



## ПРОТОКОЛ

№ 58

София, 03.04.2019 година

Днес, 03.04.2019 г. от 10:07 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, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов каза, че в дневния ред на закритото заседание са включени четири точки и запитва дали има предложения за неговото изменение.

Е. Харитоновна каза, че съгласно Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация - чл. 33. (б): *Допълнителни точки по въпроси, които имат неотложен характер, могат да бъдат включени в дневния ред по предложение на всеки член от Комисията или на главния секретар, което се подлага на гласуване.* Е. Харитоновна поясни, че нейното предложение е в дневния ред да бъде включен доклад, който е внесен предходния ден в деловодството: доклад относно гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT). Докладът е изготвен в състав: Агапина Иванова, Юлиан Митев, Милен Димитров, Борислава Петракиева.

И. Иванов каза, че съгласно Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация включването на допълнителна точка се подлага на гласуване.

В гласуването относно предложението на Е. Харитоновна за включване на допълнителна точка в дневния ред (**Доклад вх. № Е-Дк-194 от 02.04.2019 г. относно: гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT)**) участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Предложението на Е. Харитонова е прието с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов каза, че дневният ред ще съдържа пет точки, като докладът, включен за разглеждане от Комисията по предложение на Е. Харитонова, ще бъде т. 5.

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

### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-188 от 27.03.2019 г. относно проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия.

Работна група: Емил Кръстев, Мартин Бончев, Красимир Николов

2. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Елпро България“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Кристина Костадинова, Теодора Бельова

3. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЛОНИКО“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 29.03.2019 г. относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов

5. Доклад вх. № Е-Дк-194 от 02.04.2019 г. относно гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT).

Докладват: Агапина Иванова, Юлиан Митев, Милен Димитров, Борислава Петракиева

Д.Кочков влезе в зала 4.

**По т.1.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-188 от 27.03.2019 г. относно проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия.

Със Заповед № 3-Е-2/11.01.2019 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 3, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е извършена проверка на място и по документи за установяване дали са нарушения на условията на издадените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД лицензии за дейностите „разпределение на електрическата енергия“ и „обществено снабдяване с електрическа енергия“, във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия съгласно действащата нормативна уредба.

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

На 24.01.2019 г. и 25.01.2019 г. длъжностните лица извършиха проверка на средствата за търговско измерване, отчитащи консумираната електрическа енергия на клиенти на адреси в: гр. Банкя, с. Градоман, кв. „Толева махала“, гр. Божурище, с. Волюяк, с. Долни Пасарел, с. Кокаляне, с. Железница, с. Яна, кв. „Княжево“ и посетиха централата на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (ЕРД, електроразпределителното дружество) и „ЧЕЗ Електро България“ АД (ЕСД, електроснабдителното дружество) на адрес: гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 159.

Във връзка с извършваната проверка и на основание чл. 52 и чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) с писмо с изх. № Е-13-62-6/14.01.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД, е изискана информация, която да бъде предоставена в КЕВР в срок до 22.01.2019 г. относно:

1. Планиран график на отчитане на средствата за търговско измерване (СТИ) на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. (включително), по населени места и по дати;

2. Реално извършен отчет на СТИ на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. (включително), по населени места и по дати;

3. Извършва ли се отчет на СТИ през празнични дни, събота и неделя;

4. В случай, че не е спазен графикът на отчитане, да се посочат причините за това и броят на неотчетени СТИ;

5. Справка за броя на постъпили жалби, относно сроковете на отчитане, за периода от месец ноември 2018 г. до 14.01.2019 г. (включително), ведно с копие на същите, отговорите по тях и издадените фактури за посочения интервал от време;

6. Списък с клиенти, на които са издадени повече от една фактура за консумирана електрическа енергия, в които крайната дата за плащане да е една и съща;

7. Брой служители извършващи отчитането на количеството електрическа енергия и колко от тях са служители на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

8. Актуална работна процедура и инструкции за отчет на СТИ: 1) при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни), 2) при дистанционен отчет;

9. Описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми;

10. Описание на процесите след постъпване на данни за отчет на СТИ и време за изпълнение на следните етапи: отчитане → въвеждане на данни → проверка на данни → изпращане на данните до снабдителното дружество → издаване на фактури → плащане на дължимите суми → преустановяване на електрозахранването поради неплащане. От дружествата е изискано да представят подробен пример за битов клиент, на който СТИ е отчетено на 01 ноември;

11. Копия от фактури за консумирана електрическа енергия, по 2 броя (избрани на случаен принцип), изготвени за всеки един от дяловете на отчитане, съгласно утвърдения график за м. декември 2018 г., за битови клиенти в гр. Гоце Делчев;

12. Копия от издадени фактури за предходния отчетен период спрямо периода,

записан в приложените по т. 11 фактури, както и дати на отчет през месец ноември 2018 г. за всяка от тях;

13. Във връзка с представените фактури по т. 11 за всяка от тях да бъде описано развитието на процесите след отчитане на средството за търговско измерване със съответните дати, като се започне от датата на отчет на средството за търговско измерване, последващите процеси и се завърши с преустановяване на хранването, както и да се посочи от страна на кое от дружествата се осъществява всеки един от процесите;

14. Попълнените към писмото таблици № 1 и № 2 да бъдат запълнени с данни, които са актуални към 31.12.2018 г.;

15. Справка за количеството електрическа енергия в т.ч. разделена за битови и за небитови клиенти, консумирана през м. ноември 2017 г., м. декември 2017 г., м. януари 2018 г., м. ноември 2018 г., м. декември 2018 г. и м. януари 2019 г. (след приключване на отчета);

16. Брой битови и брой небитови клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД към 31.12.2018 г.;

17. Брой битови и брой небитови клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към 31.12.2018 г.

С писмо с изх. № CD-DOC-402(1)/22.01.2019 г. (вх. № Е-13-62-6#2/22.01.2019 г. на КЕВР) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са предоставени информация и документи, отнасящи се до лицензионната дейност на ЕРД.

С писмо с изх. № CE-DOC-178(1)/22.01.2019 г. (вх. № Е-13-62-6/22.01.2019 г. на КЕВР), от „ЧЕЗ Електро България“ АД е предоставена информация, отнасяща се до лицензионните дейности на ЕСД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ работната група състави Констативен протокол № Е-2/18.02.2019 г. за резултатите от извършената проверка, който е връчен на г-жа Елисавета Рашкова, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и г-жа Мария Йовчева-Панайотова, упълномощен представител на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

На основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ работната група е дала следните задължителни предписания на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, отразени в горепосочения констативен протокол:

**1. В срок до 25.02.2019 г. да предостави в КЕВР попълнена следната таблица:**

| СТИ на които не е извършен реален отчет за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. | Причина                                                                             |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| брой                                                                                 |                                                                                     |
|                                                                                      | обекти с електромери, разположени в имотите на клиентите                            |
|                                                                                      | битови и небитови обекти, до които няма достъп поради посещаването им в почивен ден |
|                                                                                      | наличие на непроходими пътища до обектите                                           |

**2. В срок до 25.02.2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави в КЕВР информация, включваща: GPS – координати, адрес, дата, час и фабричен номер на СТИ, свалени от терминалите за отчет, за съответните дати на отчет за цитираните в т.3 СТИ. В случай на дистанционен отчет на СТИ, следва да се предостави информация за фабричен номер на СТИ, адрес, дата, час, минута на отчитане и дата, час, минута на прехвърляне на данните в системата за дистанционен отчет.**

Съгласно чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ проверяваното лице има право да даде обяснения в тридневен срок от връчването на протокола. В указания срок в КЕВР не са постъпили обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД.

На основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ работната група е дала следните задължителни

предписания на „ЧЕЗ Електро България“ АД, отразени в горепосочения констативен протокол:

3. В срок до 25.02.2019 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД да предостави в КЕВР копие от фактури за консумирана електрическа енергия за СТИ с фабрични номера за:

-гр. Банкя: № 1540106808, № 17948817, № 17782004, № 40035301, издадени на база отчетени показания на 21.01.2019 г. и СТИ № 17956309, № 17956308, издадени на база отчетени показания на 23.01.2019 г.;

-с. Градоман, гр. Банкя: № 17896609, № 17953364, № 17950993, № 17927169 и № 17949746, издадени на база отчетени показания на 09.01.2019 г.;

-кв. „Толева махала“: № 17939961, № 17939963, № 17939964, № 17956043, № 17939868 и № 17939865, издадени на база отчетени показания на 17.01.2019 г.;

-гр. Божурище: № N2222522, № 1022406700, № 1022406738, № 1022406701 и № 1020339702, издадени на база отчетени показания на 22.01.2019 г.;

-с. Волуяк: № 17795050, № 17761940, № 50430835, № 17795054, № 17761939, издадени на база отчетени показания на 03.01.2019 г. и № 17798378, издадена на база отчетени показания на 02.01.2019 г.;

-с. Долни Пасарел: № 17947209, № 18043049, № 17953821, № 17953022, № 18039336 и № 18039327, издадени на база отчетени показания на 18.01.2019 г.;

-с. Кокаляне: № 18048280, № 17938477, № 17938476, № 17941102 и № 18046212, издадени на база отчетени показания на 16.01.2019 г.;

-с. Железница: № N2040684, № 17948232, № 17908167, № 17912832, № 17948218, № 17948221, № 17916560, № 17908396, № 17948118, № 17908400, № 17917678 и № 17948121, издадени на база отчетени показания на 18.01.2019 г.;

-с. Яна: № 18098335, № 18053046, № 18053042, № 18053043 и № 18060353, издадени на база отчетени показания на 22.01.2019 г.;

-кв. „Княжево“: № 168928, издадена на база отчетени показания на 09.01.2019 г.

В писмо с изх. № CD-DOC-402(4)/25.02.2019 г. (вх. № Е-13-62-25/25.02.2019 г. на КЕВР) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и в писмо с изх. № CE-DOC-178(5)/25.02.2019 г. (вх. № Е-13-47-15/25.02.2019 г. на КЕВР) от „ЧЕЗ Електро България“ АД е предоставена информацията по точките от горепосочения констативен протокол.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

При проверката „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило план-график за отчитане на СТИ на електрическата енергия по населени места и по дати – план за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. и отчет на изпълнението за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г., в които декларира, че обявеният график е спазен напълно.

От предоставената информация е видно, че планираният от електроразпределителното дружество график за отчитане на СТИ за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. по населени места и по дати съвпада с реално извършените отчети на СТИ за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е информирало, че в периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. всички обекти са посетени за извършване на отчет, но реален отчет не е извършен на 560 587 броя СТИ, посочени в таблицата по-долу:

Таблица 1

| СТИ, на които не е извършен реален отчет за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. | Причина                                                                           |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| брой                                                                                  |                                                                                   |
| 539 415                                                                               | липса на достъп до обекти с електромери, разположени в имотите на клиентите       |
| 11 219                                                                                | липса на достъп до битови и небитови обекти, поради посещаването им в почивен ден |
| 9 953                                                                                 | наличие на непроходими пътища до обектите, в                                      |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № CD-DOC-402(4)/25.02.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Общият брой 560 587 СТИ е сума от неотчетените СТИ през всеки отделен отчетен период от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г.

При проверката, от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е предоставена информация, че за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. няма постъпили жалби относно сроковете за отчитане на СТИ.

По информация, предоставена от ЕРД и ЕСД, в единични случаи е възможно да съществуват клиенти, на които са издадени повече от една фактура за мрежови услуги и за консумирана електрическа енергия, при които крайната дата на плащане е една и съща, поради следните причини:

- Издаване на отделни фактури за много обекти на един клиент в един и същи дял на отчитане;

- Издаване на корекционни документи (дебитни известия и фактури) за повече от един отчетен период на клиент, поради грешна схема на свързване, преразпределяне на електрическа енергия по тарифи и отчетни периоди, грешна константа, неточно и непълно измерване и други основателни причини. В случай че е направена корекция на повече от един отчетен период, клиентът ще получи съответните коригиращи документи, издадени на една и съща дата с един и същи падеж. В зависимост от това, кога е направена корекцията, клиентът може да получи фактура за периодичен отчет и корекционни документи с един и същи падеж;

- Издаване на фактура при прекратяване на регистрация, временно преустановяване на снабдяването с електрическа енергия по желание на клиент или при смяна на тарифност на СТИ. В тези случаи се издава фактура до показанията на прекъсване на захранването или претарифиране и е възможно клиентът да получи фактура за периодичен отчет и приключвателна фактура с падеж в един и същ месец. В единични случаи, в зависимост от датата на прекратяване на регистрацията, преустановяване на захранването или смяната на тарифност, е възможно крайната дата на плащане да е една и съща.

„ЧЕЗ Електро България“ АД е информирало, че в периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. на 2 349 броя клиенти са издадени фактури с една и съща дата на падеж поради изброените по-горе причини.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило информация относно броя служители, извършващи отчитането на количествата електрическа енергия и колко от тях са служители на ЕРД. В информацията дружеството посочва, че отчитането на количествата електрическа енергия се извършва от 544 отчетници, от които 360 са служители на електроразпределителното дружество. В дружеството има назначени 41 служители на длъжност „Координатор отчитане на данни“, чиято основна задача е да упражняват пряк контрол на качеството на извършената работа, спазването на правилата в процеса на отчитане, спазването на графика и периода на отчитане. Тези служители се включват в процеса на отчитане само при извънредни ситуации (отсъствие на отчетници, наличие на странични фактори, които водят до забавяне на нормалното отчитане като атмосферни условия, проблеми с транспорт, аварии и т.н.).

От страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставено копие на Заповед № CD-ORD-4543/17.08.2015 г., във връзка с отчитането на консумираната електрическа енергия от битовите и стопанските потребители и с цел въвеждане на единни правила в процеса на отчитане. В цитираната заповед е описан процесът по отчитане на данните от СТИ, установяване и отбелязване на нередности и несъответствия и въвеждането им в ръчни терминали, действията след пълното отчитане на отчетна единица, установяване на неагламентирано потребление на електрическа енергия, съмнение за ползване на електрическа енергия, обекти с липсващ електромер, които са директно присъединени към електрическата мрежа.

ЕРД посочва, че използват системи за дистанционно отчитане ADDAX, ZTE Power EM и Converge. Имплементираните решения са в съответствие с процесите и нуждите на дружеството. Работата със системите се извършва съобразно внедрените системни решения. Данните, отчетени чрез тях се използват за изпълнението на задълженията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да администрира свободния пазар, а също така и се предават към системата SAP I-SU за нуждите на фактуриране на електрическата енергия на клиентите съобразено с графика за отчитане.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД предостави описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми както следва:

Всички СТИ са групирани в отчетни единици, които са включени в график за отчитане, който осигурява период на отчитане не по-голям от 31 дни. Битовите и малките небитови потребители са разпределени в пет дяла на отчитане в рамките на календарния месец. Това е т.нар. „рулиращо отчитане“. Във всеки дял, отчетът се извършва за четири дни, независимо дали са официални празници, или работни дни. Големите небитови потребители се отчитат в края на всеки календарен месец. Всяко СТИ се отчита в един от четирите дни на съответния дял. Периодът на отчитане е толкова, колкото е разликата между съответния ден и аналогичния ден от предходния месец. Към терминалите се насочват само отчетните единици, които трябва да се отчетат в конкретния ден от графика - така се избягва всякаква възможност 31-дневният период да не бъде спазен. Ежедневно служители на дружеството следят за спазването на нормативните изисквания по отношение на отчитането.

С цел да се гарантира максимална точност на отчитането, ЕРД прилага специални мерки за контрол. Отчитането на всеки електромер се извършва от трима различни отчетници всеки три поредни месеца, като се редуват двама служители на електроразпределителното дружество и един на фирма партньор. Контролът на дейността се извършва от координаторите и ръководителите по места чрез нарочни ежедневни проверки, както и от служителите, валидиращи данните.

При съмнения за нередности в показанията, например нетипично голямо или много малко потребление, аномалия по СТИ и т.н., отчетникът прави снимка на електромера, която се съхранява в системата.

За да се намали възможността за субективна грешка, самото отчитане се извършва с мобилни терминали, а при всяко отчитане автоматично се снемат GPS координатите на устройството в момента на отчета.

Процесът на отчитане се контролира на две нива. Още в момента на въвеждане на данните се осъществява пряк софтуерен контрол. Въз основа на натрупаните данни за всеки обект, системата изчислява очаквано потребление със заложен процент на отклонение. Когато отчетникът въведе показанията на преносимия терминал и отклонението се окаже по-голямо, терминалът издава звуков сигнал и се появява системно съобщение. Всички показания, които са извън зададеното отклонение, се блокират и трябва да бъдат деблокирани ръчно. Това се извършва от служителите във валидиращия център на базата на анализ на потреблението, на снимки от отчетите или на извършени повторни проверки на място.

Друг вид контрол на качеството на отчитане е ежедневното извършване на нарочни проверки на място. Проверки на показанията се извършват при смените на СТИ, контрола от следващия отчитащ и други ненарочни проверки на място.

Във връзка с изискана информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД дали отчетът на средства за търговско измерване се извършва през празнични дни, събота и неделя дружеството заявява, че за да се спазва графикът за отчитане през 2018 г., са извършвани отчети в 46 неработни дни (празнични дни, събота и неделя). Според дружеството дейността е изпълнена при спазване на Кодекса на труда относно почивките и отпуските на работещите.

ЕРД предостави описание на процесите след постъпване на данни за отчет на СТИ, които се развиват по следния начин:

Всички точки на измерване са разделени в пет дяла за отчитане, като всеки дял се състои от по четири дни. Отчитането на всеки дял се извършва в рамките на съответните четири дни. Електромерите, които трябва да се отчитат през съответния ден, се зареждат на преносими терминали, като след приключване на отчитането, данните автоматично се прехвърлят на сървър на системата за отчитане с терминали и оттам в клиентската информационна система на дружеството. След края на периода на отчитане на съответния дял, следват четири работни дни, през които данните се проверяват и валидират. След края на втория ден на валидиране се извършва изчисляването на консумацията на валидираните данни по съответните цени и тарифи. По този начин се редуват етапи на зареждане на данни, валидиране, остойностяване и прехвърлянето на резултатите в клиентската информационна система. След приключването на отчета за съответния дял, отчетниците се прехвърлят на следващия дял и така процесът е непрекъснат до отчитането на всички клиенти на дружеството. Данните от клиентската информационна система се подават към Доставчика за фактуриране.

В случаите, когато постъпи искане от крайния снабдител за преустановяване на електрозахранването поради неплащане, операторът на електроразпределителната мрежа е длъжен да преустанови преноса на електрическа енергия към клиента.

Изпълнението на преустановяването на захранването е съобразено с нормативните изисквания и не се извършва в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предшества.

Представен е конкретен пример за битов клиент с клиентски № 9320111081. Описанието на процесите, извършвани от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД след датата на отчет на този клиент е следното:

- 1) Дата на отчет – 01.11.2018 г.;
- 2) Период на проверка на данните (валидиране) – от 06 до 09.11.2018 г.;
- 3) Данните се подават към Доставчика за фактуриране;
- 4) На 10.01.2019 г. на основание чл. 123, ал. 5 от ЗЕ е изпълнено искане на доставчика на електрическа енергия за временно преустановяване на електрозахранването.

Информация относно начина на отчитане на СТИ, регистриращи консумираната електрическа енергия на **битови клиенти**, актуална към 31.12.2018 г., е представена в Таблица 2:

Таблица 2

|      | монофазни СТИ                                      |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       | трифазни СТИ                                       |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
|      | индукционни                                        |                                                     |                                                          |                                                    | статични                                            |                                                           |                                                          |                       | индукционни                                        |                                                     |                                                          |                                                    | статични                                            |                                                           |                                                          |                       |
|      | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
|      | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  |
| Общо | 0                                                  | 318 489                                             | 0                                                        | 0                                                  | 1 306 872                                           | 0                                                         | 0                                                        | 75 892                | 0                                                  | 30 430                                              | 0                                                        | 0                                                  | 150 857                                             | 0                                                         | 0                                                        | 5 158                 |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № CE-DOC-402(1)/22.01.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Информация относно начина на отчитане на СТИ, регистриращи консумираната електрическа енергия на **небитови клиенти**, актуална към 31.12.2018 г. е представена в Таблица 3:

Таблица 3



|      | монофазни СТИ                                      |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       | трифазни СТИ                                       |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
|      | индукционни                                        |                                                     |                                                          | статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       | индукционни                                        |                                                     |                                                          | статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|      | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет на клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
|      | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  |
| НН   | 0                                                  | 14 749                                              | 0                                                        | 0                                                  | 96 677                                              | 0                                                         | 0                                                        | 2 610                 | 0                                                  | 19 571                                              | 0                                                        | 0                                                  | 105 313                                             | 0                                                         | 0                                                        | 12 363                |
| СрН  | 0                                                  | 0                                                   | 0                                                        | 0                                                  | 0                                                   | 0                                                         | 0                                                        | 0                     | 0                                                  | 0                                                   | 0                                                        | 0                                                  | 0                                                   | 0                                                         | 0                                                        | 3 911                 |
| Общо | 0                                                  | 14 749                                              | 0                                                        | 0                                                  | 96 677                                              | 0                                                         | 0                                                        | 2 610                 | 0                                                  | 19 571                                              | 0                                                        | 0                                                  | 105 313                                             | 0                                                         | 0                                                        | 16 274                |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № СЕ-DOC-402(1)/22.01.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

От таблиците по-горе се констатира, че в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД общият брой СТИ, по които се отчитат количествата консумирана електрическа енергия на битови и небитови клиенти към 31.12.2018 г. е 2 142 892 броя, като от тях 1 887 698 броя са СТИ, отчитащи консумираната електрическа енергия на битови клиенти, а 255 194 броя са СТИ, отчитащи консумираната електрическа енергия на небитови клиенти.

Съгласно представена информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД броят битови и небитови клиенти на дружеството към 31.12.2018 г. е както следва:

- битови – 1 887 698;
- небитови – 255 194.

Съгласно представена информация от „ЧЕЗ Електро България“ АД, броят клиенти на дружеството към 31.12.2018 г. е както следва:

- по лицензията за Краен снабдител:
  - битови – 1 886 922 броя;
  - небитови – 179 564 броя;
- по лицензията за Доставчик от последна инстанция – 2 073 броя;
- по лицензията за Търговия 5 244 броя.

