



## ПРОТОКОЛ

№ 198

София, 07.10.2016 година

Днес, 07.10.2016 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 28.06.2016 г. на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова, Бойко Стоянов

2. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 06.07.2016 г. на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

3. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-39 от 07.07.2016 г. на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова, Бойко Стоянов

4. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-42 от 03.08.2016 г. на „ЕНЕРДЖИ

АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова, Бойко Стоянов

5. Доклад относно извършена планова проверка по документи и на място на „ЕРП Златни пясъци“ АД по изпълнение условията на издадената му Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решения № Л-228/11.04.2007 г. и № И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР за извършване на дейността „Разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Румяна Цветкова, Георги Паунов, Пламена Кръстева, Пламен Младеновски

**По т.1.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 28.06.2016 г. на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 28.06.2016 г. на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-125 от 01.07.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ. В тази връзка бе изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 12.07.2016 г., с което от заявителя са изисквани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 18.08.2016 г., след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

#### **I. Правни аспекти.**

„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-213-15 от 20.11.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от 10 години, който изтича на 20.11.2016 г.

Съгласно чл. 56, ал. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията да подаде заявление за продължаване на срока, или да уведоми Комисията, че няма да осъществява лицензионната дейност след изтичането на срока. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. Следователно, в случай, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД не е подало заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, издадената му лицензия № Л-213-15 от

20.11.2006 г. ще се прекрати по силата на закона на 20.11.2016 г. След направена служебна справка в деловодната система на КЕВР е установено, че дружеството не е подало заявление по реда на чл. 56 от ЗЕ.

Предвид горното, ако „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД желае да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ за дружеството е налице възможност да подаде заявление за издаване на нова лицензия по реда на ЗЕ и НЛДЕ. В случай, че дружеството отговаря на критериите по чл. 40 от ЗЕ във връзка с чл. 10 и чл. 11 от НЛДЕ, предвид факта, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е участник на пазара на електрическа енергия по силата на лицензия № Л-213-15 от 20.11.2006 г., с оглед недопускане на нарушаване на търговските взаимоотношения на дружеството с трети страни следва новата лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде издадена, считано от 21.11.2016 г.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160323085445 от 23.03.2016 г. на Агенцията по вписванията и от извършената служебна справка по партидата на дружеството на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 833017552, със седалище и адрес на управление: гр. Раднево 6260, ул. „Георги Димитров“ № 13.

„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД има следния предмет на дейност: добив и пласмент на въглища, промишлена, търговска, лизингова, ремонтна, външно-икономическа дейност, подготовка и преквалификация на кадри за въгледобива с цел реализиране на доходи, осъществяване на дейност по профилактика и рехабилитация в почивни станции собственост на дружеството; търговия с електрическа енергия; извършване на железопътен превоз на товари във вътрешно съобщение, както и други, незабранени от закона дейности.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове Андон Петров Андонов, Диан Тодоров Червенкондев и Николай Стефанов Диков. Представител на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е Андон Андонов.

Размерът на капитала на дружеството е 71 124 700 лв. (седемдесет и един милиона сто двадесет и четири хиляди и седемстотин) лв. и е разпределен в 7 112 470 броя обикновени, поименни акции, всяка с номинал 10 лв. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, ЕИК/ПИК 831373560.

От посочените по-горе данни се установи, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за данъчна регистрация от 03.01.2007 г., издадено от Национална агенция за приходите, считано от 01.04.1994 г. „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е регистриран по Закона за ДДС данъчен субект с идентификационен № по ДДС BG833017552.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложените по-горе факти, издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

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.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 20 (двадесет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на поставените от дружеството цели и намерения, описани в представения бизнес план.

Във връзка с горното, следва да се има предвид, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в Р България, така и в региона, и е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на дружеството, опериращо на този пазар, за период по-дълъг от десет години. Поради тези причини, трайната практика на КЕВР е при издаването на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“, техният срок да бъде определян на не по-дълъг от 10 (десет) години. По изложените аргументи и в настоящия случай е обосновано срокът на исканата лицензия да бъде 10 (десет) години.

**С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.**

## **II. Технически аспекти:**

**1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството ще използва административна сграда, находяща се в гр. Раднево, обл. Стара Загора, ул. „Георги Димитров“ № 13, като в тази връзка е представен нотариален акт за констатиране право на собственост върху недвижим имот № 56, том IV, рег. № 3567, дело № 224/2010 г., съставен от Галя Дачева - нотариус № 85 с район на действие РС Раднево.

Видно от регистъра на търговските участници, публикуван на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е регистриран участник в качеството му на потребител с ID № 32X0011001001238, като към момента дружеството е със статус „Активен“.

Дружеството декларира, че притежава изградена информационна мрежа за извършване на дейността, както и доказателства за придобиване на собственост върху офис оборудване. За нормалното функциониране и изпълнение на дейностите по лицензията се предвижда използване на помещения, намиращи се в сградите на дружеството, напълно оборудвани с необходимата офис и компютърна техника. „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД разполага с автомобилен парк, който при необходимост ще се ползва и за целите на осъществяваната дейност по предмета на лицензията.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-3402/1 от 21.06.2016 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

**От изложените данни и доказателства следва да се приеме, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.**

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

„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е представило професионалните автобиографии на изпълнителния директор на дружеството, както и на членовете на управителния съвет.

Към заявлението са приложени копия на действащите трудови договори на служителите, които пряко ще се занимават с дейността по лицензията.

„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е представило организационната си структура. В заявлението си дружеството посочва, че компетентността и професионалната квалификация на служителите има ключово значение за успешното позициониране на пазара на електрическа енергия и постигането на заложените финансови, инвестиционни и социални резултати за периода 2016 г. – 2020 г. Продължителното обучение и систематичното повишаване на компетентността на специалистите, работещи в „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД, е основен елемент в стратегията на дружеството.

**Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ.**

### **III. Икономически аспекти:**

**Относно наличието на финансови възможности на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети.

Дружеството е представило годишни финансови отчети за предходните 3 години, като за 2013 г. отчита приходи в размер на 437 967 хил. лв., за 2014 г. - 481 164 хил. лв. и за 2015 г. в размер на 571 218 хил. лв.

