествена електрическа енергия при условията на трета категория по осигуреност на снабдяването с електрическа енергия, с показатели за качество, одобрени от КЕВР“ да се замени с „да получава електрическа енергия по мрежата с определено качество в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на КЕВР“. Предложената промяна с цел конкретизиране на текста съгласно т. 3.3.1 от издадената на дружеството лицензия.

Същият следва да придобие редакция: „да получава електрическа енергия по мрежата с определено качество в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на КЕВР, да бъде информиран по реда на тези Общи условия за графика и периода на отчитане, дължимите суми и сроковете за плащане;“.

36. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 2 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при съмнения за неточно измерване или неправилно отчитане на използваното количество електрическа енергия, да поиска ЕР Юг да извърши проверка на СТИ при спазване изискванията на тези Общи условия;“.

Добавя се текстът „и/или метрологична експертиза“ и да отпадне текстът „при спазване изискванията на тези Общи условия“. Промяната е с цел прецизиране на текста във връзка с чл. 38ж от ЗЕ. На клиента се предоставя възможност да поиска проверка от независима лаборатория.

Текстът следва да придобие следната редакция: „при съмнения за неточно измерване или неправилно отчитане на използваното количество електрическа енергия, да поиска ЕР Юг да извърши проверка и/или метрологична експертиза на СТИ“.

37. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 3 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при установяване на неточно измерване или неправилно отчитане на измереното количество електрическа енергия съгласно ПИКЕЕ, да бъде извършена корекция на сметката му за електрическа енергия;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Текстът по същество представлява задължение на електроразпределителното дружество, а не право на Клиента.

38. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 6 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да изгради собствено резервно електрическо захранване за обекта си от независим източник, като за целта е необходимо Клиентът предварително да получи писмено съгласие от ЕР Юг, както и да спазва всички технически изисквания на ЕР Юг и действащите нормативни актове, регламентиращи безопасността при работа с електрически съоръжения и електрооборудване. Клиентът изгражда собственото резервно електрическо захранване по начин, позволяващ работата на резервното захранване да бъде възможна само при пълното отделяне и превключване на електрическите уредби на Клиента от захранващата го електроразпределителна мрежа на ЕР Юг към изграденото собствено резервно захранване;“.

Текстът следва да придобие следната редакция: „при спазване на законодателството и техническите изисквания, да изгради собствено резервно електрическо захранване за обекта;“. Промяната е с цел прецизиране на текста съгласно разпоредбата на чл. 121 от ЗЕ и изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и техники за безопасност, в която са регламентиран начинът за изграждането на захранване.

39. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 7 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да поиска увеличение в предоставената мощност по реда на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване производители и клиенти на електрическа енергия към електропреносната и разпределителните електрически мрежи;“.

Текстът следва да придобие редакция: „да поиска промяна в предоставената мощност на всеки от обектите си;“. Промяната е с цел кореспондиране на текста с чл. 18 от ОУ.

40. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 8 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „когато Клиентът е и собственик на захранвания(те) обект(и), той има правото да прехвърли правата и задълженията си на Клиент по тези Общи условия за всеки конкретен обект на трето лице, при условие, че заяви своето изрично писмено съгласие да носи солидарна отговорност пред ЕР Юг или бъде представено такова, с нотариална заверка;“.

Текстът „при условие, че заяви своето изрично писмено съгласие да носи солидарна отговорност пред ЕР Юг или бъде представено такова, с нотариална заверка“ да отпадне. Изискването за поемане на солидарна отговорност от клиенти на дружеството е необосновано въведено в противоречие с общите правила за юридическа отговорност на гражданскоправните субекти за поети от тях ангажименти. Текстовете вменяващи солидарна отговорност на клиентите следва да бъдат отменени в случаите, когато не са предвидени със закон или договорени между страните.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „когато Клиентът е и собственик на захранвания(те) обект(и), да прехвърли правата и задълженията си на Клиент по тези Общи условия за всеки конкретен обект на трето лице;“.

41. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 9 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „в случай че Клиентът е ползвал електроразпределителната мрежа, но няма издадена фактура за мрежовите услуги за този отчетен период, Клиентът или упълномощено лице има правото да уведоми ЕР Юг и да поиска проверка и издаване на фактура. Ако Клиентът не се е възползвал от това си право и не е уведомил ЕР Юг своевременно, то ползваните мрежови услуги ще бъдат отчетени и фактурирани със следващото отчитане и фактуриране за този обект по действащите цени;“.

В изречение първо на разпоредбата да се добави текстът „за обекта“ и да отпаднат текстовете „Клиентът или упълномощено лице има правото“ и „проверка и“. Промяната е редакционна.

В изречение второ на разпоредбата текстът „Ако Клиентът не се възползвал от това си право и не е уведомил ЕР Юг своевременно, то ползваните мрежови услуги ще бъдат отчетени и фактурирани със следващото отчитане и фактуриране за този обект по действащите цени;“ да отпадне. В този раздел се описват правата на задълженията на Клиента, а не на дружеството.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „в случай че Клиентът е ползвал електроразпределителната мрежа, но няма издадена фактура за обекта за мрежовите услуги за този отчетен период да уведоми ЕР Юг и да поиска издаване на фактура;“.

42. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 10 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „в случаите, когато за даден обект, независимо поради какви обстоятелства, правоимащи са няколко лица, то правата и задълженията на Клиент по

смисъла на тези Общи условия могат да се упражняват само от едно лице - определено от тях, чрез писмено волеизявление, а когато такова липсва - ЕР Юг има право да инициира актуализиране на клиентски данни;“.

Разпоредбата да отпадне. Предложената разпоредба описват правата на дружеството, които са разписани в друг раздел от ОУ.

43. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 12 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да избира доставчик на електрическа енергия, като ЕР Юг извършва смяната на доставчика по правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ и съгласно предвидените в тези правила условия и срокове;“.

Разпоредбата да отпадне. Правото на изборът на доставчик е регламентирано в чл. 95 от ЗЕ. Правилата за промяна на доставчик е регламентирана е в чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

44. Добавя се нова точка в чл. 8 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да получи информация за предстояща планирана подмяна на средството за търговско измерване;“.

Предложената разпоредба цели информираност и защита на клиентите.

45. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 15 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да получава при поискване информация на хартиен и/или електронен носител за консумираната от него електрическа енергия по периоди на отчитане за период до 24 (двадесет и четири) месеца преди датата на заявяване срещу заплащане по ценоразпис.“.

Да се дадат задължителни указания на ЕР Юг да посочи мотиви за предложения срок.

46. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 8, т. 16 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „Клиент, който желае да изгради обект за производство на електрическа енергия за собствени нужди, включително и от възобновяеми източници е длъжен да подаде до ЕР Юг искане за проучване на условията за присъединяване. Мрежовият оператор определя условията за присъединяване на електрическата централа към електрическата мрежа.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Изграждането на обект е уредено в Наредба № 6.

47. Да се добави нова точка в чл. 8 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да избира начина на измерване на количествата електрическа енергия между утвърдените тарифи;“.

Предложената разпоредба цели по-голяма защита на клиентите.

48. Да се добави нова точка в чл. 8 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да поиска от ЕР Юг да постави спомагателни устройства и устройства, свързани с повишаване на сигурността на електроснабдяване и със защитата от пренапрежения, които са собственост на Клиента.“.

Промяната е във връзка с разпоредбите на чл. 29, ал. 3, ал. 4, ал. 8 и ал. 9 от Наредба № 6.

49. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 9 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния

текст: „Клиентът се задължава да ползва електроразпределителната мрежа на ЕР Юг при стриктно спазване на тези Общи условия, съгласно договорената и предоставена за всеки от обектите му мощност, при спазване на пазарните условия, действащите технически изисквания, действащите тарифи за ползване на електроразпределителната мрежа.“.

Чл. 9 да отпадне като самостоятелна разпоредба и да бъде включен като нова т. 1 в чл. 10 от проекта на ОУ, тъй като същата съдържа задължения на клиента, чийто систематично място е именно в цитирания чл. 10.

Думата „стриктно“ следва да отпадне, тъй като одобрените от КЕВР ОУ са договорът между съответното оператор на електроразпределителна мрежа и крайния клиент, чиито разпоредби следва да бъдат спазвани.

Текстът „договорената и“ следва да отпадне, тъй като предоставената мощност се договаря в договора за присъединяване съгласно § 1, т. 11 от Наредба № 6.

Текстът „действащите тарифи за ползване на електроразпределителната мрежа“ следва да отпадне, тъй като същия го има в настоящата разпоредба на чл. 10, т. 1 от ОУ.

Също така следва да се отбележи, че договорните отношения относно изпълнение и неизпълнението им са уредени в разпоредбите на ЗЗД.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „чл. 10, т.1. да ползва електроразпределителната мрежа на ЕР Юг при спазване на тези Общи условия, съгласно предоставената за всеки от обектите му мощност, при спазване на пазарните условия, действащите технически изисквания;“.

50. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 2 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да изпълнява всички предписания на ЕР Юг, дадени в рамките на неговата компетентност;“.

Да се дадат задължителни указания на ЕР Юг да конкретизира кои са предписанията, които са в неговата компетентност и същите да се посочат изрично.

51. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 3 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да пази вещите, собственост на ЕР Юг и осигурява постоянен достъп до съоръженията на ЕР Юг и/или неговите собствени съоръжения, намиращи се в имота или обекта му, съгласно изискванията на действащото законодателство (Закона за енергетиката и/или други действащи нормативни актове по неговото прилагане);“.

Текстът „пази вещите, собственост на ЕР Юг и“, изразът „постоянен“ и текстът „(Закона за енергетиката и/или други действащи нормативни актове по неговото прилагане)“ следва да отпаднат. Електроразпределителното дружество не следва да има каквито и да е свои вещи в имота на клиента, различни от изрично посочените в енергийното законодателство такива. По този начин за клиента се създават повече задължения отколкото за дружеството. Т.е. налице е нарушение на принципа, съдържащ се в чл. 23, т. 5 от ЗЕ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да осигурява достъп до съоръженията на ЕР Юг и/или неговите собствени съоръжения, намиращи се в имота или обекта му, съгласно изискванията на действащото законодателство;“.

52. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 4, буква а) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „самоволно променяне на схемата на свързване на електрическите съоръжения;“.

Изразът „електрическите“ да се замени с „присъединителните“. Предложената редакция цели конкретизиране на текста. „Електрическите съоръжения“ може да са част от вътрешната инсталация на обекта.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „самоволно променяне на

схемата на свързване на присъединителните съоръжения;“.

53. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 4, буква ж) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „допускане на действия на трети лица върху СТИ и други елементи на електроразпределителната мрежа;“.

Разпоредбата да отпадне. Предложената разпоредба е неясна. Не са конкретизирани какви действия не следва да се допускат и от кои трети лица. Също така противоречи на чл. 120 от ЗЕ, в който е посочено, че СТИ е собственост на електроразпределителното дружество, а в чл. 29, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, че електромерните табла се монтират до или на границата на имота на клиента, т.е. извън имота на клиента.

54. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 4, буква з) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да не надвишава договорената предоставена мощност за всеки от обектите си;“.

Разпоредбата да отпадне. Надвишаването на договорената мощност създава предпоставки за нарушаване на нормалния режим на работа на електроразпределителната мрежа и внасяне на смущения в нея, което е регламентирано в чл. 10, т. 5 от ОУ.

55. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 7 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при изграждане на собствено резервно електрическо захранване от независим източник - да осигури безопасната му работа, както и регистрацията на генератора в оперативните схеми на ЕР Юг;“.

Изразът „както и регистрацията на генератора в оперативните схеми на ЕР Юг“ да отпадне. Посоченото действие не може да се извърши от клиента, тъй като е задължение на електроразпределителното дружество. По тази причина и не следва да се вменява като задължение на клиента, тъй като нарушава принципа на равнопоставеност, заложен в чл. 23, т. 4 от ЗЕ за осигуряване на осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Изграждането и присъединяването на резервния източник трябва да е съобразено с чл. 121 от ЗЕ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „при изграждане на собствено резервно електрическо захранване от независим източник - да осигури безопасната му работа.“.

56. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 8 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да опазва електрическите уредби и съоръжения, собственост на ЕР Юг, намиращи се на границата на собственост или в имота на Клиента, при спазване на нормативните изисквания. При нанесени вреди на съоръжения на ЕР Юг, намиращи се в имота на Клиента, същият се задължава да уведоми за вредите ЕР Юг незабавно след тяхното установяване;“.

Изразът „на границата на собственост или“ да отпадне. В изречение второ думите „се задължава“ да се заменят с думата „следва“, а изразът „незабавно, след тяхното установяване“ следва да отпадне. Електроразпределителното дружество не следва да вменява на своите клиенти допълнителни задължения, свързани с опазване на негова собственост, находяща се извън имота на клиента. Това е така тъй като в чл. 29, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи

предвижда, че електромерните табла се монтират до или на границата на имота на клиента, т.е. нормативната уредба забранява в имота на същия да има монтирани съоръжения, които принадлежат на ЕР Юг. Също така не е налице критерий, по който да се определи какво означава „незабавно“, поради което се нарушава принципът по чл. 23, т. 5 от ЗЕ.

Разпоредбата следва да придобие редакция: „да опазва електрическите уредби и съоръжения, собственост на ЕР Юг, намиращи се в имота на Клиента, при спазване на нормативните изисквания. При нанесени вреди на съоръжения на ЕР Юг, намиращи се в имота на Клиента, същият следва да уведоми за вредите ЕР Юг;“.

57. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 10, буква а) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „за физически лица - име, постоянен адрес, ЕГН на собственика, телефон за връзка, адрес на обекта, имейл адрес;“.

Текстът „телефон за връзка“ да отпадне, а текстът „адрес на обекта“ да се замени с „адрес за кореспонденция и/или“. Редакцията е необходима, тъй като клиентът може да притежава повече от един обект, а също така може да обитава, различен от обекта на потребление адрес. В конкретния случай е важно същият да предостави актуален адрес, на който дружеството да може да изпълнява съответно своите задължения по съвременното му уведомяване.

Разпоредбата следва да придобие редакция: „за физически лица - име, постоянен адрес, ЕГН на собственика, адрес за кореспонденция и/или имейл адрес;“.

58. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 10, буква б) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „за юридически лица или еднолични търговци – променен статус, наименование, телефон за връзка, седалище и/или адрес на управление, ЕИК, БУЛСТАТ, адрес на обекта, имейл адрес;“.

Изразът „променен статус“ се заменя с „промяна в правноорганизационната форма“. Редакционна промяна.

Текстът „телефон за връзка“ да отпадне, а текстът „адрес на обекта“ да се замени с „адрес за кореспонденция и/или“. Редакцията е необходима, тъй като клиентът може да притежава повече от един обект, а също така може да обитава, различен от обекта на потребление адрес. В конкретния случай е важно същият да предостави актуален адрес, на който дружеството да може да изпълнява съответно своите задължения по съвременното му уведомяване.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „за юридически лица или еднолични търговци - промяна в правноорганизационната форма, наименование, седалище и/или адрес на управление, ЕИК, БУЛСТАТ, адрес за кореспонденция и/или имейл адрес;“.

59. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 10, буква в) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „промяна в предназначението на обекта (битов/небитов) – промяната се удостоверява чрез съответния документ, издаден от компетентната общинска администрация;“.

Текстът „(стопански/битов)“ да отпадне, а в края на текста да се добави изразът „по реда на Закона за устройство на територията“. Редакцията се налага, тъй като текстът е неясен. Предназначението на ползваната електрическа енергия за стопански или битови нужди е уредено в § 1, т. 2а и т. 33а от ЗЕ, като в посочените разпоредби не е необходимо промяната на предназначението на обекта по реда на ЗУТ. От друга страна в ЗУТ се съдържа редът и начинът за промяна на статута на даден обект, поради което в разпоредбата с цел яснота и избягване на превратно тълкуване на същата е необходимо

изрично да се упомене този факт.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „промяна в предназначението на обекта - промяната се удостоверява чрез съответния документ, издаден от компетентната общинска администрация, по реда на Закона за устройство на територията;“.

60. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 10, буква д) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „възникнали договорни отношения – наемни и/или други;“.

Текстът на разпоредбата следва да отпадне. Както дружеството, така и клиентът не може да изисква от другата страна информация, която не е свързана пряко с отношенията, които се уреждат с общите условия. За дружеството се създават повече права, отколкото за Клиента, поради което се нарушава принципът, заложен в чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

61. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 11, буква а) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при откриване на наследство в което попада обект, присъединен към електроразпределителната мрежа, като това задължение възниква за наследниците на Клиента;“.

Изразът „откриване“ се заменя с изрза „приемане“. До приемане на наследството, наследникът не е страна по правата и задълженията свързани с него.

Текстът следва да придобие следната редакция: „при приемане на наследство в което попада обект, присъединен към електроразпределителната мрежа, като това задължение възниква за наследниците на Клиента;“.

62. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 11, буква в) от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при отдаване на обект, присъединен към електроразпределителната мрежа под наем, включително и при смяна на наемателя, като задължението възниква както за наемодателя, така и за наемателя;“.

Разпоредбата следва да отпадне. С настоящите общи условия не могат да се създават задължения за трета страна, без същата изрично да е изразила съгласие за това. Нарушават се разпоредбите за сключване на договор и поемане на чуждо задължение, съдържащи се в Закона за задълженията и договорите.

63. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 12 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при промяна на адреса за кореспонденция Клиентът е длъжен да уведоми писмено ЕР Юг за новия адрес в срок до 7 (седем) дни;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Идентични задължения се съдържат в чл. 10, т. 10, букви а) и б).

64. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 13 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „при неизпълнение на задълженията по т. 10, т. 11 и т. 12 страните се съгласяват, че всички изпратени съобщения и уведомления до последно посочения пред ЕР Юг адрес на Клиента, се считат за получени и клиентът няма право да оспорва начислените му суми на основание на съществуващите в ЕР Юг и неактуализирани от него данни. В случай, че във връзка с горното се налага преиздаване на фактури от страна на ЕР Юг, клиентът заплаща всички предизвикани разходи;“.

Текстът „и клиентът няма право да оспорва начислените му суми на основание на съществуващите в ЕР Юг и неактуализирани от него данни. В случай, че във връзка с горното се налага преиздаване на фактури от страна на ЕР Юг, клиентът заплаща всички

предизвикани разходи;“ следва да отпадне. С общи условия не следва клиентът да се лишава от изрично посочени в закон негови права, каквото е правото на иск, както и вменяването му на задължения, чиито основание и размер не са установени по надлежния ред.

В допълнение не е предвидено възникването на задължения за дружеството спрямо клиента. Редакцията е с цел и спазване на принципа на равнопоставеност, заложен в чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „при неизпълнение на задълженията пот. 10, т. 11 и т. 12 страните се съгласяват, че всички изпратени съобщения и уведомления до последно посочения пред ЕР Юг адрес на Клиента, се считат за получени.“.

65. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 10, т. 14 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „Ако лицето, което е отразено като Клиент в базата данни на ЕР Юг е починало, правата, задълженията и отговорностите на Клиент на ЕР Юг се поемат от негов наследник или упълномощено от наследници лице по реда на настоящата разпоредба;“.

Текстът на разпоредбата да отпадне. Противоречи на чл. 52 от Закона за наследството, където е предвидена възможност наследникът да се откаже от наследството на своя наследодател.

66. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 11, т. 2 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да представи на ЕР Юг списък на електротехническия персонал, поддържащ уредбите в нормално експлоатационно състояние и имащ право да извършва оперативни превключвания и манипулации в тях, или да представят за сведение договор с обслужващо енергийните съоръжения лице, притежаващо необходимата квалификация и правоспособност, както и съответните разрешения да извършва подобна дейност;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да представи на ЕР Юг списък на електротехническия персонал, поддържащ уредбите на ниво средно напрежение, чрез които е присъединен обектът на клиента в нормално експлоатационно състояние и имащ право да извършва оперативни превключвания и манипулации в тях, или да представят за сведение договор с обслужващо енергийните съоръжения лице, притежаващо необходимата квалификация и правоспособност, както и съответните разрешения да извършва подобна дейност;“.

Редакционна промяна за конкретизиране на текста.

67. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 11, т. 3 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да представи на ЕР Юг доказателства за придобита квалификационната група по техника на безопасност на отговорния за съоръженията електротехнически персонал;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Посоченото задължение се съдържа в чл. 11, т. 2 от проекта на ОУ.

68. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 11, т. 6 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел I „Права и задължения на Клиента“ със следния текст: „да осигурява постоянен достъп на персонала на ЕР Юг до части от електроразпределителните си уредби високо и средно напрежение, които освен за хранене на Клиента се използват и за пренос на електрическа енергия към други Клиенти;“.

Думата „постоянен“ следва да отпадне. Изразът „високо и средно напрежение“ следва да отпадне. Думата „пренос“ следва да се замени с „разпределение“, а в края на разпоредбата да се добави изразът „по смисъла на тези Общи условия“.

Клиентът не следва постоянно и непрекъснато да е на разположение на дружеството за осигуряване на достъп, като по този начин се ограничава свободата му на действие. Нарушава се принципа на чл. 23, т. 4 от ЗЕ. Отделно от това посочените задължения следва да се съдържат в договора по чл. 117, ал. 8 от ЗЕ, а не в общите условия на оператора на разпределителната мрежа.

ЕР Юг е титуляр на лицензия за разпределение на електрическа енергия за обособена територия, докато за дейността по пренос на електрическа енергия се издава отделна лицензия, чиито титуляр е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – чл. 43, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 43, ал. 2, т. 1 от ЗЕ.

Редакционна, за да не се създава впечатлението, че на лицензионната територия на ЕР Юг може да има и други клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа, за които не важат тези общи условия.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да осигурява достъп на персонала на ЕР Юг до части от електроразпределителните си уредби, които освен за хранване на Клиента се използват и за разпределение на електрическа енергия към други Клиенти, по смисъла на тези Общи условия“.

69. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 1 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „на безпрепятствен и безвъзмезден достъп и преминаване за експлоатация и контрол на енергийни съоръжения, за оперативни превключвания, за монтиране, проверка, ремонт, замяна на електрически съоръжения и СТИ, както и за отчитане и контрол на техните показания, в случай че те се намират след границата на имота на Клиента и/или на трето лице. Тези права се отнасят и за лицата, на които ЕР Юг е възложило изброените по-горе дейности;“.

Изразите „безпрепятствен и безвъзмезден“ и „и/или на трето лице“ следва да отпаднат. Предложението цели конкретизиране на текста с разпоредбата на чл. 11, т. 6 от ОУ. Клиентът не следва постоянно и непрекъснато да е на разположение на дружеството за осигуряване на достъп, като по този начин се ограничава свободата му на действие. Нарушава се принципа на чл. 23, т. 4 от ЗЕ. Отделно от това посочените задължения следва да се съдържат в договора по чл. 117, ал. 8 от ЗЕ, а не в общите условия на оператора на разпределителната мрежа.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „на достъп и преминаване за експлоатация и контрол на енергийни съоръжения, за оперативни превключвания, за монтиране, проверка, ремонт, замяна на електрически съоръжения и СТИ, както и за отчитане и контрол на техните показания, в случай че те се намират след границата на имота на Клиента. Тези права се отнасят и за лицата, на които ЕР Юг е възложило изброените по-горе дейности;“.

70. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 2 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „да следи за спазването на задълженията на Клиента, като при установяване на тяхното неизпълнение да прави предписания за отстраняването им в рамките на неговата компетентност;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Същата е неясна и противоречива.

71. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 3 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „да подменя по своя инициатива съществуващите СТИ с други от одобрен тип съгласно действащата в Република България нормативна уредба след

информирани на клиента за деня на подмяната;“.

Изразът „с други от одобрен тип“ се заменя с изразът „с такива със същите или с по-добри технически характеристики“ с цел защита на интересите на клиентите.

Изразът „в Република България“ отпада. Поради фактът, че действията на дружеството следва да бъдат съобразени с действащото законодателство.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да подменя по своя инициатива съществуващите СТИ с такива със същите или с по-добри технически характеристики съгласно действащата нормативна уредба след информирани на клиента за деня на подмяната;“.

72. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 6 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „да ползва безвъзмездно части от сгради, прилежащи имоти, огради и други за монтиране на СТИ и други свои съоръжения, свързани с преноса на електрическа енергия;“.

Да се дадат задължителни указания на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за пояснение и конкретизиране на текста на разпоредбата.

73. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 7 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „във връзка с изпълнения на задължения по Закона за акцизите и данъчните складове, Закона за измерванията, ПТЕЕ и ПИКЕЕ да променя и актуализира данните за Клиентите в своята база данни, след като е получил информация от Клиента, от компетентен орган или от друг източник. В този случай ЕР Юг може да уведоми Клиента за извършената промяна;“.

Да се дадат задължителни указания на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за пояснение и конкретизиране на текста на разпоредбата.

74. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 10 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „да изготвя справки и коригира количествата пренесена електрическа енергия по реда на тези Общи условия и действащото законодателство;“.

Изразът „на тези Общи условия и“ следва да отпадне. Предложението е във връзка с решение № 189/11.04.2011г. по т.д. № 39/2010г. ВКС РБ, с което е отречена възможността доставчикът да основава правото си на извършване на едностранни корекции по сметките на потребителите с клаузи, съдържащи се в общите условия, приети от самия него и обвързващи потребителя, като е прието, че поради неравноправния им характер подобни клаузи са нищожни по силата на чл. 146, ал. 1 Закона за защита на потребителите и чл. 26, ал. 1 ЗЗД и не обвързват потребителите.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да изготвя справки и коригира количествата пренесена електрическа енергия по реда на действащото законодателство;“.

75. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „ЕР Юг се задължава до границата на собственост на електрическите съоръжения;“.

Текстът „до границата на собственост на електрическите съоръжения“ следва да отпадне, тъй като не кореспондира смислово с предложените точки по настоящата разпоредба.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг се задължава;“.

76. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13, т. 6 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“

със следния текст: „в срок до 5 (пет) работни дни след писмено уведомление от страна на Клиента за забелязана неизправност в СТИ да осигури проверка, поправка или замяна на СТИ, ако то е негодно да отчита използваната от Клиента електрическа енергия поради причини, за които Клиентът не отговаря;“.

Изразът „работни“ следва да отпадне. Посоченият от дружеството срок е необосновано дълъг.

Текстът „ако то е негодно да отчита използваната от Клиента електрическа енергия поради причини, за които Клиентът не отговаря“ , както и думата „поправка“ следва да отпаднат от разпоредбата. Не може да бъде извършена поправка на място на СТИ без да се наруши целостта на пломбите на СТИ. Съгласно закона за измерванията количествата електрическа енергия се измерват с годни средства за търговско измерване. В случай, че СТИ не отговаря на техническите характеристики, същото следва да бъде подменено без значение по чия отговорност е.

Изразът „или замяна на СТИ“ се заменя с изразът „а в случай на необходимост и замяна на СТИ“ с цел защита на интересите на клиентите.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „в срок до 5 (пет) дни след писмено уведомление от страна на Клиента за забелязана неизправност в СТИ да осигури проверка, а в случай на необходимост и замяна на СТИ;“.

77. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13, т. 7 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „при получаване на писмено възражение от страна на Клиента за съмнение за грешка при отчитане на електрическа енергия от СТИ, в срок до 5 (пет) работни дни да осигури проверка. За периода на проверката ЕР Юг няма право по своя инициатива да преустановява преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента, по отношение на който е подаденото възражение за оспореното задължение;“.

Изразът „по своя инициатива“ следва да отпадне с цел защита на потребителите. По този начин се избягва хипотезата е периода на проверката електроразпределителното дружество да преустанови преноса към клиента по искане на електроснабдителното дружество.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „при получаване на писмено възражение от страна на Клиента за съмнение за грешка при отчитане на електрическа енергия от СТИ, в срок до 5 (пет) работни дни да осигури проверка. За периода на проверката ЕР Юг няма право да преустановява преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента, по отношение на който е подаденото възражение за оспореното задължение.“.

78. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13, т. 8 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „в срок до 5 (пет) работни дни след писмено уведомление от страна на Клиента за отклонения в качеството на доставяната електрическа енергия да уговори с Клиента времето и продължителността на проверката;“.

Изразът „5 (пет) работни дни“ следва да се замени „3 (три) работни дни“. Редакцията е съобразена с разпоредбата на чл. 74, ал. 1 от ПУЕРМ, съгласно която при получаване на писмено искане от потребител за извършване на контрол на качеството, ЕРП е длъжно да започне проверка в срок до 3 работни дни.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „в срок до 3 (три) работни дни след писмено уведомление от страна на Клиента за отклонения в качеството на доставяната електрическа енергия да уговори с Клиента времето и продължителността на проверката;“.

79. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13, т. 9 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“

със следния текст: „да поддържа база данни, съдържаща информация за отчетените количества електрическа енергия за всеки обект на Клиента за период не по-кратък от 24 (двадесет и четири) месеца;“.

Да се дадат задължителни указания текстът на разпоредбата да приведе в съответствие с чл. 37 от ПИКЕЕ.

80. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13, т. 13 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „да дава отговори на подадени от Клиенти жалби в срок до 30 (тридесет) дни, по избран от Клиента начин;“.

Добавя се думата „писмено“. Изразът „по избран от Клиента начин“ следва да отпадне. Предложението цели текстът да бъде приведен в съответствие с т. 3.3.6 от издадената на ЕР Юг лицензия за дейността „разпределение с електрическа енергия“, в която е предвидено, че за решението по съответната жалба лицензиантът уведомява писмено потребителя.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да дава писмени отговори на подадени от Клиенти жалби в срок до 30 (тридесет) дни;“.

81. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 13, т. 17 от Глава трета „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“, Раздел II „Права и задължения на ЕР Юг“ със следния текст: „да предоставя на клиентите при поискване информация на хартиен и/или електронен носител за консумираната в обекта му електрическа енергия по периоди на отчитане до 24 (двадесет и четири) месеца преди датата на заявяване, срещу заплащане по ценоразпис;“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да посочи мотив за предложения срок.

82. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 14, ал. 1 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел I „Качествени показатели“ със следния текст: „Номиналните параметри на пренасяната електрическа енергия, на честотата и на всички други характеристики на качеството на напрежението както и допустимите им отклонения, които трябва да се спазват от ЕР Юг при нормални условия на работа на всички елементи на електроразпределителната мрежа в мястото на предаване на енергията към мрежовия Клиент, в рамките на предоставяните системни и мрежови услуги по БДС EN 50160/2014 и методика на КЕВР за показателите за качество на електрическата енергия.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „До границата на собственост между електрическите съоръжения на КЛИЕНТА и електроразпределителната мрежа ЕР Юг пренася електрическа енергия с номинално напрежение и с приети от КЕВР показатели за качество, при договорените мощност и категория по осигуреност на електроснабдяването.“.

Редакцията на текста цели конкретизиране на разпоредбата и привеждането и в съответствие с задължението на електроразпределителното дружество по чл. 69, чл. 89 т. 2 и чл. 113 ал. 1 т. 3 от ЗЕ.

83. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 14, ал. 2 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел I „Качествени показатели“ със следния текст: „Категорията на осигуреност, при която ЕР Юг пренася електрическата енергия през електроразпределителната мрежа до границата на собственост, за всяко изградено отделно присъединяване на обект към мрежата е трета. При необходимост от постигане на по-висока категория по осигуреност за обекта, Клиентът може да заяви и да договори по реда на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, изграждането на второ (резервно) независимо от първото захранване за обекта.

Изграждането и поддържането на система за ръчно или автоматично превключване между отделните захранвания, както и инсталирането на собствен независим източник на електрическа енергия в обекта, се извършва от Клиента след съгласуване с ЕР Юг.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Категорията по осигуреност за всяко изградено отделно присъединяване на обект към мрежата е трета, ако при присъединяването на обекта не е заявена друга. При необходимост от промяна на категорията по осигуреност на обекта, същата се заявява по реда на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи. Изграждането и инсталирането на собствен независим източник на електрическа енергия в обекта, се извършва от Клиента след съгласуване с ЕР Юг.“.

Промяната е редакционна и е съобразена с изискванията на наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно която е определена категорията на вече присъединените обекти. В изречение трето текстът „и поддържането на система за ръчно или автоматично превключване между отделните захранвания, както“ следва да отпадне, тъй като изграждането и експлоатацията на тази система е предмет на договора за присъединяване.

84. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 15 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел I „Качествени показатели“ със следния текст: „ЕР Юг може да постави условия към електрическите уредби и инсталации на Клиента за предприемане на технически мерки в съответствие с действащите технически правилници и наредби, които технически мерки гарантират ползването на мрежата без оказване на недопустими обратни въздействия. Разходите за тези технически мерки се поемат от Клиента.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Текстът на разпоредбата е неясен. Съгласуването на техническите уредби на клиента се извършва от електроразпределителното дружество по реда и в срокове, определени в чл. 21, ал. 11 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, като с настоящия текст от проекта на ОУ не може да се променят правилата в цитираната норма. Отделно от това се създава възможност за натоварване на Клиента с допълнителни по размер разходи, единствено по усмотрение на ЕР Юг, което нарушава принципа по чл. 23, ал. 4 от ЗЕ.

85. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 16, ал. 1 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел I „Качествени показатели“ със следния текст: „При получаване на писмено искане от Клиента за проверка на качеството на електрическата енергия ЕР Юг е длъжно да предприеме действия по поисканата проверка в срок до 5 (пет) работни дни, в случай, че възникне необходимост за монтиране на регистриращо устройство на показателите за качество на електрическата енергия, ЕР Юг и Клиента уговарят времето и продължителността на проверката. Минималната продължителност на този вид проверка е 7 (седем) календарни дни.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „При получаване на писмено искане от Клиента за проверка на качеството на електрическата енергия ЕР Юг е длъжно да извърши проверка в срок до 5 (пет) работни дни, за което се съставя констативен протокол по реда на тези общи условия. В случай, че възникне необходимост за монтиране на регистриращо устройство на показателите за качество на електрическата енергия, ЕР Юг и Клиента уговарят времето и продължителността на проверката. Минималната продължителност на този вид проверка е 7 (седем) календарни дни.“.

Промяната е редакционна и с цел конкретизиране на времето за извършване на проверката. Текстът „да предприеме действия по поисканата проверка“ следва да се замени с „да извърши проверка“. Съставянето на констативен протокол ще установи по безспорен начин изпълнение на задължението за извършване на проверка в определения срок, както и ще гарантира равнопоставеност между клиента и енергийното дружество.

86. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 16, ал. 3 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел I „Качествени показатели“ със следния текст: „При установяване на отклонения от нормираните показатели ЕР Юг предприема мерки за подобряването им, за което уведомява Клиента.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В срок до една година от установяване на отклонения от нормативно установените показатели за качество на електрическа енергия ЕР Юг е длъжно да постигне качество на доставяната електрическа енергия отговарящо на тези нормативни показатели, за което уведомява Клиента.“.

Редакцията се налага, тъй като съгласно разпоредбата на чл. 75 от Правилата за управление на електроразпределителните мрежи, мерките за подобряване на характеристиките се изпълняват в срок до една година.

87. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 17, ал. 4 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел II „Електрически мощности“, „Предоставена мощност“ със следния текст: „Клиентът има право да поиска промяна на предоставената мощност по реда на действащото законодателство.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Разпоредбата е идентична с чл. 8, т. 7 от ОУ.

88. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 18, ал. 1 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел II „Електрически мощности“, „Намаляване на предоставената мощност“ със следния текст: „Ако поради обоснована необходимост Клиент заяви желанието си за намаляване на предоставената мощност за негов обект, това желание се оформя като Клиента подава декларация с новия размер на предоставената мощност. Декларацията става неразделна част от договора за ползване на мрежата между ЕР Юг и Клиента. ЕР Юг разполага с освободената предоставена мощност и може да я предоставя на други Клиенти при поискване. При последвала, възникнала за Клиента необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност, това става по реда на Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Ако поради необходимост Клиент заяви желанието си за намаляване на предоставената мощност за негов обект, това желание се оформя като Клиента подава декларация с новия размер на предоставената мощност. Декларацията става неразделна част от договора за ползване на мрежата между ЕР Юг и Клиента. ЕР Юг разполага с освободената предоставена мощност и може да я предоставя на други Клиенти при поискване. При последвала, възникнала за Клиента необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност, това става по реда на Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.“.

Промяната е редакционна. Думата „обоснована“ да отпадне. Промяната е с цел равнопоставеност.

89. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 18, ал. 2 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел II „Електрически мощности“, „Намаляване на предоставената мощност“ със следния текст: „Клиент със собствени съоръжения средно напрежение и СТИ на ниво средно напрежение може да заяви намаляване на предоставената мощност за обекта си до желаните от него размер при запазване на изградените присъединителни съоръжения и след привеждане от негова страна на инсталираната трансформаторна мощност съобразно новия размер на присъединената мощност, определена от ЕР Юг съобразно разпоредбите на действащото законодателство.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Условието следва да се договаря в договора по ал. 1 на настоящия член от ОУ. Промяната е с цел равнопоставеност.

90. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 18, ал. 3 от Глава четвърта „УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО“, Раздел II „Електрически мощности“, „Намаляване на предоставената мощност“ със следния текст: „За извършване на действията по предходната алинея и с цел намаляване на мощността на късо съединение в електроразпределителната мрежа средно напрежение и по-оптимално планиране на развитието ѝ в съответствие с действащата нормативна уредба, от Клиента се изисква да подмени силовия си понижаващ трансформатор с най-близкия по номинална мощност, съответстваща на ново заявената присъединена мощност за обекта, при изпълнение на условията за оптимално натоварване.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Условието следва да се договарят в договора по ал. 1 на настоящия член от ОУ. Промяната е с цел равнопоставеност.

91. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 19, ал. 1, т. 5 от Глава пета „ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДОСТАВЯНА ОТ ЕР ЮГ НА КЛИЕНТИТЕ“ със следния текст: „планираните прекъсванията на захранването с електрическа енергия;“.

С оглед по-пълното информиране на клиентите се добавя и „...и непланирани...“ прекъсвания.

Текстът следва да придобие следната редакция: „планирани и непланирани прекъсванията на захранването с електрическа енергия;“.

92. Да се добави нова точка в чл. 19, ал. 1 от Глава пета „ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДОСТАВЯНА ОТ ЕР ЮГ НА КЛИЕНТИТЕ“ със следния текст: „процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си;“.

Предложението за нова точка е в съответствие с чл. 123, ал. 3, т. 2 от Наредба № 3 и във връзка с развитието на процедурата за смяна на доставчик, отразена в чл. 20 от ОУ.

93. Да се добави нова точка в чл. 19, ал. 1 от Глава пета „ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДОСТАВЯНА ОТ ЕР ЮГ НА КЛИЕНТИТЕ“ със следния текст: „предоставянето на информацията се извършва и чрез средствата за масова информация и в местата за обслужване на клиенти.“.

Предложението за нова точка е във връзка с по-голяма информираност на клиентите.

94. Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да допълни раздела с точки съответстващи на задължителното съдържание по чл. 123, ал. 3, т. 6, 7 и 8 от Наредба № 3.

95. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 19, ал. 2 от Глава пета „ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДОСТАВЯНА ОТ ЕР ЮГ НА КЛИЕНТИТЕ“ със следния текст: „При поискване от страна на Клиента по реда на ал.1 ЕР Юг му предоставя информация за количеството пренесена електрическа енергия за срок до 24 (дванадесет и четири) месеца, предхождащи датата на искането, срещу заплащане съгласно действащия ценоразпис на услугите, предоставяни от ЕР Юг.“.

Текстът следва да отпадне. Разпоредбата се съдържа в текста на чл. 8, т. 15 от ОУ. Промяната е редакционна.

96. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 21 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Средства за търговско измерване (СТИ) – място, вид и брой. Стандартизирани товари профили (СТП)“ със следния текст: „СТИ се поставят на определено от ЕР Юг място, както следва:

1. до или на границата на имота на Клиента, включително на фасади, прилежащи

имоти, огради и други;

2. в общите части на жилищни сгради - етажна собственост;

3. в енергийни обекти, собственост на ЕР Юг, на Клиента или на трети лица, с тяхно съгласие.“

Текстът следва да отпадне. Местото на монтаж на СТИ са определено в чл. 120, ал. 1 от ЗЕ и в чл. 29 от Наредба № 6.

97. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 23, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Достъп до СТИ“ със следния текст: „В случай че достъпът за отчитане не бъде осигурен, ЕР Юг има право да изготви сметка за ползваните от Клиента услуги на база количеството електрическа енергия, отчетено през аналогичен предходен отчетен период по съответните тарифни зони, като ЕР Юг се задължава да уведоми Клиента за извършеното изчисление по реда на тази алинея. При последващо осигуряване на достъп ЕР Юг извършва корекция според реалните показания на СТИ.“

Думата „предходен“ отпада. Добавя се текста „от предходната година“. Предложението във връзка редакционна промяна за по-лесно тълкуване на текста.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че достъпът за отчитане не бъде осигурен, ЕР Юг има право да изготви сметка за ползваните от Клиента услуги на база количеството електрическа енергия, отчетено през аналогичен отчетен период от предходната година по съответните тарифни зони, като ЕР Юг се задължава да уведоми Клиента за извършеното изчисление по реда на тази алинея. При последващо осигуряване на достъп ЕР Юг извършва корекция според реалните показания на СТИ.“

98. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 23, ал. 3 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Достъп до СТИ“ със следния текст: „В случай че Клиент откаже или не осигури достъп на ЕР Юг за контрол и обслужване на електрически съоръжения, които са собственост на ЕР Юг и се намират в имота на Клиента, включително и дейностите свързани с контрол и подмяна на СТИ съгласно Закона за измерванията, ЕР Юг има право, след като даде на Клиента срок от 10 (десет) дни за предоставяне на достъп, за което клиентът се уведомява по подходящ начин, включително и чрез залепване на уведомление на подходящо място на обекта, да преустанови временно преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента.“

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че Клиент откаже или не осигури достъп на ЕР Юг за контрол и обслужване на електрически съоръжения, които са собственост на ЕР Юг и се намират в имота на Клиента, включително и дейностите свързани с контрол и подмяна на СТИ съгласно Закона за измерванията, и това бъде установено със съставяне на констативен протокол по реда на тези Общи условия, ЕР Юг има право, след като даде на Клиента срок от 10 (десет) дни за предоставяне на достъп, за което клиентът се уведомява по реда на 74, ал. 1 от тези общи условия и чрез залепване на уведомление на подходящо място на обекта, да преустанови временно преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента.“

Добавя се текстът „и това бъде установено със съставяне на констативен протокол по реда на тези Общи условия“. Липсата на достъп следва да се удостовери посредством констативен протокол, тъй като последицата от непредоставянето, а именно преустановяването на захранването, може да нанесе съществена вреда на клиента.

Текстът „подходящ начин“ се заменя с „реда на чл. 74, ал. 1 от тези общи условия“, а думата „включително“ отпада. Редакционна промяна.

99. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 23, ал. 4 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Достъп до СТИ“ със следния текст: „В случаите, в които по силата на тези Общи условия Клиентът е длъжен да осигурява достъп на представители на ЕР Юг през имота си, достъпът следва да

бъде осигурен в периода от 08:00 (осем) до 20:00 (двадесет) часа, а в случаите за отстраняване на аварии - по всяко време, в зависимост от нуждите на ЕР Юг.“

Текстът следва да отпадне. Разпоредбата противоречи на чл. 120, ал. 1 от ЗЕ, в който е регламентирано местоположението на СТИ.

Вменяват се задължения на клиента, който следва да са регламентирани в раздел „Права и задължения на клиента“.

100. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 24 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Достъп до СТИ“ със следния текст: „СТИ се разполагат така, че Клиентът да има възможност за визуален достъп в рамките на конструктивните особености, с които обектът е бил присъединен към електроразпределителната мрежа.“

Текстът в „рамките на конструктивните особености, с които обектът е бил присъединен към електроразпределителната мрежа“ следва да отпадне поради своята неяснота.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „СТИ се разполагат така, че Клиентът да има възможност за визуален достъп.“

101. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 25, ал. 3 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Начин на измерване на електрическата енергия“ със следния текст: „Когато през съоръженията на Клиента се пренася електрическа енергия до други Клиенти, като тази електрическата енергия се измерва и от СТИ, измерващи електрическата енергия на Клиента, същата се приспада от количествата, фактурирани на Клиента.“

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да поясни текста на разпоредбата.

В чл. 120, ал. 1 и чл. 117, ал. 8 от ЗЕ са регламентирани императивни условия и ред за измерване на доставената електрическа енергия до обекти на клиенти, както и за пренос на електрическа енергия през съоръжения, които не са собственост на оператора на преносната мрежа. Съгласно чл. 120, ал. 1 от ЗЕ електрическата енергия, доставена на крайни клиенти, се измерва със средства за търговско измерване - собственост на оператора на електропреносната мрежа, разположени до или на границата на имота на клиента. Според чл. 117, ал. 8 от ЗЕ собствениците на електрически уредби и съоръжения при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването им на оператора на електропреносната мрежа, за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия до други клиенти. Ползването се предоставя след сключване на договор по цена, определена по методика, одобрена от комисията.

102. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 26, ал. 1 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Проверка на СТИ“ със следния текст: „СТИ подлежат на първоначални и последващи периодични проверки по реда на Закона за измерванията. ЕР Юг уведомява клиента предварително по подходящ начин за датата, на която ще се извърши подмяната на СТИ.“

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира текста „подходящ начин“.

103. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 26, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Проверка на СТИ“ със следния текст: „При подмяна на СТИ за последваща проверка, демонтираното СТИ се съхранява в съответния Клиентски енергоцентър (КЕЦ) 7 (седем) календарни дни след датата, на която е извършена подмяната. За извършената подмяна, клиента се уведомява по избран от него начин, а в случай че не е заявил начин за уведомяване, ЕР Юг го уведомява по друг подходящ начин.“

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „При подмяна на СТИ за последваща проверка, демонтираното СТИ се съхранява в съответния Клиентски енергоцентър (КЕЦ) 7 (седем) календарни дни след датата, на която е извършена подмяната. За извършената подмяна се съставя констативен протокол по реда на тези общи условия.“.

Предложената разпоредба е в съответствие с чл. 49, ал. 1 от ПИКЕЕ. Освен това със съставянето на такъв протокол ще се установят по безпротиворечив начин показанията на подменения и монтирания нов електромер.

104. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 26, ал. 3 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Проверка на СТИ“ със следния текст: „За избягване на всякакво съмнение страните се съгласяват, че отчитането на показанията на СТИ не е проверка.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Отчитането на показанията на СТИ не е проверка.“.

Редакционна промяна. Текстът „За избягване на всякакво съмнение страните се съгласяват, че...“ следва да отпадне.

105. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 26, ал. 5 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Проверка на СТИ“ със следния текст: „След писмено заявление от страна на Клиента, ЕР Юг се задължава да извърши проверката в срок до 5 (пет) работни дни на СТИ с еталонен уред, като извършването на проверката се заплаща от страна на Клиента съгласно действащия ценоразпис на услугите на ЕР Юг.“.

Добавя се ново изр. второ „За извършената проверка се съставя констативен протокол по реда на тези ОУ“. Прецизиране на текста. Дружеството следва да съставя протокол като доказателство за извършване на желаната от Клиента услуга и съответно доказателство за установените констатации от проверката.

Текстът „еталонен уред“ следва да се замени със „калибриран еталонен уред“ поради прецизиране на текста и фактът, че проверката се извършва с еталонен уред, който е калибриран.

Добавя се ново изр. трето: „В случай, че проверката установи, че СТИ е с ненарушена цялост на пломби и/или стикери, но неизмерва в границите на точност ЕР Юг възстановява разходите на клиента за извършената услуга в 7 (седем) дни след установяване на несъответствието.“. Дружеството следва да поддържа СТИ с определени метрологични и технически характеристики.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „След писмено заявление от страна на Клиента, ЕР Юг се задължава да извърши проверката в срок до 5 (пет) работни дни на СТИ с калибриран еталонен уред, като извършването на проверката се заплаща от страна на Клиента съгласно действащия ценоразпис на услугите на ЕР Юг. За извършената проверка се съставя констативен протокол по реда на тези ОУ. В случай, че проверката установи, че СТИ е с ненарушена цялост на пломби и/или стикери, но неизмерва в границите на точност ЕР Юг възстановява разходите на клиента за извършената услуга в 7-дневен срок след установяване на несъответствието.“.

106. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 28, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Метрологична експертиза на средствата за търговско измерване“ със следния текст: „При демонтажа на СТИ за метрологична експертиза се съставя протокол.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „При демонтажа на СТИ за метрологична експертиза се съставя констативен протокол по реда на чл. 64.“.

Редакционна промяна с цел прецизиране на текста. Текстът „протокол“ се заменя с текста „констативен протокол по реда на чл. 64“.

107. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 28, ал. 3 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Метрологична експертиза на средствата за търговско измерване“ със следния текст: „За СТИ демонтирани в населено място, в което няма оправомощена метрологична лаборатория съгласно Закона за измерванията, срокът за изпращане може да бъде до 45 (четиридесет и пет) дни.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Противоречи на чл. 49, ал. 5 от ПИКЕЕ.

108. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 28, ал. 4 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Метрологична експертиза на средствата за търговско измерване“ със следния текст: „Разходите за проверка или метрологична експертиза на СТИ са за сметка на инициатора й.“.

Текстът „проверка или“ да отпада. Предложената промяна е редакционна. Систематичното място за реда на проверка е в чл. 26 от настоящите ОУ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Разходите за метрологична експертиза на СТИ са за сметка на инициатора й.“.

109. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 28, ал. 5 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел I „Измерване“, „Метрологична експертиза на средствата за търговско измерване“ със следния текст: „В случай че инициативата е на Клиента и проверката или експертизата установи, че метрологичните и техническите характеристики не съответстват на нормираните за дадения тип СТИ, ЕР Юг възстановява разходите на Клиента в срок до 7 (седем) работни дни от установяването на несъответствието и след получаването на протокола от експертизата на СТИ.“.

Текстът „проверка или“ да отпада. Предложената промяна е редакционна. Систематичното място за реда на проверка е в чл. 26 от настоящите ОУ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че инициативата е на Клиента и експертизата установи, че метрологичните и техническите характеристики не съответстват на нормираните за дадения тип СТИ, ЕР Юг възстановява разходите на Клиента в срок до 7 (седем) дни от установяването на несъответствието и след получаването на протокола от експертизата на СТИ.“.

110. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да добави текстове към този раздел във връзка с отчитането и уведомяването за корекции, съгласно разпоредбата на чл. 127, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3.

111. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 29, ал. 1 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: „Редът за измерване, отчитане на електрическата енергия и редът за уведомяване на Клиентите при извършване на корекция на количествата електрическа енергия се уреждат в ПИКЕЕ и ПТЕЕ и/или съгласно настоящия раздел.“.

Текстът „Редът за измерване, отчитане на електрическата енергия“ следва да се замени с текста „Редът за отчитане на измерената електрическа“ с цел редакционна промяна и конкретизиране на текста, което е обусловено от факта, че няма ред за измерване, а ред за отчитане на измерената енергия.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Редът за отчитане на измерената електрическа енергия и редът за уведомяване на клиентите при извършване на корекция на количествата електрическа енергия се уреждат в ПИКЕЕ и ПТЕЕ и/или

съгласно настоящия раздел.“.

112. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 29, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: „Измерената електрическа енергия представлява количество, което е измерено и регистрирано от СТИ, включително и тези за периодично измерване, или чрез товаров профил. За клиентите, за които се прилагат СТП, отчетените по ролиращия график или дистанционно количества електрическа енергия се разпределят от 1-во до последно число на календарния месец за периода на сетълмент.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира текста на разпоредбата.

113. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 30 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: „(1) При липса на СТИ, както и в случаите, когато при метрологичната проверка се установи, че СТИ не измерва или измерва с грешка извън допустимата, ЕР Юг изчислява количеството електрическа енергия за период от датата на констатиране на неправилното/неточното измерване или неизмерване до датата на монтажа на СТИ или до предходната извършена проверка на СТИ, но не по-дълъг от 180 (сто и осемдесет) дни, както следва:

1. за битови клиенти:

а) при наличие на точен измерител количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя, като се отчита класът на точност на СТИ;

б) при липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от максималния ток на СТИ при всекидневно осемчасово ползване на електрическа енергия от Клиента, а при липса на СТИ корекцията се изчислява на базата на една втора от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента с електроразпределителната мрежа, при ежедневно 8-часово натоварване;

2. за небитови клиенти:

а) при наличие на точен измерител количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя, като се отчита класът на точност на СТИ;

б) при липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от пропускателната способност на СТИ, а при липса на СТИ – по една втора от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента със съответната мрежа, при ежедневно 10-часово натоварване.