Консумираната електрическа енергия от клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за месеците 11.2017 г., 12.2017 г., 01.2018 г., 11.2018 г., 12.2018 г. и 01.2019 г. е представена в Таблица 4:

Таблица 4

| Сегмент          |     | 11.2017 г. | 12.2017 г. | 01.2018 г. | 11.2018 г. | 12.2018 г. | 01.2019 г. |
|------------------|-----|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| битови клиенти   | MWh | 409 686    | 485 187    | 507 527    | 415 607    | 549 010    | 561 698    |
| небитови клиенти | MWh | 454 790    | 496 988    | 521 221    | 452 015    | 518 882    | 549 739    |
| общо             | MWh | 864 476    | 982 175    | 1 028 748  | 867 621    | 1 067 891  | 1 111 437  |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № СЕ-DOC-402(2)/15.02.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

От предоставена информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се констатира, че количеството консумирана електрическа енергия от битови клиенти през всеки един от месеците ноември, декември 2017 г. и януари 2018 г. е по-малко спрямо месеците ноември, декември 2018 г. и януари 2019 г. Количеството консумирана електрическа енергия от небитови клиенти през месец ноември 2017 г. е по-голямо спрямо месец ноември на 2018 г. Количеството консумирана електрическа енергия от небитови клиенти през месеците декември 2017 г. и януари 2018 г. е по-малко спрямо месец декември на 2018 г. и януари 2019 г.

Консумираната електрическа енергия от клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството му на краен снабдител, за месеците 11.2017 г., 12.2017 г., 01.2018 г., 11.2018 г., 12.2018 г. и 01.2019 г., е представена в Таблица 5:

Таблица 5

| Сегмент |  | 11.2017 г. | 12.2017 г. | 01.2018 г. | 11.2018 г. | 12.2018 г. | 01.2019 г. |
|---------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|---------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|

|                  |     |         |         |         |         |         |         |
|------------------|-----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| битови клиенти   | MWh | 409 141 | 484 365 | 506 706 | 415 256 | 548 446 | 561 149 |
| небитови клиенти | MWh | 110 694 | 125 469 | 132 017 | 117 880 | 152 003 | 163 944 |
| Общо             | MWh | 519 835 | 609 834 | 638 723 | 533 136 | 700 449 | 725 093 |

\* Източник на информацията са писма с изх. № CE-DOC-178(1)/22.01.2019 г. и изх. № CE-DOC-178(4) от 21.02.2019 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД.

От предоставена информация от „ЧЕЗ Електро България“ АД се констатира, че количеството консумирана електрическа енергия от битови и небитови клиенти през всеки един от месеците ноември, декември 2018 г. и януари 2019 г. е повече спрямо месеците ноември, декември 2017 г. и януари 2018 г.

По информация, предоставена от „ЧЕЗ Електро България“ АД, след постъпване на данни за отчет на СТИ от електроразпределителното дружество, се установи, че:

Необходимото време за фактуриране на всички клиенти от определен дял е три дни. След всяко фактуриране се извършват проверки на всички фактури на битови клиенти на стойност над 500 лв. и на фактури на небитови клиенти, присъединени на ниско напрежение над 5 000 лв. След всеки завършил процес на фактуриране се отпечатват готовите фактури. Клиентите получават фактурите си по заявления от тях начин на хартиен носител или по електронна поща. Срокът за плащане на фактурата и срокът за прекъсване при неплащане на задължението се визуализират в изпратената фактура на клиента. Срокът за прекъсване на снабдяването съгласно действащите Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България“ АД (ОУ) за битови клиенти е 10 дни след изтичане на срока за плащане на фактурата, а за стопански клиенти е 3 дни.

Процедурата, която се реализира след изтичане на срока за плащане на фактурата преди преустановяване на снабдяването, включва действия по напомняне и уведомяване преди прекъсване – чрез изпращане на SMS, писмо по електронна поща, писмо до пощенска кутия или телефонно обаждане, на телефон/електронен адрес/пощенски адрес, предоставени от клиента и налични в клиентската система. Процедурата, която се прилага към момента е:

- девет дни след изтичане на периода за плащане, започват мерки по напомняне за просрочени задължения;

- за клиентите, които не са платили своите задължения след осемнадесет дни на просрочие се извършва напомняне и предупреждение за прекъсване на снабдяването;

- при неплащане след тридесет и един дни на просрочие се генерира заявка за временно преустановяване на снабдяването към електроразпределителното дружество.

Изпълнението на преустановяването на снабдяването не се извършва в почивен и официален празничен неприсъствен ден, както и в деня, който го предхожда.

Представен е конкретен пример за битов клиент с клиентски № 300019970415:

- 1) Фактуриране на изчислената сметка – 08.11.2018 г.;
- 2) Отпечатване на фактура – 09.11.2018 г.;
- 3) Срок за плащане на фактурата – до 03.12.2018 г.;
- 4) Срок за преустановяване на снабдяването съгласно ОУ - след 8:00 ч. на 13.12.2018 г.

В периода след посочения във фактурата срок за плащане се предприемат следните допълнителни действия:

- 1) Напомняне и предупреждение за прекъсване с изпратено писмо на 12.12.2018 г.;

- 2) Напомняне и предупреждение за прекъсване с изпратено писмо на 21.12.2018 г.;

- 3) Изпращане на заявка за преустановяване на снабдяването към разпределителното дружество – на 04.01.2019 г.

„ЧЕЗ Електро България“ АД представи копия от фактури за консумирана електрическа енергия за клиенти с клиентски № 300156149012, № 300156325986, №

300156395074, № 300157187803, № 300157823251, № 300157823746, № 300157860467, № 300162149451, № 310204738308, № 310225563812, касаещи всеки един от петте дяла на отчитане (по 2 броя) съгласно утвърден график за м. ноември и м. декември 2018 г. за битови клиенти в гр. Гоце Делчев.

Информацията представена от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД отразява развитието на процесите от отчитане до преустановяване на електрозахранването и е показана в Таблица 6:

Таблица 6

| Клиентски номер | Дял | ЧЕЗ Разпределение България АД |                                            | ЧЕЗ Електро България АД                                |                                   |                        |                              | ЧЕЗ Разпределение България АД и ЧЕЗ Електро България АД |                                                      |                                                  |
|-----------------|-----|-------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------|------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|                 |     | Дата на отчет                 | Период на проверка на данните (валидиране) | Изчисляване на консумация по съответните цени и тарифи | Фактуриране на изчислената сметка | Отпечатване на фактура | Срок за плащане на фактурата | Срок за преустановяване на захранването                 | Дата на изпращане за преустановяване на снабдяването | Забележка                                        |
| 310225563812    | 2   | 05.12.2018                    | 06.12.2018-10.12.2018                      | 07.12.2018                                             | 09.12.2018                        | 10.12.2018             | 03.1.2019                    | след 13.1.2019                                          | след 4.2.2019                                        | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300156325986    | 2   | 05.12.2018                    | 06.12.2018-10.12.2018                      | 07.12.2018                                             | 09.12.2018                        | 10.12.2018             | 03.1.2019                    | след 13.1.2019                                          | след 4.2.2019                                        | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300157823251    | 3   | 08.12.2018                    | 11.12.2018-14.12.2018                      | 12.12.2018                                             | 13.12.2018                        | 14.12.2018             | 07.1.2019                    | след 17.01.2019                                         | след 7.2.2019                                        | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300157823746    | 3   | 08.12.2018                    | 11.12.2018-14.12.2018                      | 12.12.2018                                             | 13.12.2018                        | 14.12.2018             | 07.1.2019                    | след 17.01.2019                                         | след 7.2.2019                                        | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300157860467    | 4   | 11.12.2018                    | 17.12.2018-20.12.2018                      | 18.12.2018                                             | 19.12.2018                        | 20.12.2018             | 14.1.2019                    | след 24.01.2019                                         | след 14.2.2019                                       | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300157187803    | 4   | 11.12.2018                    | 17.12.2018-20.12.2018                      | 18.12.2018                                             | 19.12.2018                        | 20.12.2018             | 14.1.2019                    | след 24.01.2019                                         | след 14.2.2019                                       | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 310204738308    | 5   | 17.12.2018                    | 21.12.2018-28.12.2018                      | 22.12.2018                                             | 27.12.2018                        | 28.12.2018             | 21.1.2019                    | след 31.01.2019                                         | след 21.2.2019                                       | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300156149012    | 5   | 17.12.2018                    | 21.12.2018-28.12.2018                      | 22.12.2018                                             | 27.12.2018                        | 28.12.2018             | 21.1.2019                    | след 31.01.2019                                         | след 21.2.2019                                       | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300162149451    | 1   | 22.12.2018                    | 29.12.2018-03.01.2019                      | 31.12.2018                                             | 01.1.2019                         | 02.1.2019              | 25.1.2019                    | след 04.02.2019                                         | след 25.2.2019                                       | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |
| 300156395074    | 1   | 22.12.2018                    | 29.12.2018-03.01.2019                      | 31.12.2018                                             | 01.1.2019                         | 02.1.2019              | 25.1.2019                    | след 04.02.2019                                         | след 25.2.2019                                       | Прекъсването се извършва от ЕРД по искане на ЕСД |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № CD-DOC-402(1)/22.01.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и писмо с изх. № CE-DOC-178(1)/22.01.2019 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД.

ЕРД и ЕСД уточняват, че клиентите от първи дял се отчитат в края на текущия месец, но се фактурират в началото на следващия, тъй като е необходимо технологично време за валидиране и изчисляване на показанията. Изчисляването на консумацията се извършва в последния ден от месеца. Фактурирането и отпечатването на фактури на клиентите от първи дял се извършва в началото на следващия месец. Фактурите се издават с дата последно число от месеца, в който консумацията е била отчетена. В конкретните примери процесите по фактуриране и печат са извършени на 01.01.2019 г. и 02.01.2019 г.

На 24.01.2019 г. и 25.01.2019 г. при проверки на място на бяха снети показанията на долуописаните СТИ:

- № 1540106808, № 17948817, № 17782004, № 40035301, № 17956309, № 17956308, находящи се в **гр. Банкя**;

- № 17896609, № 17953364, № 17950993, № 17927169 и № 17949746, находящи се в **с. Градоман**;

- № 17939961, № 17939963, № 17939964, № 17956043, № 17939868 и № 17939865, находящи се в **кв. „Толева махала“**;

- № N2222522, № 1022406700, № 1022406738, № 1022406701 и № 1020339702, находящи се в **гр. Божурище**;

- № 17795050, № 17761940, № 50430835, № 17795054, № 17761939, № 17798378, находящи се в **с. Волюяк**;

- № 17947209, № 18043049, № 17953821, № 17953022, № 18039336 и № 18039327, находящи се в **с. Долни Пасарел**;

- № 18048280, № 17938477, № 17938476, № 17941102 и № 18046212, находящи се в **с. Кокаляне**;

- № N2040684, № 17948232, № 17908167, № 17912832, № 17948218, № 17948221, № 17916560, № 17908396, № 17948118, № 17908400, № 17917678 и № 17948121, находящи се в **с. Железница**;

- № 18098335, № 18053046, № 18053042, № 18053043 и № 18060353, находящи се в **с. Яна**;

- № 168928, находящ се в **кв. „Княжево“**,

От извършените на 24.01.2019 г. и 25.01.2019 г. проверки на място на СТИ, находящи се в горепосочените населени места и предоставените данни снети от информационната система за отчитане се установи, че показанията на СТИ за дневна, нощна и върхова тарифи към 24.01.2019 г. и 25.01.2019 г. са равни или надвишават показанията на СТИ за дневна, нощна и върхова тарифи към датите им на отчет (02.01.2019 г.; 03.01.2019 г.; 09.01.2019 г.; 16.01.2019 г.; 17.01.2019 г.; 18.01.2019 г.; 21.01.2019 г.; 22.01.2019 г.; 23.01.2019 г.).

С писмо изх. № CD-DOC-402(4)/25.02.2019 г. ЕРД е предоставило изисканата по т. 2 от КП № Е-2 от 18.02.2019 г. информация, а именно – GPS – координати, адрес, дата, час и фабричен номер на СТИ, свалени от терминалите за отчет за съответните дати на отчет за цитираните по-горе СТИ.

След проверка на предоставените материали по проверката се констатира, че:

- датите на извършения отчет, снети от терминалите за отчитане, са в съответствие с графика за отчет;

- СТИ № 17798378 се отчита дистанционно. СТИ е отчетено в 24:00 часа на 02.01.2019 г., а данните за отчета са постъпили в платформата на 03.01.2019 г. в 00:49 часа;

- снетите на място показания на СТИ от служителите на КЕВР, в дните на проверката, надвишават или са равни на показанията на СТИ, записани в издадените фактури;

- отчетените показания на СТИ (при извършен отчет по график), както и датите на отчет (снети от терминалите за отчитане или постъпили в платформата при дистанционен отчет) кореспондират с данните, записани в издадените фактури;

- GPS координатите съответстват на адресите на клиентите.

При прегледа на фактурите се установи, че **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД** отчита СТИ за посочените клиентски номера най-малко веднъж месечно, като периодът е не по-дълъг от 31 дни.

При преглед на съдържанието в предоставени фактури от **„ЧЕЗ Електро България“ АД** се установи, че в тях се съдържат реквизитите, разписани в чл. 12, ал. 2 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на **„ЧЕЗ Електро България“ АД**.

Видно от предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадените от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензии, **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД** организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащане с потребителите (Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г.), а **„ЧЕЗ Електро България“ АД** осъществява фактуриране на дължимите от потребителите суми (Лицензия № Л-135-11/29.11.2006 г.).

В изпълнение на заповедта относно проверката на **„Електроразпределение Юг“ ЕАД** и **„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД**, работната група извърши

#### **следното:**

На 17.01.2019 г. длъжностните лица извършиха проверка на средствата за търговско измерване (СТИ), отчитащи консумираната електрическа енергия на клиенти на адрес гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“: бл. 256 – проверени 11 клиенти, бл. 259 – проверени 24 клиенти, бл. 157 – проверени 10 клиенти, бл. 158 – проверени 5 клиенти и ул. „Спас Зафиров“ – проверени 13 клиенти.

На 18.01.2019 г. длъжностните лица извършиха проверка на средствата за търговско измерване (СТИ), отчитащи консумираната електрическа енергия на клиенти на адрес в с. Труд, ул. „Янко Сакъзов“ – проверени 5 клиенти, ул. „Добри Чинтулов“ – проверени 5 клиенти, ул. „Средна гора“ – проверени 7 клиенти.

Във връзка с извършваната проверка и на основание чл. 52 и чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3, с писмо с изх. № Е-13-62-6/14.01.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изискана информация, която да бъде предоставена в КЕВР в срок до 22.01.2019 г., относно:

1. Планиран график на отчитане на средствата за търговско измерване (СТИ) на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. (включително), по населени места и по дати;

2. Реално извършен отчет на СТИ на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. (включително), по населени места и по дати;

3. Извършва ли се отчет на СТИ през празнични дни, събота и неделя;

4. В случай че не е спазен графикът на отчитане, да се посочат причините за това и броят на неотчетени СТИ;

5. Справка за броя на постъпили жалби относно сроковете на отчитане, за периода от месец ноември 2018 г. до 14.01.2019 г. (включително), ведно с копие на същите, отговорите по тях и издадените фактури за посочения интервал от време;

6. Списък с клиенти, на които са издадени повече от една фактура за консумирана електрическа енергия, в които крайната дата за плащане да е една и съща;

7. Брой служители, извършващи отчитането на количеството електрическа енергия и колко от тях са служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

8. Актуална работна процедура и инструкции за отчет на СТИ: 1) при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни), 2) при дистанционен отчет;

9. Описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми;

10. Описание на процесите след постъпване на данни за отчет на СТИ и време за изпълнение на следните етапи: отчитане → въвеждане на данни → проверка на данни → изпращане на данните до снабдителното дружество → издаване на фактури → плащане на дължимите суми → преустановяване на електрозахранването поради неплащане. От дружествата е изискано да представят подробен пример за битов клиент, на който СТИ е отчетено на 01 ноември;

11. Копия от фактури за консумирана електрическа енергия по 2 броя (избрани на случаен принцип), изготвени за всеки един от дяловете на отчитане съгласно утвърдения график за м. декември 2018 г., за битови клиенти в гр. Бургас;

12. Копия от издадени фактури за предходния отчетен период спрямо периода, записан в приложените по т. 11 фактури, както и дати на отчет през месец ноември 2018 г. за всяка от тях;

13. Във връзка с представените фактури по т. 11, за всяка от тях, да бъде описано развитието на процесите след отчитане на средството за търговско измерване със съответните дати, като се започне от датата на отчет на средството за търговско измерване, последващите процеси и се завърши с преустановяване на захранването, както и да се посочи от страна на кое от дружествата се осъществява всеки един от процесите;

14. Попълнените към писмото таблици № 1 и № 2 да бъдат запълнени с данни, които са актуални към 31.12.2018 г.;

15. Справка за количеството електрическа енергия в т.ч. разделена за битови и за небитови клиенти, консумирана през м. ноември 2017 г., м. декември 2017 г., м. януари 2018 г., м. ноември 2018 г., м. декември 2018 г. и м. януари 2019 г. (след приключване на отчета);

16. Брой битови клиенти и брой небитови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към 31.12.2018 г.;

17. Брой битови клиенти и брой небитови клиенти на „Електроразпределение Юг“ ЕАД към 31.12.2018 г.

С писмо изх. № 540-2/22.01.2019 г. (вх. № Е-13-262-4/23.01.2019 г. на КЕВР) от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация и документи, отнасящи се до лицензионната дейност на ЕРД.

С писмо с изх. № 282-2/23.01.2019 г. (вх. № Е-13-262-4/22.01.2019 г. на КЕВР) от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е предоставена информация, отнасяща се до лицензионните дейности на електроснабдителното дружество.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ, работната група състави Констативен протокол № Е-3/18.02.2019 г. за резултатите от извършената проверка, който е връчен на г-н Иван Иванов, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

На основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ, работната група е дала следните задължителни предписания, отразени в горепосочения Констативен протокол:

1. В срок до 25.02.2019 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да предостави в КЕВР копие от фактури за консумирана електрическа енергия за СТИ с фабрични номера за:

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, бл. 256 и бл. 259: № 011426057, № 011425800, № 011427648, № 011786084, № 011780720, № 011781042, № 011427490, № 011424512, № 011422379, № 011785561, № 011426397, № 011429693, № 011420044, № 011430984, № 011430786, № 011431397, № 011420054, № 011422052, № 011427957 и № 011432341, издадени на база отчетени показания на 08.01.2019 г.;

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, бл. 259: № 011430123, № 011428288, № 011425647, № 011432838, № 011431338, № 011432989, № 011419099, № 011433074, № 011430407, № 011431224, № 011432009, № 011430303, № 01140673, № 011429998, № 011429164, № 011431338, № 011432989, № 011419099, № 011433074, № 011430407, № 011431224 и № 011432009, издадени на база отчетени показания на 15.12.2018 г.;

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, бл. 157 и бл. 158: № 011295308, № 011298009, № 012296531, № 011296872, № 010591277, № 011295340, № 011288238, № 011296651, № 011295493, № 011295239 и № 011296566, издадени на база отчетени показания на 01.01.2019 г.;

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, бл. 157: № 010589349, № 010588761, № 010588599 и № 010590732, издадени на база отчетени показания на 22.12.2018 г.;

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, ул. „Спас Зафиров“, бл. 3: № 011205873, № 011205839, № 011321869, № 011322183, № 011324985, № 011326619 и № 011324241, издадени на база отчетени показания на 01.01.2019 г.;

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, ул. „Спас Зафиров“, бл. 3: № 011322920, № 011322033, № 011322828 и № 011204886, издадени на база отчетени показания на 31.12.2018 г.;

- гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, ул. „Спас Зафиров“, бл. 3: № 012278751, издадена на база отчетени показания на 08. 01.2019 г.;

- с. Труд: № 007564398, № 42783365 и № 008512969, издадени на база отчетени показания на 02.01.2019 г.;

- с. Труд: № 000611273, № 00610707, № 42805014, № 007603733 и № 47932052, издадени на база отчетени показания на 03.01.2019 г.;

- с. Труд: № 008545567, № 008540044, № 072737908, № 008056331 и № 072725061, издадени на база отчетени показания на 05.01.2019 г.

2. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД да предостави в КЕВР информация, включваща: GPS – координати, адрес, дата, час и фабричен номер на СТИ, свалени от терминалите за отчет, за съответните дати на отчет за цитираните в горната т. 1 СТИ. В случай на дистанционен отчет на СТИ, следва да се предостави информация в КЕВР за СТИ с фабричен номер, адрес, дата, час, минута на отчитане и дата, час, минута на прехвърляне на данните в системата за дистанционен отчет.

3. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД да предостави в КЕВР попълнени таблици 1 и 2 (приложения към писмо с изх. № Е-13-273-2/14.01.2019 г. на КЕВР), като към данните за броя на СТИ на битови и небитови клиенти на дружеството да бъде включен и броят на клиентите, регистрирани на пазара по свободно регулирани цени.

4. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД да предостави в КЕВР справка за количеството електрическа енергия в т.ч. разделена за битови и за небитови клиенти, консумирана през м. ноември 2017 г., м. декември 2017 г., м. януари 2018 г., м. ноември 2018 г. и м. декември 2018 г., и м. януари 2019 г. (след приключване на отчета), като бъдат включени количествата и на клиентите, които са регистрирани на пазара по свободно регулирани цени.

5. В срок до 25.02.2019 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да предостави в КЕВР информация към 31.12.2018 г. за броя на:

- битови и небитови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител;

- битови и небитови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

6. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД да предостави в КЕВР информация за броя на всички битови и небитови клиенти на дружеството към 31.12.2018 г., в това число и броят на клиентите, които са регистрирани на пазара по свободно регулирани цени.

С писмо изх. № 1896-2/25.02.2019 г. (вх. № Е-13-262-20/27.02.2019 г. на КЕВР) от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са предоставени информация и документи, отнасящи се до лицензионната дейност на ЕРД.

С писмо с изх. № 1100-2/27.02.2019 г. (вх. № Е-13-262-4/27.02.2019 г. на КЕВР) от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е предоставена информация, отнасяща се до лицензионните дейности на електроснабдителното дружество.

**В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:**

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД „Електроразпределение Юг“ ЕАД организира периодично отчитане на средствата за търговско измерване и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащане с потребителите (регламентирано в т. 3.5.5 от Лицензията).

В съответствие с издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД осъществява фактуриране и инкасиране на дължимите от потребителите суми за снабдяване с електрическа енергия.

При извършените на 17.01.2019 г. и 18.01.2019 г. проверки на място се установи следното: **показанията на СТИ по дневна, нощна и върхова тарифи към 18.01.2019 г. надвишават отчетените показания от извършените месечни отчети.**

При проверката „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило план-график за отчитане на средствата за търговско измерване на електрическата енергия по населени места и по дати за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. и реално извършен отчет на СТИ на електрическа енергия за периода от 01.11.2018 г. до 18.01.2019 г.