Видно от приложените към бизнес плана прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите, количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване, се увеличават от 50 GWh през 2016 г. до 250 GWh през 2020 г. „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД предвижда продажбите да се осъществяват към небитови клиенти.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

<b>Показател</b>	<b>Мярка</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>
Средна покупна цена	лв./MWh	68	68	68	68	68
Средна продажна цена	лв./MWh	74	74	74	75	76
Количество търгувана електрическа енергия	MWh	50 000	100 000	150 000	200 000	250 000
Ръст спрямо предходната година	%	0	100	50	33	25

Дружеството предвижда значителен ръст в приходите и увеличаването им с два пъти за 2017 г., спрямо 2016 г. За 2020 година, съгласно бизнес плана, е предвидено нарастването им с над 5 пъти спрямо 2016 година. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД. Дружеството прогнозира, че в резултат от навлизането му на пазара на електрическа енергия и

разработването му ще реализира печалби за периода 2016 г. – 2020 г. в размери съответно 85,5 хил. лв. за 2016 г., 202,5 хил. лв. за 2017 г., 472,5 хил. лв. за 2018 г., 922,5 хил. лв. за 2019 г. и 1 462,5 хил. лв. за 2020 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2016 г. – 2020 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи от продажба на електрическа енергия	3 700	7 400	11 100	15 000	19 000
Разходи общо	3 605	7 175	10 575	13 975	17 375
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	3 400	6 800	10 200	13 600	17 000
Счетоводна печалба	95	225	525	1 025	1 625
Финансов резултат	85,5	202,5	472,5	922,5	1 462,5

„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение (удостоверение) с изх. № 246/15.08.2016 г., от „Алианц Банк България“ АД - Клон Стара Загора, в уверение на това, че „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 15.08.2016 г. е 169 958 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

#### **IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило заявление от 28.06.2016 г. от „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. При извършената проверка на заявлението от формална страна е констатирано, че същото не отговаря на изискванията на НЛДЕ. В тази връзка е проведена допълнителна кореспонденция със заявителя за привеждане на заявлението към нормативните изисквания за издаване на лицензия. „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е титуляр на лицензия от 20.11.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, която е издадена за срок от десет години. Срокът изтича на 20.11.2016 г. Съгласно чл. 56, ал. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на лицензията да подаде заявление за продължаване на срока или да уведоми Комисията, че няма да извършва лицензионна дейност след изтичането на срока. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока, освен в случаите на хипотезата по чл. 56 от ЗЕ.

„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД е изпуснало срока за подновяване на съществуващата лицензия. Дружеството е декларирало, че желае да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“. Предвидена е възможност дружеството да подаде ново заявление за издаване на лицензия по реда на ЗЕ и НЛДЕ. В този случай се разглежда ново заявление. Дружеството желае издаване на нова лицензия, а не продължаване на старата. Заявлението е разгледано от правна, техническа и икономическа страна. Работната група е достигнала до извода, че искането на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо. Дружеството отговоря на изискванията за техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от наредбата и на чл. 40, ал. 1. т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Работната група е направила извод, че ако дружеството достигне заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, то ще има финансови възможности за извършване на лицензионната дейност. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения: да приеме доклада на работната група; да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление; да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството; датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Иванов обобщил, че лицензията на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД изтича на 20.11.2016 г. До 20.11.2015 г. дружеството е трябвало да подаде заявление за продължаването ѝ. Това не е направено и сега работната група е в хипотезата на ново искане за издаване на лицензия за „търговия с електрическа енергия“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 28.06.2016 г. на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов,

Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 06.07.2016 г. на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 06.07.2016 г. на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 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).

Със заповед № З-Е-134 от 15.07.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да извърши проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление от „ТИНМАР-ИНД“ СА с оглед установяване на предпоставки за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и да изготви доклад въз основа на резултатите от проучването на преписката и проект на решение заедно с мотивите към него.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, работната група установи следното:

„ТИНМАР-ИНД“ СА е титуляр на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 ( десет ) години.

С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от НЛДЕ заявление „ТИНМАР-ИНД“ СА само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията.

Към заявлението е приложен документ за платена държавна такса за разглеждане на заявлението за прекратяване на лицензия в размер на 500 лева.

„ТИНМАР-ИНД“ СА е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Румъния, регистрирано в румънския търговски регистър по фирмено дело № J40/6810 от 2001 г., с ЕИК 14085295, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ 010073, ул. „Каля Викторей“ № 155, бл. Д1, вх. 6, ет. 5, като същото се представлява от Оанча Константин-Аугустин на длъжност генерален директор.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си ([www.tso.bg](http://www.tso.bg)) на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „ТИНМАР-ИНД“ СА е търговски участник, вписан под № 30XROTINMARIND-Y на 20.11.2013 г. в качество на търговец на електрическа енергия.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че дружеството възнамерява да преустанови извършването на този тип дейност. В тази връзка на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно проверява 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. В конкретния случай, доколкото „ТИНМАР-ИНД“ СА е сравнително малък доставчик на пазара и предвид обстоятелството, че дейността на търговците не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, 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 Правилата за търговия с електрическа енергия).

Предвид изложеното се установи, 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 би могла да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

С оглед гореизложеното лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ може да бъде прекратена на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. второ от НЛДЕ.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление от 06.07.2016 г. на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Дружеството е титуляр на лицензия от 31.08.2009 г. С подаденото 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. дружеството само инициира образуване на административно производство за прекратяване на лицензията. След извършена справка в регистъра на ЕСО ЕАД за регистрираните търговски участници на пазара, е видно, че дружеството е активно и е в списъка от 20.11.2013 г. Искането е основано на намерението да дружеството да преустанови извършването на този тип дейност. Комисията следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на клиенти с електрическа енергия и дали може да възникне опасност за националната сигурност и обществен ред. „ТИНМАР-ИНД“ СА е сравнително малък търговец на българския енергиен пазар, който в същото време няма клиенти и търгува единствено на едро. Осъществяваната дейност като търговец на електрическа енергия не е монополна. В ЗЕ е предвидено снабдяването да се приеме от доставчика на последна инстанция, ако възникне фалит или лицензията бъде отнета, дори и дружеството да има клиенти. Не са налице обстоятелства в следствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могла да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиенти с електрическа енергия или да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения: да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ТИНМАР-ИНД“ СА заявление за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“; да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление; да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ТИНМАР-ИНД“ СА, или други упълномощени от тях представители на дружеството; датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 06.07.2016 г. на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от

31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-39 от 07.07.2016 г. на „**Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид**“ за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-39 от 07.07.2016 г. на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 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).

Със заповед № 3-Е-133 от 15.07.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да извърши проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление от „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ с оглед установяване на предпоставки за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и да изготви доклад въз основа на резултатите от проучването на преписката и проект на решение заедно с мотивите към него.

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

„Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ (с предишно наименование „Джей Пи Морган Енерджи Юръп Лимитид“) е титуляр на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 ( десет ) години.

С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от НЛДЕ заявление, „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията.

Към заявлението е приложен документ за платена държавна такса за разглеждане на заявление за прекратяване на лицензия в размер на 500 лева.

„Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Обединеното кралство, вписано в Регистъра на дружествата за Англия и Уелс под регистрационен номер № 3794235, със седалище и адрес на управление: гр. Лондон, Обединено кралство, W1S 1DG, Ню Бонд Стрийт № 55, като същото се представлява от директора Дейвид Галахър чрез пълномощниците Антон Кръстев и Никола Минчев.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с мотив, че дружеството не е извършвало сделки по търговия с електрическа енергия и не планира да

бъде активно на българския електроенергиен пазар.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си ([www.tso.bg](http://www.tso.bg)) на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ не е вписано и не фигурира като активен търговски участник.

Предвид изложеното и липсата на реално извършване на дейности по издадената лицензия от страна на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ се установи, 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 би могла да възникне опасност за националната сигурност и общественения ред.

С оглед гореизложеното лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ може да бъде прекратена на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. второ от НЛДЕ.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 07.07.2016 г. на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“. Дружеството е титуляр на издадена лицензия от 06.12.2010 г. С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от НЛДЕ заявление, „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ само инициира образуването на административното производство за прекратяване на лицензията. От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е видно, че „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ не е вписано и не фигурира като активен търговски участник. Предвид това и липсата на реално извършване на дейности по издадената лицензия от страна на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ е установено, 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 би могла да възникне опасност за националната сигурност и общественения ред. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения: да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ заявление за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“; да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление; да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“, или други упълномощени от тях представители на дружеството; датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-39 от

07.07.2016 г. на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-42 от 03.08.2016 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-42 от 03.08.2016 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, 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).

Със заповед № 3-Е-150 от 18.08.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да извърши проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление от „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД с оглед установяване на предпоставки за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и да изготви доклад въз основа на резултатите от проучването на преписката и проект на решение заедно с мотивите към него.

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

„ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 5 (пет) години.

С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от НЛДЕ заявление, „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията.

Към заявлението е приложен документ за платена държавна такса за разглеждане на заявление за прекратяване на лицензия в размер на 500 лева.

Видно от извършената служебна справка по партидата на дружеството на интернет страницата на Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията, „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175067722, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, бул. „България“ № 109, ет. 17, като същото се представлява от управителя Иван Станков.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията поради липсата на кадрова обезпеченост, както и с мотив, че дружеството не е извършвало сделки по търговия с електрическа енергия.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си ([www.tso.bg](http://www.tso.bg)) на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД не е вписано и не фигурира като активен търговски участник.

Предвид изложеното и липсата на реално извършване на дейности по издадената лицензия от страна на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД се установи, 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 би могла да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

С оглед гореизложеното лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ може да бъде прекратена на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. второ от НЛДЕ.

Изказвания по т.4:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 03.08.2016 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия от 10.02.2016 г. Дружеството е обосновало искането си за прекратяване на лицензията с липсата на кадрова обезпеченост, както и с мотив, че дружеството не е извършвало сделки по търговия с електрическа енергия. С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от НЛДЕ заявление, „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията. От направената справка в списъка на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, е видно, че „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД не е вписано и не фигурира като активен търговски участник. Предвид изложеното може да се направи извод, 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 би могла да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, предлагаме Комисията да вземе следните решения: да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД заявление за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“; да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление; да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството; датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-42 от

03.08.2016 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад относно извършена **планова проверка по документи и на място на „ЕРП Златни пясъци“ АД по изпълнение условията на издадената му Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решения № Л-228/11.04.2007 г. и № И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР за извършване на дейността „Разпределение на електрическа енергия“.**

В изпълнение на Ваша заповед № 3-Е-104/13.06.2016 г., в периода от 04.07.2016 г. до 08.07.2016 г., се извърши планова проверка по изпълнение условията на Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решения №№ Л-228/11.04.2007 г. и И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР (Лицензията) за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на електроразпределително дружество „ЕРП Златни Пясъци“ АД.

Проверката се проведе на място и по документи, в присъствието на г-н Стелиян Георгиев Севастиянов – прокурист на „ЕРП Златни Пясъци“ АД.

В хода на проверката длъжностните лица посетиха следните обекти:

1. Административна сграда на „ЕРП Златни Пясъци“ АД, с ЕИК 103508147, с адрес: гр. Варна, п.к. 9007, район Приморски, к.к. Златни пясъци.

2. Склад на „ЕРП Златни пясъци“ в к.к. „Златни пясъци“.

3. 3 бр. трафопостове с диспечерски наименования съответно ТП-525 Република, ТП-528 Казино и ТП-1725 Воденица.

В изпълнение на възложената задача и в съответствие с правомощията си по чл.21, ал.1, т.42, чл.75, ал.2 и чл.76 от Закона за енергетиката, експертите от проверяващия екип изпълниха заложените в работната програма дейности, както следва:

С писмо изх.№ Е-13-09-8 от 15.06.2016 г., от „ЕРП Златни пясъци“ АД се изиска информация относно експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата; материално-техническото оборудване и човешки ресурси; присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към мрежата; приемане и обработка на заявления на потребители, свързани с предоставяне на достъп при смяна на доставчик; средствата за търговско измерване; енергийни обекти, изградени съгласно чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба №6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6); сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата.

С писмо изх.№ 334 от 4.07.2016 г. дружеството предостави следната информация:

#### **1. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата.**

1.1. Списък на утвърдени вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и съоръженията;

- 1.2. Ремонтни програми за 2015 г. и 2016 г. ;
- 1.3. Инвестиционни програми за 2015 г. и 2016 г.;

## **2. Материалното и техническо оборудване и човешки ресурси на дружеството по звена.**

- 2.1. Документацията относно организацията на складовото стопанство – правилник за дейността, брой и местоположение на складовете, източници и срокове за зареждане на материали, наличие на задължителен аварийен резерв;
- 2.2. Материална наличност в складовете към 30.06.2016 г.;
- 2.3. Списък на годните за експлоатация дълготрайни материални активи – сгради, инструментално оборудване и МПС;
- 2.4. Структура на дружеството и списък на личния състав по звена и отдели;

## **3. Присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към мрежата.**

3.1. Списък на обектите, за които са подадени заявления за присъединяване по реда на Наредба № 6 в периода от 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г.

### **4. Качеството на услугите**

- 4.1. Утвърдена сертифицирана система за управление на качеството;
- 4.2. Инструкция-правила и процедури при приемане и обработка на жалби на потребители, подадени до „ЕРП Златни пясъци“ АД или до комисията.
- 4.3. Списък на наличните уреди за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия, собственост на дружеството и актуални сертификати за годност от БИМ;
- 4.4. Списък на жалби и сигнали от клиенти, свързани с качеството на услугите през периода 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г.