(2) Когато при проверка на СТИ или негов елемент, ЕР Юг установи промяна на схемата за свързване, корекцията по ал. 1 се извършва само въз основа на протокол съставен по реда на тези Общи условия.“

Разпоредбата следва да отпадне. Редът и начинът за извършване на корекция са уредени в ПИКЕЕ. Също така следва да се отбележи, че с Решение № 189/11.04.2011г. по т.д. № 39/2010г. ВКС РБ е отречена възможността доставчикът да основава правото си на извършване на едностранни корекции по сметките на потребителите с клаузи, съдържащи се в общите условия, приети от самия него и обвързващи потребителя, като е прието, че поради неравноправния им характер подобни клаузи са нищожни по силата на чл.146, ал.1 Закона за защита на потребителите и чл.26, ал.1 ЗЗД и не обвързват потребителите.

114. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 31 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“

със следния текст: „ (1) При повреда или неточна работа на тарифния превключвател, поради която използваната електрическа енергия се измерва, но не се регистрира точно по съответните тарифи, избрани от клиента, отчетената електрическа енергия се разпределя на база на аналогичен предходен период. При липсата на такъв количества се коригират по следния начин:

1. при измерване на 2 тарифни зони - в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна;

2. при измерване на 3 тарифни зони - в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона.

(2) Корекциите по ал. 1 се извършват за период от датата на установяване на повреда или неточна работа на тарифния превключвател до датата на отчетен период с коректно измерване, но за не повече от 180 (сто и осемдесет) дни.

(3). Извън случаите на чл. 30, ЕР Юг изчислява количеството електрическа енергия за период не по-дълъг от един отчетен период. В този случай коригираните количества електрическа енергия са равни на консумираната от клиента/ползвателя на мрежата електрическа енергия за аналогичен отчетен период от предходната година. При липса на такъв период, корекцията се извършва за предходен отчетен период.“

Разпоредбата следва да отпадне. Редът и начинът за извършване на корекция са уредени в ПИКЕЕ. Също така следва да се отбележи, че с Решение № 189/11.04.2011г. по т.д. № 39/2010г. ВКС РБ е отречена възможността доставчикът да основава правото си на извършване на едностранни корекции по сметките на потребителите с клаузи, съдържащи се в общите условия, приети от самия него и обвързващи потребителя, като е прието, че поради неравноправния им характер подобни клаузи са нищожни по силата на чл.146, ал.1 Закона за защита на потребителите и чл.26, ал.1 ЗЗД и не обвързват потребителите.

115. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 32 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: „В случаите на установяване на несъответствие между данните за параметрите на СТИ и въведените в информационната база данни за него, водещо до неправилно изчисляване на използваните от клиента количества електрическа енергия, ЕР Юг коригира количествата електрическа енергия като разлика между отчетеното количество електрическа енергия и преминалите количества електрическа енергия за времето от началото на несъответствието до установяването му, но за период не по-дълъг от 1 (една) година.“

Разпоредбата следва да отпадне. Редът и начинът за извършване на корекция са уредени в ПИКЕЕ. Също така следва да се отбележи, че с Решение № 189/11.04.2011г. по т.д. № 39/2010г. ВКС РБ е отречена възможността доставчикът да основава правото си на извършване на едностранни корекции по сметките на потребителите с клаузи, съдържащи се в общите условия, приети от самия него и обвързващи потребителя, като е прието, че поради неравноправния им характер подобни клаузи са нищожни по силата на чл.146, ал.1 Закона за защита на потребителите и чл.26, ал.1 ЗЗД и не обвързват потребителите.

116. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 33 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коригиране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: „ (1) ЕР Юг предоставя на крайния снабдител и/или доставчик от последна инстанция информация за дължимата сума от съответния клиент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия, по средноаритметична цена на балансиращата енергия за недостиг, определена на база предходен пълен календарен месец, предхождащ датата на установяването и дължимите мрежови цени за периода на корекцията.

(2) За клиенти, закупуващи електрическа енергия по свободно договорени цени от търговец, ЕР Юг предоставя на търговеца информация за дължимата сума от съответния клиент вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване. Ако между ЕР Юг и търговеца няма сключен рамков договор въз основа на сключен комбиниран договор между клиента и търговеца, ЕР Юг издава и предоставя на клиента фактурата за дължимата сума вследствие на неизмерване, непълно или неточно измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия, по средноаритметична цена на балансиращата енергия за недостиг, определена на база предходен пълен календарен месец, предхождащ датата на установяването и дължимите мрежови цени за периода на корекцията.“

Разпоредбата следва да отпадне. Редът и начинът за извършване на корекция са уредени в ПИКЕЕ. Също така следва да се отбележи, че с Решение № 189/11.04.2011г. по т.д. № 39/2010г. ВКС РБ е отречена възможността доставчикът да основава правото си на извършване на едностранни корекции по сметките на потребителите с клаузи, съдържащи се в общите условия, приети от самия него и обвързващи потребителя, като е прието, че поради неравноправния им характер подобни клаузи са нищожни по силата на чл.146, ал.1 Закона за защита на потребителите и чл.26, ал.1 ЗЗД и не обвързват потребителите.

117. Да се добави нова алинея на чл. 34 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коририране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: За всички Клиенти, чиито обекти са оборудвани със СТИ, включени в система за дистанционно отчитане на потреблението, за фактуриране се вземат показанията на тарифните броячи на електронните електромери в 00:00 часа на деня на промяната на цените.“

Предложението е във връзка с наличието на голям брой клиенти на дружеството с дистанционен отчет, при които не е необходимо преизчисляване на количествата електрическа енергия.

118. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 36 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел II „Отчитане. Коририране на количества използвана електрическа енергия. Управление на данните от измерванията.“ със следния текст: „ЕР Юг предоставя данни само при писмено поискване от страна на Клиента или други оправомощени лица, срещу възстановяване на разходите, доколкото предоставянето на данни е разрешено в конкретния случай съобразно действащото законодателство в Република България.“.

Изразът „данни“ се заменя с „данните от измерването“ Промяната е редакционна с цел прецизиране на текста.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг предоставя данните от измерването само при писмено поискване от страна на Клиента или други оправомощени лица, срещу възстановяване на разходите, доколкото предоставянето на данни е разрешено в конкретния случай съобразно действащото законодателство в Република България.“.

119. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37, ал. 1 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „Мрежовите услуги се заплащат от клиентите върху фактурираните количества активна електрическа енергия, измерени със СТИ и/или предоставена мощност в местата на измерване, по реда и условията на ПИКЕЕ и ПТЕЕ, по утвърдените от КЕВР цени. ЕР Юг има право да издава фактури за мрежови услуги, включително и за клиенти на крайния снабдител и доставчика от последна инстанция.“.

Текстът „ЕР Юг има право да издава фактури за мрежови услуги, включително и за клиенти на крайния снабдител и доставчика от последна инстанция“ следва да отпадне, тъй като противоречи на чл. 28 от ПТЕЕ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Мрежовите услуги се заплащат от клиентите върху фактурираните количества активна електрическа енергия, измерени със СТИ и/или предоставена мощност в местата на измерване, по реда и условията на ПИКЕЕ и ПТЕЕ, по утвърдените от КЕВР цени.“.

120. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „Сроковете за плащане на издадените фактури се определят по реда на тези Общи условия. Клиентът получава информация за размера на задълженията му, начините и сроковете на плащане, по договорен с Клиента начин, като начините за уведомяване, които предлага ЕР Юг се обявяват на Интернет страницата на дружеството или по друг подходящ начин.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира текста „подходящ начин“.

121. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37, ал. 3 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „В случай че Клиентът не избере начина, по който желае да бъде уведомен за размера на задълженията му, страните се съгласяват, че Клиентът не желае да получава тази информация до избора на конкретен начин. Клиентът има право по всяко време и при действията на тези Общи условия да посочи писмено избрания начин.“.

Текстът „не желае да получава тази информация до избора на конкретен начин“ се заменя с текста „ще получава тази информация чрез писмено съобщение на посочения от Клиента адрес“. Предложената редакция е във връзка с изискването за информираност на клиента – равнопоставеност.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че Клиентът не избере начина, по който желае да бъде уведомен за размера на задълженията му, страните се съгласяват, че Клиентът ще получава тази информация чрез писмено съобщение на посочения от Клиента адрес. Клиентът има право по всяко време и при действията на тези Общи условия да промени избрания начин.“.

122. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37, ал. 5 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „В случай, че между Клиента и доставчика му на електрическа енергия, има сключен договор за комбинирани услуги, по смисъла на ПТЕЕ, то задълженията на Клиента по тези Общи условия се заплащат от неговия доставчик. Това не освобождава Клиента от задължението му за заплащане на предоставените от ЕР Юг услуги, в случай, че доставчикът му не уреди задълженията му, възникнали по тези Общи условия в определените за това срокове.“.

Текстът „Това не освобождава Клиента от задължението му за заплащане на предоставените от ЕР Юг услуги, в случай, че доставчикът му не уреди задълженията му, възникнали по тези Общи условия в определените за това срокове.“ следва да отпадне.

Тези отношения следва да бъдат уредени в комбинирания договор между клиента и доставчика, както и в рамковия договор.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай, че между Клиента и доставчика му на електрическа енергия, има сключен договор за комбинирани услуги, по смисъла на ПТЕЕ, то задълженията на Клиента по тези Общи условия се заплащат от неговия доставчик.“.

123. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37, ал. 7 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „Клиентът може да се информира по всяко време за размера на задължението си към ЕР Юг и сроковете за плащане на обявените денонощни телефони.“.

Добавя се текстът „и в местата на обслужване на клиенти“ с цел по-голяма информираност на клиентите.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Клиентът може да се информира по всяко време за размера на задължението си към ЕР Юг и сроковете за плащане на обявените денонощни телефони и в местата на обслужване на клиенти.“.

124. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37, ал. 8 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „За избягване на всякакво съмнение страните се съгласяват, че неполучаването на фактура от страна на Клиента не го освобождава от задължението му да заплати дължимите суми в посочения по-горе срок.“.

Разпоредбата следва да отпадне. В предложените ОУ не е регламентиран срок за заплащане на дължимите суми, въпреки че е написано „посочения по-горе срок“. Текстът кореспондира със задължения на клиента.

125. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 38, ал. 1 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „В случай на установяване на надвзета от ЕР Юг сума след изготвена коригирана сметка по смисъла на чл. 29 от настоящите Общи условия ЕР Юг се задължава да върне на Клиента надвзетата сума по банков път, в срок до 7 (седем) дни от получаване на искане на Клиента за това, при условие, че Клиентът няма други непогасени задължения. В случай че няма постъпило искане от Клиента за възстановяване на надвзетата сума, с нея се погасяват (прихващат) други негови текущи и/или бъдещи задължения.“.

Текстът „след изготвена коригирана сметка по смисъла на чл. 29 от настоящите Общи условия“ отпада. Сумата може да е надвзета и по други причини освен корекция.

Добавя се текстът „уведомява клиента за това, както и за реда и начина за възстановяване на надвзетата сума“. Информираниост на клиента.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай на установяване на надвзета от ЕР Юг сума ЕР Юг уведомява клиента за това, както и за реда и начина за възстановяване на надвзетата сума. ЕР Юг се задължава да върне на Клиента надвзетата сума по банков път, в срок до 7 (седем) дни от получаване на искане на Клиента за това, при условие, че Клиентът няма други непогасени задължения. В случай че няма постъпило искане от Клиента за възстановяване на надвзетата сума, с нея се погасяват (прихващат) други негови текущи и/или бъдещи задължения.“.

126. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 38, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „За избягване на всякакво съмнение страните се съгласяват, че предходната алинея има действие само и единствено, ако въпросната сума е платена от Клиента пряко на ЕР Юг.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба създава предпоставки ЕР Юг да няма задължение да възстановява суми, които са платени чрез доставчик.

127. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 39, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „В случай че в рамките на 12 (дванадесет) последователни месеца Клиент просрочи три пъти с повече от 10 (десет) дни за всеки отделен случай плащането на дължими суми за ползване на електроразпределителната мрежа ЕР Юг има правото да поиска от Клиента подходящо обезпечение за гарантиране на бъдещите му задължения.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба създава неравнопоставеност. Такива отношения могат да се договорят между клиента и дружеството по реда на ЗЗД.

128. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 40, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „В случаите, когато срещу Клиента е образувано съдебно или изпълнително производство за събиране на просрочени задължения и когато сумата, платена от Клиента за погасяване на задължението му по съответното дело, не е достатъчна да покрие всички задължения, те се погасяват по следния ред: деловодните разноси, законната лихва върху главницата, обезщетението за забавено плащане на главницата и главницата.“.

Текстът „обезщетението за забавено плащане на главницата“ отпада. Съгласно чл. 39, ал. 1 от настоящите ОУ обезщетението за забавено плащане е законната лихва върху главницата. Редакционна промяна за избягване на начисляване на двойна лихва.

Разпоредбата следва да отпадне. Редът за погасяване на конкретните видове задължения е регламентиран в чл. 76 на ЗЗД.

129. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 41, ал. 2 от Глава шеста „ИЗМЕРВАНЕ, ОТЧИТАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ“, Раздел III „Фактуриране и заплащане“ със следния текст: „При констатиране от страна на ЕР Юг, че жалбата е основателна, за периода на проверката клиентът не дължи лихва за забава.“.

Текстът „жалбата е основателна“ се заменя с „писменото възражение е основателно“. Редакционна промяна. В ал. 1 на същия член се говори за възражение, а не за жалба.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „При констатиране от страна на ЕР Юг, че писменото възражение е основателно, за периода на проверката клиентът не дължи лихва за забава.“.

130. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 42, ал. 3 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „Ползване на мрежата“ със следния текст: „Повторното присъединяване към мрежата на ЕР Юг на обект на Клиент, който е бил присъединен към съоръжения, собственост на друг Клиент, който първоначално е дал съгласие за това и след това мотивирано оттегли съгласието си, се извършва по Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към електропреносната и разпределителните електрически мрежи.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложението е в несъответствие с разпоредбите на чл. 117 от ЗЕ, съгласно които след присъединяване през чуждо съоръжение дружеството следва да стартира процедура по изкупуване на същото, а докогато това стане да сключи договор за достъп със собственика на съоръжението.

131. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 43 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел I „Ползване на мрежата“ със следния текст: „В случай че е необходимо, Клиентът осигурява достъп до имота си на служителите на ЕР Юг, за да извършат монтиране и обслужване на електрическите съоръжения във връзка със снабдяването му с електрическа енергия.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Тези взаимоотношения са уредени със сервитути.

132. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 1 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА

ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „ЕР Юг е длъжно предварително да уведоми Клиентите за времето и продължителността на преустановяването или ограничаването на преноса при извършване на ремонтни работи и реконструкция на съоръжения, оперативни превключвания с продължителност над 30 (тридесет) минути, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране. ЕР Юг уведомява Клиентите не по-малко от 7 (седем) дни предварително по един от следните начини:“.

Текстът „с продължителност над 30 (тридесет) минути“ отпада. В разпоредбата на чл. 122, ал. 1 от ЗЕ няма ограничение за продължителността.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг е длъжно предварително да уведоми Клиентите за времето и продължителността на преустановяването или ограничаването на преноса при извършване на ремонтни работи и реконструкция на съоръжения, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране. ЕР Юг уведомява Клиентите не по-малко от 7 (седем) дни предварително по един от следните начини:“.

133. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 1, т. 2 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „в централни или местни медии, а там където такива не се издават, чрез съобщения до органите на местната власт, или по друг подходящ начин.“.

Текстът „или по друг подходящ начин“ се заменя с „и по друг подходящ начин“. Редакционна промяна.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „в централни или местни медии, а там където такива не се издават, чрез съобщения до органите на местната власт и по друг подходящ начин.“.

134. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 2 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „при нарушаване на нормалната работа на електроразпределителната мрежа и/или повреждане на отделни нейни елементи по независещи от ЕР Юг причини и извършване на ремонтни дейности по привеждането ѝ в изправно състояние;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „при повреди в електроразпределителната мрежа и съоръжения по независещи от ЕР Юг причини;“. Редакцията е съобразена с разпоредбата на чл. 122, ал. 2, т. 2 от ЗЕ.

135. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 5 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „при

неизпълнение в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Хипотезите за преустановяване на преноса без предизвестие са изчерпателно изброени в чл. 122, ал. 2 от ЗЕ.

136. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 6 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „на Клиент, който внася смущения в електроенергийната система;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Хипотезите за преустановяване на преноса без предизвестие са изчерпателно изброени в чл. 122, ал. 2 от ЗЕ.

137. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 7 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „ако с Клиента са договорени временни ограничения или възможности за прекъсвания;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Хипотезите за преустановяване на преноса без предизвестие са изчерпателно изброени в чл. 122, ал. 2 от ЗЕ.

138. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 8 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „при нарушаване на договорените условия от страна на Клиента;“.

Текстът следва да отпадне. Хипотезите за преустановяване на преноса без предизвестие са изчерпателно изброени в чл. 122, ал. 2 от ЗЕ.

139. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 9 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „при наличието на непреодолима сила;“.

Разпоредбата следва да отпадне. Хипотезите за преустановяване на преноса без предизвестие са изчерпателно изброени в чл. 122, ал. 2 от ЗЕ.

140. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 2, т. 10 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „поради действия на трети лица.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Хипотезите за преустановяване на преноса без предизвестие са изчерпателно изброени в чл. 122, ал. 2 от ЗЕ.

141. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 3, т. 1, 2, 3, 4, 5 и 6 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „(3) ЕР Юг има право да преустанови достъпа до електроразпределителната мрежа на Клиент в следните случаи:

1. в случай на присъединяване към електроразпределителната мрежа не по установения от закона ред;
2. в случай на установено присъединяване на трето лице или други обекти чрез собствените си уредби и съоръжения без писмено съгласие на ЕР Юг;
3. при неизпълнение в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;
4. внасяне на смущения в електроенергийната система от собствената мрежа и съоръжения на Клиента;
5. издадено разпореждане на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон;
6. когато обектът физически е престанал да съществува.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба е уредена в ЗЕ и в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

142. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 44, ал. 4 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „В случаите по ал. 2 и ал. 3, ЕР Юг не дължи обезщетение за претърпените вреди.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случаите по ал. 2, ЕР Юг не дължи обезщетение за претърпените вреди.“.

Редакционна промяна във връзка с отпадането на ал. 3 на чл. 44.

143. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 45 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст:

„чл. 45. Извън случаите по чл. 44, ЕР Юг има право да преустанови достъпа до електроразпределителната мрежа на обекта на Клиента:

1. по писмено искане на Клиента;
2. след обявяване по подходящ начин, включително и чрез залепване на уведомление:
 - а) при наличие на безспорни данни за обективни причини, поради които ползването на електроразпределителната мрежа от Клиента за даден обект е станало невъзможно и не може да бъде прекратено с негово съгласие, както когато Клиентът престане да отговаря на условията да бъде Клиент, включително, когато изтече срокът, за който собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е дал съгласие;
 - б) когато обектът престане да съществува;
 - в) на битов Клиент, когато се установи въз основа на данните от СТИ на

съответния обект, че в него не се е използвала електрическа енергия за срок над 2 (две) години;

г) на небитов Клиент, когато се установи въз основа на данните от СТИ на съответния обект, че в него не се е използвала електрическа енергия за срок над 3 (три) месеца и не са заплатени издадените фактури за цена достъп до електроразпределителната мрежа.“.

Текстът на т. 1 следва да отпадне като самостоятелна точка. Промяната е редакционна.

Текстът на т. 2 следва да отпадне. Разпоредбата на чл. 45 касае причините, поради които може да се преустанови захранването. Случаите за преустановяване на достъпа са разписани в ЗЕ и в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи и не може с ОУ да се разширяват.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Извън случаите по чл. 44, ЕР Юг преустановява достъпа до електроразпределителната мрежа на обекта по писмено искане на Клиента.“.

144. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 47, ал. 1 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „ЕР Юг преустановява преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента по основателно искане на доставчика. При постъпило искане от доставчика, съгласно установения ред, без да изследва причините довели до това искане, ЕР Юг преустановява преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента. Задължението за уведомяване на клиента за предстоящото преустановяване на преноса е на неговия доставчик, който е поискал прекъсването.“.

Текстът „основателно искане“ се заменя с „искане“. Съгласно чл. 123, ал. 5 от ЗЕ операторът е длъжен да изпълни искането на доставчика.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг преустановява преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента по искане на доставчика. При постъпило искане от доставчика, съгласно установения ред, без да изследва причините довели до това искане, ЕР Юг преустановява преноса на електрическа енергия към обекта на Клиента. Задължението за уведомяване на клиента за предстоящото преустановяване на преноса е на неговия доставчик, който е поискал прекъсването.“.

145. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 47, ал. 2 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „В случаите по ал. 1 съответният доставчик може да поиска преустановяване на снабдяването с електрическа енергия към всеки един или всички снабдявани от него обекти на Клиента присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг. ЕР Юг не изследва причините довели до искането от страна на доставчика.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Налице е неравнопоставеност.

146. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 47, ал. 3 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА

ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „ЕР Юг има право да преустанови Преноса на електрическа енергия, в случай че Клиентът не заплати стойността на фактурата или на издадено дебитно известие в срока, посочени в глава шеста, Раздел III. Клиентът има правото да избере един от предлаганите от ЕР Юг начини, по който да бъде уведомяван за сроковете на преустановяване на преноса на електрическа енергия. Ако клиентът не е посочил изрично предпочитан от него начин за уведомяване, то той се уведомява по избран от ЕР Юг начин. При неплащане или частично заплащане в указания срок ЕР Юг преустановява или ограничава преноса на електрическа енергия на един или всички обекти на Клиента.“.

Текстът „по избран от ЕР Юг начин“ се заменя с „чрез писмено съобщение изпратено на декларирания от Клиента адрес“. Дружеството е задължено да уведомява клиента, както и да разполага с доказателства за същото.

Текстът „При неплащане или частично заплащане в указания срок ЕР Юг преустановява или ограничава преноса на електрическа енергия на един или всички обекти на Клиента“ отпада, тъй като същия не кореспондира с текста от тази алинея.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг има право да преустанови Преноса на електрическа енергия, в случай че Клиентът не заплати стойността на фактурата или на издадено дебитно известие в срока, посочени в глава шеста, Раздел III. Клиентът има правото да избере един от предлаганите от ЕР Юг начини, по който да бъде уведомяван за сроковете на преустановяване на преноса на електрическа енергия. Ако клиентът не е посочил изрично предпочитан от него начин за уведомяване, то той се уведомява чрез писмено съобщение изпратено на декларирания от Клиента адрес.“.

147. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 47, ал. 4 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „ЕР Юг няма право да преустанови преноса на електрическа енергия на обект на Клиент на основание на този член в почивен ден, както и в деня, който го предхожда.“.

По аргумент от чл. 123, ал. 1 от ЗЕ ЕР Юг няма право да преустанови преноса на електрическа енергия на обект на Клиент на основание на този член в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предхожда.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг няма право да преустанови преноса на електрическа енергия на обект на Клиент на основание на този член в почивен ден или празничен ден, както и в деня, който го предхожда.“.

148. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 47, ал. 5 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „В случай че Клиентът е иницирал производство пред компетентен съд за оспорване на основанията за преустановения пренос и снабдяването с електрическа енергия, ЕР Юг няма право да преустановява преноса на електрическа енергия до обекта на Клиента, предмет на който е спорът, на основание ал. 3. До решаването на спора Клиентът е длъжен да заплаща текущите си задължения и да спазва настоящите Общи условия.“.

Добавя се текста „възстановява преноса и“. Промяната е с цел по-голяма яснота и връзка с началото на настоящата алинея, а именно „оспорване на основанията за

преустановения пренос“, което означава, вече че същият е преустановен.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че Клиентът е инициирал производство пред компетентен съд за оспорване на основанието за преустановения пренос и снабдяването с електрическа енергия, ЕР Юг възстановява преноса и няма право да преустановява преноса на електрическа енергия до обекта на Клиента, предмет на който е спорът, на основание ал. 3. До решаването на спора Клиентът е длъжен да заплаща текущите си задължения и да спазва настоящите Общи условия.“.

149. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 48, ал. 2 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „Възражението се разглежда от ЕР Юг до 30 (тридесет) дни от подаването му, като Клиентът се уведомява писмено за резултата в подходящ ред.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Възражението се разглежда от ЕР Юг и Клиентът се уведомява писмено за резултата в срок до 30 (тридесет) дни от подаването му.“.

Редакционна промяна.

150. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 49, ал. 2 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „Искането трябва да съдържа датата, часа и продължителността на желаното от Клиента преустановяване преноса на електрическа енергия, както и точния обект и се подава най-късно до 7 (седем) дни преди датата, на която Клиентът желае да бъде преустановен преноса на електрическа енергия, като в случай че Клиентът е нов, той има право да направи такова искане не по-рано от 7 (седем) дни от датата на подаване на Декларация за достъп до мрежата.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира и обоснове текста относно изискването за срок при нов клиент.

151. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 49, ал. 3 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел II „Преустановяване преноса на електрическа енергия и преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа“ със следния текст: „На взаимно договорени дата и час в присъствието на Клиента или упълномощено лице ЕР Юг отчита показанията на СТИ и преустановява преноса на електрическа енергия към посочения от Клиента обект. Клиентът заплаща дължимите суми в срок до 3 (три) работни дни след като бъде уведомен за тях от страна на ЕР Юг и/или доставчика си на електрическа енергия.“.

Добавя се текста „за което се съставя констативен протокол по реда на чл. 64“. Промяната е с цел доказателство за извършените от дружеството действия.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „На взаимно договорени дата и час в присъствието на Клиента или упълномощено от него лице ЕР Юг отчита показанията на СТИ и преустановява преноса на електрическа енергия към посочения от Клиента обект, за което се съставя констативен протокол по реда на чл. 64, Клиентът

заплаща дължимите суми в срок до 3 (три) работни дни след като бъде уведомен за тях от страна на ЕР Юг и/или доставчика си на електрическа енергия.“.

152. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 50 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел III „Условия и ред за възстановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа/преноса на електрическа енергия“ със следния текст: „(1) Възстановяването на достъпа до електроразпределителната мрежа, преустановен по реда на чл. 45, т. 2, б. „а“, „в“ или „г“ от тези Общи условия става след заплащане от страна на Клиента на извършените от ЕР Юг разходи по прекратяване на достъпа до електроразпределителната мрежа и всякакви други задължения, натрупани към ЕР Юг за този обект.

(2) Ако лицето, поискало възстановяване на достъпа до разпределителната мрежа на обекта, е различно от това, което е заведено като Клиент в базата данни на ЕР Юг, то заедно с изпълнение на задълженията по ал. 2, това лице е длъжно да представи на ЕР Юг документи, удостоверяващи правото му на собственост/ползване и да декларира, че не е извършвано преустройство на обекта, че вътрешната инсталация е непроменена и съответства на изискванията за безопасност, както и че не надвишава договорената присъединена мощност.

(3) В случая по чл. 45, т. 2, б. „б“, възстановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа се извършва, чрез изпълнение на процедура по ново присъединяване на обекта към електроразпределителната мрежа.“.

Разпоредбата на ал. 1 следва да отпадне, поради отпадане на разпоредбите на чл. 45, т. 2, букви „а“, „в“ и „г“.

Разпоредбата на ал. 2 следва да отпадне, поради отпадане на ал. 1 настоящата разпоредба. Равнопоставеност. Също така в разпоредбата има допусната техническа грешка като се посочва ал. 2, а следва да е ал. 1.

Разпоредбата на ал. 3 следва да отпадне, поради отпадане на разпоредбите на чл. 45, т. 2, буква „б“ от ОУ, съгласно която ЕР Юг има право да преустанови достъпа до електроразпределителната мрежа на обекта на Клиента, когато обектът престане да съществува.

153. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 51, ал. 1 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел III „Условия и ред за възстановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа/преноса на електрическа енергия“ със следния текст: „Извън случаите по чл. 50, ЕР Юг възстановява преноса на електрическа енергия и/или достъпа до електроразпределителната мрежа на Клиента след отстраняване на причините, довели до преустановяването им.“.

Текстът „Извън от случаите по чл. 50“ отпада поради отпадане на разпоредбата на чл. 50 от ОУ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг възстановява преноса на електрическа енергия и/или достъпа до електроразпределителната мрежа на Клиента след отстраняване на причините, довели до преустановяването им.“.

154. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 51, ал. 2 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел III „Условия и ред за възстановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа/преноса на електрическа енергия“ със следния текст: „Когато преустановяването е било по причина, изходяща от Клиента, той е длъжен да компенсира предизвиканите разходи.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира текста.

155. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 51, ал. 3 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел III „Условия и ред за възстановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа/преноса на електрическа енергия“ със следния текст: „Преди възстановяване на преноса ЕР Юг може да поиска и писмена декларация от Клиента за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Налице е неравнопоставеност.

156. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 51, ал. 5 от Глава седма „УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“, Раздел III „Условия и ред за възстановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа/преноса на електрическа енергия“ със следния текст: „При констатирано неправомерно възстановяване без да са отстранени причините, довели до преустановяването му, ЕР Юг има право да извърши действията по чл. 29, ал. 1 от тези Общи условия, включително и да прекъсне преноса на електрическа енергия до обекта и уведоми за това компетентните правоохранителни органи. Отделно от това, Клиентът дължи на ЕР Юг неустойка с обезщетителен характер, в размер на цената на услугата за прекъсване/възстановяване на достъп/пренос до електроразпределителната мрежа за съответния обект по ценоразписа на услугите, предоставяни от ЕР Юг.“.

Текстът „Отделно от това, Клиентът дължи на ЕР Юг неустойка с обезщетителен характер, в размер на цената на услугата за прекъсване/възстановяване на достъп/пренос до електроразпределителната мрежа за съответния обект по ценоразписа на услугите, предоставяни от ЕР Юг.“ отпада поради това, че неустойката следва да е уредена в глава осма от ОУ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „При констатирано неправомерно възстановяване без да са отстранени причините, довели до преустановяването му, ЕР Юг има право да извърши действията по чл. 29, ал. 1 от тези Общи условия, включително и да прекъсне преноса на електрическа енергия до обекта и уведоми за това компетентните правоохранителни органи.“.

157. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 52 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „ЕР Юг носи имуществена отговорност за вреди, нанесени на Клиента, в следните случаи:

1. при неправомерен отказ да предостави достъп до електроразпределителната мрежа на Клиента;
2. при неправомерно преустановяване на преноса на електрическа енергия и/или достъпа до електроразпределителната мрежа на обекта;
3. при неправомерно нарушаване на непрекъснатостта на снабдяването с електрическа енергия на обект на Клиент;

4. когато електрическата енергия, доставяна до мястото на присъединяване на обекта на Клиента, е с качество и показатели, несъответстващи на действащата нормативна уредба;

5. при влизане и преминаване на представители на ЕР Юг през имота на Клиента и извършване на дейности в него, свързани с експлоатацията на енергийните съоръжения или за контрол върху тях, когато от действията им са настъпили вреди;

6. при необезпечена безопасна експлоатация на електрическите съоръжения, собственост на ЕР Юг;“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна в чл. 52, с цел замяна на думата „вреди“ с думата „щети“, тъй като в чл. 67, чл. 73 и чл. 74 от ЗЕ се говори за щети.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг носи имуществена отговорност за щети, нанесени на Клиента, в следните случаи:

1. при неправомерен отказ да предостави достъп до електроразпределителната мрежа на Клиента;

2. при неправомерно преустановяване на преноса на електрическа енергия и/или достъпа до електроразпределителната мрежа на обекта;

3. при неправомерно нарушаване на непрекъснатостта на снабдяването с електрическа енергия на обект на Клиент;

4. когато електрическата енергия, доставяна до мястото на присъединяване на обекта на Клиента, е с качество и показатели, несъответстващи на действащата нормативна уредба;

5. при влизане и преминаване на представители на ЕР Юг през имота на Клиента и извършване на дейности в него, свързани с експлоатацията на енергийните съоръжения или за контрол върху тях, когато от действията им са настъпили щети;

6. при необезпечена безопасна експлоатация на електрическите съоръжения, собственост на ЕР Юг;“.

158. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 53, ал. 1 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „В случай че обект на Клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 (двадесет и четири) часа, ЕР Юг дължи на Клиента обезщетение в размер на 30 лв. (тридесет лева).“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна. Думата „обезщетение“ се заменя с „неустойка“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че обект на Клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 (двадесет и четири) часа, ЕР Юг дължи на Клиента неустойка в размер на 30 лв. (тридесет лева).“.

159. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 53, ал. 2 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „В случай че преустановяването на снабдяването с електрическа енергия по ал. 1 е с продължителност над 36 часа, ЕР Юг дължи на Клиента допълнително обезщетение в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който Клиентът е без снабдяване с електрическа енергия, но не повече от 1000 лв. (хиляда лева).“.

Текстът „но не повече от 1000 лв. (хиляда лева)“ отпада поради немотивирано позоваване на посочената сума. Не може да има такова ограничаване. Думата „обезщетение“ се заменя с „неустойка“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че преустановяването на снабдяването с електрическа енергия по ал. 1 е с продължителност над 36 часа, ЕР Юг дължи на Клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който Клиентът е

без снабдяване с електрическа енергия.“.

160. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 54, ал. 1 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „ЕР Юг дължи неустойка на Клиента при доказано отклонение на параметрите на доставяната електрическа енергия от допустимите показатели за качество на електрическата енергия, за което ЕР Юг отговаря.“.

Текстът „за което ЕР Юг отговаря.“ отпада поради разпоредбата на т. 3.3.1 от Лицензията.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг дължи неустойка на Клиента при доказано отклонение на параметрите на доставяната електрическа енергия от допустимите показатели за качество на електрическата енергия.“.

161. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 54, ал. 3 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „Неустойката е в размер на 50% (петдесет процента) от действащата за обекта цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за количеството пренесена електрическа енергия до обекта от датата на получаване на искането на Клиента за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия до отстраняване на регистрираните отклонения.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Неустойката е в размер на 5 лв. на ден и 50% (петдесет процента) от действащата за обекта цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за количеството пренесена електрическа енергия до обекта от датата на получаване на искането на Клиента за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия до отстраняване на регистрираните отклонения.“.

Предложението цели ангажираност на дружеството за по-бързо отстраняване на нередностите в електроразпределителната мрежа.

162. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 55, ал. 1 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „ЕР Юг дължи обезщетение на Клиента при доказано неспазване на срокове по тези Общи условия, за което неспазване ЕР Юг отговаря и в случай че Клиентът е претърпял вреди, вследствие на неспазване на тези срокове.“.

Текстовете „доказано“ и „за което неспазване“ отпадат тъй като неспазването на срокове е формално нарушение и с изтичането на конкретен срок дружеството изпада в неизпълнение на съответното задължение. Думата „обезщетение“ следва да се замени с „неустойка“. Евентуален по-голям размер на настъпили вреди винаги може да бъде претендиран от клиента по общия исков ред. Съгласно чл. 92, ал. 1 ЗЗД „Неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват. Кредиторът може да иска обезщетение и за по-големи вреди.“. Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг дължи неустойка на Клиента при неспазване на срокове по тези Общи условия.“.

163. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 55, ал. 2 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“ със следния текст: „Размерът на обезщетението се определя по взаимно съгласие между страните, ако такова съгласие не може да бъде постигнато, спорът се разрешава по реда на чл. 73, ал. 3 от тези Общи условия.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да преработи предложената алинея две, в която да определи размерът на неустойката по ал. 1.

164. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 56, ал. 1, т. 5 от Глава осма

„ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“, „Исключване отговорността на ЕР Юг“ със следния текст: „при опасност от нанасяне на значителни материални вреди на системата, съответно на електроразпределителната мрежа или на Клиентите;“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна. Заменя се думата „вреди“ с думата „щети“, тъй като в чл. 67, чл. 73 и чл. 74 от ЗЕ се говори за щети.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на електроразпределителната мрежа или на Клиентите;“.

165. Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 56, ал. 3 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“, „ЕР Юг не дължи обезщетение при преустановяване преноса на електрическа енергия до 24 (двадесет и четири) часа, в случай че предварително е уведомило Клиента за времето и продължителността на преустановяване или ограничаване на преноса на електрическа енергия при дейности, които подлежат на планиране, като:

1. поддържа, ремонтни работи и реконструкции;
2. прегледи на съоръжения и въвеждане в експлоатация на нови съоръжения;
3. планирани оперативни прекъсвания;
4. други подобни дейности, които подлежат на планиране и изискват обезопасяване чрез изключване на електроенергийни съоръжения.“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна. Думата „обезщетение“ се заменя с „неустойка“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг не дължи неустойка при преустановяване преноса на електрическа енергия до 24 (двадесет и четири) часа, в случай че предварително е уведомило Клиента за времето и продължителността на преустановяване или ограничаване на преноса на електрическа енергия при дейности, които подлежат на планиране, като:

1. поддържа, ремонтни работи и реконструкции;
2. прегледи на съоръжения и въвеждане в експлоатация на нови съоръжения;
3. планирани оперативни прекъсвания;
4. други подобни дейности, които подлежат на планиране и изискват обезопасяване чрез изключване на електроенергийни съоръжения.“.

166. Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 56, ал. 4 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“, „ЕР Юг не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си над 48 часа при случаите на въвеждане на ограничителен режим по смисъла на Закона за енергетиката.“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна съобразена с разпоредбата на чл. 74, ал. 2 от ЗЕ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си над 48 часа при случаите на въвеждане на ограничителен режим по смисъла на Закона за енергетиката, с изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по вина на ЕР Юг.“.

167. Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 56, ал. 6 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“, „ЕР Юг не носи отговорност за вредите, причинени в случай на преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа:

1. на обекти на лица, които са се присъединили към съответната мрежа без да имат право на това;
2. на Клиент, допуснал присъединяването на обект на трети лица или други обекти чрез собствените си уредби и съоръжения без писменото съгласие на ЕР Юг;

3. на обект на Клиент при неизпълнение в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;

4. на обект на Клиент, който със собствената си мрежа внася смущения в електроразпределителната мрежа;

5. на обект на Клиент при констатирано повреждане от негова страна на СТИ или други електрически съоръжения, собственост на ЕР Юг, ако нанесените вреди върху СТИ или електрическите съоръжения не са своевременно компенсирани в предписания срок;

6. на обект на Клиент при издадено разпореждане на други органи в съответствие с тяхната компетентност.“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна с цел замяна на думата „вреди“ с думата „щети“, тъй като в чл. 67, чл. 73 и чл. 74 от ЗЕ се говори за щети.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг не носи отговорност за щетите, причинени в случай на преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа:

1. на обекти на лица, които са се присъединили към съответната мрежа без да имат право на това;

2. на Клиент, допуснал присъединяването на обект на трети лица или други обекти чрез собствените си уредби и съоръжения без писменото съгласие на ЕР Юг;

3. на обект на Клиент при неизпълнение в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;

4. на обект на Клиент, който със собствената си мрежа внася смущения в електроразпределителната мрежа;

5. на обект на Клиент при констатирано повреждане от негова страна на СТИ или други електрически съоръжения, собственост на ЕР Юг, ако нанесените вреди върху СТИ или електрическите съоръжения не са своевременно компенсирани в предписания срок;

6. на обект на Клиент при издадено разпореждане на други органи в съответствие с тяхната компетентност.“.

168. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 56, ал. 7 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“, „Изключване отговорността на ЕР Юг“ със следния текст: „ЕР Юг не дължи обезщетение за вреди, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно преустановяване или ограничаване на преноса на електрическа енергия в случаите по тези Общи условия, с изключение на случаите, при които ЕР Юг има доказана вина за това.“.

Текстът „в случаите по тези Общи условия“ отпада. Редакцията е съобразена с регламентацията на чл. 74, ал. 2 от ЗЕ. Заменя се думата „вреди“ с думата „щети“, тъй като в чл. 67, чл. 73 и чл. 74 от ЗЕ се говори за щети.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг не дължи обезщетение за щети, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно преустановяване или ограничаване на преноса на електрическа енергия, с изключение на случаите, при които преустановяването или ограничаването са настъпили по вина на ЕР Юг.“.

169. Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 56, ал. 9 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел I „Отговорност на ЕР Юг“, „ЕР Юг не носи отговорност за вредите, причинени в случай на преустановяване на преноса на електрическа енергия по искане на доставчик на клиент, депозирано съгласно утвърдения ред.“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна с цел замяна на думата „вреди“ с думата „щети“, тъй като в чл. 67, чл. 73 и чл. 74 от ЗЕ се говори за щети.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг не носи отговорност

за щетите, причинени в случай на преустановяване на преноса на електрическа енергия по искане на доставчик на клиент, депозирано съгласно утвърдения ред.“.

170. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 58, ал. 1 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел II „Отговорност на Клиента“ със следния текст: „Клиентът носи имуществена отговорност за вреди, нанесени на ЕР Юг, в случаите, когато Клиентът:

1. извършва самоволна промяна на схемата на свързване на електрическите съоръжения, сменя или поврежда СТИ, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от ЕР Юг и/или овластен орган;
2. извърши самоволно присъединяване към електроразпределителната мрежа;
3. извършва оперативни превключвания в частта на електроразпределителната мрежа без разрешение на диспечерските служби;
4. използва електрическа енергия, без тя да се отчита от СТИ, изменя показанията на СТИ или пречатства правилната им работа;
5. нарушава нормалния режим на работа на електроразпределителната мрежа.“

Предложената разпоредба се приема по принцип. Редакционна промяна с цел замяна на думата „вреди“ с думата „щети“, тъй като в чл. 67, чл. 73 и чл. 74 от ЗЕ се говори за щети.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Клиентът носи имуществена отговорност за щети, нанесени на ЕР Юг, в случаите, когато Клиентът:

1. извършва самоволна промяна на схемата на свързване на електрическите съоръжения, сменя или поврежда СТИ, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от ЕР Юг и/или овластен орган;
2. извърши самоволно присъединяване към електроразпределителната мрежа;
3. извършва оперативни превключвания в частта на електроразпределителната мрежа без разрешение на диспечерските служби;
4. използва електрическа енергия, без тя да се отчита от СТИ, изменя показанията на СТИ или пречатства правилната им работа;
5. нарушава нормалния режим на работа на електроразпределителната мрежа.“

171. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 58, ал. 2 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел II „Отговорност на Клиента“ със следния текст: „Клиент, който умишлено попречи на представител на ЕР Юг или упълномощени от него лица да изпълнят задълженията си, дължи на ЕР Юг неустойка с обезщетителен характер в размер на 50 (петдесет) лева за всеки отделен случай.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба създава предпоставки за санкциониране, което не е доказано по надлежния ред (съдебна инстанция) и създава неравнопоставеност между страните.

172. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 58, ал. 3 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел II „Отговорност на Клиента“ със следния текст: „Заплащането на неустойка по реда на този член не изключва възможността на ЕР Юг да претендира обезщетение за реалния размер на нанесените от Клиента вреди по предвидения от закона ред.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба не следва да се приеме поради неприемането на предходната ал. 2. Претендирането на вреди се установява по общия исков ред, а не в ОУ.

173. Да се създаде нова алинея на чл. 58 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел II „Отговорност на Клиента“ със следния текст: „За установяване на действията по ал. 1 се съставя констативен протокол.“.

Предложението е във връзка наличието на доказателство за действията и

изпълнение на задълженията на ЕР Юг.

174. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 59 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел II „Отговорност на Клиента“ със следния текст: „Собственикът или титулярят на вещното право на ползване на обект, присъединен към електроразпределителната мрежа, е солидарно отговорен с ползвателя(ите) на този обект за неплатените суми, дължими на ЕР Юг от ползвателя(ите) на този обект.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Равнопоставеност. Изискването за поемане на солидарна отговорност от клиенти на дружеството е необосновано въведено в противоречие с общите правила за юридическа отговорност на гражданскоправните субекти за поети от тях ангажименти. Текстовете вменяващи солидарна отговорност на клиентите следва да бъдат отменени в случаите, когато не са предвидени със закон или договорени между страните.

175. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 61, ал. 2 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел III „Ред за реализиране на имуществена отговорност и отговорност при неспазване на договорните задължения“ със следния текст: „Другата страна в срок до края на следващия работен ден от получаване на уведомлението, с изключение на случаите на ограничителен режим при възникване или предотвратяване на аварии и/или непреодолима сила, изпраща свой представител на посоченото от пострадалата страна място за констатиране на нанесените вреди, за което се съставя опис.“.

Добавя се „и констативен протокол по реда на чл. 64“. Промяната е редакционна с цел уеднаквяване на текста.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Другата страна в срок до края на следващия работен ден от получаване на уведомлението, с изключение на случаите на ограничителен режим при възникване или предотвратяване на аварии и/или непреодолима сила, изпраща свой представител на посоченото от пострадалата страна място за констатиране на нанесените вреди, за което се съставя опис и констативен протокол по реда на чл. 64 между страните.“.

176. Да се създаде нова алинея на чл. 61 от Глава осма „ОТГОВОРНОСТ ЗА НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ“, Раздел III „Ред за реализиране на имуществена отговорност и отговорност при неспазване на договорните задължения“ със следния текст: „При непостигане на съгласие по ал. 3, всяка от страните може да инициализира решаване на спора по общия исков ред.“.

Предложението е във връзка с регламентиране на механизъм за уреждане на спорове между страните, който да е съобразен с действащото законодателство.

177. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 1 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Протоколи“ със следния текст: „Протоколи се съставят при условията на чл.28 и чл.30 от тези Общи условия. Протокола се подписва от представител на ЕР Юг и от Клиента или негов представител.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Когато по силата на тези Общи условия се съставя констативен протокол, той се подписва от представител на ЕР Юг и от Клиента или негов представител.“.

Текстът се изменя поради отпадане на чл. 30 от ОУ.

Добавя се думата „констативен“. Промяната е редакционна с цел уеднаквяване на текста.

178. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 2 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Протоколи“ със следния текст: „Ако Клиентът не бъде

намерен при съставянето на протокола по ал.1 или откаже да подпише протокола, протоколът се съставя като се подписва от един свидетел.“.

Думата „протоколът“ се заменя с „констативният протокол“. Промяната е редакционна с цел уеднаквяване на текста.

Добавя се „от представител на дружеството и един свидетел, който не е служител на ЕР Юг“. Промяната е в съответствие с чл. 49, ал. 3 от ПИКЕЕ.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Ако Клиентът не бъде намерен при съставянето на протокола по ал. 1 или откаже да подпише констативният протокол, същия се съставя като се подписва от представител на дружеството и един свидетел, който не е служител на ЕР Юг.“.

179. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 3 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Протоколи“ със следния текст: „В случаите по ал. 2, ЕР Юг може да изпрати протокола на Клиента с писмо или по друг подходящ начин.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случаите по ал. 2. ЕР Юг изпраща констативния протокол на Клиента с препоръчано писмо или по избран от Клиента начин.“.

Текстът „може да изпрати“ се заменя с „изпраща“. Добавя се „препоръчано“. Изразът „по друг подходящ начин“ се заменя с „избран от Клиента начин“. Задължение на дружеството е да уведомява клиента за извършените действия. Информираност.

Думата „протокола“ се заменя с „констативния протокол“. Промяната е редакционна с цел уеднаквяване на текста.

180. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 4 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Протоколи“ със следния текст: „Връчването на протокола на представител - служител, наемател, обитател или член от домакинството, друго лице, което е съгласно да го приеме, по имейл предоставен за кореспонденция, както и връчването му съгласно ал. 3 се счита за редовно връчване. Друго лице може да бъде всеки пълнолетен от домашните му или който живее на адреса, или е работник, служител или съответно работодател на адресата.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Връчването на констативния протокол на представител, наемател, обитател или друго лице, което е съгласно да го приеме, по имейл предоставен за кореспонденция, както и изпращането му съгласно ал. 3 се счита за редовно връчване. Друго лице може да бъде всеки пълнолетен от домашните му или който живее на адреса, или е работник, служител или съответно работодател на адресата.“.

Думата „протокола“ се заменя с „констативния протокол“. Думата „връчването“ се заменя с „изпращането“. Промяната е редакционна с цел уеднаквяване на текста.

Текстовете „служител“ и „член от домакинството,“ да отпаднат. Дублират се с второто изречение на същия член. Промяната цели отпадане на възможността протоколът да се връчи на непълнолетно лице. Редакционна промяна.

181. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 5 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Протоколи“ със следния текст: „За избягване на всякакво съмнение, по смисъла на тези Общи условия представител е всяко лице, което изрично заяви, че представлява Клиента или с действията си, включително и не само с подписването на протокола, не остави съмнение у служителите на ЕВН ЕР, че действа от името на Клиента.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Представителството е уредено в гражданското законодателство.

182. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 6 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Протоколи“ със следния текст: „Страните изрично се

отказват от всичките си възражение и права и изрично се съгласяват да не оспорват съдържанието на протокол и да не възражават или да изразяват твърдения, свързани с действието, валидността или обвързващата сила на протокола поради факта, че същият е подписан от лице, което е действало от името на Клиента и привидно е имало представителна власт, но в действителност тази представителна власт не е била на лице.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Текстът ограничава правата на клиента, като го поставя в невъзможност да защити интересите си, при съставяне на документи създаващи преки задължения.

183. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 65, ал. 1 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Изменение и допълнение на Общите условия“ със следния текст: „ЕР Юг има право едностранно да променя настоящите Общи условия, за което уведомява Клиента на Интернет страницата си и като поставя информация по подходящ начин е местата за обслужване на клиенти, най-малко 30 (тридесет) дни преди промените да влязат в сила.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг има право да предлага изменение и/или допълнение на настоящите Общи условия по процедура предвидена в Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. ЕР ЮГ уведомява крайните клиенти за предложените изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в КЕВР.“.

Текстът „едностранно“ отпада. Редакцията е съобразена с изискванията на чл. 132 и чл. 127, ал. 1, т. 11 от Наредба № 3.

184. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 65, ал. 2 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Изменение и допълнение на Общите условия“ със следния текст: „Счита се, че Клиентът е приел промените, освен ако уведоми ЕР Юг, че не приема тези промени преди датата на влизането им в сила.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Текстът противоречи на чл. 131, ал. 3 от Наредба № 3.

185. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 65, ал. 3 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Изменение и допълнение на Общите условия“ със следния текст: „Уведомлението по ал. 3 следва да бъде направено от Клиента в писмена форма.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Текстът отпада поради отпадане на ал. 2 на чл. 65 от ОУ. Следва да се чете ал. 2, а не ал. 3.

186. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 66 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Форма на договора, частична недействителност“ със следния текст: „Формата на договора между страните, какъвто договор представляват настоящите Общи условия, е писмена.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира текста.

187. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 67 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Форма на договора, частична недействителност“ със следния текст: „Ако някоя от разпоредбите по тези Общи условия е или стане недействителна, или неприложима, то разпоредбата се заменя от повелителните норми на закона и не влече недействителността на останалите разпоредби.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да конкретизира текста. Да се разпишат процедури при нищожност, унищожаемост и неприложимост. Да се предвиди начин за уведомяване на клиентите при настъпване на промените.

188. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 68, ал. 1 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Срок на действие на договора, прехвърляне на правата и задълженията по договора, правоприемство“ със следния текст: „Доколкото не е договорено друго, договорът за ползване на мрежата се сключва за неограничено време. Той може да се прекрати от Клиента в края на всеки календарен месец с едномесечно писмено предизвестие по реда на глава девета от тези Общи условия.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Доколкото не е договорено друго, договорът за ползване на мрежата се сключва за неограничено време. Той може да се прекрати от Клиента с едномесечно писмено предизвестие.“.

Предложената разпоредба ограничава правата на клиента. Отпада изразът „в края на всеки календарен месец“. Отпада изразът „по реда на глава девета от тези Общи условия“. Визираната глава девета урежда отношения с уязвими клиенти и не урежда процедура за прекратяване на договора.

189. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 68, ал. 2 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Срок на действие на договора, прехвърляне на правата и задълженията по договора, правоприемство“ със следния текст: „В случай че трето лице изяви желание да замести Клиента в правата и задълженията му по тези общи условия, то това може да стане само и единствено със съгласието на ЕР Юг.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В случай че трето лице изяви желание да замести Клиента в правата и задълженията му по тези общи условия, то това може да стане със съгласието на ЕР Юг и Клиента.“.

Премахва се изразът „само и единствено“. Добавя се „и Клиента“. Редакцията е с цел защита на интересите на клиента (Равнопоставеност).

190. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 68, ал. 3 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Срок на действие на договора, прехвърляне на правата и задълженията по договора, правоприемство“ със следния текст: „При условията на предходната алинея новият Клиент отговаря солидарно за задълженията на стария Клиент към ЕР Юг, дори и тези задължения да са възникнали преди датата на заместването.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба противоречи на чл. 102 от ЗЗД.

191. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 69 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове“ със следния текст: „Клиентът лично или чрез упълномощено от него лице с нотариално заверено пълномощно има право да предяви претенциите си чрез сигнали, жалби или заявления. Сигналите, жалбите или заявленията се подават по един от следните начини:“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Клиентът лично или чрез надлежно упълномощено от него лице има право да предяви претенциите си чрез сигнали, жалби или заявления. Сигналите, жалбите или заявленията се подават по един от следните начини:“.

Текстът „упълномощено от него лице с нотариално заверено пълномощно“ се заменя с „надлежно упълномощено от него лице“. Представителството е уредено в гражданското законодателство.

192. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 70 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове“ със следния текст: „Сигналът, жалбата или заявлението трябва да отговарят на следните изисквания:“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Писменият сигнал, жалба или заявление трябва да отговарят на следните изисквания:“.

Текстът „Сигналът, жалбата или заявлението“ се заменя с текста „Писменият сигнал, жалба или заявление“ поради възможността на чл. 69, т. 3 за подаване на жалба по телефона.

193. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 70, т. 6 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове“ със следния текст: „да има дата и да е подписан от Клиента или упълномощено лице.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „да е подписан от Клиента или упълномощено лице.“.

Текстът „да има дата и“ отпада. Попълнената от жалбоподателя дата не е необходим реквизит на жалбата, тъй като срокът за разглеждане на същата започва да тече от датата на входирането ѝ. По този начин се игнорира възможност да не се разглеждат жалби, ако същите нямат дата написана от подателя им.

194. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 71, ал. 1 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове“ със следния текст: „ЕР Юг е длъжно да разгледа повдигнатия въпрос в срок до 30 (тридесет) дни, считано от датата на получаването на сигнала, жалбата или заявлението и да изпрати отговор в подходящ срок.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг е длъжно да разгледа сигнала, жалбата или заявлението и изпрати отговор в срок до 30 (тридесет) дни, считано от датата на получаването им.“.

Текстът „Повдигнатия въпрос“ се заменя със „сигнала, жалбата или заявлението“ Редакционна промяна.

Добавя се текстът „и изпрати отговор по“. Заличава се изразът „и да изпрати отговор в подходящ срок“ като по този начин се указва и какъв е срокът дружеството да уведоми клиента за извършената проверка.

195. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 71, ал. 4 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове“ със следния текст: „ЕР Юг не отговаря на сигнали, жалби или заявления, които съдържат обидни квалификации, както и политически, расови и всякакви други дискриминационни искания и изявления.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената редакция създава възможност за дружеството да не разглежда всички постъпили жалби.

196. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 71, ал. 5 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове“ със следния текст: „ЕР Юг не разглежда жалби, сигнали и искания, постъпили от лица, които не са Клиенти по смисъла на тези Общи условия или не са упълномощени от съответния Клиент с нотариално заверено пълномощно.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „ЕР Юг не разглежда жалби, сигнали и искания, постъпили от лица, които не са Клиенти по смисъла на тези Общи условия или не са упълномощени от съответния Клиент.“.

Отпада израза „с нотариално заверено пълномощно“. Представителството е уредено в гражданското законодателство.

197. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 74, ал. 1 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Съобщения и документи във връзка с доставката на електрическа енергия и цени на другите предоставени услуги“ със следния текст: „Всякакви документи, включително съобщения, уведомления и други, свързани с тези Общи условия, освен съобщенията, уведомленията, предизвестията и другите документи, които настоящите Общи условия предвиждат да бъдат правени чрез средствата за масова

информация, ще бъдат разменяни с обикновена поща на адреса на управление на ЕР Юг и на адреса за кореспонденция, посочен от Клиента в заявлението за достъп до мрежата или по друг съгласуван с клиента начин, а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса на обекта на Клиента или ако Клиентът има няколко обекта – на адреса, фигуриращ в клиентската база данни на ЕР Юг.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Всякакви документи, с изключение на тези по чл. 64, ал. 3, включително съобщения, уведомления и други, свързани с тези Общи условия, освен съобщенията, уведомленията, предизвестията и другите документи, които настоящите Общи условия предвиждат да бъдат правени чрез средствата за масова информация, ще бъдат разменяни с обикновена поща на адреса на управление на ЕР Юг и на адреса за кореспонденция, посочен от Клиента в заявлението за достъп до мрежата или по друг съгласуван с клиента начин, а в случаите когато Клиентът не е попълнил такова заявление - на адреса на Обекта на Клиента или ако Клиентът има няколко обекта - на адреса, фигуриращ в клиентската база данни на ЕР Юг.“.

Промяната е редакционна с цел кореспондиране на текста с изискванията на чл. 64, ал. 3 от ОУ.

198. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 74, ал. 3 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Съобщения и документи във връзка с доставката на електрическа енергия и цени на другите предоставени услуги“ със следния текст: „В случаите, когато според тези Общи условия, ЕР Юг има задължение за уведомяване на Клиента и същият не може да бъде намерен на посочения от него адрес, ЕР Юг може да връчи уведомлението и чрез залепването му на подходящо място на обекта на Клиента, което се подписва само от служител на ЕР Юг. В този случай, уведомлението се счита за връчено след изтичане на седемдневен срок от датата на залепването му.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да прецизира текста на разпоредбата, като уреди в кои хипотези се залепва уведомление, и разпише механизъм за доказване на извършените действия с оглед гарантиране спазване на предвидения срок.

199. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 74, ал. 4 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Съобщения и документи във връзка с доставката на електрическа енергия и цени на другите предоставени услуги“ със следния текст: „Цените за други предоставяни мрежови услуги, предоставяни от ЕР Юг на Клиента, се определят от ЕР Юг и се поместват на Интернет страницата на ЕР Юг и на видно място във всяко място за обслужване на клиенти.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Цените за други услуги, предоставяни на Клиента, се определят от ЕР Юг и се поместват на Интернет страницата на дружеството и на видно място във всяко място за обслужване на клиенти.“.

Текстът „мрежови“ отпада. Същият не кореспондира с чл. 3, т. 1 от ОУ.

200. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 74, ал. 5 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Съобщения и документи във връзка с доставката на електрическа енергия и цени на другите предоставени услуги“ със следния текст: „Уведомяването на Клиента при извършване на корекция на сметка, съгласно ПИКЕЕ или по реда на Глава шеста, Раздел II от тези Общи условия се извършва в писмен вид, чрез писмо, изпратено по поща или куриер, или по факс, или по електронна поща.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Уведомяването на Клиента при извършване на корекция на сметка, съгласно ПИКЕЕ се извършва в писмен вид, чрез писмо, изпратено по поща или куриер, или по факс, или по електронна поща.“.

Текстът „или по реда на Глава шеста, Раздел II от тези Общи условия“ отпада, поради отпадане на разпоредбите от раздел II от проекта на ОУ, с които са разписани процедурите за извършване на корекция.

201. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 74, ал. 6 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Съобщения и документи във връзка с доставката на електрическа енергия и цени на другите предоставени услуги“ със следния текст: „Уведомлението по ал. 5 на този член се счита за получено и с настъпило действие, ако бъде изпратено по пощата или по куриер - на втория работен ден след дата на изпращане или ако е изпратено по факс или на електронен адрес - в деня на изпращането - ако е генерирано валидно съобщение за изпращане.“.

Разпоредбата следва да отпадне. Предложената разпоредба създава предпоставки за неинформираност на клиентите и ограничава правото им да внесат възражение срещу направените корекции. Визираните срокове са прекалено кратки и липсва гаранция, че клиентът своевременно е запознат с извършената корекция.

202. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 76, ал. 1 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Непреодолима сила“ със следния текст: „Непреодолима сила (Форсмажор) означава събитие извън разумния контрол на страната, позоваваща се на Непреодолима сила („Позоваващата се страна“), което тя не би могла с разумни усилия да избегне или преодолее и което прави невъзможно за Позоваващата се страна да изпълни своите задължения по тези Общи условия.“.

Разпоредбата следва да отпадне. В чл. 3, т. 16 от ОУ е дадено определение за непреодолима сила.

203. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 76, ал. 2 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Непреодолима сила“ със следния текст: „Ако страната е изцяло или частично възпрепятствана поради Непреодолима сила да изпълни своите задължения по тези Общи условия се счита, че Позоваващата се страна не е допуснала нарушение или неизпълнение и тя се освобождава от съответните задължения за срока и доколкото Непреодолимата сила препятства тяхното изпълнение.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Ако страната е възпрепятствана поради Непреодолима сила да изпълни своите задължения по тези Общи условия се счита, че Позоваващата се страна не е допуснала нарушение или неизпълнение и тя се освобождава от съответните задължения за срока и доколкото Непреодолимата сила препятства тяхното изпълнение.“.

Текстът „изцяло или частично“ отпада. Редакционна промяна.

204. Да се създаде нова алинея на чл. 76 от Глава десета „ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ“, „Непреодолима сила“ със следния текст: „ЕР Юг задължително оповестява на Клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване. Страната, позоваваща се на непреодолимата сила задължително се снабдява с документ от оторизиран орган за наличието на непреодолима сила.“.

Предложението е във връзка с редакцията на чл. 3, т. 16 от проекта на ОУ.

205. След привеждане на разпоредбите на проекта на ОУ в съответствие с настоящия доклад, следва да се преномерират съответните разпоредби и да се съобразят препратките.

II. След анализ на представения проект на „Правила на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги“ (Правила за работа с клиенти) и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане представеният проект следва да бъде изменен, а именно:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 1.1 от Раздел „I. Общи положения“ със следния текст: „Чл. 38в от Закон за енергетиката (ЗЕ);“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Чл. 38в и чл. 38д от Закон за енергетиката (ЗЕ);“.

Редакционна промяна.

2. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 1.4 от Раздел „I. Общи положения“ със следния текст: „Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕР Юг;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕР Юг (Общите условия);“.

Редакционна промяна.

3. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 4 от Раздел „I. Общи положения“ със следния текст: „В организационната структура на ЕР Юг са създадени и функционират Клиентски офиси за работа с клиентите и потребителите на енергийни услуги, разположени на удобни за посещение места и с подходящо работно време. Актуален списък на Клиентски офиси се поддържа на Интернет страницата на дружеството.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В организационната структура на ЕР Юг са създадени и функционират места за обслужване на клиентите и потребителите на енергийни услуги, разположени на удобни за посещение места и с подходящо работно време. Актуален списък на местата за обслужване на клиенти се поддържа на Интернет страницата на дружеството.“.

Текстът „Клиентските офиси за работа с клиентите“ се заменя с „местата за обслужване на клиенти“. Промяната е във връзка с разпоредбата на чл. 69, т. 1 от ОУ.

4. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 6 от Раздел „I. Общи положения“ със следния текст: „Дружеството назначава и поддържа квалифициран персонал за качествено обслужване на клиентите и потребителите в Клиентските офиси и в телефонния си център.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Дружеството назначава и поддържа квалифициран персонал за качествено обслужване на клиентите и потребителите в местата за обслужване на клиенти и в телефонния си център.“.

Текстът „Клиентските офиси“ се заменя с „места за обслужване на клиенти“. Промяната е във връзка с разпоредбата на чл. 69, т. 1 от ОУ.

5. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 7 от Раздел „II. Принципи на работа с клиентите на ЕР Юг“ със следния текст: „Специални процедури за предоставяне на информация на уязвими клиенти, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Осигуряване на специални процедури за предоставяне на информация на уязвими клиенти, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.“.

Редакционна промяна.

6. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 4 от Раздел „III. Оповестявана от ЕР Юг актуална информация в изпълнение на Закона за енергетиката“ със следния текст: „От 1 април 2016 г. ЕР Юг прилага стандартизирани товарни профили за клиенти на ниво ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „От 1 април 2016 г. ЕР Юг прилага стандартизирани товарни профили за клиенти на ниво ниско напрежение с

предоставена мощност до 100 kW, избрали доставчик на електрическа енергия при свободно договорени цени от свободния пазар.“.

Редакционна промяна за внасяне на по-голяма яснота.

7. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 6 от Раздел „III. Оповестявана от ЕР Юг актуална информация в изпълнение на Закона за енергетиката“ със следния текст: „В клиентските офиси, потребителите могат да подават всички документи, свързани с достъпа до електроразпределителната мрежа и други услуги, предоставяни от ЕР Юг. Чрез центровете за работа с клиенти, същите могат да получат информацията относно:

- Общите условия за достъп до електроразпределителната мрежа;
- Цени на ползваните мрежови услуги;
- Списък, цени и срок за извършване на други допълнителни услуги;
- Ред за подаване на жалби и сигнали;
- Графиците на отчитане;
- Срокове и начините за плащане съгласно Общите условия на ЕР Юг;
- Дължимите суми за ползвани мрежови услуги;
- Времето и продължителността на прекъсванията или ограничения на снабдяването с електрическа енергия при действия, подлежащи на планиране;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „В местата за обслужване на клиенти, потребителите могат да подават всички документи, свързани с достъпа до електроразпределителната мрежа и други услуги, предоставяни от ЕР Юг. В същите места, потребителите могат да получат информацията относно:

- Общите условия;
- Цени на ползваните мрежови услуги;
- Списък, цени и срок за извършване на други допълнителни услуги;
- Ред за подаване на жалби и сигнали;
- Графиците на отчитане;
- Срокове и начините за плащане съгласно Общите условия;
- Дължимите суми за ползвани мрежови услуги;
- Времето и продължителността на прекъсванията или ограничения на снабдяването с електрическа енергия при действия, подлежащи на планиране;“.

„Клиентските офиси“ се заменя с „местата за обслужване на клиенти“. Промяната е във връзка с разпоредбата на чл. 69, т. 1 от ОУ.

Текстът „Общите условия за достъп до електроразпределителната мрежа“ се заменя с „Общите условия“. Промяната е редакционна.

8. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 1 от Раздел „IV. Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ със следния текст: „Клиентът лично или чрез упълномощено от него лице с нотариално заверено пълномощно има право да предяви претенциите си чрез сигнали, жалби или заявления, които се подават по един от следните начини:“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Клиентът лично или чрез надлежно упълномощено от него лице има право да предяви претенциите си чрез сигнали, жалби или заявления, които се подават по един от следните начини:“.

Промяната е във връзка с изменението на чл. 69 от ОУ.

Текстът „упълномощено от него лице с нотариално заверено пълномощно“ се заменя с „надлежно упълномощено от него лице“. Представителството е уредено в гражданското законодателство.

9. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 1.1 от Раздел „IV. Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ със следния текст: „чрез депозиране в Клиентските офиси;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „чрез депозиране в местата за

обслужване на клиенти;“.

Промяната е във връзка с разпоредбата на чл. 69, т. 1 от ОУ.

10. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 1.3 от Раздел „IV. Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ със следния текст: „на специализиран телефон, оповестен от дружеството, в случай че Клиентът се идентифицира с предоставения му Клиентски номер, трите си имена, ЕГН, наименованието на юридическото лице (в случай, че клиент е юридическо лице), ЕИК, трите имена на представляващия юридическото лице по договор или закон, ЕГН на представляващия;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „на специализиран телефон, оповестен от дружеството, в случай че Клиентът се идентифицира с предоставения му Клиентски номер, трите си имена, ЕГН. В случай, че клиент е юридическо лице: наименование на юридическото лице, ЕИК, трите имена и ЕГН на представляващия юридическото лице по договор или закон;“.

Редакционна промяна.

11. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 1.4 от Раздел „IV. Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ със следния текст: „по електронен път на оповестения официален електронен адрес на ЕР Юг, в случай че Клиентът се идентифицира с предоставения му Клиентски номер, трите си имена, ЕГН, наименованието на юридическото лице (в случай, че клиент е юридическо лице), ЕИК, трите имена на представляващия юридическото лице по договор или закон, ЕГН на представляващия;“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „по електронен път на оповестения официален електронен адрес на ЕР Юг, в случай че Клиентът се идентифицира с предоставения му Клиентски номер, трите си имена, ЕГН. В случай, че клиент е юридическо лице: наименование на юридическото лице, ЕИК, трите имена и ЕГН на представляващия юридическото лице по договор или закон;“.

Редакционна промяна.

12. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 3 от Раздел „IV. Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ със следния текст: „ЕР Юг разглежда жалбите и отговаря в сроковете по ЗЕ и Общите условия на договорите.“.

Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да допълни проекта на правилата с разпоредби съдържащи реда и сроковете за разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, каквото е изискването на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

13. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага т. 3 от Раздел „V. Предоставяне на услуги от „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ със следния текст: „Повече информация за услугите е поместена на интернет страницата www.elyug.bg в секция Клиенти. Настоящите правила са приложение към проект на Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, публикувани на 07.03.2018 г.“.

Разпоредбата следва да придобие следната редакция: „Информация за услугите е поместена на интернет страницата www.elyug.bg в секция Клиенти. Настоящите правила са приложение към проект на Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, публикувани на 07.03.2018 г.“.

Изразът „Повече“ следва да отпадне. Редакционна промяна.

14. Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да даде дефиниция за „уязвим клиент“.

15. Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да разпише редът и начините по който се доказва статут на „уязвим клиент“.

16. Да се дадат задължителни указания „Електроразпределение Юг“ ЕАД да посочи отделни процедури за предоставяне на конкретна информация на уязвим клиент с доказан статут, свързана с потреблението и преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.

17. След извършване на посочените по-горе корекции следва да се преномерират съответните разпоредби и препратки в проекта на „Правила на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги (Правила за работа с клиенти)“.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Балабанов. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило за одобряване в КЕВР проект на „Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и „Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги“. Описани са правните основания за изготвяне на доклада. Към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба. Съгласно предоставения писмен протокол от проведеното публично обсъждане на проекта до края на публичното обсъждане изказване от присъстващите и писмени становища по повод процедурата и съдържанието на публикувания проект в рамките на процедурата не са представени. Няма данни за получени становища и бележки по проекта след приключване на проведеното публично обсъждане. От анализа на представения проект на ОУ работната група счита, че има неща, които следва да бъдат променени и приведени в съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане. Подробно по всеки член са разписани предложенията на дружеството и предложенията на работната група със съответните мотиви за тяхното изменение. Същото е извършено след анализ на проекта на „Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ за разглеждане на заявлението, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание по т. 2 лицата, представляващи „Електроразпределение Юг“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

С. Тодорова попита каква е причината за разглеждане на тези Общи условия 1 година и 7 месеца след подаване на заявлението.