От информацията, съдържаща се в него е видно, че отчитането на СТИ на битови и

малки стопански клиенти се извършва от отчетниците на външната фирма по ролиращ график, като в рамките на всеки месец има 4 отчетни периода. Датите за отчитане на конкретните СТИ на клиенти в съответните отчетни периоди са точно фиксирани и не зависят от почивни и празнични дни. Те не зависят и от това, какъв ден от седмицата е (работен или почивен), а се определят само от дните в календара на съответния месец.

График на отчитане на битови и малки стопански клиенти от отчетниците на външната фирма с ръчни терминали:

| Отчетен период      | Дати от месеца |
|---------------------|----------------|
| 1-ви Отчетен период | от 1 до 5      |
| 2-ри Отчетен период | от 8 до 12     |
| 3-ти Отчетен период | от 15 до 19    |
| 4-ти Отчетен период | от 22 до 26    |

График на отчитане на битови и стопански клиенти от системите за дистанционно отчитане:

| Отчетен период      | Дати от месеца |
|---------------------|----------------|
| 1-ви Отчетен период | 1              |
| 2-ри Отчетен период | 8              |
| 3-ти Отчетен период | 15             |
| 4-ти Отчетен период | 22, 27         |

Отчетени СТИ:

| Период           | Брой отчетени СТИ |
|------------------|-------------------|
| ноември 2018 г.  | 1 737 489         |
| декември 2018 г. | 1 738 276         |
| 01-14.01.2019 г. | 814 990           |

Дружеството е представило конкретен титулярен график на отчетници от КЕЦ Велинград, от който е видно, че отчитането на СТИ на битови и малки стопански клиенти за КЕЦ Велинград се извършва от 5 броя отчетници на външната фирма.

Съгласно представената информация на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се отчитат ежемесечно СТИ, монтирани общо в 1 302 населени места: от тях 119 в градове и 1 183 в села и махали. Дните за отчитане в различните населени места са точно фиксирани, не зависят от почивни и празнични дни и не се формират от дни от седмицата, а от календарни дни. Целта е да се следва редовния график на отчитане на всяко СТИ.

В значителна част от местата на измерване, при извършване на отчет на СТИ, се осъществява непосредствен контакт между отчетника и клиента при предоставянето на достъп до СТИ. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е направило необходимата организация при липса на достъп, отчетникът да посети втори път съответния обект на клиента, за да извърши отчет на показанията на СТИ.

За м. ноември 2018 г. от общо 1 737 489 бр. СТИ, които е следвало да бъдат отчетени, с период не по-дълъг от 31 дни, са отчетени 1 733 384 бр., представляващи 99,76 % от общия брой СТИ. Поради неосигурен достъп за 1 592 бр. (0,15 %) СТИ и по обективни причини за 2 513 бр. (0,09 %) СТИ, отчетният период е по-дълъг от 31 дни:

- на 32-ри ден – 3 162 бр. (0, 81 %), от които по обективни причини – 2 060 бр., поради неосигурен достъп – 1 102 бр.;
- на 33-ти ден – 636 бр. (0,04 %), от които по обективни причини – 281 бр., поради неосигурен достъп – 355 бр.;
- на 34-ти ден – 106 бр. (0,01 %), от които по обективни причини – 106 бр.,



поради неосигурен достъп – 0 бр.;

- на 35<sup>-ти</sup> ден – 201 бр. (0,01 %), от които по обективни причини – 66 бр., поради неосигурен достъп – 135 бр.

За м. декември 2018 г. от общо 1 738 276 бр. СТИ за отчет са били отчетени за период до 31 дни 1 736 325 бр., представляващи 99,89 % от общия брой СТИ. Поради неосигурен достъп 829 бр. (0,06 %) СТИ и поради обективни причини 1 122 бр. (0,05 %) СТИ са били отчетени след 31 дни:

- на 32<sup>-ри</sup> ден – 1 348 бр. (0,08 %), от които по обективни причини – 869 бр., поради неосигурен достъп – 479 бр.;
- на 33<sup>-ти</sup> ден – 354 бр. (0,02 %), от които по обективни причини – 235 бр., поради неосигурен достъп – 119 бр.;
- на 34<sup>-ти</sup> ден – 249 бр. (0,02 %), от които по обективни причини – 18 бр., поради неосигурен достъп – 231 бр.

За периода от 1 януари до 14 януари 2019 г. от общо 814 990 бр. СТИ са били отчетени до 31 дни 812 602 броя, представляващи 99,71 % от общия брой. Поради неосигурен достъп 157 броя (0,02 %) СТИ и по обективни причини – 2 231 бр. (0,27 %) СТИ са били отчетени след 31 дни:

- на 32<sup>-ри</sup> ден – 2 063 бр. (0,25 %), от които по обективни причини – 2 004 бр., поради неосигурен достъп – 59 бр.;
- на 33<sup>-ти</sup> ден – 277 бр. (0,03 %), от които по обективни причини – 179 бр., поради неосигурен достъп – 98 бр.;
- на 34<sup>-ти</sup> ден – 45 бр. (0,01 %), от които по обективни причини – 45 бр., поради неосигурен достъп – 0 бр.;
- на 35<sup>-ти</sup> ден – 3 бр. (0,00 %), от които по обективни причини – 3 бр., поради неосигурен достъп – 0 бр.

За всички клиенти с период на отчет над 33 дни се изпращат индивидуални уведомления с предложение за разсрочване на задълженията.

**Видно от гореизложеното, дружеството не е планирало период на отчитане повече от 31 дни, но има отделни клиенти, които поради неосигурен достъп до СТИ, отсъствие по време на празничните дни или по други обективни причини, възпрепятствали или забавили отчитането, са отчетени в последващи дни.**

При проверката, от страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, е предоставена информация, че за периода от 01.11.2018 г. до 18.01.2019 г. в дружеството няма постъпили жалби относно сроковете за отчитане на средствата за търговско измерване.

**„Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва, че няма клиенти, за които са издадени повече от една фактура за консумирана електрическа енергия, в които крайната дата за плащане да е една и съща. За всяко място на потребление се издава една фактура за отчетен период.**

В предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД информация относно брой служители, извършващи отчитането на количествата електрическа енергия се установи, че отчитането на количествата електрическа енергия се извършва от 299 души, които са отчетници от външна фирма. Дружеството има сключен Договор за аутсорсинг на дейността отчитане на СТИ. На ръчно отчитане подлежат всички СТИ, които не се отчитат дистанционно. Динамиката на бройката ръчно отчитани СТИ зависи от брой новоприсъединени клиенти, брой закрити партии, брой СТИ, преминали на дистанционно отчитане. Отчетниците на външна фирма отчитат СТИ на битови и малки небитови клиенти.

От страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена актуална работна процедура и инструкции за отчет на СТИ при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни) и при дистанционен отчет.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило Служебна инструкция за отчитане на средства за търговско измерване, валидна от 04.10.2012 г., която урежда реда и отговорностите по отношение на отчитане СТИ, отговорностите в процеса на отчитане,

техническо обезпечаване на отчетниците и осигуряване качеството на отчетните данни.

Съгласно представената инструкция отчитането се извършва по следните начини:

- отчитане с ръчен терминал – отчитане на място чрез запис на показания и/или код повреда посредством клавиатурата на терминала;
- отчитане с оптична глава – отчитане на място чрез директен запис на показания и събития по измервателното средство посредством оптичен порт;
- дистанционно отчитане – автоматично отчитане на показания и събития по измервателното средство посредством комуникационни технологии.

Отчитането се извършва по райони, чиято територия, брой измервателни средства за отчитане, както и период (календарна седмица на месеца), в който следва да бъдат отчетени, се определят от отдел „Управление на измервателни данни”.

В случай на невъзможност за отчитане на дадено СТИ и/или съмнение или констатация за нередности по СТИ, отчетниците следва да въведат съответен код съгласно приложение „Ръководство кодове повреди”. При необходимост от повторно отчитане на СТИ на място, то се извършва от координатор отчетник – „Управление на измервателни данни”.

Всички отчетни данни се подлагат на валидиране, а които не преминават валидация, отдел „Управление на измервателни данни” инициира повторно отчитане на СТИ. Валидацията е част от процеса на отчитане и представлява проверка на отчетните данни съгласно предварително зададени критерии, чиято цел е гарантиране точността и правилността на отчетените данни.

Освен валидацията, с цел гарантиране качеството на отчитане и коректността на отчетните данни, от отдел „Управление на измервателни данни” се извършва допълнителен контрол на отчетните данни на извадков принцип, по предварително създаден план и на база получени сигнали.

На всички отчетници се предоставят ръчни терминали за отчитане, както и „Наръчник на отчетника” и „Кодове повреди”. На отчетници, придобили 3-та квалификационна група по безопасност, допълнително се предоставят оптична глава, пломбаж, пломби и ключ В1.

Предоставено е описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми.

I. При отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни):

1. В „Електроразпределение Юг“ ЕАД отчитането на СТИ на битови и малки стопански клиенти се извършва от отчетниците на външната фирма по ролиращ график, като в рамките на всеки месец има 4 отчетни периода. Датите за отчитане на конкретните СТИ на клиенти в съответните отчетни периоди са точно фиксирани и не зависят от почивни и празнични дни.

2. Ежемесечно се отчитат показанията на СТИ по обособени териториални райони на отчитане. В процеса на отчитане се отчитат СТИ от всички населени места, махали, вилни зони, отделни обекти, които са присъединени към разпределителната мрежа на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

3. Отчитането е запис на показания и/или запис на код на отчетника посредством клавиатурата на терминала или посредством оптичен порт на измервателното средство и оптична глава. Електронните електромери се отчитат посредством оптична глава. Механичните електромери се отчитат визуално и показанията се въвеждат чрез клавиатурата на терминала.

4. Отчитане с оптична глава - отчитане на място на измерване, директен запис на показания и събития от измервателното средство в терминала посредством оптичен порт на измервателното средство. Данните чрез оптичния интерфейс от паметта на електромера се прехвърлят в паметта на ръчния терминал.

5. Код на отчетника (КО) - цифров код, който се вписва по време на отчет за съответна измервателна точка. КО отразява различни повреди и неизправности по средствата за търговско измерване или дадено състояние на измервателната група и

измервателното табло.

6. Отчетени уреди - отчетени уреди са тези, които в процеса на отчитане получават показание или код на отчетника за неосигурен достъп. Всички останали са неотчетени.

7. При въвеждане на показания в терминала, в него софтуерно са заложили следните контроли (сравняване на въведените отчетни данни с последно отчетените данни):

- Нулева разлика;
- Отрицателна разлика;
- Голяма разлика над 1 000 kWh;
- Консумация два пъти по-голяма от предходен месец;
- Разлика в номерата на електромера.

8. Данните от отчетите на СТИ се разтоварват ежедневно в системата за обработка и валидация ЕЛНЕТ (според утвърдените графици за отчет).

9. На следващия ден след отчета и разтоварването на данните ежедневно се извършва валидация и се подготвя и предава импортен файл към снабдителното дружество.

10. След разтоварване на отчетените данни от терминалите в базата данни на дружеството се извършва валидиране на показанията по следните алгоритми (сравняване на отчетените данни с предходния отчет):

- Разлика с базата – проверява номера на електромера, постъпил от Billing софтуера, с номера на електромера, върнат от отчитането в терминала;
- Нулеви показания – проверява дали има разтоварени тарифи (скали) с нулеви показания. Проверят се предходните показания от предишни отчети;
- Отрицателна разлика – проверява дали има разтоварено показание, по-малко от старото за същия електромер. Причини могат да бъдат надчетен при предишно отчитане, грешка при текущо отчитане, разменени тарифи, превъртяла скала на електромер, неотразена смяна на електромер от отчетника в терминала (несменен в Billing софтуера);
- Нулева разлика (Без движение) – проверява текущо отчетените показания с предходен отчетен период. Уточнява се причината за липсата на движение, ако преди това е имало;
- Разлика в kW над определена стойност, зададена от оператора – използва се при корекции на големи консумации.

Всеки отделен случай, попаднал в алгоритмите за валидация, се предава на отчетниците от външна фирма за проверка на място в рамките на отчетния период.

## II. При дистанционен отчет.

Алгоритмите за валидация при отчет на място (визуално снемане на данни, електронно снемане на данни) в ЕЛНЕТ важат и за електромерите от СДО (система за дистанционно отчитане).

Информацията представена от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД отразява развитието на процесите от отчитане до преустановяване на електрозахранването и е показана в Таблица 7:

Таблица 7

|                                                  |                    |
|--------------------------------------------------|--------------------|
| ИТ                                               | 4009563            |
| Кл.номер                                         | 1010123652         |
| Номер електромер                                 | 012290979          |
| Метод на отчитане                                | Дистанционен отчет |
| Отчетен период (ОП)                              | 1-ви ОП            |
| Показания нощна тарифа                           | 534                |
| Показания дневна тарифа                          | 1663               |
| Дата отчитане ЕР Юг                              | 1.12.2018 г.       |
| Дата валидация ЕР Юг                             | 7.12.2018 г.       |
| Дата предаване от ЕР Юг на ЕВН ЕС за фактуриране | 7.12.2018 г.       |

|                                                 |                                          |
|-------------------------------------------------|------------------------------------------|
| Дата фактура                                    | 9.12.2018 г.                             |
| Падеж                                           | 20.12.2018 г.                            |
| Уведомяване на ЕР Юг за неплатени задължения    | след 30.12.2018 г.                       |
| Уведомление към клиента за неплатени задължения | 3 работни дни преди уведомяване на ЕР Юг |
| Дата прекъсване - ЕР Юг                         | няма                                     |

Видно от предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, дружеството организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащане с потребителите.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило схема на експорт-импорт на показания kVASy – El Net. Относно качеството на отчитане и валидиране на данните действа процес 242 – контрол на качеството на отчитане.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило описание на процесите след постъпване на данни за отчет на СТИ.

След получаване на данните от отчета на електромерите от „Електроразпределение Юг“ ЕАД за клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, същите се импортират в билинг системата. Прави се автоматична проверка при импорта и при наличие на несъответствие (за измервателен уред, наличие на показания за периода) се изпраща информация до „Електроразпределение Юг“ ЕАД за уточнения и корекция. След като данните вече са импортирани успешно, се прави проверка за наличие на големи отклонения в консумацията и при съмнения, отново се прави запитване до „Електроразпределение Юг“ ЕАД с искане за проверка. След всички уточнения и въвеждане на данните се пристъпва към фактуриране – автоматичен процес в билинг-системата. Генерират се т.н. виртуални фактури, които се проверяват чрез автоматични алгоритми за наличие на фактурирани големи суми, падежни дати и др. След като приключат проверките, се пристъпва към осчетоводяване на фактурите. След осчетоводяване, фактурите са вече налични за плащане на касите на Български пощи, EASYPAY, Уникредит Булбанк, както и при провайдерите инкасо – EPAY, Transcard, Кеш терминални устройства, чрез банкомат, SMS и през платформата на ЕВН България – on-line+.

При неплащане на дължимите суми в установения срок, може да се стигне до прекъсване на снабдяването след предварително известяване на клиента по заявления от него начин – 3 дни преди да се пристъпи към прекъсване. Дружество предлага безплатни услуги за известяване чрез електронна поща или SMS съобщение. Освен в ЕВН офис, услугите могат да бъдат заявявани и on-line на сайта на дружеството. В платформата on-line+, данни за дължимите суми са на разположение на клиентите заедно с набор от други полезни услуги – например консумацията за 13 месеца назад, като числа и графично изображение.

При наличие на клиенти с неплатени задължения „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД уведомява за това мрежовия оператор „Електроразпределение Юг“ ЕАД (предоставя списък), който може да пристъпи към преустановяване на преноса през разпределителната мрежа. Ежедневно „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД уведомява „Електроразпределение Юг“ ЕАД за клиенти, които са платили задълженията си и трябва да бъдат възстановени – ако мрежовият оператор няма други причини да откаже възстановяване.

Отчетните периоди на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за битовите клиенти са 4 на брой:

- от 1 до 5 – 1 отчетен период (ОП);
- от 8 до 12 – 2 ОП;
- от 15 до 19 – 3 ОП;

- от 22 до 26 – 4 ОП.

Съответно са организирани и 4 групи за фактуриране и плащане:

- 1 календарна седмица (КС) – фактура дата – 10<sup>-то</sup> число на отчетния период;
- 2 КС – фактура дата – 17<sup>-то</sup> число на отчетния период;
- 3 КС – фактура дата – 24<sup>-то</sup> число на отчетния период;
- 4 КС – фактура дата – 1<sup>-во</sup> число на месеца, следващ отчетния период.

Сроковете за безлихвени плащания са:

- 1 КС – до 20<sup>-то</sup> число;
- 2 КС – до 27<sup>-мо</sup> число;
- 3 КС – до 04<sup>-то</sup> число на следващия месец;
- 4 КС – до 10<sup>-то</sup> число на месеца на издаване на фактурата.

За клиенти, за които са отчетени на 01.11.2018 г.:

- импорт на показанията в билинг системата до 08.11.2018 г.;
- фактура на 10.11.2018 г.;
- безлихвено плащане – до 20.11.2018 г.;
- известяване за неплатени задължения – след 21.12.2018 г.;
- предоставяне на информация към мрежови оператор и евентуално прекъсване след 25.12.2018 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило пример, от който е видно, че при отчет на 01.12.2018 г., валидирането и импортът на данните в билдинг системата се извършва до 07.12.2018 г. Фактурата се издава на 09.12.2018 г. Дружеството уведомява клиентите си за издадените фактури чрез SMS, електронно съобщение, е-фактури, по пощата, online информация за проверка в сайта на дружеството, автоматична проверка по телефон и др. Сроктът за безлихвено плащане е до 20.12.2018 г. След 30.12.2016 г. дружеството известява клиента, че електроснабдяването ще бъде прекъснато в случай че задължението не бъде погасено. В случай че четири дни след това задължението не е погасено, дружеството стартира процедура по преустановяване на захранването.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило копия от фактури за консумирана електрическа енергия по 2 броя (избрани на случаен принцип), изготвени за всеки един от четирите дяла на отчитане съгласно утвърдения график за м. ноември 2018 г. и м. декември 2018 г. за битови клиенти в гр. Бургас, за следните ИТН: 1010123652, 1000170018, 1000166452, 1010041624, 1010370242, 1010248001, 1000498552, 1010130581. Представена е информация във връзка с развитието на процесите в електроснабдителното дружество след отчитане на средството за търговско измерване със съответните дати, като се започне от датата на отчет на средството за търговско измерване, последващите процеси и се завърши с преустановяване на захранването.

С писмо изх. № 1896-2/25.02.2019 г. ЕРД е предоставило изисканата по т. 2 от КП № Е-3 от 18.02.2019 г. информация, а именно: GPS – координати, адрес, дата, час и фабричен номер на СТИ, свалени от терминалите за отчет, за съответните дати на отчет за цитираните по-горе СТИ.

След проверка на предоставените материали по проверката се констатира, че:

- Датите на извършения отчет, снети от терминалите за отчитане, са в съответствие с графика за отчет;
- СТИ в гр. Пловдив се отчитат дистанционно, автоматично, по системния часовник на електромера (в паметта на електромера се записват регистрите и часът на отчитане и в рамките на 1 час, след отчета се изпращат в Централната система). СТИ в с. Труд се отчитат на място чрез въвеждане на данните в терминал с оптична глава;
- Снетите на място показания на СТИ от служителите на КЕВР, в дните на проверката, надвишават или са равни на показанията на СТИ, записани в издадените фактури;
- Отчетените показания на СТИ (при извършен отчет по график), както и датите на отчет (снети от терминалите за отчитане или постъпили в IMS платформата при дистанционен отчет) кореспондират с данните, записани в издадените фактури;

- GPS координатите съответстват на адресите на клиентите.

Информация относно начина на отчитане на СТИ, регистриращи консумираната електрическа енергия на **битови клиенти**, актуална към 31.12.2018 г., е представена в Таблица 8:

Таблица 8

| монофазни СТИ                                      |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
| индукционни                                        |                                                     |                                                          | Статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
| отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
| брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | Брой                  |
| 0                                                  | 87 610                                              | 0                                                        | 0                                                  | 511 617                                             | 35 700                                                    | 0                                                        | 738 535               |

| трифазни СТИ                                       |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
| индукционни                                        |                                                     |                                                          | Статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
| отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
| брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | Брой                  |
| 0                                                  | 10 552                                              | 0                                                        | 0                                                  | 55 988                                              | 3 919                                                     | 0                                                        | 81 076                |

\*Източник на информацията е писмо с изх. № 540-2/23.01.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД

Информация относно начина на отчитане на СТИ, регистриращи консумираната електрическа енергия на **небитови клиенти**, актуална към 31.12.2018 г., е представена в Таблица 9:

Таблица 9

|      | монофазни СТИ                                      |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
|      | индукционни                                        |                                                     |                                                          | Статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|      | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
|      | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | Брой                  |
| Общо | 0                                                  | 7 708                                               | 0                                                        | 0                                                  | 43 624                                              | 3 066                                                     | 0                                                        | 63 715                |

|      | трифазни СТИ                                       |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
|      | индукционни                                        |                                                     |                                                          | Статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|      | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
|      | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | Брой                  |
| Общо | 0                                                  | 2 808                                               | 0                                                        | 0                                                  | 38 223                                              | 2 686                                                     | 0                                                        | 51 449                |

\*Източник на информацията е писмо с изх. № 540-2/23.01.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД

От таблиците по-горе се констатира, че **всички електромери, по които се отчитат количествата консумирана електрическа енергия на клиентите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, са собственост на електроразпределителното дружество и към 31.12.2018 г. броят им възлиза на 1 738 276. От тях 1 524 997 броя отчитат електрическа енергия на битови, а 213 279 на небитови клиенти.**

Консумираната електрическа енергия от клиенти на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за месеците 11.2017 г., 12.2017 г., 01.2018 г., 11.2018 г., 12.2018 г. и 01.2019 г. е представена в Таблица 10:

Таблица 10

|                                               | Ноември<br>2017 | Декември<br>2017 | Януари<br>2018 | Ноември<br>2018 | Декември<br>2018 | Януари<br>2019 |
|-----------------------------------------------|-----------------|------------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|
| Общо фактурирана<br>електрическа енергия, MWh | 706 576         | 771 483          | 893 903        | 687 206         | 836 646          | 964 784        |
| в т.ч ел.енергия за битови<br>клиенти, MWh    | 391 932         | 398 889          | 439 937        | 388 119         | 414 988          | 453 010        |
| в т.ч ел.енергия за небитови<br>клиенти, MWh  | 314 645         | 372 594          | 453 966        | 299 087         | 421 658          | 511 775        |

*\*Източник на информацията е писмо с изх. № 1896-2/27.02.2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД*

Консумираната електрическа енергия от клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за месеците 11.2017 г., 12.2017 г., 01.2018 г., 11.2018 г., 12.2018 г. и 01.2019 г. е представена в Таблица 11:

Таблица 11

|                                               | Ноември<br>2017 | Декември<br>2017 | Януари<br>2018 | Ноември<br>2018 | Декември<br>2018 | Януари<br>2019 |
|-----------------------------------------------|-----------------|------------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|
| Общо фактурирана<br>електрическа енергия, MWh | 401 633         | 473 571          | 578 534        | 406 115         | 560 781          | 674 748        |
| в т.ч ел.енергия за битови<br>клиенти, MWh    | 314 168         | 371 885          | 453 370        | 298 668         | 421 118          | 511 293        |
| в т.ч ел.енергия за небитови<br>клиенти, MWh  | 87 465          | 101 686          | 125 164        | 107 447         | 139 663          | 163 455        |

*\*Източник на информацията е писмо с изх. № 282-2/22.01.2019 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД*

От предоставена информация от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД се констатира, че количеството консумирана електрическа енергия от битови клиенти през месец ноември 2017 г. е повече спрямо същия месец на 2018 г. Количеството консумирана електрическа енергия от небитови клиенти през всеки един от месеците ноември и декември 2017 г. е по-малко спрямо същите месеци на 2018 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация, от която се констатира, че количеството консумирана електрическа енергия от битови клиенти през месец ноември 2017 г. е повече спрямо същия месец на 2018 г. Количеството консумирана електрическа енергия от клиентите през месец ноември 2017 г. е по-голямо спрямо месец ноември на 2018 г.