## **5. Приемане и обработка на заявление на потребители, свързани с предоставяне на достъп при смяна на доставчик**

- 5.1. Списък на заявленията, свързани с предоставяне на достъп при смяна на доставчик на електрическа енергия;
- 5.2. Списък на жалби и сигнали от потребители, свързани с предоставяне на достъп при смяна на доставчик на електрическа енергия - не се предоставя поради липса на такива.

## **6. Средства за търговско измерване.**

- 6.1. Списък на всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата на дружеството към 01.07.2016 г. – списъка се предоставя в електронен вариант;
- 6.2. Списък на средства за търговско измерване, които не са собственост на дружеството – не се предоставя поради липса на такива;
- 6.3. Списък на средства за търговско измерване с изтекъл срок на последваща метрологична проверка.

## **7. Енергийни обекти, изградени съгласно чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба № 6 и такива, подлежащи на изкупуване съгласно § 4 от Закона за енергетиката.**

- 7.1. Списък на обектите, изградени на територията на дружеството съгласно чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба № 6 и такива, подлежащи на изкупуване съгласно § 4 от Закона за енергетиката;
- 7.2. График за изкупуване на съоръженията по т.7.1 и изпълнение към 01.07.2016 г – не се предоставя.

## **8. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата.**

8.1. Списък на елементи от мрежата, изведени от експлоатация в периода от 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г. – не се предоставя поради липса на такива.

След преглед на място на предоставените документи, с писмо вх.№ 340/05.07.2016 г., работната група изиска и получи допълнителни данни и документи, както следва:

1. Утвърдени вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и съоръженията;
2. Протоколи за извършени СМР на обекти от ремонтната програма за 2015 г. и 2016 г.;
3. Досиета на обектите, за които има подадени заявления за присъединяване в периода 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г.;
4. Жалби и сигнали, свързани с качеството на услугите ведно с кореспонденцията към тях за периода 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г.;
5. Документация, придружаваща предоставените сертификати на системата за управление на качеството;
6. Жалби и сигнали от клиенти на дружеството, постъпили в периода 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г.;
7. Досиета на обектите, изградени на територията на дружеството съгласно чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба № 6, вкл. договори и анекси към тях за периода 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г.

#### **Констатации от проверката**

От направените прегледи и анализи на предоставените документи и проверките на място, проверяващият екип констатира следното:

#### **По т. 1 от работната програма**

#### **1.1. Проверка по експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата - наличие на вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и съоръженията:**

Дружеството има разписани и утвърдени местни правила и инструкции по безопасност, разработени в съответствие с правилата на мрежите, които включват мерки и изисквания, отчитащи конкретните особености на експлоатираните от дружеството съоръжения, като: Местна инструкция за експлоатация на шкаф с мощностен разединител тип „IM“ и шкаф с мощностен разединител и предпазител тип „PM“ и „QM“ за разпределителна уредба Ср. Н, въведена в ЕКРУ (за КТП 1759; КТП 1761); Инструкция за монтаж и експлоатация на силови маслени разпределителни трансформатори с мощност до 1 600 кVA; Инструкция за работа с маломаслени прекъсвачи за закрит монтаж; Местна инструкция за безопасна работа и експлоатация на маломаслен прекъсвач тип А и АК за Ср.Н (10 и 20) кV; Инструкция за монтаж и експлоатация на КТП I M/2x630 кVA – 20/0,4 кV; Инструкция за релейни защиты в мрежа СрН; Инструкция за експлоатация на измервателни трансформатори и др.

Утвърдени са инструкции, свързани с оперативната дейност на дружеството и регламентиращи случаите, предвидени в Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите, а именно: Инструкция за оперативни превключвания; Инструкция за оперативно диспечерско управление на ЕЕС на територията на СДЗ – „ЕРП Златни пясъци“ АД; Инструкция за експлоатация на релейна защита/на силови трансформатори, шинни системи, изводи СрН и др.

Дружеството е разработило и утвърдило, изискуемите съгласно нормативните изисквания инструкции, свързани със здравословни и безопасни условия на труд и противопожарна безопасност.

„ЕРП Златни пясъци“ АД е актуализирало съгласно изискванията на приложимите нормативни актове, своите вътрешни правила и инструкции.

***Извод: „ЕРП Златни пясъци“ АД прилага вътрешни инструкции и процедури за осъществяване на цялостния процес по експлоатация на електроразпределителната мрежа, което дава възможност на дружеството да експлоатира и поддържа мрежата по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност при осъществяване на лицензионната дейност „разпределение на електрическа енергия“ в съответствие с изискванията на т. 3.1.5. от Лицензията.***

**1.2. Извършени инвестиции с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на лицензионната територия и осигуряване на транспортирането на**



**електрическа енергия до потребителите.**

С изпълнението на инвестиционната програма се цели да се осигури развитието на сигурна, ефикасна и икономична електроразпределителна мрежа за осигуряване на ефективно използване на електрическата енергия, дълготраен капацитет на мрежата и гарантиране сигурността на доставките.

Политиката на дружеството е насочена към приоритетно финансиране на инвестиционния процес със собствени средства.

**Инвестиционна програма на ЕРП "Златни пясъци" АД за 2015 г.**

№	Видове дейности по групи обекти и съоръжения	Параметри	Резултати	Ст-ст /х.лв/
				2015 г.
	<b>ОБЩО за периода</b>			<b>451</b>
<b>3.</b>	<b>МРЕЖИ СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ</b>			<b>370</b>
3.1.	<i>Трафопостове и възлови станции</i>			
3.1.1.	<i>АС част</i>			<b>58</b>
3.1.1.1.	ТП № 535 А "Калиакра"	Придобиване на помещение	Окомплектоване на трафопост	58
3.1.2.	<i>Ел. част</i>			<b>284</b>
3.1.2.1.	<i>Трансформатори</i>			<b>110</b>
3.1.2.1.1.	Маслени трансформатори	6 x 1000 / 20 / 0,4 kV	3бр. ТП № 535 А 3бр. ТП 526 А	110
3.1.2.2.	<i>Оборудване</i>			<b>174</b>
3.1.2.2.1.	ТП № 535 А "Калиакра"	КРУ	изграден нов трафопост с ново оборудване 3 бр. ТМ 1000	25
		Табло НН		29
		Допълнително оборудване		11
3.1.2.2.2.	ТП № 526 А "Сочи"	КРУ	изграден нов трафопост с ново оборудване 3 бр. ТМ 1000	23
		Табло НН		35
		Допълнително оборудване		22
3.1.2.2.3.	ТП № 616 "Кошара"	мощностни разединители NALF24 kV за ТМ в РУ-Ср.Н	Подобрена е оперативността и надеждността при експлоатация на трафопоста, а от там и повишаване на сигурността и качеството на електроснабдяване на потребителите.	6
		Авт.прекъсвачи НН 1600 А - 2бр. с регулируеми защиты за ГТТ в РУ-НН		2
		Допълнително оборудване		6