Б. Балабанов отговори, че голямата натовареност на колегите му е довела да това забавяне.

С. Тодорова каза, че някои членове на работната група вижда два-три пъти в годината и не мисли, че натовареността е толкова голяма. С. Тодорова предложи, ако трябва, да се променят Правилата за работа, така че да може да работят година, две, три, пет. В нормативната база няма такива срокове. С. Тодорова заключи, че е на мнение, че

това не е нормално и попита някой упражнявал ли е контрол през това време.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и въпроси. Председателят насрочи провеждане на открито заседание за разглеждане на проекта на ОУ на 15.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР, като се изпълнят всички реквизити, необходими за провеждането на откритото заседание.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ подадени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 15.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи Електроразпределение Юг“ 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 трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-719 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД**, установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД с размер на главницата от 18 433,90 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И2-Л-218 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна

балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група”, а с Решение № ИЗ-Л-218 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с още 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за 2018 г. В тази връзка годишната такса за 2019 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 63 396 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 36 867,80 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 34 867,80 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-409/10.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 18 433,90 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 14.11.2019 г. и е приканено да я погаси.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-36-5 от 09.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 0872JT F, удостоверяващо получаване на 12.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са заплатени.**

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение „АРКАДИЯ СЪРВИС” АД, ЕИК 200284093, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 18 433,90 лева (осемнадесет хиляди четиристотин тридесет и три лева и деветдесет стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 18 433,90 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-720 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация” за дължимите суми от **„ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД с размер на главницата от 1 078,92 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД е титуляр на Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 287 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 2 157,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 157,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-390/02.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 078,92 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 14.11.2019 г. и е приканено да я заплати.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-206-5 от 09.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 0872JS E, удостоверяващо получаване на 20.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД, ЕИК 202531279, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол 8600, ул. „Здравец“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 078,92 лева (хиляда седемдесет и осем лева и деветдесет и две стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 078,92 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-721 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация” за дължимите суми от **„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност**, установи следното:

С решение по т. 13 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност** с размер на главницата от 16 791,87 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-219-15 от

18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И1-Л-219 от 25.06.2012 г. издадената лицензия

се изменя / допълва с промяна на седалището и адреса на управление на дружеството и с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на балансираща група“; с Решение № И2-Л-219 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“; с Решение № И3-Л-219 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД за 2018 г. В тази връзка годишната такса за 2019 г. на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 57 425 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 33 583,75 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 31 583,75 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-409/10.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията с Решение № 1771 от 10.10.2019 г. по дело № 1907/2017 г. на Софийски градски съд „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е обявен в несъстоятелност, а г-н Ивайло Василев Ризов, с адрес на упражняване на дейността: гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Опълченска“ № 46-48, ет. 7, е обявен за постоянен синдик.

Непогасените от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 16 791,87 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 14.11.2019 г.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-39-5 от 09.12.2019 г. и известие за доставяне

№ R PS 1040 0872JV Н, удостоверяващо получаване на 11.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми, както и да изпълни задълженията на дружеството доброволно, предвид разпоредбата на чл. 639, ал. 1 от Търговския регистър. В случай че няма възможност за плащане на задължението,

следва да се предостави информация за предприети действия за включването му в списъка на предявените вземания. В указания срок няма постъпило възражение или информация в КЕВР, а задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност не са погасени.

Изказвания по т.6.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 131332101, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 16 791,87 лева (шестнадесет хиляди седемстотин деветдесет и един лева и осемдесет и седем стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 16 791,87 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 16 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-724 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, установи

следното:

С решение по т. 16 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 14.11.2019 г. и е приканено да я погаси.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-136-5 от 09.12.2019 г., като:

1. С известие за доставяне № R PS 1040 0872JZ L, писмото на КЕВР е изпратено до адреса на седалище и управление: с. Рожен 2820, община Сандански, област Благоевград, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непознат“

2. С известие за доставяне № R PS 1040 0872JY K, писмото на КЕВР е изпратено до постоянния адрес на управителя на дружеството: гр. София, ж.к. Дружба, бл. 191, вх. А, ет. 7, ап. 19 и лично е получено от него (г-жа Цветанка Григорова) на

16.12.2019 г. На дружеството е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ не са заплатени.

Изказвания по т.7.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, с. Рожен 2820,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка седем** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-713 от 02.12.2019 г. и справка от

дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал. 4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2019 г. на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-188/25.03.2019 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 14.11.2019 г. и е приканено да я погаси.

След справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е: гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5, а за адрес за кореспонденция с НАП е посочено: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-54-13 от 09.12.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД, като:

1. С известие за доставяне № R PS 1040 0873L8 X, писмото на КЕВР е изпратено до адреса за седалище и управление. Същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

2. С известие за доставяне № R PS 1040 0873L6 V, писмото на КЕВР е изпратено до адреса за кореспонденция с НАП. Същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

Съгласно водена кореспонденция между „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД и КЕВР, Комисията има знанието и за адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1. В тази връзка на посочения адрес за кореспонденция е изпратено писмото на КЕВР с изх. № Ф-15-54-13 от 09.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 0873L7 W, удостоверяващо получаване на 12.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян не са заплатени.

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5; адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и втори адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

☐ втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер

на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.;

☐ втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 215 от 05.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-718 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с размер на главницата от 2 335,50 лева, върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по

видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата). За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 220 000 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 4 671,00 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 671,00 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-275 от 13.05.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. С писмо изх. № Ф-14-56-4 от 15.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080FDW I, удостоверяващо получаване на 17.05.2019 г., КЕВР уведоми „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за дължимите суми и прикани дружеството доброволно да погаси задълженията си.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формиращи, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 335,50 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК)

до „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-14-56-8 от 09.12.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД – гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 0873LL A. Същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“;

2. КЕВР има знанието за адрес за кореспонденция по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД - гр. Пловдив 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 95, БЦ Албена, ет. 4, офис 4. Повторно писмото на КЕВР е изпратено до този адрес с известие за доставяне № R PS 1040 0873LM B, удостоверяващо получаване на 12.12.2019 г.;

3. Писмото на КЕВР е изпратено и до постоянния адрес на управителя г-н Юлиян Балджийски, а именно: гр. Раковски 4150, ул. „Ропотамо“ № 2, като съгласно известие за доставяне № R PS 1040 0872JR D, писмото е получено на 16.12.2019 г. лично от управителя на дружеството.

С писмото, на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години не са заплатени.

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от

Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 335,50 лева (две хиляди триста тридесет и пет лева и петдесет стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 2 335,50 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛОНИКО“ ЕООД.

„ЛОНИКО“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката

(обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), 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).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За продължаване срока на издадена лицензия се събира такса 3 000,00 лева, в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 5 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЛОНИКО“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 41 000,00 лева. Дължимата годишна такса е в размер на 2 022,55 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 22,55 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

С Решение № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената на „ЛОНИКО“ ЕООД Лицензия № Л-293-15/02.02.2009 г. с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията: 02.02.2019 г. Решение № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. е връчено на 12.04.2019 г.

След представена информация с доклади вх. № О-Дк-271/13.05.2019 г. и вх. № О-Дк-391/02.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЛОНИКО“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. За дължимите суми „ЛОНИКО“ ЕООД е уведомен по електронна поща на 03.07.2019 г., на 06.08.2019 г. и на 03.10.2019 г., но до настоящия момент задълженията не са платени.

Непогасените от „ЛОНИКО“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Към 17.12.2018 г. дружеството има задължение в размер на 4,72 лева – лихва за просрочено плащане.

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2019 г. в размер на 1 011,28 лева, дължима към 31.03.2019 г.

Начислена е такса по Решение № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. в размер на 3 000,00 лева, дължима към 19.04.2019 г.

На 06.08.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЛОНИКО“ ЕООД в размер на 1 011,28 лева. В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихви за просрочие:

☐ 35,95 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 06.08.2019 г., върху главница от 1 011,28 лева;

☐ 90,83 лева, за периода от 20.04.2019 г. до 06.08.2019 г., върху главница от 3 000,00 лева.

Общото задължение на „ЛОНИКО“ ЕООД към 06.08.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 131,50 лева.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2019 г. в размер на 1 011,27 лева, дължима към 30.11.2019 г.

На 16.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЛОНИКО“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева. В резултат на това плащане са извършени следните

начисления на лихви за просрочие:

- ☐ 110,00 лева, за периода от 07.08.2019 г. до 16.12.2019 г., върху главница от 3 000,00 лева;
- ☐ 4,49 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 16.12.2019 г., върху главница от 1 001,27 лева.

Общото задължение на „ЛОНИКО“ ЕООД към 16.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 011,27 лева и лихви за просрочие в размер на общо 245,99 лева. Върху неплатената главница в размер на 3 011,27 лева, считано от 17.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЛОНИКО“ ЕООД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" не са погасени.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 3 011,27 лева (три хиляди и единадесет лева и двадесет и седем стотинки), представляваща:

- ☐ Остатък от такса по Решение № И2-Л-293 в размер на 2 000,00 лева;
- ☐ Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 011,27 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 245,99 лева (двеста четиридесет и пет лева и деветдесет и девет стотинки), представляваща:

- ☐ 4,72 лева, дължима към 17.12.2018 г.;
- ☐ 35,95 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 06.08.2019 г., върху главница от 1 011,28 лева;
- ☐ 90,83 лева, за периода от 20.04.2019 г. до 06.08.2019 г., върху главница от 3 000,00 лева;
- ☐ 110,00 лева, за периода от 07.08.2019 г. до 16.12.2019 г., върху главница от 3 000,00 лева;
- ☐ 4,49 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 16.12.2019 г., върху главница от 1 001,27 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 3 011,27 лева, считано от 17.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЛОНИКО“ ЕООД да бъде уведомено за откриване на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

„САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева. След представена информация с доклад с вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Към 23.08.2019 г. дружеството е с надвнесена главница в размер на 9,20 лева.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

Общото задължение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД към 30.11.2019 г. представлява начислена и неплатена остатък от втора вноска годишна такса за 2019 г. в размер на 990,80 лева, върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е уведомен по електронна поща на 13.11.2019 г., но до настоящия момент не е погасил своето задължение.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 990,80 лева (деветстотин и деветдесет лева и осемдесет стотинки) лева, представляваща непогасен остатък от втора вносна годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 990,80 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД, с предишно наименование „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД.**

„ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-427-15 от 29.10.2014 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна на наименованието на фирмата, както следва:

- ☐ На 10.09.2013 г. – „ФОТОНИ ТРЕЙД“;
- ☐ На 26.11.2018 г. – „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2019 г. на „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД, с предишно наименование „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД, е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклади вх. № О-Дк-376/26.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С Решение № Пр-Л-427 от 06.11.2019 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия № Л-427-15 от 29.10.2014 г. е прекратена.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението. Решение

№ Пр-Л-427 от 06.11.2019 г. на КЕВР за прекратяване на издадената на „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД Лицензия № Л-427-15 от 29.10.2014 г. е връчено на дружеството на 18.11.2019 г. Дължимата лицензионна такса за 2019 г. е в размер на 1 693,15 лева (изчислена до датата на Решението на КЕВР за прекратяване на издадената лицензия). След представена информация с доклад вх. № О-Дк-666 / 15.11.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД.

Неплатената такса от „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД към КЕВР е в размер на 1 693,15 лева, дължима към 25.11.2019 г. (7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението), като за задължението дружеството е уведомено на 20.11.2019 г. по посочен от него електронен адрес: e.stefanov@wesave.bg и adancheva@yahoo.com, но до настоящия момент не го е погасил.

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която обясни, че са настъпили нови обстоятелства в правната форма на дружеството, вписани в Търговския регистър и след датата на регистрация на доклада в деловодната система. От дружество с ограничена отговорност, то е станало акционерно дружество, поради което навсякъде следва да се чете замяната на ООД с АД.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл.

26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 693,15 лева (хиляда шестстотин деветдесет и три лева и петнадесет стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-427 от 06.11.2019 г. на КЕВР за прекратяване на лицензия № Л-427-15 от 29.10.2014 г., дължима към 25.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 1 693,15 лева, считано от 26.11.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разглежда доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БРИКЕЛ“ ЕАД.

С решение по т. 14 от протокол № 219 от 12.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД с размер на главницата от 26 808,58 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „БРИКЕЛ“ ЕАД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-14-31-16 от 13.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 23.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „БРИКЕЛ“ ЕАД в размер на 26 808,58 лева, погасяващо дължимата втора вноса от годишна такса за 2019 г. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3. от извлечението от протокол № 219 от 12.12.2019 г. върху неплатената в срок главница от втора вноса от годишна такса е начислена лихва за просрочие в размер на 171,28 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 23.12.2019 г. Общото задължение на „БРИКЕЛ“ ЕАД към 23.12.2019 г. е неплатена лихва за просрочие в размер на 171,28 лева, за което дружеството е уведомено по факс на 23.12.2019 г.

На 27.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „БРИКЕЛ“ ЕАД в размер на 171,28 лева, с което задълженията на дружеството към КЕВР по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане бяха напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова отбеляза, че дружеството напълно е изплатило задълженията си и прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД.

2. „БРИКЕЛ“ ЕАД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **"ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник**

С решение по т. 7 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **"ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник**, с размер на главницата от 9 830,06 лева и лихва за просрочие в размер на 2,73 лева. Върху неплатената главница от 9 830,06 лева, считано от 26.11.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) **"ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник**, е уведомен с писмо изх. № Ф-17-37-17 от 09.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 0872JU G, удостоверяващо получаване на 13.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 11.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от **"ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник**, в размер на 9 830,06 лева и вписано основание: „променлива част 3 та вноска“. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3 от решение по т. 7 от протокол № 215 от 05.12.2019 г. на КЕВР върху неплатената главница от 9 830,06 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 46,42 лева за

периода от 26.11.2019 г. до 11.12.2019 г. (датата на плащане от дружеството). За дължимата лихва за просрочие в размер на 46,42 лева, "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-37-17 от 11.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 0872KT G, удостоверяващо получаване на 16.12.2019 г.

На 18.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 46,42 лева, с което "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.14.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви за просрочие, дължими от **"ТЕЦ МАРИЦА 3" АД.**

С решение по т. 18 от протокол № 219 от 12.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД с размер на главницата от 6 713,42 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД е уведомен с писмо изх. № Ф-14-34-9 от 13.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07UOMU R, удостоверяващ получаване на 19.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 20.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД в размер на 6 713,42 лева. В резултат на постъпилото плащане и

съгласно т.1.3 от решение по т. 18 от протокол № 219 от 12.12.2019 г. на КЕВР, върху неплатената в срок главница от 6 713,42 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 37,30 лева за периода от 01.01.2019 г. до 20.12.2019 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД към 20.12.2019 г. представлява лихва за просрочие в размер на 37,30 лева, за което дружеството е уведомено по електронна поща на 20.12.2019 г. и е приканено да я заплати.

На 30.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД в размер на 37,30 лева, с което дружеството напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.15.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), предлагаме КЕВР да вземе следните

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД.

2. „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонova.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонova – за), от които от **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонova) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас препоръки.

По т.2. както следва:

Приема за сведение доклад относно планова годишна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, разпоредена със Заповед № 3-Е-184/03.10.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-259/16.12.2019 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода от 01.01.2018 г. до 30.09.2019 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-13-262-36 от 16.05.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ подадени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 15.01.2020 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи Електроразпределение Юг“ 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.4. както следва:

Издава по отношение „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, ЕИК 200284093, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.5. както следва:

Издава по отношение „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД, ЕИК 202531279, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол 8600, ул. „Здравец“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.6. както следва:

Издава по отношение „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 131332101, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

Издава по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, с. Рожен 2820,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5; адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и втори адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Издава по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, ЕИК 115744408, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район

Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.

2. „ЛОНИКО“ ЕООД да бъде уведомено за откриване на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД.

2. „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД.

2. „БРИКЕЛ“ ЕАД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.14. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.15. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД.

2. „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-1/06.01.2020 г. и Констативен протокол от 16.12.2019 г. - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за 2018 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-3 от 06.01.2020 г. - планова годишна проверка за изпълнение на условията на Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1 от 06.01.2020 г. - заявление за одобряване на „Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на

електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“;

4. Акт № УДВ-1 от 09.01.2020 г. - „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД;

5. Акт № УДВ-2 от 09.01.2020 г. - „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД;

6. Акт № УДВ-3 от 09.01.2020 г. - „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност;

7. Акт № УДВ-4 от 09.01.2020 г. - „ТОШЕЛ-92“ ЕООД;

8. Акт № УДВ-5 от 09.01.2020 г. - „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД;

9. Акт № УДВ-6 от 09.01.2020 г. - „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № О-Дк-878 от 30.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛОНИКО“ ЕООД;

11. Доклад с вх. № О-Дк-879 от 30.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД;

12. Доклад с вх. № О-Дк-880 от 30.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВОДНИ И ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ“ ООД, с предишно наименование „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД;

13. Доклад с вх. № О-Дк-881 от 30.12.2019 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД;

14. Доклад с вх. № О-Дк-882 от 30.12.2019 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ООД, гр. Перник;

15. Доклад с вх. № О-Дк-884 от 31.12.2019 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ МАРИЦА 3“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)