Броят на клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към 31.12.2018 г. е както следва:

- брой битови клиенти – 1 524 295;
- брой небитови клиенти – 175 539.

За „Електроразпределение Юг“ ЕАД към 31.12.2018 г, броят битови и небитови клиенти е както следва:

- брой битови клиенти – 1 524 997;
- брой небитови клиенти – 213 279.

**От предоставена информация от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД се констатира, че битовите клиенти на електроснабдителното дружество са 1 524 295 бр., а средствата за търговско измерване, по които се отчитат количествата консумирана електрическа енергия на битови клиентите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, са 1 524 997 бр.**

В резултат на извършената проверка, работната група е изготвила Констативен протокол № Е-3/18.02.2019 г. съгласно чл. 80 от ЗЕ. Същият е връчен на г-н Иван Иванов – упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. В срока, определен съгласно чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ, в Комисията не са постъпили обяснения от проверяваните лица.

**При прегледа на предоставените материали и фактури се установи, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД отчита СТИ за проверените на 17.01.2019 г. и**

**18.01.2019 г. електромери най-малко веднъж месечно, като периодът е не по-дълъг от 31 дни.**

**Датите на извършен отчет съвпадат с предоставения от електроразпределителното дружество „График на отчитане на битови и стопански клиенти от системите за дистанционно отчитане“.**

**При преглед на съдържанието в предоставени фактури от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД се установи, че в тях се съдържат реквизитите, разписани в чл. 17, ал. 2 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.**

**Видно от предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадените от Комисията лицензии, „Електроразпределение Юг“ ЕАД организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащането с потребители (Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г.), а „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД осъществява фактуриране на дължимите от потребителите суми (Лицензия № Л-141-11/13.08.2006 г.).**

**В изпълнение на заповедта относно проверката на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД работната група извърши следното:**

На 15.01.2019 г. длъжностните лица извършиха проверка на средствата за търговско измерване, отчитащи консумираната електрическа енергия на клиенти на адреси в гр. Варна: кв. „Аспарухово“, кв. „Евксиноград“, к.к. „Св. Св. Константин и Елена“, кв. „Траката“, кв. „Виница“ и в с. Кичево, общ. Аксаково и посетиха централата на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД на адрес: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258.

Във връзка с извършваната проверка и на основание чл. 52 и чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3, с писмо с изх. № Е-13-273-2/14.01.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изискана информация, която да бъде предоставена в КЕВР в срок до 22.01.2019 г. относно:

1. Планиран график на отчитане на средствата за търговско измерване (СТИ) на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. (включително), по населени места и по дати;

2. Реално извършен отчет на СТИ на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. (включително), по населени места и по дати;

3. Извършва ли се отчет на СТИ през празнични дни, събота и неделя;

4. В случай, че не е спазен графикът на отчитане, да се посочат причините за това и броят на неотчетени СТИ;

5. Справка за броя на постъпили жалби, относно сроковете на отчитане, за периода от месец ноември 2018 г. до 14.01.2019 г. (включително), ведно с копие на същите, отговорите по тях и издадените фактури за посочения интервал от време;

6. Списък с клиенти, на които са издадени повече от една фактура за консумирана електрическа енергия, в които крайната дата за плащане да е една и съща;

7. Брой служители, извършващи отчитането на количеството електрическа енергия и колко от тях са служители на „Електроразпределение Север“ АД;

8. Актуална работна процедура и инструкции за отчет на СТИ: 1) при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни), 2) при дистанционен отчет;

9. Описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми;

10. Описание на процесите след постъпване на данни за отчет на СТИ и време за изпълнение на следните етапи: отчитане → въвеждане на данни → проверка на данни → изпращане на данните до снабдителното дружество → издаване на фактури → плащане на дължимите суми → преустановяване на електрозахранването поради неплащане. От дружествата е изискано да представят подробен пример за битов клиент, на който СТИ е



отчетено на 01 ноември;

11. Копия от фактури за консумирана електрическа енергия, по 2 броя (избрани на случаен принцип), изготвени за всеки един от дяловете на отчитане съгласно утвърдения график за м. декември 2018 г., за битови клиенти в гр. Русе;

12. Копия от издадени фактури за предходния отчетен период спрямо периода, записан в приложените по т. 11 фактури, като и дати на отчет през месец ноември 2018 г. за всяка от тях;

13. Във връзка с представените фактури по т. 11 за всяка от тях да бъде описано развитието на процесите след отчитане на средството за търговско измерване със съответните дати, като се започне от датата на отчет на средството за търговско измерване, последващите процеси и се завърши с преустановяване на захранването, както и да се посочи от страна на кое от дружествата се осъществява всеки един от процесите;

14. Попълнените към писмото таблици № 1 и № 2 да бъдат попълнени с данни, които са актуални към 31.12.2018 г.;

15. Справка за количеството електрическа енергия, в т.ч. разделена за битови и за небитови клиенти, консумирана през м. ноември 2017 г., м. декември 2017 г., м. януари 2018 г., м. ноември 2018 г., м. декември 2018 г. и м. януари 2019 г. (след приключване на отчета);

16. Брой битови клиенти и брой небитови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД към 31.12.2018 г.;

17. Брой битови клиенти и брой небитови клиенти на „Електроразпределение Север“ АД към 31.12.2018 г.

С писмо с изх. № К-EDN-456/21.01.2019 г. (вх. № Е-13-273-2#1/23.01.2019 г. на КЕВР), от „Електроразпределение Север“ АД са предоставени информация и документи, отнасящи се до лицензионната дейност на ЕРД.

С писмо с изх. № К-EPRS-145/21.01.2019 г. (вх. № Е-13-273-2#2/23.01.2019 г. на КЕВР) от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е предоставена информация, отнасяща се до лицензионните дейности на електроснабдителното дружество.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ, работната група състави Констативен протокол № Е-1/18.02.2019 г. за резултатите от извършената проверка, който е връчен на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД и г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД.

На основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ, работната група е дала следните задължителни предписания на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, отразени в горепосочения констативен протокол:

**1. В срок до 25.02.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД да предостави в КЕВР копие от фактури за консумирана електрическа енергия за СТИ с фабрични номера за:**

**-гр. Варна, кв. „Аспарухово“:** № 1125081210619373, № 1127021703937455, № 1127021703937479, № 1127021703922725, № 1115031500789339, № 1115031500747759, № 1127021703932017, № 1115031500747762, № 1127021703926342, № 1127021703939639, № 1114021564333790, № 1103030420416483, № 1103030480412043, № 1114021564333829, № 1127011703769432, № 1127011703769433, № 1114021564333826, № 1114021564333489, № 1114021564333491, № 1115031400586399, № 1127011703769426, № 1102010707153658, № 1115031400585786, № 1102010807866254, **издадени на база отчетени показания на 07.01.2019 г. и № 1127031700231699, № 1127031800297606, № 1125071210660998, издадени на база отчетени показания на 31.12.2018 г.;**

**-гр. Варна, кв. „Евксиноград“:** № 1119020607095340, **издадена на база отчетени показания на 27.12.2018 г., № 1115031400708244, № 1114021666176176, издадени на база отчетени показания на 02.01.2019 г. и № 1114021666175128, № 1127021703969642, № 1127031700231689, № 1127031800291746, № 1114021666175143, № 1114171666055121, № 1114021162035618, № 1114171666065767, № 1114080640342568, издадени на база**

отчетени показания на 05.01.2019 г.;

-гр. Варна, к.к. „Св. Св. Константин и Елена“: № 1114021666171382, № 1114021666171411, № 1114021666171386, № 1114171666069347, № 1127021703969656, № 1127021703969641, № 1114021666152192, № 1114021666175129, № 1114021666175148, № 1114021666881751, № 1114021666175133, № 1114021162035401, № 1114021666175139, издадени на база отчетени показания на 05.01.2019 г.;

-гр. Варна, кв. „Траката“: № 1114171564180778, издадена на база отчетени показания на 31.12.2018 г. и № 1127021703969645, № 1114171666069473, издадени на база отчетени показания на 05.01.2019 г.;

-гр. Варна, кв. „Виница“: № 1114081150724403, № 1114021666882013, издадени на база отчетени показания на 20.12.2018 г., № 1114021162042320, № 1114021147691920, № 1114171566042799, издадени на база отчетени показания на 23.12.2018 г. и № 1114021162035165, издадена на база отчетени показания на 02.01.2019 г.;

-с. Кичево, общ. Аксаково: № 1102010707046634, № 1102010907972834, № 1102010907918648, № 1102010807871284, № 1125071812921235, № 1114021047274130, издадени на база отчетени показания на 26.12.2018 г. и № 1127021804016832, издадена на база отчетени показания на 10.01.2019 г.

2. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД да предостави в КЕВР информация, включваща: GPS – координати, адрес, дата, час и фабричен номер на СТИ, свалени от терминалите за отчет, за съответните дати на отчет за цитираните в горната т. 1 СТИ. В случай на дистанционен отчет на СТИ следва да се предостави информация за фабричен номер на СТИ, адрес, дата, час, минута на отчитане и дата, час, минута на прехвърляне на данните в IMS sims.

3. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД да предостави в КЕВР попълнени таблици 1 и 2 (приложения към писмо с изх. № Е-13-273-2/14.01.2019 г. на КЕВР), като към данните за броя на СТИ на битови и небитови клиенти на дружеството да бъде включен и броят на клиентите, регистрирани на пазара по свободно регулирани цени.

4. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД да предостави в КЕВР справка за количеството електрическа енергия в т.ч. разделена за битови и за небитови клиенти, консумирана през м. ноември 2017 г., м. декември 2017 г., м. януари 2018 г., м. ноември 2018 г. и м. декември 2018 г. и м. януари 2019 г., като бъдат включени количествата и на клиентите, които са регистрирани на пазара по свободно регулирани цени.

5. В срок до 25.02.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД да предостави в КЕВР информация към 31.12.2018 г. за броя на:

- битови и небитови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител;

- битови и небитови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

6. В срок до 25.02.2019 г. „Електроразпределение Север“ АД да предостави в КЕВР информация за броя на всички битови и небитови клиенти на дружеството към 31.12.2018 г., в това число и броят на клиентите, които са регистрирани на пазара по свободно регулирани цени.

7. В срок до 25.02.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД да предостави в КЕВР копия от фактури за още двама битови клиенти от гр. Русе (избрани на случаен принцип) – първия, отчетен от „отчетна група 1“ и втория, отчетен от „отчетна група 2“, съгласно утвърдения график за м. ноември и м. декември 2018 г.

В писмо с изх. № К-EDN-456#1/22.02.2019 г. (вх. № Е-13-273-15/25.02.2019 г. на КЕВР) от „Електроразпределение Север“ АД и в писмо с изх. № К-EPRS-145#1/22.02.2019 г. (вх. № Е-13-46-6/25.02.2019 г. на КЕВР) от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е предоставена информацията по точките от горепосочения констативен протокол.

**В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:**

При проверката „Електроразпределение Север“ АД предостави план-график за отчитане на СТИ на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. и отчет на изпълнението за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. От дружеството уточняват, че реалното отчитане на електромерите се извършва съгласно приложения към писмото график за отчет. Дружеството твърди, че отчет на СТИ се извършва и в почивни и празнични дни. Графикът за отчет обхваща СТИ на цялата територия на лицензията на дружеството, които са групирани в т. нар. „блокове за отчет“ според датата, за която са планирани за отчитане. Графиците за отчет се изготвят на този принцип. Тяхното разделяне по населени места **не е възможно** поради факта, че СТИ, във всяко едно населено място попадат в различни блокове за отчет и съответно се отчитат на различни дати. Например само определена част от населеното място (определен брой СТИ) се отчита на една дата от графика и едно населено място може да се отчита на части в целия период за отчет.

От „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е предоставена информация, че за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. е постъпила една жалба от трима клиенти на дружеството относно неотчетени показания. Дружеството е предоставило в КЕВР копия на жалбата с вх. № EPRS-1724/28.11.2018 г. заедно с приложенията към нея и отговорите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с изх. № 4994279/11.12.2018 г., изх. № 4994313 от 12.12.2018 г., изх. № 4994288 от 12.12.2018 г. до жалбоподателите.

От „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е предоставена информация, че за периода от 01.11.2018 г. до 14.01.2019 г. е постъпила една жалба относно начислени количества електрическа енергия. Дружеството е предоставило в КЕВР копия на жалбата с вх. № EPR-2058/29.11.2018 г. заедно с приложенията към нея и отговора на „Електроразпределение Север“ АД с изх. № 4995288 от 27.12.2018 г. до жалбоподателката.

По информация, предоставена от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, за периода 01.10.2018 г. – 31.12.2018 г., няма издадени фактури от масови процеси (т.е. няма клиенти, на които да са издадени повече от една фактура, в които крайната дата за плащане е една и съща).

По информация, предоставена от „Електроразпределение Север“ АД относно брой служители, извършващи отчитането на количеството електрическа енергия и колко от тях са служители на електроразпределителното дружество се констатира, че отчитането на количествата електрическа енергия се извършва от 354 отчетници, които са служители на „Електроразпределение Север“ АД.

„Електроразпределение Север“ АД е предоставило копие на „Инструкция за ръчен отчет на електромери“, WI-207-EPRG-DR обхваща дейностите по метод касаещ планирането, организацията, извършването и контрола при ръчен отчет на СТИ, с помощта на терминали и копие на блок-схема – бизнес процес „DIS16-04 Отчет с интелигентни системи“.

„Електроразпределение Север“ АД е предоставило описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми с пример за електромер, отчетен на 01.11.2018 г.:

- 1) 01 ноември – отчет на електромера;
- 2) 01 ноември – проверка на данните от отчетника (извършва се от самия отчетник на „Електроразпределение Север“ АД в момента на отчет):
  - а. При въведена стойност, по-висока от максимално допустимата;
  - б. При въведена стойност, по-ниска от максимално допустимата;
  - в. Потвърждаване на данни със снимки.
- 3) 01 ноември, вечерта – прехвърляне на данните от софтуера за отчет в централизирана база енергийни данни с включени контроли в процеса на прехвърляне и валидиране на данни;

- 4) 02 ноември, сутринта – проверка на данните в софтуера за отчет;
- 5) 02 ноември до 19 ноември – проверка на данните в централизирана база енергийни данни:
- Проверка за грешки от импорт на показания от MyAvis (софтуер за отчет) в kVASy (софтуер за фактуриране и централизирана база енергийни данни);
  - Проверка за неотчетени електромери;
  - Проверка за превъртял брояч;
  - Проверка на електромерите с голям % отклонение на отчетената консумация в сравнение с предходния месец и със същия месец на предходната година;
  - Проверка за наличие на електромери без отчет на някоя от скалите (например – има отчет по Дневна скала, но няма по Нощна скала);
  - Проверка за въведен отчет с бъдеща дата (контролира вероятни операторски грешки).
- 6) 19 ноември – Рапорт за коректност на отчетните данни.

Информация относно начина на отчитане на СТИ, регистриращи консумираната електрическа енергия на **битови клиенти**, актуална към 31.12.2018 г. е представена в Таблица 12:

Таблица 12

|      | монофазни СТИ                                      |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       | трифазни СТИ                                       |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
|      | индукционни                                        |                                                     |                                                          | статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       | индукционни                                        |                                                     |                                                          | статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|      | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
|      | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  |
| НН   | x                                                  | 28 306                                              | 335                                                      | x                                                  | 845 251                                             | x                                                         | 4 197                                                    | 54 500                | x                                                  | 7 769                                               | 261                                                      | x                                                  | 131 027                                             | x                                                         | 942                                                      | 9 846                 |
| СрН  | x                                                  | x                                                   | x                                                        | x                                                  | x                                                   | x                                                         | x                                                        | x                     | x                                                  | x                                                   | x                                                        | x                                                  | x                                                   | x                                                         | x                                                        | x                     |
| Общо | x                                                  | 28 306                                              | 335                                                      | x                                                  | 845 251                                             | x                                                         | 4 197                                                    | 54 500                | x                                                  | 7 769                                               | 261                                                      | x                                                  | 131 027                                             | x                                                         | 942                                                      | 9 846                 |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № К-EDN-456/21.01.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

Информация относно начина на отчитане на СТИ, регистриращи консумираната електрическа енергия на **небитови клиенти**, актуална към 31.12.2018 г. е представена в Таблица 13:

Таблица 13

|      | монофазни СТИ                                      |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       | трифазни СТИ                                       |                                                     |                                                          |                                                    |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
|      | индукционни                                        |                                                     |                                                          | статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       | индукционни                                        |                                                     |                                                          | статични                                           |                                                     |                                                           |                                                          |                       |
|      | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | отчитане на място с въвеждане на данните в карнети | отчитане на място с въвеждане на данните в терминал | отчет на място чрез интерфейс за връзка с външен терминал | отчитане с въвеждане на данните след самоотчет от клиент | дистанционно отчитане |
|      | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  | брой                                               | брой                                                | брой                                                     | брой                                               | брой                                                | брой                                                      | брой                                                     | брой                  |
| НН   | x                                                  | 2 083                                               | 11                                                       | x                                                  | 54 119                                              | x                                                         | 72                                                       | 15 393                | x                                                  | 1 226                                               | 9                                                        | x                                                  | 37 836                                              | x                                                         | 106                                                      | 29 397                |
| СрН  | x                                                  | x                                                   | x                                                        | x                                                  | x                                                   | x                                                         | x                                                        | x                     | x                                                  | x                                                   | x                                                        | x                                                  | 3                                                   | x                                                         | x                                                        | 1 778                 |
| Общо | x                                                  | 2 083                                               | 11                                                       | x                                                  | 54 119                                              | x                                                         | 72                                                       | 15 393                | x                                                  | 1 226                                               | 9                                                        | x                                                  | 37 839                                              | x                                                         | 106                                                      | 31 175                |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № К-EDN-456/21.01.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

От таблиците по-горе се констатира, че в „Електроразпределение Север“ АД, общият брой СТИ, по които се отчитат количествата консумирана електрическа енергия на битови и небитови клиенти към 31.12.2018 г. е 1 224 467 броя, като от тях 1 082 434 броя са СТИ, отчитащи консумираната електрическа енергия на битови клиенти, а 142 033 броя са СТИ, отчитащи консумираната електрическа енергия на небитови клиенти.

Съгласно представена информация от „Електроразпределение Север“ АД броят клиенти на дружеството към 31.12.2018 г. е 1 057 920, както следва:

- битови – 979 400 броя;
- на Краен снабдител – 978 916 броя;

- на Доставчик от последна инстанция – 51 броя;
- на Свободния пазар – 433 броя.
- небитови – 78 520 броя:
- на Краен снабдител – 63 183 броя;
- на Доставчик от последна инстанция – 772 броя;
- на Свободния пазар – 14 565 броя.

„Енерго-Про Продажби АД“ АД е предоставило следната информация по отношение на брой клиенти към 31.12.2018 г. е 1 042 922 броя, както следва:

- по лицензия за Краен снабдител:
- Битови – 978 916 броя;
- Небитови – 63 183 броя;
- по лицензия за Доставчик от последна инстанция:
- Битови – 51 броя;
- Небитови – 772 броя.

Справка за разпределеното количество електрическа енергия до крайни клиенти за месеците 11.2017 г., 12.2017 г., 01.2018 г., 11.2018 г., 12.2018 г. и 01.2019 г. е представено в Таблица 14:

Таблица 14

| Сегмент          |     | 11.2017 г. | 12.2017 г. | 01.2018 г. | 11.2018 г. | 12.2018 г. | 01.2019 г. |
|------------------|-----|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| битови клиенти   | MWh | 246 214    | 272 597    | 304 022    | 261 853    | 361 442    | 344 154    |
| небитови клиенти | MWh | 251 168    | 268 257    | 284 818    | 267 950    | 290 487    | 297 058    |
| Общо             | MWh | 497 382    | 540 854    | 588 840    | 529 803    | 651 929    | 641 212    |

\*Източник на информацията е писмо с изх. № K-EDN-456#1/22.02.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

От предоставена информация от „Електроразпределение Север“ АД се констатира, че количеството консумирана електрическа енергия от битови и небитови клиенти през всеки един от месеците ноември, декември 2018 г. и януари 2019 г. е повече спрямо месеците ноември, декември 2017 г. и януари 2018 г.

Консумираната електрическа енергия от клиенти на „Енерго-Про Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за месеците 11.2017 г., 12.2017 г., 01.2018 г., 11.2018 г., 12.2018 г. и 01.2019 г., е представена в Таблица 15:

Таблица 15

| Сегмент          |     | 11.2017 г. | 12.2017 г. | 01.2018 г. | 11.2018 г. | 12.2018 г. | 01.2019 г. |
|------------------|-----|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| битови клиенти   | MWh | 245 855    | 272 078    | 303 487    | 261 523    | 361 046    | 343 724    |
| небитови клиенти | MWh | 45 739     | 48 888     | 54 760     | 46 807     | 60 960     | 61 339     |
| Общо             | MWh | 291 494    | 320 966    | 358 247    | 308 330    | 422 006    | 405 063    |

\* Източник на информацията е писмо с изх. № K-EDN-456#1/22.02.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

От предоставена информация от „Електроразпределение Север“ АД се констатира, че количеството консумирана електрическа енергия от битови и небитови клиенти през всеки един от месеците ноември, декември 2018 г. и януари 2019 г. е повече спрямо месеците ноември, декември 2017 г. и януари 2018 г.