3.1.2.2.3.	Индикатори за късо и земно съединение	Horstmann sigma	Изграждане на система за дистанционно наблюдение на трафопостовите и локализиране на аварии	15
3.3.	<i>Кабелни ел. проводни</i>			<b>28</b>
3.3.1.	Кабелно електрозахранване 20 kV на ТП № 535 А "Калиакра"		Присъединяване на новия трафопост към електроразпределителната мрежа	28
<b>4</b>	<b>МРЕЖИ НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ</b>			<b>40</b>
4.1.	<i>Електромери и електромерни табла</i>			<b>19</b>
4.1.1.	Електромери	Трифазни директни, трифазни индиректни, монофазни статични	Обновяване на електромерите	19
4.1.2.	Ел. табла			0
4.2.	<i>Кабелни ел. проводни</i>			<b>21</b>
4.2.1.	КЛ НН			<b>21</b>
4.2.1.1.	Кабелно ел. захранване Мотел и общежитие	Нова КЛ НН	Повишена е сигурността на потребителите	18
4.2.1.2.	КЛ НН от РК 1 до РК 2 А	Нова КЛ НН	Повишена е сигурността на потребителите	1
4.2.1.3.	КЛ НН от РК 2 до РК 3	Нова КЛ НН	Повишена е сигурността на потребителите	2
4.2.2.	Разпределителни касети НН			0
<b>5</b>	<b>ТРАНСПОРТНИ СРЕДСТВА</b>			<b>0</b>
<b>6</b>	<b>СГРАДИ</b>			<b>0</b>
<b>7</b>	<b>ДРУГИ</b>			<b>41</b>
7.1.	<i>Парцели предназначени за трафопостове</i>			<b>0</b>
7.2.	<i>Други машини и оборудване</i>			<b>19</b>

7.2.1.	Офис оборудване		Обезпечаване на работния процес и подобряване условията на труд	2
7.2.2.	Система за локализация	Елементи	Изграждане на система за дистанционно наблюдение на трафопостовите и локализиране на аварии	17
7.3.	<i>Компютърни системи</i>			<b>2</b>
7.3.1	Компютърна техника		Обезпечаване на работния процес на отдел "Проучване и проектиране" и отдел "Енергиен контрол"	2
7.4.	<i>Нематериални ДА</i>			<b>20</b>
7.4.1.	Софтуер за фактуриране на ел.енергия и обработка на клиентски данни	Софтуер	Подобряване на работата по фактурирането във връзка с излизане на потребителите на свободния пазар	20
<b>8.</b>	<b>Изкупуване на енергийни обекти</b>			<b>0</b>

**Инвестиционна програма на ЕРП "Златни пясъци" АД за първо полугодие на 2016 г.**

<b>№</b>	<b>Видове дейности по групи обекти и съоръжения</b>	<b>Параметри</b>	<b>Резултати</b>	<b>Ст-ст /х.лв/</b>
	<b>ОБЩО за периода 01 - 06.2016 г.</b>			<b>76</b>
<b>3.</b>	<b>МРЕЖИ СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ</b>			<b>0</b>
3.1	<i>Трафопостове и възлови станции</i>			
3.1.1	<i>АС част</i>			<b>0</b>
3.1.2	<i>Ел. част</i>			<b>0</b>
3.1.2.1	<i>Трансформатори</i>			<b>0</b>
3.1.2.2	<i>Оборудване</i>			<b>0</b>
3.3	<i>Кабелни ел. проводни</i>			<b>0</b>

<b>4</b>	<b>МРЕЖИ НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ</b>			<b>39</b>
4.1	<i>Електромери и електромерни табла</i>			<b>10</b>
4.1.1	Електромери	Трифазни директни, монофазни статични	Обновяване на електромерите	4
4.1.2	Ел. табла			1
4.1.3	Оптична мрежа		Доразвиване на система за дистанционно отчитане на стопански абонати, което ще доведе до намаляване на оперативните разходи	5
4.2	<i>Кабелни ел. проводни</i>			<b>29</b>
4.2.1	КЛ НН			<b>24</b>
4.2.1.1	КЛ НН от ТП 651 до РК Дирекция/Полиция	Нова КЛ НН	Повишена е сигурността на потребителите	20
4.2.1.2	КЛ НН от ТП 530 до РК 67	Нова КЛ НН	Повишена е сигурността на потребителите	4
4.2.2	Разпределителни касети НН		Монтирани нови и подменени стари РК	5
<b>5</b>	<b>ТРАНСПОРТНИ СРЕДСТВА</b>			<b>0</b>
<b>6</b>	<b>СГРАДИ</b>			<b>0</b>
<b>7</b>	<b>ДРУГИ</b>			<b>37</b>
7.1	<i>Парцели предназначени за трафопостове</i>			<b>0</b>
7.2	<i>Други машини и оборудване</i>			<b>3</b>
7.2.1	Офис оборудване		Обезпечаване на работния процес и подобряване условията на труд	3
7.3	<i>Компютърни системи</i>			<b>4</b>
7.3.1	Компютърна техника	Сървърна система и	Обезпечаване на	4

		компютър	работния процес на Административен отдел и отдел "Енергиен контрол"	
7.4	<i>Нематериални ДА</i>			<b>30</b>
7.4.1	Софтуер за обработка на финансова информация за клиентите на мрежови услуги и трансфер на данни	Софтуер	Подобряване на работата на счетоводството и фактурирането във връзка с излизане на потребителите на свободния пазар	20
7.4.2	Софтуер за отчитане на електромери	Лиценз за допълнителни точки на измерване към софтуер за отчитане на електромери	Доразвиване на система за дистанционно отчитане на стопански и битови абонати, което ще доведе до намаляване на оперативните разходи	10
<b>8</b>	<b>Изкупуване на енергийни обекти</b>			<b>0</b>
<b>7</b>	<b>ДРУГИ</b>			<b>41</b>
7.1	<i>Парцели предназначени за трафопостове</i>			<b>0</b>
7.2	<i>Други машини и оборудване</i>			<b>19</b>
7.2.1	Офис оборудване		Обезпечаване на работния процес и подобряване условията на труд	2
7.2.2	Система за локализация	Елементи	Изграждане на система за дистанционно наблюдение на трафопостовите и локализиране на аварии	17
7.3	<i>Компютърни системи</i>			<b>2</b>
7.3.1	Компютърна техника		Обезпечаване на работния процес на отдел "Проучване и проектиране" и отдел "Енергиен контрол"	2
7.4	<i>Нематериални ДА</i>			<b>20</b>