Процесите от отчитане до преустановяване на снабдяването обхващат електроразпределителното дружество и крайния снабдител и са представени в таблицата по-долу. Показан е пример за развитието на процесите след отчитане на СТИ на битов клиент.

Таблица 16

| Описание на процесите от отчет до преустановяване на захранването на битов клиент |                   |          |                                                |          |                                     |                                     |  |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------|------------------------------------------------|----------|-------------------------------------|-------------------------------------|--|
| №                                                                                 | Стъпка от процеса | Описание | Пример с битов клиент отчетен на 01.11.2018 г. | Компания | клиент 1700152196 - отчетна група 1 | клиент 1700139882 – отчетна група 2 |  |

|    |                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                          |                                                            |                                                                                                   |                                                                                                   |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Отчет от служител с ръчен терминал                                                     | Отчетникът отчита по график и по маршрут определен брой електромери в деня за отчет.                                                                                                                                | 01.11.2018 г.                                                                            | „Електроразпределение Север“ АД                            | отчет на 28.11.2018 г.                                                                            | отчет на 07.12.2018 г.                                                                            |
| 2  | Проверка в момента на въвеждане на данните в ръчния терминал                           | В момента на въвеждане на показанията в терминала, софтуерът извежда предупреждение, ако има нестандартно отклонение спрямо предходни показания.                                                                    | 01.11.2018 г.                                                                            | „Електроразпределение Север“ АД                            | 28.11.2018 г.                                                                                     | 07.12.2018 г.                                                                                     |
| 3  | Пренос на данните от ръчния терминал в централизирана база данни за отчетени показания | Терминалът се синхронизира с отчетната база данни няколко пъти на ден. В края на работния ден след отчитане на целия маршрут се извършва окончателно предаване на данните към централизираната база данни.          | 01.11.2018 г.                                                                            | „Електроразпределение Север“ АД                            | 28.11.2018 г.                                                                                     | 07.12.2018 г.                                                                                     |
| 4  | Импорт на отчетените данни в централизирана система                                    | След 20:00 всяка вечер автоматичен процес експортира данните от базата данни за отчетени показания и ги импортира в системата.                                                                                      | 01.11.2018 г.                                                                            | „Електроразпределение Север“ АД                            | 28.11.2018 г.                                                                                     | 08.12.2018 г.                                                                                     |
| 5  | Проверки при импорт на отчетените показания в централизираната система                 | По време на импорта системата автоматично се извършва верифициране на данните и при наличие на отклонения се регистрират отклонения, които се извеждат на следващия работен ден ръчно, с цел допълнителна проверка. | 02.11.2018 г.                                                                            | „Електроразпределение Север“ АД                            | 29.11.2018 г.                                                                                     | 10.12.2018 г.                                                                                     |
| 6  | Проверка на въведените енергийни данни в централизираната система                      | Проверката започва на втория ден и продължава до датата на предаване за фактуриране на „Енерго-Про Продажби“ АД по вътрешна методика на „Електроразпределение Север“ АД.                                            | от 02.11.2018 г. до 19.11.2018 г.                                                        | „Електроразпределение Север“ АД                            | от 29.11.2018 до 12.12.2018 г.                                                                    | от 10.12.2018 г. до 19.12.2018 г.                                                                 |
| 7  | Предаване на проверени енергийни данни                                                 | Предаване на проверените отчетни данни „Електроразпределение Север“ АД на „Енерго-Про Продажби“ АД.                                                                                                                 | 19.11.2018 г.                                                                            | „Електроразпределение Север“ АД / „Енерго-Про Продажби“ АД | 12.12.2018 г.                                                                                     | 19.12.2018 г.                                                                                     |
| 8  | Предварително фактуриране                                                              | За проверените и готови за фактуриране данни се стартира масов процес на предварително фактуриране.                                                                                                                 | от 19.11.2018 г. до 20.11.2018 г.                                                        | „Енерго-Про Продажби“ АД                                   | 12.12.2018 г.                                                                                     | 19.12.2018 г.                                                                                     |
| 9  | Проверки след предварителното фактуриране                                              | По време на предварителното фактуриране, в билинг системата се извършва верифициране на данните и при наличие на отклонения се изготвя протокол с отклонения, с цел допълнителна проверка.                          | 20.11.2018 г.                                                                            | „Енерго-Про Продажби“ АД                                   | 13.12.2018 г.                                                                                     | 20.12.2018 г.                                                                                     |
| 10 | Окончателно фактуриране                                                                | За проверените и готови за окончателно фактуриране данни се стартира масов процес на фактуриране.                                                                                                                   | 20.11.2018 г.                                                                            | Енерго-Про Продажби АД                                     | 13.12.2018 г.                                                                                     | 20.12.2018 г.                                                                                     |
| 11 | Проверки след окончателното фактуриране                                                | По време на окончателното фактуриране, в билинг системата се извършва верифициране на данните и при наличие на отклонения се изготвя протокол с отклонения, с цел допълнителна проверка.                            | 20.11.2018 г.                                                                            | „Енерго-Про Продажби“ АД                                   | 13.12.2018 г.                                                                                     | 20.12.2018 г.                                                                                     |
| 12 | Период на плащане                                                                      | Периодът на плащане се задава на цялата група обекти, които се фактурират заедно в процеса на масовото фактуриране.                                                                                                 | период на плащане - до 10.12.2018 г.                                                     | „Енерго-Про Продажби“ АД                                   | Период на плащане - до 02.01.2019 г.                                                              | Период на плащане - до 10.01.2019 г.                                                              |
| 13 | Предупреждение при неплащане в срок                                                    | На клиентите с просрочени неплатени задължения се изпращат предупредителни: SMS, съобщения по електронната поща или писма.                                                                                          | изпращане на предупреждения на 17.12.2018г. Срок: до 27.12.2018 г.                       | „Енерго-Про Продажби“ АД                                   | При неплащане до 02.01.2019 г.: Предупреждение на 10.01.2019 г. със срок за плащане 21.01.2019 г. | При неплащане до 10.01.2019 г.: Предупреждение на 17.01.2019 г. със срок за плащане 29.01.2019 г. |
| 14 | Изготвяне на списъци за преустановяване на захранването поради неплащане               | Клиентите с просрочени неплатени задължения, които не са платени и след крайния срок на плащане, даден в предупрежденията, се подават към ЕРП Север АД за преустановяване на ел. захранването.                      | от 04.01.19 г. клиентите се подават за преустановяване на захранването поради неплащане. | „Енерго-Про Продажби“ АД                                   | Включване в списък за прекъсване на захранването и изпратен към ЕРП Север АД на 11.02.2019 г.     | Включване в списък за прекъсване на захранването и изпратен към ЕРП Север АД на 12.02.2019 г.     |

|    |                                                  |                                                                                                       |                                                                                          |                                 |                                             |                                             |
|----|--------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|
| 15 | Преустановяване на захранването поради неплащане | ЕРП Север извършва преустановяване на захранването по получените от „Енерго-Про Продажби“ АД списъци. | от 07.01.19 г. клиентите се подават за преустановяване на захранването поради неплащане. | „Електроразпределение Север“ АД | Прекъсване на захранването на 12.02.2019 г. | Прекъсване на захранването на 13.02.2019 г. |
|----|--------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|

\* Източник на информацията е писмо с изх. № К-EPRS-145/21.01.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД.

\*\* За битови клиенти дружеството има 2 отчетни групи. Първата отчетна група 1 е за отчетите по маршрути от 20.11 до края на месец Ноември. Втората отчетна група е за отчетите по график от началото на месец Декември до 07.12.

На 15.01.2019 г. длъжностните лица снеха показанията на СТИ, отчитащи консумираната електрическа енергия на клиенти на адреси:

- гр. Варна, кв. „Аспарухово“: ул. „Димчо Дебелянов“ № 19, ул. „Янтра“ № 5, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ № 15, ул. „Първи май“ № 26, ул. „Мара Тасева“, бл. 2, вх. Б, бл. 4, вх. А, бл. 6, вх. Б, бл. 7, вх. А, бл. 11, вх. В;

- гр. Варна, кв. „Евксиноград“: ул. „18“ № 12, ул. „15“ № 5<sup>a</sup>, № 18, ул. „20“ № 0, № 36, № 37<sup>a</sup>, № 42, ул. „24“, № 32, № 27, ул. „16“ № 6;

- гр. Варна, к.к. „Св. Св. Константин и Елена“: ул. „18“ № 9, ул. „19“ № 6, № 3, № 5, № 8, ул. „20“ № 36, № 34, № 44, № 58, ул. „16“ № 25, ул. „1“ № 137;

- гр. Варна, кв. Траката: ул. „20“ № 45, ул. „1“ № 145, ул. „4“ № 57;

- гр. Варна, кв. „Виница“: ул. „Цар Борис III“ № 22, № 32, № 26;

- с. Кичево, общ. Аксаково.

От извършените на 15.01.2019 г. проверки на място на СТИ, находящи се на горепосочените адреси и предоставените данни снети от kVASy (софтуер за фактуриране и централизирана база енергийни данни) се установи, че показанията на СТИ за дневна, нощна и върхова тарифи към 15.01.2019 г. са равни или надвишават показанията, отчетени по график за отчитане на СТИ или при монтиране на ново СТИ, съответно за кв. „Аспарухово“ на 31.12.2018 г., 07.01.2019 г., кв. „Евксиноград“ на 27.12.2018 г., 02.01.2019 г., 05.01.2019 г., к.к. „Св. Св. Константин и Елена“ на 05.01.2019 г., кв. „Траката“ на 31.12.2018 г., 05.01.2019 г., кв. „Виница“ на 20.12.2018 г., 23.12.2018 г., 02.01.2019 г. и за с. Кичево на 26.12.2018 г. и 10.01.2019 г.

С писмо изх. № К-EDN-456#1/22.02.2019 г. ЕРД е предоставило изисканата по т. 2 от КП № Е-1 от 18.02.2019 г. информация, а именно: GPS – координати, адрес, дата, час и фабричен номер на СТИ, свалени от терминалите за отчет, за съответните дати на отчет за цитираните по-горе СТИ.

След проверка на предоставените материали по проверката се констатира, че:

- датите на извършения отчет, снети от терминалите за отчитане са в съответствие с графика за отчет;

- СТИ № 112507182921235 и № 1125081210619373 се отчитат дистанционно. СТИ № 112507182921235 е отчетено в 24:00 часа на 26.12.2018 г., а данните за отчета са постъпили в IMS sims на 27.12.2018 г. в 06:40 часа. СТИ № 1125081210619373 е отчетено в 24:00 часа на 07.01.2019 г., а данните за отчета са постъпили в IMS sims на 08.01.2019 г. в 03:34 часа;

- снетите на място показания на СТИ от служителите на КЕВР в дните на проверката надвишават или са равни на показанията на СТИ, записани в издадените фактури;

- отчетените показания на СТИ (при извършен отчет по график), както и датите на отчет (снети от терминалите за отчитане или постъпили в IMS платформата при дистанционен отчет) кореспондират с данните, записани в издадените фактури;

- GPS координатите съответстват на адресите на клиентите.

При прегледа на предоставените материали и фактури се установи, че „Електроразпределение Север“ АД отчита СТИ за проверените на 15.01.2019 г. електромери най-малко веднъж месечно, като периодът е не по-дълъг от 31 дни.

При преглед на съдържанието в предоставени фактури от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД се установи, че в тях се съдържат реквизитите, разписани в чл. 18<sup>a</sup>, ал. 2 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на

## „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД.

Видно от предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадените от Комисията лицензии, „Електроразпределение Север“ АД организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащането с потребители (Лицензия № Л-138-07/13.08.2004г.), а „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД осъществява фактуриране на дължимите от потребителите суми (Лицензия № Л-139-11/13.08.2004г.).

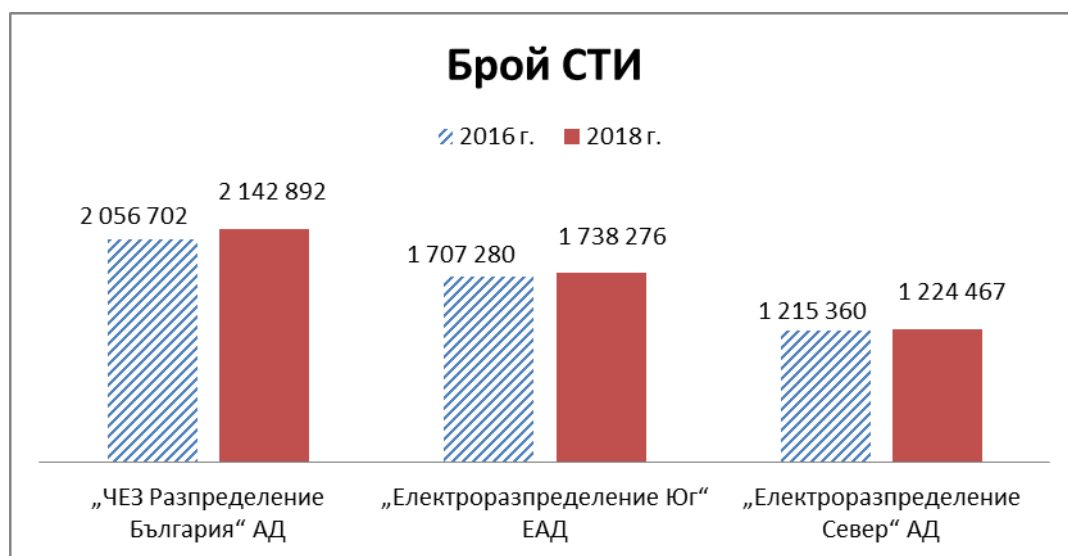
Обобщена информация за СТИ и за начин на отчитане на електромерите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД към 31.12.2018 г. е представена в таблица 17:

Таблица 17

| СТИ:                                                          | „ЧЕЗ Разпределение България“ АД |       | „Електроразпределение Юг“ ЕАД |       | „Електроразпределение Север“ АД |        |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------------|-------|-------------------------------|-------|---------------------------------|--------|
|                                                               | брой                            | %     | брой                          | %     | брой                            | %      |
| Общ брой СТИ, отчитащи консумираната електрическа енергия на: | 2 142 892                       |       | 1 738 276                     |       | 1 224 467                       |        |
| - битови клиенти                                              | 1 887 698                       | 88,09 | 1 524 997                     | 87,73 | 1 082 434                       | 88,40  |
| - небитови клиенти                                            | 255 194                         | 11,91 | 213 279                       | 12,27 | 142 033                         | 11,60  |
| Статични СТИ:                                                 | 1 759 653                       | 82,12 | 1 629 598                     | 93,75 | 1 184 467                       | 96,73  |
| - Монофазни                                                   | 1 482 051                       | 84,22 | 1 396 257                     | 85,68 | 973 532                         | 82,19  |
| - Трифазни                                                    | 277 602                         | 15,78 | 233 341                       | 14,32 | 210 935                         | 17,81  |
| Индукционни СТИ:                                              | 383 239                         | 17,88 | 108 678                       | 6,25  | 40 000                          | 3,27   |
| - Монофазни                                                   | 333 238                         | 86,95 | 95 318                        | 87,71 | 30 735                          | 76,84  |
| - Трифазни                                                    | 50 001                          | 13,05 | 13 360                        | 12,29 | 9 265                           | 23,16  |
| Отчитане на СТИ:                                              |                                 |       |                               |       |                                 |        |
| на място чрез въвеждане на данните в карнети                  | 0                               | 0,00  | 0                             | 0,00  | 0                               | 0,00   |
| на място чрез въвеждане на данните в терминал:                | 2 042 958                       | 95,34 | 803 501                       | 46,22 | 1 107 620                       | 90,46  |
| - на ръка                                                     | 2 042 958                       | 95,34 | 758 130                       | 94,35 | 1 107 620                       | 100,00 |
| - чрез интерфейс за връзка с терминал                         | 0                               | 0,00  | 45 371                        | 5,65  | 0                               | 0,00   |
| с въвеждане на данните след самоотчет от клиент               | 0                               | 0,00  | 0                             | 0,00  | 5 933                           | 0,48   |
| дистанционно                                                  | 99 934                          | 4,66  | 934 775                       | 53,78 | 110 914                         | 9,06   |

\*Източник на информацията са писмо изх. № СЕ-DOC-402(1)/22.01.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, писмо изх. № 540-2/2019 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и писмо изх. № К-EDN-456/21.01.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД.

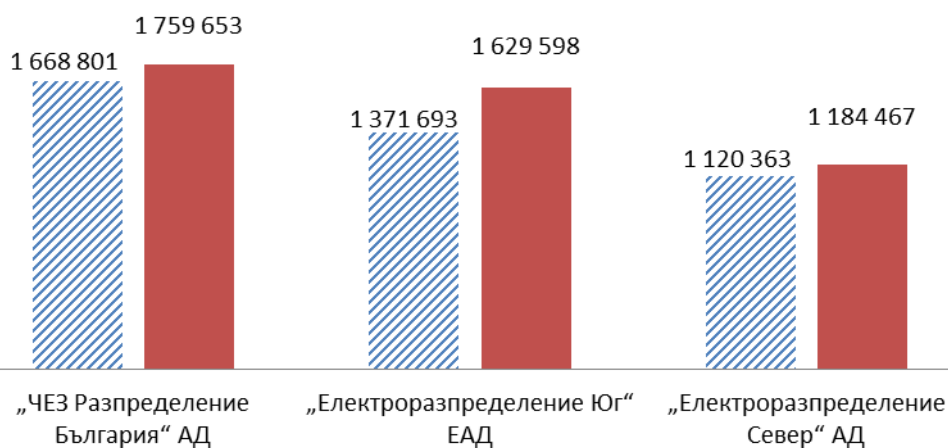
От графиките по-долу може да се придобие визуална представа за част от данните, представени в Таблица 17, които са съпоставени с данните, събрани по време на проверка на електроразпределителните дружества, проведена в началото на 2017 г.:





## Брой статични СТИ

2016 г. 2018 г.



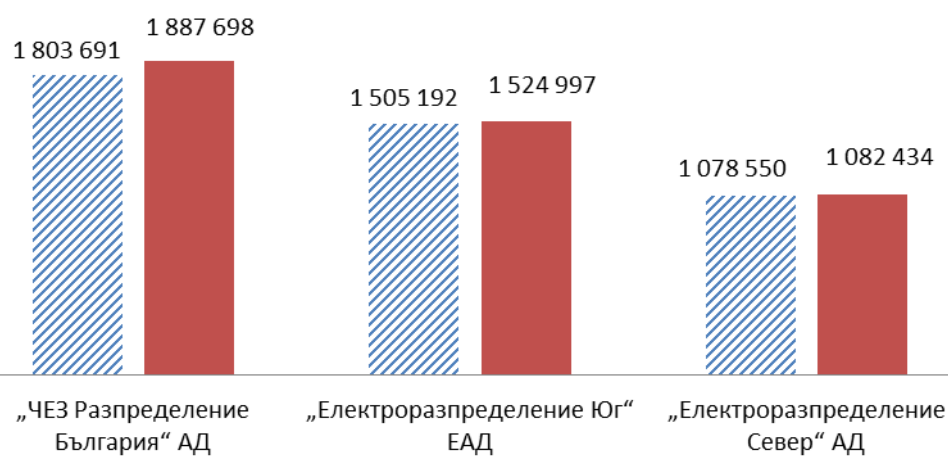
## Брой индукционни СТИ

2016 г. 2018 г.



## Брой СТИ, отчитащи битови клиенти

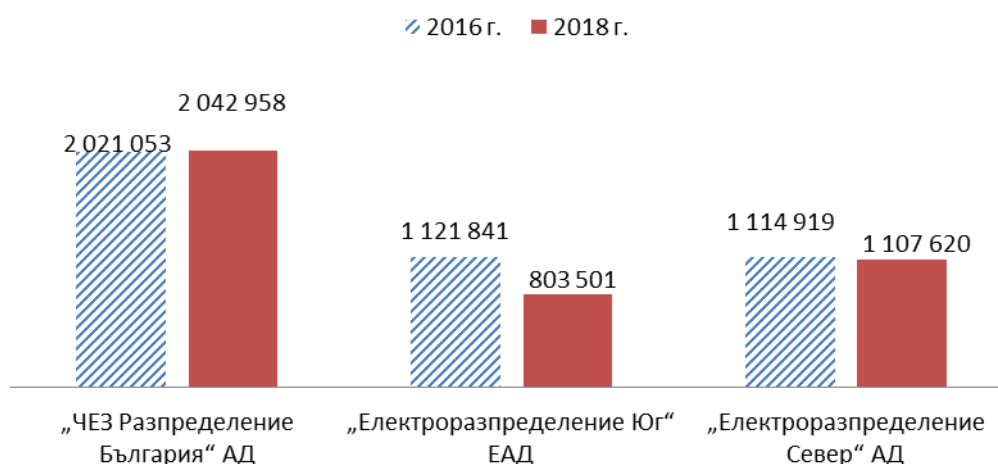
2016 г. 2018 г.



### Брой СТИ, отчитащи небитови клиенти



### Брой СТИ, отчитани на място чрез въвеждане на данните в терминал



### Брой СТИ, отчитани дистанционно



Дружеството с най-голям общ брой монтирани СТИ е „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, като на негова територия броят на монтирани статични електромери е 1 759 653, което е 82,12 % от общия брой СТИ. В „Електроразпределение Север“ АД

монтираните статични електромери са 96,73 % спрямо общия брой електромери, а в „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 93,75 %. От представените данни се констатира, че с най-голям относителен дял статични СТИ към общия брой електромери е „Електроразпределение Север“ АД.

Отчитането на показанията на електромерите в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се осъществява чрез: отчитане на място с въвеждане на данните в терминал (в т.ч. чрез ръчно въвеждане на данните и чрез интерфейс за връзка с терминал – оптична глава), дистанционно отчитане и самоотчет от клиентите. В нито едно от проверяваните електроразпределителни дружества не се прилага въвеждане на данните от отчет на СТИ в карнети.

При отчитане на показания на място служителите/представители на трите електроразпределителни дружества използват преносими електронни устройства (терминали). В „Електроразпределение Юг“ ЕАД отчитането на показанията на 94,35 % от електромерите (отчитащи се с терминал) се извършва чрез ръчно въвеждане на данните в самите терминали, а за останалите 5,65 % данните се снемат чрез интерфейсна връзка между СТИ и терминала (оптична глава).

Най-голям брой електромери с дистанционно отчитане са монтирани на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 53,78 % от общия брой СТИ.

**След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия от енергийните дружества, съгласно Заповед № 3-Е-2/11.01.2019 г. на председателя на КЕВР, работната група не е установила нарушения на условията на издадените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД лицензии за дейностите „разпределение на електрическата енергия“ и „обществено снабдяване с електрическа енергия“, тъй като за попадналите в обхвата на проверката обекти на клиенти електроразпределителните дружества са организирали периодичното отчитане на СТИ и са предоставили данните от измерването на крайните снабдителни, които от своя страна фактурират дължимите от клиентите суми.**

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Бончев. В изпълнение на заповедта относно проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД, работната група може да представи следните факти и обстоятелства:

На 24.01.2019 г. и 25.01.2019 г. работната група е посетила управлението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД в гр. София. На следващите дати са посетени няколко населени места, които са описани в доклада. Във връзка с извършената проверка е изискана информация, която е предоставена от страна на дружеството и е описана подробно в доклада. След проверката на място и снемането на показанията на данните на СТИ, които са описани в доклада е изготвен констативен протокол - съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка. Констативните протоколи са връчени на упълномощени представители на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД. Дадени са предписания, които са описани в доклада и са предоставени в писма от дружеството. Съгласно събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

По т. 1 е поискано дружеството да представи план-график за отчитане на СТИ на електрическата енергия за периода от 01.11.2018 г. до 31.01.2019 г. Дружеството е представило този график, на базата на който работната група при посещенията си е изисквала да бъде предоставен списък на клиентите, които са отчитани и СТИ за определени населени места. На базата на този списък работната група е посетила на място и отчела показанията на произволен брой клиенти. Относно това дали графикът се спазва. Може да се заключи, че графикът се спазва. На база предоставената информация от

дружеството и изисканата информация от работната група е установено, че снетите показания на място надвишават тези, които са записани в графика за отчет. Относно т. 2 – дали графикът реално се извършва. Според работната група отчетът е извършен реално. От предоставените материали е установено, че дружеството изпълнява графика независимо дали има празнични дни, или работни дни. Може да се каже, че периодът за отчет е не по-дълъг от 31 дни. Относно т. 4 – дали графикът е спазен, какъв е броят на неотчетените СТИ и какви са причините. Дружеството е предоставило информация за клиентите, за които графикът не е спазен и е дадена обосновка на причините – липса на достъп до електромерите (няма клиенти, когато е отчитано в празнични почивни дни, както и поради лоши метеорологични условия). Относно справката за броя на жалбите. Дружеството констатира и декларира пред Комисията, че няма постъпили жалби за периода, който е изискан от Комисията относно срокове за отчитане на СТИ. Работната група е поискала предоставянето на списък с клиентите, на които са издадени повече от една фактура за консумирана електрическа енергия, в които крайната дата на плащане е една и съща. Дружеството е предоставило тази информация. На 2349 броя клиенти са издадени фактури за една и съща дата на падеж. Изброени са и причините – това са клиенти, които имат повече от един обект за отчитане; че поради корекция на сметката се получава така, че веднъж е издадена фактура и след коригирането ѝ е издадена още една фактура, която съвпада с датата на падеж. Третата причина е когато по желание на клиент е изискано електроснабдяването да бъде прекратено в даден месец. Тогава се прави извънреден отчет и независимо от първия отчет се дават две фактури. Относно изисканата информация за броя служители за извършване на отчитането. Установено е, че в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отчетниците са 544, като 360 служители са на електроразпределителното дружество, а останалите са външна фирма. Дружеството е предоставило актуална процедура за инструкциите за отчет на СТИ и в доклада подробно са описани процесите. На случаен принцип са предоставени по два броя фактури на битови клиенти от град Гоце Делчев. Дружеството има пет дяла на отчитане. Описани са подробно процесите от измерването до отчитането, валидирането на данните, предаването на данните от разпределителното на снабдителното дружество, изготвянето на фактурите. Ако клиентът не е заплатил фактурата в указания срок – кога се изпраща известие и кога се престъпва към действие за преустановяване на електрозахранването. Работната група е изисквала от дружествата да попълнят таблици относно това какви видове са СТИ – за битови и за небитови клиенти. Това е представено в Таблица № 3 и Таблица № 3. Изискана е справка за количеството електрическа енергия, която е разпределена на битови и небитови клиенти за периоди м. ноември 2017 г. – м. декември 2017 г., както и за броя битови и небитови клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД. Тази информация е описана в доклада. В констативния протокол е изискано дружеството да предостави и GPS координати на СТИ, които са проверени на място. След това е проверено дали тези координати дали наистина съвпадат с посетените адреси. Това са СТИ, които са проверени. На база на тази информация могат да се направят следните констатации (коментират се само и единствено СТИ, които са проверени на място):

Датите за извършен отчет, снети от терминалите на СТИ (едно от СТИ се отчита дистанционно) от служителите на КЕВР в дните на проверката надвишават или са равни на показанията на СТИ, записани в издадените фактури. Отчетените показания на СТИ при извършен отчет по график, както и датите на отчет, снети от терминалите за отчитане или постъпилите в платформата за дистанционен отчет кореспондират с датите, записани в издадените фактури, които дружеството е предоставило. GPS координатите съответстват на адресите на клиентите. При прегледа на фактурите е установено, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отчита СТИ за посочените клиентски номера най-малко веднъж месечно, като периодът е не по-дълъг от 31 дни. При преглед на съдържанието в предоставени фактури от „ЧЕЗ Електро България“ АД е установено, че в тях се съдържат реквизитите, разписани в чл. 12, ал. 2 от Общите условия на дружеството. Видно от

предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадените от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензии, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащане с потребителите, а „ЧЕЗ Електро България“ АД осъществява фактуриране на дължимите от потребителите суми.

Р. Осман влезе в зала 4.

Е. Кръстев докладва относно проверката на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Всичко, което е посочено, че е извършено за ЧЕЗ АД е извършено и при „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Работната група е посетила дружеството на 17.01.2019 г. и на 18.01.2019 г. Проверени са електромери в Пловдив – градски район и в с. Труд. Установено е, че ЕВН има сключен договор с външна фирма, която извършва тази дейност и се състои от 299 човека. Организацията е направена с над четири отчетни периода, които са представени в доклада. План-графикът е направен така, че клиентите да се отчитат на 31 дни. За месец ноември 2018 г. 1% от отчетените са над 31 дни. За всички клиенти с период на отчет над 33 дни се изпращат индивидуални уведомления с предложение за разсрочено плащане. Посочено е как става този отчет: отчитане с ръчен терминал, с оптична глава и дистанционно отчитане на СТИ. Записано е какво става с данните, когато се отчетат и как постъпват в системата, докато се фактурират. Например отчетът е на 01.12., датата на валидиране е на 07.12., а датата на фактуриране е на 09.12. Изискана е информация за средствата на търговско измерване. В края на доклада е записано, че дружеството има най-голям процент електромери за дистанционно отчитане: над 934 000. В сравнение с другите дружества ЕВН е с най-голям процент. При прегледа на предоставените материали и фактури е установено, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД отчита СТИ за проверените на 17.01.2019 г. и 18.01.2019 г. електромери най-малко веднъж месечно, като периодът е не по-дълъг от 31 дни. Датите на извършен отчет съвпадат с предоставения от електроразпределителното дружество „График на отчитане на битови и стопански клиенти“. При преглед на съдържанието в предоставени фактури от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е установено, че в тях се съдържат реквизитите, разписани в чл. 17, ал. 2 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Видно от предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадените от Комисията лицензии, „Електроразпределение Юг“ ЕАД организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащането с потребители, а „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД осъществява фактуриране на дължимите от потребителите суми.

М. Бончев представи резултатите от проверката на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД. Разликите между дружествата са минимални. Тези две дружества са на два дяла на отчитане. Отчетниците са 354 и всички са служители на „Електроразпределение Север“ АД. Отчитането е най-малко веднъж месечно, като периодът е не по-дълъг от 31 дни. От предоставените фактури е установено, че съдържат реквизитите, разписани в чл. 18а, ал. 2 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД. Видно от предоставената от енергийните дружества информация и предвид гореизложеното, работната група счита, че в съответствие с издадените от Комисията лицензии, „Електроразпределение Север“ АД организира периодично отчитане на СТИ и предоставя данните от измерването на крайния снабдител за целите на разплащането с потребители, а „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД осъществява фактуриране на дължимите от потребителите суми.

Работната група се е опитала да представи обобщена информация за начина на отчитане на СТИ за трите дружества, която е описана в таблици като бройки и проценти. От представените графики може да се добие визуална представа за част от данните в таблицата. Използвани са данни от извършената проверка през 2017 г. за отчетите през

2016 г. След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия от енергийните дружества, съгласно заповед на председателя на КЕВР, работната група не е установила нарушения на условията на издадените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД лицензии за дейностите „разпределение на електрическата енергия“ и „обществено снабдяване с електрическа енергия“, тъй като за попадналите в обхвата на проверката обекти на клиенти електроразпределителните дружества са организирали периодичното отчитане на СТИ и са предоставили данните от измерването на крайните снабдителни, които от своя страна фактурират дължимите от клиентите суми. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-2/11.01.2019 г. на председателя на КЕВР.

Е. Харитоновата каза, че докладващите са представили броя на отчетниците в енергийните дружества. Колко средства за търговско измерване обслужват тези хора? Проверката е направена за няколко населени места.

М. Бончев отговори, че работната група не е изисквала информация колко отчетници има за определен период и населено място. Предполага се, че големите населени места изискват повече отчетници, за да могат да се спазят сроковете за тези пет дъла.

Е. Харитоновата каза, че този въпрос не е свързан с проверката на работната група, а е свързано с ПИКЕЕ. В тях е заложено на всеки три месеца да се прави проверка на СТИ. Е. Харитоновата обясни, че иска да разбере доколко това е възможно, защото една такава техническа проверка предполага подписването на констативен протокол, двама свидетели и др.

М. Бончев отговори, че е разбрал въпроса, но времето за отчитане на тези отчетници е много по-малко отколкото е времето за проверка и добави, че тези отчетници едва ли ще успеят да изпълняват и дейността за проверка на СТИ.

С. Тодорова запита тази проверка за коя година е по график. Планова ли е, извънредна ли е? Записано е само *проверка*.

М. Бончев отговори, че може да се каже, че е извънредна проверка, може да се каже, че е съвместно с Министерство на енергетиката. В началото на годината от министерството е споменато, че иска да бъдат включени хора в тази проверка. Работната група изпълнява заповедите на председателя, а тази е да се извърши проверка.

С. Тодорова каза, че не е лошо да се записват тези неща – дали е извънредна проверка. Има изоставане от графика за миналата година. Какво става с проверката от миналата година, която не е завършила?

М. Бончев запита за коя проверка става въпрос.

С. Тодорова отговори, че е имало някаква проверка по график, която не е завършила.

М. Бончев каза, че не може да вземе отношение по този въпрос.

П. Младеновски каза, че проверката ще бъде завършена до другата седмица. Все още има някои неизяснени неща, които трябва да бъдат обсъдени с дирекция „Правна“. Относно въпроса на Е. Харитоновата. Данните от 31.12.2017 г. относно точките на измерване на всяко едно дружество са: 2 128 000 електромера има в ЧЕЗ, 1 733 000 в ЕВН, 1 220 000 в „Енерго-Про“ и близо 2000 в „Златни пясъци“.

Р. Осман каза, че е останал между редовете повдигнат въпрос от член на Комисията – какъв е видът на проверката. Това е един много важен момент. Планова ли е тази проверка, извънредна ли е? В никакъв случай не е съвместна. КЕВР е длъжна да си гледа

своите правомощия. Може да има проверяващи от министерството и други ведомства, но няма как Комисията да прави съвместни проверки. Комисията прави самостоятелни проверки, а не такива със заповед на министъра или премиера. Нормално е да се инициира проверка от страна на гражданите или министерството, но няма как да бъде съвместна. Проверката е на Комисията и тя е извънредна. Това трябва да се посочи изрично. Не е планова проверка.

И. Иванов каза, че Р. Осман е прав. В издадената заповед не се говори за съвместна проверка. Това е извънредна проверка и работната група е единствено от експертния състав на Комисията. Едновременно с това от министерството също е направена такава с цел проверка състоянието на дружествата. Тази проверка на КЕВР е извънредна и има самостоятелен характер. И. Иванов констатира, че няма други изказвания и предложи да се премине към гласуване на проекта на решение.

С. Тодорова обърна внимание, че трябва да се добави думата извънредна в решението.

И. Иванов каза, че в диспозитива трябва да се запише *извънредна проверка*.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-188 от 27.03.2019 г. относно извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия.

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

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

**По т.2.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-162 от 15.03.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-7 от 28.02.2019 г. на „Елпро България“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“** и събраните данни от проведеното на 27.03.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-7 от 28.02.2019 г. на „Елпро България“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със заповед № 3-Е-34 от 11.03.2019 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-162 от 15.03.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 45 от 20.03.2019 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 27.03.2019 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на заявителя.

**При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

„Елпро България“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Елпро България“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност е преустановена от дата на отстраняването му от пазара на електрическа енергия, считано от 05.12.2018 г.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Елпро България“ ЕООД е вписано като координатор на стандартна балансираща група с ЕИС № 32X001100101088G, със статус „Отстранен“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. да бъде прекратена.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е изготвен доклад от работната група, който е приет на закрито заседание от Комисията. Докладът е



подложен на открито заседание, проведено на 27.03.2019 г. След непровеждането му не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложеното от работната група. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

*Прекратява лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Елпро България“ ЕООД, с ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3.*

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Елпро България“ ЕООД, с ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3.

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

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

**По т.3.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-163 от 20.03.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-13-111-1 от 02.02.2018 г. на „ЛОНИКО“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“,** и събраните данни от проведеното на 27.03.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-111-1 от 02.02.2018 г. на „ЛОНИКО“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-35 от 28.03.2018 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-163 от 20.03.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 45 от 20.03.2019 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от

ЗЕ, на 27.03.2019 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на заявителя.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„ЛОНИКО“ ЕООД притежава лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, като с Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г. на КЕВР лицензията на дружеството е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЛОНИКО“ ЕООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-13-111-1 от 02.02.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

По аргумент от чл. 55, ал. 3 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, в хода на административното производство лицензията не е прекратена, поради изтичането на нейния срок, тъй като е налице висящо производство за продължаване на срока на издадената лицензия, по което КЕВР следва да постанови решение.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЛОНИКО“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 831699969, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж.к. „Дианабад“, хотел „Диана“ 1, ет. 7, ап./офис 72.

„ЛОНИКО“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Лъчезар Иванов Киселков.

Размерът на капитала на дружеството е 5000 лв. и е изцяло внесен.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ЛОНИКО“ ЕООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ

**Вещни права**

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед плановете и целите му, подробно изложени в представения бизнес план.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „ЛОНИКО“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с права и

задължения на координатор на стандартна балансираща група с ЕИС код „32X001100100006С“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и на „координатор на стандартна балансираща група“, „ЛОНИКО“ ЕООД ще използва наето офис помещение, находящо се в гр. София, ж.к. „Дианабад“, Диана 1, ет. 7, офис 72. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 10.09.2015 г., сключен с „ОБНОВА 01“ ООД.

Дружеството декларира, че наетият офис е оборудван със стандартни устройства като телефон, факс, скенер, принтер и копирна машина, както и следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- Сървър HP ProLiant DL (XEON 3GHz, RAM 1 GB, RAID 0-2x250GB) + UPS, Операционна система MS Windows XP Pro;
- Система за документооборот Archimed eProcess server;
- Антивирусна защита ESET Endpoint Antivirus 5.0.2;
- База данни – MS SQL server (Small Business edition);
- Правно-информационна система – Ciela 4.0 NET;
- 3 бр. работни станции HP Compaq nc 4400 – Windows XP Pro, WORD 2010, EXCEL 2010, Версия на клиента за електронна поща MS Outlook (MS Office 2010 Small business edition);
- 1 бр. Toshiba Satellite A100-011 - Windows XP Pro, WORD 2010, EXCEL 2010, Версия на клиента за електронна поща MS Outlook (MS Office 2010 Small business edition);
- Нает сървър от host.bg и услугите на abv.bg.

За осигуряване на безаварийна работа по дейността „търговия с електрическа енергия“, „ЛОНИКО“ ЕООД има подписани 3 договори с интернет доставчици – HET1 (кабел), Макстелеком (рутер) и Мтел (рутер и таблет).

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Едноличният собственик на „ЛОНИКО“ ЕООД притежава дружества в Р. Сърбия, Р. Македония и Р. Косово, които имат лицензи за търговия с електрическа енергия съгласно местното законодателство и реализират договори за покупко-продажба на електрическа енергия в указаните държави и на унгарската енергийна борса (HUPX).

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЛОНИКО“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, общата численост на персонала включва 5 души, които ще изпълняват в обособените за това отдели следните функции:

- Отдел „Търговски“ – обслужване на клиенти, предоставяне на информация, следене на цените и тенденциите на пазара, водене на кореспонденция, оформяне и подписване на договори, изготвяне на справки за потребителите и първичен анализ на данните;
- Отдел „Правен“ – подготвяне на всички договори, допълнителни споразумения, молби, заявления, пълномощни и др., представлява дружеството пред съдебните и правораздавателните органи, дава становище по всички въпроси, свързани с дейността на дружеството;
- Отдел „Счетоводен“ – изготвяне на цялостната счетоводна политика на дружеството, оформяне на счетоводни документи, следене на всички плащания и др.;
- Отдел „Диспечерски“ – приемане и оформяне на заявките подадени от клиентите на дружеството, подава заявки за електрическа енергия, събира данни за заявките и продажбите и води архив, изготвя справки и др.

„ЛОНИКО“ ЕООД е заявило, че след разрастване на дейността на дружеството и увеличаване на търгуваните количества електрическа енергия, ще увеличи броя на наетия

персонал в зависимост от необходимостта, като ще разчита на висококвалифицирани специалисти в съответните области за своите четири отдела.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, че „ЛОНИКО“ ЕООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на финансови възможности на „ЛОНИКО“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „ЛОНИКО“ ЕООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2019 г. – 2023 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

Във връзка с подаденото заявление са анализирани представените за периода 2016 г. – 2018 г. годишни финансови отчети. От тях е видно, че дружеството отчита загуба за 2016 г. и 2017 г., съответно в размер на -3 хил. лв. и -23 хил. лв., а за 2018 г. отчита печалба от 1 хил. лв., като след извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2016 г. – 2018 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните количества за покупко-продажба са показани в следващата таблица:

| Показател                           | Мярка | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------------------------------------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Количества търгувана електроенергия | MWh   | 11 000  | 37 000  | 68 640  | 82 368  | 90 605  |

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

| Показатели в хил. лева    | Прогноза |         |         |         |         |
|---------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
|                           | 2019 г.  | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| <b>Приходи</b>            | 1 595    | 5 365   | 9 952   | 11 943  | 13 138  |
| <b>Разходи</b>            | 1 517    | 5 053   | 9 325   | 1 145   | 12 298  |
| <b>Счетоводна печалба</b> | 78       | 312     | 627     | 789     | 840     |
| <b>Финансов резултат</b>  | 70       | 281     | 564     | 718     | 756     |
| <b>ДА</b>                 | 39       | 194     | 410     | 606     | 764     |
| <b>СК</b>                 | 75       | 286     | 569     | 723     | 761     |
| <b>КА/КП</b>              | 2,36     | 1,49    | 1,37    | 1,33    | 1,14    |

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 1 595 хил. лева за 2019 г. да достигнат до 13 138 хил. лева през 2023 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 1 517 хил. лева за 2019 г. да достигнат 12 298 хил. лева през 2023 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2019 г. те са предвидени да бъдат в размер на 100 хил. лв., а в края на периода през 2023 г. да достигнат до 851 хил. лв., основно в резултат на увеличените търговски задължения.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

По отношение на правата и задълженията на дружеството в качеството му на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, „ЛОНИКО“ ЕООД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък и съответните цени за MWh за периода 2019 г. – 2023 г., както е показано в следващата таблица:

| Показател                                 | Мярка   | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Количества балансираща енергия - излишък  | MWh     | 49 000  | 60 000  | 63 000  | 64 000  | 66 000  |
| Количества балансираща енергия - недостиг | MWh     | 34 000  | 38 000  | 42 000  | 43 000  | 44 000  |
| Цена на балансираща енергия - излишък     | лв./MWh | 17      | 17      | 17      | 17      | 17      |
| Цена на балансираща енергия - недостиг    | лв./MWh | 119     | 119     | 119     | 119     | 119     |

В маркетинговия анализ на „ЛОНИКО“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Първа инвестиционна банка“ АД с изх. № 12-1817 от 06.03.2019 г. в уверение на това, че „ЛОНИКО“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 28.02.2019 г. в размер на 153 577 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Р България съгласно представения в КЕВР ГФО за 2018 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай че спази заложените в бизнес плана параметри, „ЛОНИКО“ ЕООД ще притежава финансови възможности да продължи да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е изготвен доклад от работната група, който е приет на закрито заседание от Комисията. Докладът е подложен на открито заседание, проведено на 27.03.2019 г. След непровеждането му няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените от работната група изводи и заключения. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да продължи срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „ЛОНИКО“ ЕООД с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.02.2019 г.;

2. Да определи същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена на „ЛОНИКО“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща

група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г.;

3. Да одобри на „ЛОНИКО“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „ЛОНИКО“ ЕООД, с ЕИК № 831699969, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж.к. „Дианабад“, хотел „Диана“ 1, ет. 7, ап./офис 72, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.02.2019 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена на „ЛОНИКО“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г.;

3. Одобрява на „ЛОНИКО“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

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

**По т.4.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-192 от 29.03.2019 г. относно **одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-51 от 27.09.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение от всички оператори на преносни системи (ОПС) за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента).

### **Предложение на всички ОПС.**

Предложената методика за споделяне на разходите не е била подложена на обществено обсъждане, тъй като такава не се изисква от чл. 74, пар. 1 или чл. 12 от Регламента. Съгласно чл. 9, пар. 10 от Регламент 2015/1222 регулаторните органи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) трябва да се консултират и тясно да си сътрудничат, както и да се координират помежду си, за да постигнат съгласие и вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на становищата на последния засегнат регулаторен орган. Методиката за споделяне на разходите бе получена от последния национален регулаторен орган (НРО) на РИПС ЮИЕ на 27 септември 2018 г.