7.4.1	Софтуер за фактуриране на ел.енергия и обработка на клиентски данни	Софтуер	Подобряване на работата по фактурирането във връзка с излизане на потребителите на свободния пазар	20
8	<b>Изкупуване на енергийни обекти</b>			<b>0</b>

*Извод: Процесът по реализиране на инвестиционните програми е регламентиран, правилен и вътрешно контролиран. Вложените инвестиции съответстват на техническата документация. С изграждането на нови трафопостове, подмяна на трансформатори в съществуващи трафопостове, реконструкцията и модернизацията, изграждането на нови кабелни електропроводи Ср.Н. и Н.Н. , както и изграждане на система за дистанционно наблюдение на трафопостовете и локализиране на аварии, електроразпределителното дружество постига повишаване на качеството на електрическата енергия, подобряване на преносните възможности на електроразпределителната мрежа и намаляване на технологичните разходи.*

Освен инвестиционната, дружеството изпълнява и ремонтна програма, основана на проведени детайлни оценки на текущото състояние на съоръженията и анализ на икономическия ефект от тях.

Изразходваните в ремонтната програма средства са основно за поддържане на електроразпределителната мрежа, обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания.

Ремонтната програма включва периодични огледи и ревизии, поддържане и текущи ремонти с подмяна на детайли и елементи, необходими за подобряване на надеждността и сигурността на електроразпределителната мрежа на дружеството, съкращаване на аварийни прекъсвания. Ремонтните дейности от дружеството са извършвани единствено и само със собствени средства.

В таблицата по-долу са посочени данните за извършените дейности и съответните разходи за ремонтни дейности на дружеството за периода 2015 г. - 2016 г.

№	Видове дейности по групи обекти и съоръжения	Вид ремонт	Стойност /х.лв/	Стойност /х.лв/
			2015 г.	1.01-01.07.2016 г
	<b>ОБЩО</b>		<b>69</b>	<b>18</b>
<b>1</b>	<b>МРЕЖИ СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ</b>		<b>28</b>	<b>2</b>
1.1	<i>Трафопостове и възлови станции</i>		28	2
1.1.2	АС част	Ремонт на трафопостове /строителен надзор на ТП 535 А/	2	1
1.1.3	Ел. част	Профилактика и текущ ремонт на ел. съоръжения на трафопостове /материали от склада, концентратори-вложени по ТП/	26	1
1.1.4	Ремонт металоконструкции			
1.1.5	Ремонт прекъсвачи и разединители			
1.1.6	Други			
1.2	<i>Въздушни ел. проводни</i>			
1.3	<i>Кабелни ел. проводни</i>		0	0
1.3.1.	КМ СрН	Преработка		
1.3.2	КГ СрН			
<b>2</b>	<b>МРЕЖИ НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ</b>		<b>19</b>	<b>12</b>
2.1	<i>Електромери</i>	Проверка, профилактика и смяна на батерии /проверки на ел-мери, ток.тр-ри от външни фирми/	16	2
2.2.	<i>Ел. табла (ТЕМО, ТЕМЗ)</i>			
2.3.	<i>Разпределителни касети</i>			
2.4.	<i>Кабелни ел. проводни</i>	Ремонт кабели НН /СМР по ф-ра, материали от склада/	3	10
<b>3</b>	<b>ТРАНСПОРТНИ СРЕДСТВА</b>	Текущ ремонт /материали и услуги от външни фирми/	<b>14</b>	<b>2</b>
<b>4</b>	<b>СГРАДИ</b>		<b>4</b>	<b>0</b>
4.1.	Административна сграда, складови помещения, битовки	Текущ ремонт /материали/	4	
<b>5</b>	<b>ДРУГИ</b>		<b>4</b>	<b>2</b>
5.1.	<i>Други машини и оборудване</i>		2	1
5.1.1	Измервателни уреди	Контролни измервания	1	1
5.1.2.	Офис оборудване			
5.1.3.	Климатична техника		1	23
<b>6</b>	<b>Други</b>			
6.1	<i>Компютърни системи и</i>		2	1

Изпълнението на ремонтната програма на "ЕРП Златни пясъци" АД е ориентирано към поддържане на съществуващите ел. съоръжения, чрез които се осъществява лицензионната дейност в състояние, което осигурява надеждна и безаварийна работа на елементите на мрежата, като едновременно с това се търси минимизиране на разходите за дейността.

Разходи за ремонти са правени само в случаите на доказана необходимост. В по-голямата си част ремонтите са извършени от наличния персонал, което в голяма степен намалява разходите за външни услуги, а от там и като цяло стойността на ремонтите. С изразходване на минимални средства "ЕРП Златни пясъци" АД постига сигурност и надеждност на електроснабдяването на потребителите, което се доказва от факта, че за 2015 г. и първото полугодие на 2016 г. не са регистрирани непланирани изключения на електрозахранването на потребителите по вина на "ЕРП Златни пясъци" АД.

В процеса на проверката, работната група посети на място три трафопоста, избрани на случаен принцип, при което констатира следното:

- ТП „1725 Воденица“ - трафопостът е монолитен, захранва се на страна Ср.Н от извод 20 kV „Кошари“ , п/ст „Златни пясъци“. Разпределителната уредба Ср.Н е изпълнена с КРУ - (комплектна разпределителна уредба) тип: ABB SAFEPLUS. Трансформаторите са 4 броя с мощност по 1000 KVA. На страна ниско напрежение са присъединени: х-л Грийн Парк; х-л Дана Палаз; х-л Люляк; Анонс 94; Касета 28 и Касета 16.

-ТП „528 Казино“ - трафопостът е монолитен, захранва се на Ср.Н от извод 20 kV „Калиакра“, Оборудване е КРУ тип: SIEMENS TYPE-8DH10-24KV SFC и 3 броя маслени трансформатори 20/04/1000. На страна ниско напрежение захранва х-л Ермитаж.

- ТП „525 Република“ - трафопостът е монолитен, захранва се на Ср.Н от извод Амбасадор, присъединен е към извода чрез мощностен разединител. Монтирани са 2 броя трансформатори 20/0.4/630 . Към уредба 0.4 KV са присъединени: х-л Долче Вита; с-б Пръстена; Хранителен магазин и КПП.

Трафопостовите се в добро техническо състояние, надлежно обезопасени и заключени. Налични са диспечерски и предупредителни табели на вратите на съоръженията. Предпазните ограждения са изправни. Съоръжението е свързано с охранителна система, осигуряваща незабавна информация в диспечерската служба на дружеството относно моментното състояние на комутационните съоръжения на страна 20 kV, нивото на температурата на охладителната течност в трансформаторите, както и положението на вратите към съответните електрически уредби.