Предложението за методика включва сроковете за нейното изпълнение и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламент 2015/1222, в съответствие с изискванията на чл. 9, пар. 9 от Регламента. Предложението за методика описва стъпките на процеса от възникване на общите разходи в резултат от действия за редиспечирание и/или насрещна търговия с трансгранична значимост и всички начини за разпределяне на тези разходи между ОПС с цел гарантиране на сигурността на доставките.

### **Позиция на НРО от РИПС ЮИЕ.**

Регулаторните органи от РИПС ЮИЕ приветстват усилията на ОПС да разработят предложение за методика по чл. 74 от Регламент 2015/1222, като отчитат че тя е пряко свързана с методиката за координирано редиспечирание и насрещна търговия съгласно чл. 35 от Регламент 2015/1222 и предложението за общи разпоредби за координиране на регионалната експлоатационна сигурност съгласно чл. 76 от регламент 2017/1485 от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485), като последните два документа са все още в процес на обсъждане и разработване.

По отношение съдържанието на представената методика по чл. 74 от Регламент 2015/1222 регулаторните органи считат, че същата не е разработена достатъчно подробно.

На проведения на 29 март 2019 г. форум регулаторните органи от РИПС ЮИЕ единодушно се съгласиха, че не могат да одобрят методиката за разпределяне на разходите по чл. 74 от Регламент 2015/1222.

### **Общи бележки към съдържанието на предложението на всички ОПС от РИПС ЮИЕ.**

Предложението за методика за разпределянето на разходите при редиспечирание и/или насрещна търговия не е достатъчно ясно и не е описано по такъв начин, че регулаторните органи да имат възможност след одобрение да го прилагат на национално ниво. ОПС следва да изготвят методика за споделяне на разходите във формат, който е пряко приложим и законосъобразен.

Двете методики за координирано редиспечирание и насрещна търговия и разпределяне на разходите за редиспечирание и насрещна търговия са тясно свързани както помежду си, така и със сроковете и разпоредбите на методиките по чл. 75, пар. 1 и чл. 76 от Регламент 2017/1485. Отчитайки факта, че методиките по Регламент 2017/1485 са в процес на разработване от ОПС, както и че методиката по чл. 35 от Регламент 2015/1222 е изпратена за решение до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (Агенцията) на 11 февруари 2019 г., НРО считат, че ОПС следва да разработят методиката по чл. 74 от Регламент 2015/1222 по-подробно, съобразявайки изискванията и особеностите на свързаните документи. Освен това, всички препратки към методиката за изчисляване на преносни способности на РИПС ЮИЕ съгласно чл. 20 и чл. 21 от Регламент 2015/1222 следва да бъдат преразгледани в контекста на предложените от Агенцията изменения на методиката за координирано редиспечирание и насрещна търговия съгласно чл. 35 от Регламент 2015/1222.

За допълнително пояснение на ефекта от методиката, регулаторните органи от РИПС ЮИЕ следва да поискат ОПС да направят анализ на чувствителността, като например на прага на кръговите потоци и ограниченията на преносната способност на

вътрешните електропроводи. Анализът може да се извърши, като се използват съществуващите инструменти и/или методи, както и исторически данни.

#### **Заклучения.**

Регулаторните органи от РИПС ЮИЕ, след извършени консултации и сътрудничество помежду си, на проведения форум на 29 март 2019 г. се споразумяха да поискат от ОПС изменение на Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за редиспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222. ОПС от РИПС ЮИЕ в рамките на два месеца след последното национално решение трябва да внесат изменено предложение на методика по чл. 74 от Регламент 2015/1222 в съответствие със забележките, отразени в общата позиция на НРО от РИПС ЮИЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД относно Предложението от всички оператори на преносни системи (ОПС) за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента). Методиката е получена от последния регулаторен орган на 27.09.2018 г. и шестмесечният период за нейното разглеждане и приемане започва да тече от тази дата. В процеса на разглеждане на предложената Методика по чл. 74 се е достигнало до извода, че тя е пряко свързана с Методиката по чл. 35 за координирано редиспечирание на насрещната търговия, както и с предложението за общи разпоредби за координиране на регионалната експлоатационна сигурност съгласно чл. 76 от Регламент 1485. Счита се, че по отношение съдържанието тази Методика е непълна. На проведения на 29 март 2019 г. форум регулаторните органи от РИПС ЮИЕ единодушно са се споразумели да поискат от операторите на преносни системи изпълнение на изменението на всички оператори на преносни системи на Методика за разпределянето на разходите при редиспечирание и/или насрещна търговия. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за редиспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно одобряване на Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или



насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за редиспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

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

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

**По т.5.** Комисията разгледа доклад вх. № Е-Дк-194 от 02.04.2019 г. относно **гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT).**

На 20 март 2019 г. на проведено заседание на Съвета на регулаторите на АСЕР е представен проекта на Решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT) за дискусия (проект на Решение).

Унгарският регулатор МЕКН е представил своето особено мнение, което повдига процедурни въпроси и опасения по отношение на компетентността на АСЕР, процеса и липсата на процедурни правила и съществени основания относно икономическите ползи от разглеждания проект.

Е-Control, Австрия е подкрепил проекта на Решение на АСЕР, като изрично подчертава, че Решението е за започването на процедура за пазарен тест, а не за или против проекта като такъв.

АСЕР се е съгласил да се използва един кръг на електронна процедура в рамките на три дни за предоставянето на становище на АСЕР, за да се приеме решението до 9 април, който е крайният срок за гласуване.

Резултатът от проведената в периода 21-26 март 2019 г. електронна процедура за гласуване е: 25 гласували националните регулаторни органи (НРО), 15 от които подкрепят проекта на Решението на АСЕР, 5 са гласували против и 5 - въздържали се. В този случай, проекта на Решение не се приема, защото не е постигната подкрепа от 2/3 от мнозинството.

В тази ситуация и според правилата на АСЕР, директорът на АСЕР трябва да положи всички усилия за постигане на съгласие и приемане на Решение. В тази връзка, директорът на АСЕР е провел консултации с част от НРО. АСЕР предлага чрез електронна процедура на 3 април 2019 г. да се запитат НРО дали са съгласни да се проведе нова електронна процедура за гласуване на проекта на Решение. Електронната процедура за гласуване на проекта на Решение е предвидена за 4 април 2019 г., когато ще могат да се отразят и някои промени, възникнали при обсъждането в работната група за природен газ.

Съгласно чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в

газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459), след консултациите и приключването на проект за добавен капацитет, участващите оператори на преносни системи представят за одобрение от НРО предложение за проект за добавен капацитет. В рамките на шест месеца от получаването на пълното проектно предложение от последния от съответните НРО, тези НРО публикуват координирани решения по проектното предложение. Операторите на преносни системи канят мрежовите ползватели да отправят обвързващи ангажменти чрез механизъм за разпределяне на капацитета, който е в съответствие или с член 29 или с член 30 от Регламент (ЕС) 2017/459. В случай, че проектът успешно е преминал икономическия тест, т.е. проектът е получил достатъчно обвързващи ангажменти, операторите на преносни системи трябва да пристъпят към изграждане на проекта и въвеждането му в експлоатация.

Операторите на преносни системи в Австрия и съответно в Унгария Gas Connect Austria GmbH („GCA“) и Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság Zrt („FGSZ“) развиват коридора ROHUAT/BRUA, който предвижда поетапно увеличаване на капацитета в точките на свързване в България и Румъния, както и в Унгария и Австрия.

През м. май 2017 г. планираният проект „ROHUAT“ за увеличаване на капацитета в точките на свързване Csanádpalota (от Румъния до Унгария и от Унгария до Румъния) и Mosonmagyaróvár (от Унгария до Австрия) беше анулиран с решение на FGSZ (на етап „открит сезон“ за получаване на обвързващи оферти от потенциални ползватели на мрежата). Проектът ROHUAT впоследствие беше разделен на два отделни проекта, а именно „ROHU“ по отношение на румънско-унгарската точка на свързване в Csanádpalota, и проект за добавен капацитет в Mosonmagyaróvár по отношение на унгарско-австрийската част („проект HUAT“), като тези проекти са развивани поотделно.

През октомври 2017 г. FGSZ и Transgaz (румънския оператор на преносна система), са стартирали процедура „открит сезон“, с цел получаване на обвързващи оферти за добавен капацитет от потенциални ползватели на мрежата в точката на свързване Csanádpalota. Процедурата „открит сезон“ за проекта ROHU е извършена в съответствие с разпоредби на член 31 от Регламент (ЕС) 2017/459, който изключва прилагането на членове 26-30 от същия регламент.

GCA и FGSZ са извършили оценка на пазарното търсене на проекта HUAT в съответствие с член 26 от Регламент (ЕС) 2017/459. На 27 юли 2017 г. двата оператора на преносни системи съвместно са публикували доклад за оценка на търсенето, в който се стига до заключението, че е налице достатъчен необвързващ интерес от страна на ползвателите на мрежата за добавен капацитет в проекта HUAT и съответно стартиране на проекта за добавен капацитета по смисъла на член 3, параграф 9 от Регламент (ЕС) 2017/459.

GCA и FGSZ са провели съвместна обществена консултация по член 27, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459 за проекта, с цел да се даде възможност за пренос на физически потоци от Унгарската виртуална търговска точка (VTP) до австрийската VTP през точката на свързване Mosonmagyaróvár. Консултацията е проведена между 19 октомври и 19 ноември 2017 г.

GCA е извършило технически проучвания за входни газови потоци от точката на свързване Mosonmagyaróvár през газовия хъб Baumgarten към точката на прехвърляне на GCA „TAG“ чрез задействане на циркуляционни потоци в двете посоки.

След приключване на стъпките, предвидени в чл. 26 и 27 от Регламент (ЕС) 2017/459, и с оглед на разпоредбите на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/459, GCA и FGSZ са представили отделно предложенията си за проект HUAT за одобрение на съответните регулатори.

След одобрение на предложението за проект HUAT, GCA и FGSZ са предложили допълнителен капацитет в годишния търг за капацитет, за да поискат обвързващи оферти от ползвателите на мрежата. Въз основа на обвързващите оферти се провежда провеждане на икономически тест по чл. 22 от Регламент (ЕС) 2017/459, резултатите от който ще

доведат до изграждане на проекта HUAT и въвеждането му в експлоатация, в случай на положителен икономически резултат или неговото прекратяване в случай на отрицателен резултат.

При прекратяване, GCA и FGSZ ще започнат нов процес за добавен капацитета в Mosonmagyaróvár в съответствие с изискванията на член 26, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459.

#### Процедури, извършени от НРО на Австрия и Унгария

На 6 април 2018 г. и съответно на 9 април 2018 г., от страна на операторите на преносни системи проектното предложение HUAT е представено на унгарския НРО (Magyar Energetikai és Közműszabályozási Hivatal, МЕКН) и на австрийския НРО (E-Control) за одобрение.

На 27 април 2018 г. E-Control със свое решение, е одобрил предложението за проект HUAT.

На 5 октомври 2018 г. МЕКН със свое решение е отхвърл предложението за проект HUAT.

#### Процедура, извършена от АСЕР

На 10 октомври 2018 г. АСЕР е уведомила E-Control и МЕКН за забележката си относно непостигнати координирани решения в рамките на 6 месеца от получаване на предложението за проект HUAT, тъй като E-Control одобрява проектното предложение, а МЕКН отхвърля проектното предложение.

Агенцията е информирала E-Control и МЕКН, че съгласно чл. 8, параграф 1 от Регламент (ЕО) № 713/2009, АСЕР ще се произнесе с решение относно предложението за проект HUAT.

Агенцията е установила, че проектното предложение HUAT, представено от операторите на преносни системи на E-Control и МЕКН, е завършено, като отбелязва че:

а) Операторите на преносни системи са представили отделни проектни предложения, които следва да се разглеждат заедно за проекта HUAT;

б) Предложението на FGSZ не съдържа конкретни мерки за предотвратяване на закъснения и за свеждане до минимум на въздействието на забавяния, както е предвидено в член 28, параграф 1, буква с) от Регламент (ЕС) 2017/459.

Освен това Агенцията е установила, че отделните предложения за проекти са технически приведени, като отбелязва:

а) предложението на GCA и предложението на FGSZ са приведени в съответствие, с изключение на националните параметри за икономическия тест (цена за резервиране на капацитет и коефициент f) съгласно член 28, параграф 1, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/459;

б) графикът на планираното изпълнение на проекта не е съгласуван между GCA и FGSZ, с въвеждане на допълнителния предвиден капацитет от газовата година 2022/23 в Австрия и от газовата година 2024/25 в Унгария.

На 14 ноември 2018 г. АСЕР се е консултирала с E-Control и МЕКН по предложението за проект HUAT.

На 16 ноември 2018 г. АСЕР е публикувала на своя уебсайт съобщение, с което отправя покана към трети страни да изпратят до 18 януари 2019 г. становища по предложението за проект HUAT. АСЕР е публикувала неуповителните становища, получени от трети страни, на своя уебсайт на 21 февруари 2019 г.

На 10 декември 2018 г., 17 януари 2019 г. и 13 февруари 2019 г. АСЕР е свикала изслушвания по предложението за проект HUAT със съответните НРО и оператори на преносни системи, т.е. с E-Control, МЕКН, GCA и FGSZ. По време на изслушванията АСЕР е представила своя подход за оценка и предварителни констатации по предложението за проект HUAT.

АСЕР е поискала на 16 ноември 2018 г. допълнителна информация от съответните оператори на преносни системи и НРО, която е представена до 28 ноември 2018 г. По искането на АСЕР страните са представили допълнителна информация по време на

процедурата.

На 13 февруари 2019 г. АСЕР е представила и обсъдила със съответните НРО и оператори на преносни системи основните си оценки и съображения по предложението за проект HUAT, включително общия подход и оценените основни параметри при изготвянето на решението на АСЕР относно предложението за проект HUAT.

#### Компетентност на АСЕР относно вземане на решение по проекта HUAT

Съгласно чл. 7, параграф 7 от Регламент (ЕО) № 713/2009 АСЕР взема решение относно реда и условията за достъп до газовата инфраструктура и за нейната оперативна сигурност, свързваща най-малко две държави-членки (трансгранична инфраструктура), в съответствие с член 8 от същия регламент.

Съгласно чл. 8, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕО) № 713/2009 за трансгранична инфраструктура АСЕР взема решения по тези регулаторни въпроси, които попадат в компетентността на НРО, които могат да включват условията за достъп и оперативна сигурност само:

а) когато компетентните НРО не са успели да постигнат споразумение в срок от шест месеца, считано от момента, в който делото е било отнесено до АСЕР от тези регулаторни органи; или

б) по съвместно искане от компетентните НРО.

Съгласно чл. 8, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 713/2009 условията за достъп и оперативна сигурност включват и: а) процедура за разпределяне на капацитета; и б) времева рамка за разпределение.

Съгласно чл. 8, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 713/2009, когато даден случай е бил отнесен до АСЕР, АСЕР предоставя решението си в срок от 6 месеца от датата на отнасяне.

С оглед на резултатите от процедурите, проведени от E-Control и МЕКН, АСЕР отбелязва, че:

а) Проектът HUAT се отнася до трансгранична инфраструктура;

б) Разпоредбите на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/459 се отнасят до одобрението на представеното проектно предложение за проект HUAT, включително условията за достъп до капацитета на инфраструктурата, от съответните НРО в съгласувани решения;

в) E-Control и МЕКН не са взели съгласувани решения до 9 октомври 2018 г., тъй като E-Control е одобрил предложението за проект HUAT в решението си от 27 април 2018 г., докато МЕКН са го отхвърли в решението си от 5 октомври 2018 г.

**АСЕР счита, че разпоредбите на чл. 7, параграф 7 и чл. 8, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕО) № 713/2009 са изпълнени, следователно АСЕР е поела отговорността да вземе решение относно предложението за проект HUAT, на 9 октомври 2018 г.**

Проектът се подкрепя от Централноевропейският газов хъб (CEGH), OMV, RWE и др.

#### АСЕР предлага следния проект на решение по проекта HUAT

##### *Член I: Одобряване на предложенията*

1. АСЕР одобрява проектното предложение HUAT за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT), в която от ползвателите на мрежата се изисква да поемат обвързващи ангажименти за договаряне на капацитет чрез търг от GCA (Австрийския оператор) и FGSZ (Унгарски оператор), с изменения на общите инвестиционни правила и условия и параметрите за провеждане на икономически тест за проекта HUAT, както е посочено по-долу.

2. Обвързващата фаза от предлагането на добавен капацитет на ниво оферта

I и ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия се осъществява от GCA и FGSZ в съответствие с членове 11 и 29 от Регламент (ЕС) 2017/459. Обвързващите ангажименти се предоставят от GCA и FGSZ на ползвателите на мрежата и съответно на E-Control и MEKH и на ACEP не по-късно от следващия работен ден след приключване на кръга за оферирание в съответствие с чл. 11, параграф 10 от Регламент (ЕС) 2017/459.

3. Икономическият тест се извършва без закъснение от E-Control и MEKH, като се използват резултатите от задължителната фаза, предоставени съответно от GCA и FGSZ, а резултатите от нея се съобщават на GCA, FGSZ и на потребителите на мрежата, които са участвали в търга и ACEP не по-късно от два работни дни след приключване на кръга за оферирание в съответствие с чл. 11, ал. 10 от Регламент (ЕС) 2017/459.

4. В случай, че са изпълнени условията на чл. 29, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459, се провежда нов търг (наричан по-долу „втори търг“) не по-късно от седем (7) работни дни, след приключване на първоначалния търг за годишен капацитет. Резултатите от втория търг ще бъдат съобщени на ползвателите на мрежата, E-Control и MEKH и ACEP не по-късно от един (1) работен ден след приключване на кръга за оферирание на този търг по аналогия с чл. 11, параграф 10 от Регламент (ЕС) 2017/459.

5. В случай на организиране на втори търг, икономическият тест се извършва от ECA и MEKH без закъснение, като се използват резултатите от задължителната фаза на втория търг, предоставени съответно от GCA и FGSZ. Резултатите се съобщават на GCA, FGSZ, ползвателите на мрежата, които са участвали в търга и на ACEP не по-късно от два (2) работни дни след приключване на тържната процедура, по аналогия с чл. 11, параграф 10. на Регламент (ЕС) 2017/459.

#### *Член 2: Общи инвестиционни правила и условия за обвързващата фаза*

6. Общите правила и условия за обвързващата фаза от предлагането на добавен капацитет на ниво оферта I и ниво оферта II за предлагане в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия са тези на GCA и FGSZ, както е посочено в техните съответни предложения с изменения, посочени по-долу.

7. Не трябва да има право за възможност за оттегляне. Обезпеченията са тези, предвидени съответно в общите правила и условия на GCA и FGSZ.

8. В контекста на икономическия тест, сроковете са идентични за GCA и FGSZ и предвиждат първото използване на групиран добавен капацитет в Австрия и в Унгария на 1 октомври 2024 г. Всички изчисления на икономическите параметри отчитат плащане за използване на капацитета от успешни кандидатите за петнадесет (15) години, първата от които започва на 1 октомври 2024 г.

9. В случай на положителен резултат от икономическия тест за проекта HUAT в съответствие с изискванията на чл. 22, ал. 3, GCA и FGSZ изпълняват проекта HUAT до 1 октомври 2024 г. GCA и FGSZ представят на E-Control и MEKH, съответно, и на ACEP - график за изпълнение на проекта, включващ стратегии за смекчаване на забавянето, както и докладване за напредъка по изпълнението на проекта HUAT до 31 декември всяка година (до 31 декември 2023 г. и до 1 октомври 2024 г.) съответно до ECA и MEKH и до ACEP.

10. В случай, че не е постигнат положителен резултат от икономическия тест за проекта HUAT в съответствие с изискванията на чл. 22, ал. 3, GCA и FGSZ прекратяват проекта HUAT. В съответствие с изискванията на чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/459, GCA и FGSZ оценяват пазарното търсене за нов проект за увеличаване на капацитета между Австрия и Унгария, който може да бъде изменение на проектното предложение за HUAT.

#### *Член 3: Параметри на икономическия тест*

11. За икономическия тест на проекта HUAT се прилагат следните условия:

а) Нивата на офертата са следните: ниво на офертата I: 5.740.470 kWh/h/a, ниво на оферта II: 10.007.100 kWh/h/a, за двете страни на границата;

б) Заделен капацитет: 10% (от двете страни на границата, вече приспаднати за определяне на нивата на офертата);

в) Минималните ангажименти за ниво на капацитет, за да се счита че икономическият тест е положителен за ниво на оферта I, ще бъде еквивалент на 1,913,490 kWh/h/a за 15 последователни години в Австрия и еквивалента на 4,305,352.5 kWh/h/a в продължение на 15 последователни години в Унгария;

г) Минималните ангажименти за ниво на капацитет, за да се счита че икономическият тест е положителен за ниво на оферта II, трябва да бъде еквивалент на 6,714,000 kWh/h в продължение на 15 последователни години в Австрия и еквивалента на 7,505,325 kWh/h/a за 15 последователни години в Унгария;

д) За изчисляване на настоящата стойност на обвързващите ангажименти се използват следните параметри:

1) Референтни цените, минималните и тръжните премии са следните:

- Референтна цена в Австрия е 0,77 EUR/kWh/h/a и 631,25 HUF/kWh/h/a в Унгария;

- Фиксираната задължителна минимална премия за ниво на оферта I е 1.40 EUR/kWh/h/a в Австрия и 3.441.41 HUF/kWh/h/a в Унгария;

- Фиксираната задължителна минимална премия за ниво II на офертата е 1,27 EUR/kWh/h/a в Австрия и 2,421.74 HUF/kWh/h/a в Унгария;

- В Австрия или Унгария не се заплаща такса за обем, основаваща се на ниво I или ниво II. Това не изключва възможността да се определи такса, основана на преноса на природен газ, в съответствие с чл. 4, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ;

2) Минималният договорен капацитет за преминаване на икономическия тест е този, при който изчислената настояща стойност на проекта към деня на икономическия тест е 34,693,081 EUR за ниво на оферта I и 114,590,577 EUR за ниво II на оферта в Австрия (след прилагане на f-фактор) и 105,373,000,000 HUF за ниво I и 137,701,000,000 HUF за ниво II на оферта в Унгария.

3) Дисконтовите проценти са равни на регулаторните WACC и са 5.188% в Австрия и 8.47% в Унгария.

е) Настоящата стойност на обвързващите ангажименти покрива настоящата стойност на очакваното увеличение на позволените приходи, умножено по коефициента f. F-коефициентът трябва да бъде 0.5 за ниво на оферта I и 0.75 за ниво на оферта II в Австрия и 1 за двете нива на оферти в Унгария.

ж) Не се използва удължен времеви хоризонт за проекта HUAT в Австрия или Унгария.