При проверката не се констатираха нарушения на изискванията на приложимите нормативни актове, свързани с експлоатацията на електрически мрежи и съоръжения средно и ниско напрежение.

***Извод: Дружеството поддържа съоръженията си в съответствие с изискванията на Наредба №9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрическите централи и мрежи и Наредба №3 от 09.06.2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии и правилниците по безопасност на труд. Чрез ремонтната програма „ЕРП Златни пясъци“ АД постига повишаване на сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването на клиентите, подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия и предотвратяване на аварийни ситуации. Извършването на по-голямата част от ремонтните дейности със собствен персонал е довело до намаляване на стойността на ремонтните дейности.***

**По т. 2 от работната програма - Проверка на материалното и техническо оборудване и човешки ресурси на дружеството по звена - състояние на необходимите за функционирането на мрежата материални запаси;**

2.1.Правилата и редът за извършване на дейности по приемане, съхранение, вътрешно фирмена логистика и предаване на материали са определени в Правилник за



дейността на складовото стопанство, утвърден от Прокуриста на “ЕРП Златни пясъци” АД. За организацията на складовото стопанство се използва счетоводен софтуер –ПП “Ajur L”, модул “Склад”.

2.2. Складовото стопанство е организирано в един склад, разположен на лицензионната територия на дружеството.

Складовите запаси са разделени на две групи:

- Оперативен резерв – необходими за текущи нужди за поддържане на съоръженията, еднократни планови поръчки, непланирани ремонти и присъединяване на нови потребители;

- Аварийен резерв – 83 вида материали и резервни части необходими за реакция при непланирани събития от извънреден характер.

Дружеството има списък на одобрените доставчици, в сила от 30.01.2014 г.,

От електронната справка за складовата наличност към момента на проверката се констатира номенклатура от общо 279 вида материали.

От предоставената информация за оперативните наличности на материалите и извършената проверка на място в склада се установи, че количествата на различните видове материали се движат и поддържат на необходимото ниво.

**Извод: Дружеството поддържа в наличност всички необходими материали, необходими за изпълнението на лицензионната си дейност.**

2.3. От предоставеният списък на годните за експлоатация дълготрайни материални активи – сгради, инструментално оборудване и МПС, както и от предоставена в електронен вид “Инвентарна книга” на “ЕРП Златни Пясъци” АД, актуална към 30.06.2016 г. е видно, че дълготрайните активи, въведени в експлоатация са 1779 броя, на обща балансова стойност от 3 544 366.50 лв. Дружеството притежава и 61 броя дълготрайни активи на балансова стойност 9 685.10 лв., които не са въведени в експлоатация

Общият брой трафопостове, които дружеството експлоатира са 47, от тях 3 броя са чужда собственост. Сумарната инсталирана мощност на трафопостовите е 76160 KVA. Кабелите средно и ниско напрежение са собственост на “ЕРП Златни Пясъци” АД. Общата дължина на кабели СрН е 28.5 км., а на кабели НН е 167.7 км. Средствата за търговско измерване (СТИ) са 2552 на брой, изцяло собственост на дружеството. Няма СТИ собственост на други лица, както и изкупени такива.

**Справка за наличните активи по мрежата към дата 30.06.2016 г.**

№	Съоръжения	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
1	Трафопостове Общо	брой	46	46	46	47	47	47	47
	Обща инсталирана мощност в ТП	KVA	65 610	66 070	66 070	70 810	72 810	76 160	76 160
1.1.	Трафопостове - Собственост на дружеството	брой	43	43	43	44	44	44	44
1.2.	Трафопостове - Собственост на други, в т.ч.:	брой	3	3	3	3	3	3	3
1.2.1.	на трети лица	брой							
2	Изкупени трафопостове	брой							
3	Кабели Общо, в т.ч.:	km	186,5	189,5	189,5	192,6	193,8	194	196
3.1.	Ср.Н, в т.ч.:	km							
3.1.1.	собственост на дружеството	km	26,5	26,5	26,5	27,1	28,3	28,3	28,3
3.2.	НН, в т.ч.:	km							
3.2.1.	собственост на дружеството	km	160	163	163	165,5	165,5	165,7	167,7
4	Изкупени кабели Общо	km							
4.1.	Изкупени кабели СрН	km							
4.2.	Изкупени кабели НН	km							

5	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	брой	3 910	3 916	4 214	4 494	2 528	2 599	2 552
5.1.	собственост на дружеството	брой	3 910	3 916	4 214	4 494	2 528	2 599	2 552
5.2.	собственост на други	брой							
6	Изкупени средства за търговско измерване	брой							

Видно от горепосочените данни е, че дружеството е спазило законовите изискванията относно задължението да бъде собственик на кабелната мрежа средно напрежение, както и на всички средства за търговско измерване на доставяната електрическа енергия. В сравнение с 2014 г. се наблюдава увеличение на инсталираната трансформаторна мощност с 3350 kWA, което кореспондира напълно с информацията за монтираните по инвестиционна програма нови трансформатори.

За изпълнение на дейността си по разпределение на електрическа енергия, дружеството притежава 15 броя моторни превозни средства, от които 5 леки, 6 товарни, един автобус и 3 мотопеда, обслужващи различните дейности, както е посочено в долната таблица. При необходимост от използване на тежка специализирана техника се наема такава от външни фирми.

#### **Справка за наличните моторни превозни средства към дата 30.07.2016 г.**

№	Трансп.средство	Вид	Дейност, в която се използва
1	Тойота Корола	лек	Администрация
2	Робур ЛД 2002	товарен	Поддържане и ремонт - не се използва
3	Опел Вектра	лек	Енергиен контрол
4	Фолксваген Кади 1,9 TDI	лек	Поддържане и ремонт и снабдяване
5	Лада ВАЗ 21214	лек	Поддържане и ремонт
6	Пежо Боксер	товарен	Поддържане и ремонт - ел.лаборатория
7	Рено Мастер	автобус	Администрация
8	Фолксваген Кади 1,9 TDI	товарен	Снабдяване
9	Рено Канго	лек	Енергиен контрол
10	Фолксваген Транспортър	товарен	Поддържане и ремонт
11	Фолксваген Кади Кастен	товарен	Поддържане и ремонт и снабдяване
12	Форд Фиеста	товарен	Поддържане и ремонт и снабдяване
13	Мотопед Ямаха	мотопед	Енергиен контрол
14	Мотопед Ямаха	мотопед	Поддържане и ремонт
15	Мотопед Априля Скарабео	мотопед	Администрация

За периода от 01.01.2015 г. до 01.07.2016 г. не са закупувани нови моторни превозни средства. Вложените средствата за ремонт на съществуващите за същия период възлизат на 16 х.лв.