з) Предложението за проект HUAT се отнася само до две входно-изходни системи и следователно условието, посочено в чл. 30, параграф 2, буква а) от Регламент (ЕС) 2017/459 за използване на алтернативен механизъм за разпределение, не е изпълнено.

и) В Австрия и Унгария не се прилагат методи за фиксирана цена.

й) При изчисленията не се използва увеличаване на инфлацията.

*Член 4: Настоящото решение е адресирано до GCA, FGSZ, E-Control и MEKH.*

МЕКН е изразил следното особено мнение по така предложения проект на решение на АСЕР относно проект за добавен капацитет за точка на междусистемно свързване в Mosonmagyaróvár, Унгария:

Основната концепция на проекта за решение на АСЕР е погрешна, т.е. провеждането на търгове за добавен капацитет (като формална процедура) при всички условия надделява над основното право, в нашия случай (чл. 40, точка „а“ и „г“ от Директива 2009/73/ЕК, и чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/459). Това Решение би ограничило свободата на НРО и в бъдеще да защитят потребителите от ненужни и големи международни инвестиции, които произтичат от интересите на определени единствени

заинтересовани страни. Проектът на Решение изглежда отхвърля правото на НРО да вземат решение за необходимостта от нови инфраструктурни проекти, без да се зачита принципът за ефективно използване на съществуващите активи.

МЕКН твърди, че използването на съществуващата инфраструктура на газовия коридор Унгария-Словакия-Австрия (HU-SK-AT) на практика води до нулеви разходи, докато газопроводът Унгария-Австрия (HU-AT) ще доведе до излишна, паралелна инфраструктура, увеличаване на цените на местния и регионалния пазар, с незначителна добавена стойност по отношение на конкуренцията, благосъстоянието или сигурността на доставките. Газовият коридор HU-AT не е икономически или социално добре обоснован, за да получи положително решение от МЕКН, но също така и АСЕР, действащ вместо МЕКН, не разглежда задължителните икономически, пазарни и социални условия, както е предписано от гореспоменатия закон. Решението ще постави много опасен прецедент относно свободата на НРО.

Освен това, МЕКН твърди още, че не съществуват процедурни правила за спорните случаи в АСЕР. МЕКН посочва, че не е имало дословен протокол от обществените изслушвания (изслушванията не са възпроизводими), както и че най-често протоколите от изслушванията закъсняват. Посочва, че няма правила за представяне на доказателства или документи; няма правила за задаване на въпроси към експерти; не е направен анализ разходи-ползи (СВА), въпреки изричното искане; няма правила за забрана на използването на нови доказателства по време на устните изслушвания. Методиките за изчисление или уравненията не са определени от закона, нито са известни на страните. Без тези минимални правила, МЕКН счита, че проекторешението нарушава принципа на правна сигурност, който изисква правните норми на ЕС да бъдат ясни и точни, като също така нарушава принципа на добрата администрация, в рамките на която задължението за полагане на грижа впоследствие задължава АСЕР внимателно да установи и преразгледа всички релевантни фактически и правни елементи по случая. МЕКН посочва, че без определени правила всеки бъдещ случай може да завърши с непредсказуем резултат.

На последно място, МЕКН счита, че основните методи за изчисление в Решението не могат да бъдат възпроизведени или внедрени, поради липса на информация за установена, договорена и представена методика. Икономическите параметри на тестовете са несъвместими с принципа на пълния жизнен цикъл на нулевата финансова тежест за унгарските потребители. Следователно, според МЕКН, решението се нуждае от преразглеждане, а изпълнението му трябва да се спре.

*Е-Control е изразил следното становище по така предложения проект на решение на АСЕР относно проект за добавен капацитет за точка на междусистемно свързване в Mosonmagyaróvár, Унгария:*

Е-Control подробно е разгледал решението и по отношение на важните въпроси, които се повдигат са стигнали до следните заключения:

1. Компетентност на АСЕР:

- а) Може ли АСЕР да отмени решението на НРО по отношение на инфраструктурен проект? (задачи на НРО съгласно чл. 41 от Директива 2009/73/ЕК)

*В съответствие с чл. 8, параграф 1, буква а) от Регламент (ЕО) № 713/2009 АСЕР взема решения по тези регулаторни въпроси, свързани с трансграничната инфраструктура, които попадат в компетентността на НРО в случай на несъгласие между НРО в рамките на 6 месеца или съвместно искане от НРО. При евентуално обжалване на решението на АСЕР, този основен правен въпрос би могъл да бъде изяснен в следваща стъпка.*

б) Регламент (ЕС) 2017/459 в чл. 28, параграф 2 дава възможност на АСЕР да вземе решение въз основа на чл. 8, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕО) № 713/2009 само в случай на липса на споразумение относно алтернативния механизъм за разпределение, определен в чл. 30. Тази възможност на АСЕР не е налична за стандартен начин на

процедура за разпределение на капацитета, чл. 29 от Регламент (ЕС) 2017/459.

*МЕКН и E-Control се съгласиха да предадат този случай на АСЕР, така че няма съмнение относно приложимостта на чл. 8, параграф 1 от Регламент (ЕО) № 713/2009. Поради ограниченията на ресурсите от страна на АСЕР беше постигнато съгласие да се изчака до изтичането на 6-месечния срок.*

2. Потенциален обхват на решението на АСЕР - решението да бъде ограничено само до въпросите, които са предмет на несъгласие между съответните НРО. Като общо наблюдение се смята, че решението няма обективност, обосновка и може да се счита за своеволно.

E-Control не споделя това наблюдение. Процесът е бил изложен ясно от АСЕР в началото и е бил съобщен на всички страни. Срещите са били добре подготвени от АСЕР, АСЕР е действал безпристрастно спрямо всички страни, а протоколите, изготвени от АСЕР са обобщават основните изявления, направени по време на изслушванията. Всички аспекти са били обстойно обсъдени в изслушванията.

По отношение на притесненията относно създаването на обвързващ прецедент, който може да бъде приложим и в други случаи, E-Control счита, че това не е така заради специфичния характер и историята на този проект за добавен капацитет. АСЕР разработи този процес на процедури за добавен капацитет, който доведе до изменение на регламента за разпределяне на капацитет в началото на 2017 г. Този случай сега служи да покаже на участниците на пазара, че НРО и АСЕР са в състояние да решават спорове, свързани с пазарното оферране на добавен капацитет.

Предвид изложеното, следва да се приеме проекта на Решение на АСЕР за реализация на проекта HU-AT (по-долу Проектът), по следните причини:

1. Видно от проекта на решение на АСЕР, Проектът е възникнал в резултат от проведена процедура за добавен капацитет, която е в пълно съответствие с изискванията на Глава 5 (Процедура за добавен капацитет) от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи.

2. Процедурата за добавен капацитет е базирана изключително на икономически обосновани принципи, като решение за реализация на инвестициите за добавен капацитет се взема единствено след успешно проведена процедура за разпределение на капацитет, в рамките на която е достигнат успешен икономически тест.

3. Съгласно проекта на Решение на АСЕР, коефициентът F, който ще се ползва за нуждите на икономическия тест от страна на унгарския газопреносен оператор (FGSZ) е равен на 1, което означава, че 100% от идентифицираните необходими приходи ще бъдат реализирани чрез заплащане на таксите от страна ползвателите, резервиращи добавения капацитет на IP Mosonmagyaróvár на база на дългосрочните ангажиращи задължения. В тази връзка аргументът, че реализирането на инвестициите за Проекта би довело до значителен негативен ефект за унгарските потребители не е обоснован.

4. Унгарският и австрийският оператори на газопреносни мрежи (Gas Connect Austria и FGSZ) в своя съвместен Доклад за оценка на търсенето (Demand Assessment Report), изготвен в съответствие с чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 са достигнали до взаимно съгласие относно необходимостта от реализация на Проекта. В тази връзка за достигането до това съгласие двата оператора са взели предвид няколко ключови момента: реалното търсене на добавен капацитет на точката и в двете ѝ посоки, исторически сведения за използваемост на точката, технически анализ на възможните варианти за разширение на системите за достигането на новото ниво на добавен капацитет и в тази връзка най-оптималното техническо решение.

5. Ключов елемент от решенията на Националните регулаторни органи е дали и доколко реализацията на даден проект за добавен капацитет ще е в полза на конкуренцията и общият енергиен пазар в ЕС. В тази връзка, е изразена подкрепа за проекта от страна на големи търговци на природен газ в региона (OMV, RWE) и на



оператора на Централноевропейският газов хъб (CEGH), който има най-голям опит и осигурява най-голямата газова борса в региона (обслужваща хъб Baumgarten ). CEGH е пряко свързан с реализацията на Газов хъб Балкан. В тяхното становище е посочено, че Проектът се явява ключов фактор на пазарната интеграция между Унгария и Австрия и ще намали ценовите разлики между двата хъба. Тези разлики са идентифицирани при сравнението на цените на CEGH (с център в Австрия) и CEEGEX (с център в Унгария). Според становището на CEGH, липсата на пряк газов поток между Унгария и Австрия (алтернативното предложение на унгарският NRA е за ползване на инфраструктура през Словакия) няма да даде възможност за нормален арбитраж на цените и съответно е необходимо за достигането на диверсификация на източниците на доставка към региона на Югоизточна и Централна Европа.

6. Решението за евентуално търсене на алтернативни маршрути, извън идентифицирания от двата оператора в Доклада за оценка на търсенето, може да застраши реализацията на инфраструктурата в коридора България-Сърбия-Австрия-Унгария или да я забави, доколкото ще изисква реализацията на нови проекти, които понастоящем са на предпроектно и/или на прединвестиционно ниво. Това може пряко да повлияе негативно на Проекта за разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската до българо-сръбската граница и в резултат на реализацията на концепцията за Газов хъб Балкан, фаза 1 от която се явява този проект.

7. Създават се предпоставки да не бъде изпълнено или да бъде изпълнено със закъснение Решение № 847 от 22.11.2018 г. на Министерски съвет и Решение от 30 ноември 2018 г. на Народното събрание на Република България за изменение и допълнение на Енергийната стратегия на Република България до 2020 г. (обн. ДВ, бр. 101 от 07.12.2018 г.).

8. Решението на АСЕР ще позволи предлагането на потенциалния добавен капацитет на процедура за разпределение на капацитет. Реализирането или нереализирането на Проекта ще зависи от резултатите от провеждането на икономическия тест, предвиден в Регламент (ЕС) 2017/459.

Изказвания по т.5.:

Д. Кочков излезе от зала 4.

Докладва М. Димитров. Проект HUAT е съвместен проект между операторите на преносни системи в Австрия и Унгария. Преди време той е бил част от по-голям проект RОНUAT, който е за пренос от Румъния през Унгария за Австрия. Източниците са били добив в Черно море на територията на Румъния, както и от България – през Русе – Гюргево. АСЕР е подготвил проект на решение за проекта HUAT, който се предвижда се гласува чрез електронна процедура на 04.04.2019 г. Тази процедура следва да се одобри от регулаторите до 03.04.2019 г. Операторите на Австрия и Унгария са извършили оценка на пазарното търсене на проекта HUAT, което е в съответствие с чл. 26 от Регламент (ЕС) 459 за разпределяне на капацитети. На 27 юли 2017 г. двата оператора на преносни системи съвместно са публикували доклад за оценка на търсенето, в който се стига до заключението, че е налице достатъчен необвързващ интерес от страна на ползвателите на мрежата за добавен капацитет в проекта HUAT и съответно стартиране на проекта за добавен капацитета по смисъла на член 3, параграф 9 от Регламент (ЕС) 2017/459. След приключване на стъпките, предвидени в чл. 26 и 27 от Регламент (ЕС) 2017/459, и с оглед на разпоредбите на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/459, двата оператора са представили отделно предложенията си за проект HUAT за одобрение на съответните регулатори. На 6 април 2018 г. и съответно на 9 април 2018 г., от страна на операторите на преносни системи проектното предложение HUAT е представено на унгарския и на австрийския регулатори за одобрение. На 27 април 2018 г. австрийският регулатор със свое решение, е одобрил проекта, а на 5 октомври 2018 г. унгарският оператор със свое решение е отхвърлил проекта. Има разногласие между двата регулатора и затова се стига до решение на Агенцията. На 10 октомври 2018 г. АСЕР е уведомила регулаторите на Австрия и Унгария за забележката си

относно непостигнати координирани решения в рамките на 6 месеца от получаване на предложението за проект НУАТ. Агенцията е информирала двата регулатора, че съгласно чл. 8, параграф 1 от Регламент (ЕО) № 713/2009, АСЕР ще се произнесе с решение относно предложението за проект НУАТ. На 16 ноември 2018 г. АСЕР е публикувала на своя уебсайт съобщение, с което отправя покана към трети страни да изпратят до 18 януари 2019 г. становища по предложението за проекта. На 10 декември 2018 г., 17 януари 2019 г. и 13 февруари 2019 г. Агенцията е свикала изслушвания по предложението за проект НУАТ със съответните НРО и оператори на преносни системи в Австрия и Унгария и с националните регулаторни органи на двете страни. На 13 февруари 2019 г. АСЕР е представила и обсъдила със съответните НРО и оператори на преносни системи основните си оценки и съображения по предложението за проекта, включително общия подход и оценените основни параметри при изготвянето на решението. Съгласно чл. 7, параграф 7 от Регламент (ЕО) № 713/2009 АСЕР взема решение относно реда и условията за достъп до газовата инфраструктура и за нейната оперативна сигурност, свързваща най-малко две държави-членки (трансгранична инфраструктура), в съответствие с член 8 от същия регламент. Съгласно чл. 8, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕО) № 713/2009 за трансгранична инфраструктура АСЕР взема решения по тези регулаторни въпроси, които попадат в компетентността на НРО. В разпоредбите на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/459 е записано, че когато има разногласие между регулаторите по такъв проект АСЕР следва да вземе решение. АСЕР счита, че разпоредбите на чл. 7, параграф 7 и чл. 8, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕО) № 713/2009 са изпълнени, следователно АСЕР е поела отговорността да вземе решение относно предложението за проекта. АСЕР предлага проект на решение по проекта, който е приложение към доклада. В проекта на решение се оказва да се проведе обвързваща фаза с ползвателите на мрежата. Ако икономическият тест е положителен – проектът следва да се завърши, а ако е отрицателен – да се прекрати. Унгарският регулаторен орган е изразил особено мнение по така предложения проект на решение на АСЕР относно проект за добавен капацитет. Регулаторът твърди, че използването на съществуващата инфраструктура на газовия коридор Унгария-Словакия-Австрия на практика води до нулеви разходи, докато газопроводът Унгария-Австрия ще доведе до излишна, паралелна инфраструктура, увеличаване на цените на местния и регионалния пазар, с незначителна добавена стойност по отношение на конкуренцията, благосъстоянието или сигурността на доставките. Газовият коридор НУ-АТ не е икономически или социално добре обоснован, за да получи положително решение от МЕКН, но също така и АСЕР, действащ вместо МЕКН, не разглежда задължителните икономически, пазарни и социални условия, както е предписано от гореспоменатия закон. Решението ще постави много опасен прецедент относно свободата на НРО. Икономическите параметри на тестовете са несъвместими с принципа на пълен жизнен цикъл на нулева финансова тежест за унгарските потребители. Според регулатора решението се нуждае от преразглеждане, а изпълнението му трябва да спре. Освен това, МЕКН твърди още, че не съществуват процедурни правила за спорните случаи в АСЕР. МЕКН посочва, че не е имало дословен протокол от обществените изслушвания (изслушванията не са възпроизводими), както и че най-често протоколите от изслушванията закъсняват. Посочва, че няма правила за представяне на доказателства или документи; няма правила за задаване на въпроси към експерти; не е направен анализ разходи-ползи (СВА), въпреки изричното искане; няма правила за забрана на използването на нови доказателства по време на устните изслушвания. Методиките за изчисление или уравненията не са определени от закона, нито са известни на страните. Без тези минимални правила, МЕКН счита, че проекторешението нарушава принципа на правна сигурност, който изисква правните норми на ЕС да бъдат ясни и точни, като също така нарушава принципа на добрата администрация, в рамките на която задължението за полагане на грижа впоследствие задължава АСЕР внимателно да установи и преразгледа всички релевантни фактически и правни елементи по случая. МЕКН посочва, че без определени правила всеки бъдещ случай може да завърши с непредсказуем резултат. На последно място, МЕКН счита,

че основните методи за изчисление в Решението не могат да бъдат възпроизведени или внедрени, поради липса на информация за установена, договорена и представена методика. Икономическите параметри на тестовете са несъвместими с принципа на пълния жизнен цикъл на нулевата финансова тежест за унгарските потребители. Следователно, според МЕКН, решението се нуждае от преразглеждане, а изпълнението му трябва да се спре. Австрийският регулатор подкрепя проекта и изрично подчертава, че решението е за започване на процедура за пазарен тест, а не „за“ или „против“ проекта. Докладът на работната група е в подкрепа на проекта на решение поради следните съображения:

Видно от проекта на решение на АСЕР, Проектът е възникнал в резултат от проведена процедура за добавен капацитет, която е в пълно съответствие с изискванията на Глава 5 (Процедура за добавен капацитет) от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи. Процедурата за добавен капацитет е базирана изключително на икономически обосновани принципи, като решение за реализация на инвестициите за добавен капацитет се взема единствено след успешно проведена процедура за разпределение на капацитет. Съгласно проекта на Решение на АСЕР, коефициентът F, който ще се ползва за нуждите на икономическия тест от страна на унгарския газопреносен оператор е равен на 1, което означава, че 100% от идентифицираните необходими приходи ще бъдат реализирани чрез заплащане на таксите от страна ползвателите, резервиращи добавения капацитет в точката между Унгария и Австрия. Унгарският и австрийският оператори на газопреносни мрежи са представили съвместен Доклад за оценка на търсенето, изготвен в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 и са достигнали до взаимно съгласие относно необходимостта от реализация на Проекта. В тази връзка за достигането до това съгласие двата оператора са взели предвид няколко ключови момента: реалното търсене на добавен капацитет на точката и в двете ѝ посоки, исторически сведения за използваемост на точката, технически анализ на възможните варианти за разширение на системите за достигането на новото ниво на добавен капацитет и в тази връзка най-оптималното техническо решение. Ключов елемент от решенията на Националните регулаторни органи е дали и доколко реализацията на даден проект за добавен капацитет ще е в полза на конкуренцията и общият енергиен пазар в ЕС. В тази връзка, е изразена подкрепа за проекта от страна на големи търговци на природен газ в региона (OMV, RWE) и на оператора на Централноевропейският газов хъб (CEGH), който има най-голям опит и осигурява най-голямата газова борса в региона (обслужваща хъб Baumgarten). Решението за евентуално търсене на алтернативни маршрути, извън идентифицирания от двата оператора в Доклада за оценка на търсенето, може да застраши реализацията на инфраструктурата в коридора България-Сърбия-Австрия-Унгария или да я забави, доколкото ще изисква реализацията на нови проекти, които понастоящем са на предпроектно и/или на прединвестиционно ниво. Това може пряко да повлияе негативно на Проекта за разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската до българо-сръбската граница и в резултат на реализацията на концепцията за Газов хъб Балкан, фаза 1 от която се явява този проект. Създават се предпоставки да не бъде изпълнено или да бъде изпълнено със закъснение Решение № 847 от 22.11.2018 г. на Министерски съвет и Решение от 30 ноември 2018 г. на Народното събрание на Република България за изменение и допълнение на Енергийната стратегия на Република България до 2020 г. Решението на АСЕР ще позволи предлагането на потенциалния добавен капацитет на процедура за разпределение на капацитет. Реализирането или нереализирането на Проекта ще зависи от резултатите от провеждането на икономическия тест, предвиден в Регламент (ЕС) 2017/459. С оглед гореизложеното и на основание чл. 6.7 и 6.8 от Правилника на Съвета на регулаторите на АСЕР за процедурата за приемане на общо мнение от Съвета на регулаторите във връзка с чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, работната група

предлага Комисията да вземе следните решения:

1. *Приема настоящия доклад относно гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT);*

2. *Приема проекта на Решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT).*

И. Иванов каза, че иска да отбележи, че това е пазарен тест, по който Комисията е дала съгласието си и е извършен от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разширението на българската газопреносна мрежа. Същественото в случая е, че КЕВР се произнася не за „Булгартрансгаз“ ЕАД, а за друга страна-член на Европейския съюз. Това е изцяло в съответствие с чл. 7 и чл. 8 от Регламента. АСЕР поема отговорността да вземе решение. Става въпрос за провеждане на пазарен тест и след резултатите ще се види дали ще се реализира газопроводът от сръбско-унгарската граница до австрийската граница, или това, което унгарския регулатор настоява – да се използва съществуващата газова инфраструктура Унгария – Словакия – Австрия. В становището на унгарския регулатор наистина не са представени данни, които да дадат представа дали съществуващата газова инфраструктура в страната може да поеме този допълнителен капацитет, за който се предлага да се извърши пазарен тест.

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

С оглед гореизложеното и на основание чл. 6.7 и 6.8 от Правилника на Съвета на регулаторите на АСЕР за процедурата за приемане на общо мнение от Съвета на регулаторите във връзка с чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. *Приема настоящия доклад относно гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT);*

2. *Приема проекта на Решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT).*

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

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

## **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

### **По т.1. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-188 от 27.03.2019 г. относно извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия.

### **По т.2. както следва:**

Прекратява лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Елпро България“ ЕООД, с ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3.

### **По т.3. както следва:**

1. Продължава срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „ЛОНИКО“ ЕООД, с ЕИК № 831699969, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж.к. „Дианабад“, хотел „Диана“ 1, ет. 7, ап./офис 72, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.02.2019 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена на „ЛОНИКО“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г.;

3. Одобрява на „ЛОНИКО“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

### **По т.4. както следва:**

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за редиспечирание и насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

### **По т.5. както следва:**

1. Приема настоящия доклад относно гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT);

2. Приема проекта на Решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT).

### **Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-188 от 27.03.2019 г. относно проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка с отчитането и фактурирането на количествата електрическа енергия.

2. Решение на КЕВР № Пр-Л-456 от 03.04.2019 г. относно прекратяване на лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Елпро България“ ЕООД.

3. Решение на КЕВР № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. относно продължаване срока на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЛОНИКО“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 29.03.2019 г. относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за споделяне на разходите за повторно диспечирание или насрещна търговия в съответствие с чл. 74 от Регламент (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

5. Доклад вх. № Е-Дк-194 от 02.04.2019 г. относно гласуване на решение на АСЕР за провеждане на обвързваща фаза за предлагане на пазара на допълнителен капацитет на ниво оферта I и предлагане на ниво оферта II в точката на свързване Mosonmagyaróvár от Унгария до Австрия (проект HUAT).

### **ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

### **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Тодорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

### **ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(Д. Кочков)

.....  
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)