**Извод:** *Дружеството е изпълнило законовите изисквания относно задължението да бъде собственик на кабелната мрежа средно напрежение, както и на всички средства за търговско измерване на доставяната електрическа енергия. Налице е достатъчен обем от дълготрайни материални активи, вкл.моторни превозни средства за изпълнение на дейността.*

**По т. 2.4 от работната програма – човешки ресурси на дружеството по звена, структура.**

“ЕРП Златни пясъци” АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление. Органите на управление са Общото събрание на акционерите и Съветът на директорите. Компетентността на управителните органи е установена в Устава на дружеството.

Основните насоки за дейността на Дружеството се определят от общото събрание на акционерите.

Дружеството се управлява от Съвета на директорите, който се избира от Общото събрание на акционерите. В Съвета на директорите се включват лица притежаващи знания и умения в областта на енергетиката, икономиката и правото, както и опит в управлението.

От 2010 г. Съветът на директорите е в състав от трима души. Съветът на директорите е избрал един изпълнителен член - Прокуриснт, на когото е възложено управлението на Дружеството.

Изпълнителния персонал се състои от 57 души с образователен ценз както следва: с висше образование – 25; със средно специално – 15; СПТУ - 9 и средно общо - 8.

Организационно-управленската структура на "ЕРП Златни пясъци" АД включва:

- Съвет на директорите – 3 членове;
- Прокуриснт – член за съвета на директорите;
- Финансов директор - 1 щатна бройка;
- Ръководител счетоводен отдел - 1 щатна бройка;
- Инспектор електробезопасност - 1 щатна бройка;
- Юрисконсулт - 0,5 щатна бройка;
- Програмист, софтуерни приложения – 0,5 щатна бройка;
- Ръководител направление „Разпределение на електрическа енергия“ - 1 щатна бройка;
- Технически изпълнител - 1 щатна бройка;
- Специалист телекомуникации - 0,5 щатна бройка;
- Координатор – 1 щатна бройка;
- Организатор стопански дейности - 2 щатни бройки;
- Организатор вътрешен контрол - 1 щатна бройка;
- Чистач - 1 щатна бройка;
- Ръководител отдел „Икономически анализи и прогнози“ - 1 щатна бройка.

Ключов персонал в Дружеството са ръководителят на направление “Разпределение на електрическата енергия” и ръководителят на счетоводния отдел. Те са ръководители на двете основни направления в Дружеството - техническото и икономическото. До голяма степен от тях зависи взетите решения от управителните органи на Дружеството да бъдат успешно реализирани.

Направление „Разпределение на електрическа енергия“ се състои от четири отдела:

- „Енергиен контрол“ – ръководител на отдел - 1 щатна бройка; специалист технически контрол - 1 щатна бройка; инженер КИПА - 2 щатни бройки; монтьор свързване на електромери и часовникови превключватели – 1 щатна бройка.

- „Оперативно управление“ – ръководител на отдел – 1 щатна бройка; диспечер електроразпределение – 5 щатни бройки;

- „Изграждане, поддръжка и ремонт“ - ръководител на отдел – 1 щатна бройка; организатор поддръжка и ремонт – 1 щатна бройка; електромонтьор поддръжане, ремонт на електропроводни линии и мрежи - 11 щатни бройки; инженер електрообзавеждане – 2 щатни бройки; електромонтьор изграждане, ремонт на електропроводни линии и мрежи - 8 щатни бройки; шофьор на товарен автомобил – 1 щатна бройка;

- „Проектиране“ – инженер проектант – 2 щатни бройки; експерт инвестиционен контрол – 1 щатна бройка

Икономическото направление се състои от два отдела:

- „Счетоводен“ - Специалист човешки ресурси - 1 щатна бройка, Счетоводител - 2 щатни бройки, Организатор транспорт и МТС - 1 щатна бройка, Домакин - 1 щатна бройка, Снабдител - 0,5 щатна бройка, Отчетник инвентаризация на материалите - 1 щатна бройка,

- „Икономически анализи и прогнози“ - Специалист технически контрол – 1 щатна бройка и Мениджър проучване на пазара – 1 щатна бройка

Последната организационна структура на Дружеството е изготвена и утвърдена на 26.04.2016 г. Промяната в структурата е наложена във връзка със създаване на нова длъжност в - „Организатор транспорт и МТС“, която обединява работата на „Шофьор товарен автомобил“ и „Снабдител“, чийто бройки са незаети към момента.

**Извод: Организационно-управленската структура на Дружеството е разработена така, че Дружеството да изпълнява дейността разпределение на електрическа енергия съобразно изискванията на законодателството и издадената на Дружеството от ДКЕВР Лицензия.**

**Структурата е изчистена от излишни помощни и междинни звена, като едновременно с това е ориентирана към бързо и ефективно обслужване на клиентите, което я прави гъвкава и функционална при минимизиране на броя персонал и следователно оптимизиране на необходимите разходи за заплати.**

От представената организационно-управленската структура на "ЕРП Златни пясъци" АД и справка за наличния състав на персонала за периода 2014-2015 г. е видно, че в дружеството няма обособено звено за работа с потребители.

От 2014 г. „ЕРП Златни Пясъци“ АД е сключило с „ЕСП Златни пясъци“ ООД Споразумение № 16-А от 03.04.2014 г., с което възлага дейността по обслужването на клиенти на територията на к.к. „Златни пясъци“ да се извършва от Центъра за работа с потребители, създаден към снабдителното дружество. Цитираното споразумение е безвъзмездно и без определен краен срок на действие.

Съгласно сключеното споразумение „ЕСП Златни пясъци“ ООД организира дейността по приемане и предоставяне на заявления, декларации и жалби от всякакъв характер, отнасящи се до разпределението, снабдяването и доставката на електрическа енергия на територията на действащите лицензии, както фактурирането и събирането на задължения за услуги, извършвани от „ЕРП Златни пясъци“ АД.

„ЕРП Златни пясъци“ АД предостави информация за притежаваните материално технически ресурси, брой, квалификация, образование и професионален опит на персонала, зает в клиентския център на „ЕСП Златни пясъци“ ООД.

Материално-техническата база включва: компютърни системи от последно поколение, като всяко работно място е снабдено с периферни устройства, необходими за качествено и бързо обслужване. Компютърната система на всяко работно място е снабдена с антивирусна защита Symantec Endpoint Protection 10.0, с инсталирана информационна система Windows 7 Pro, работни програми версия MS Word 2010 г. и MS Excel 2010 г. и MS Outlook Express 6.0.

На разположение на клиентите в центъра е копирна машина и сканиращо устройство.

На обявените телефони по всяко време в рамките на работния ден могат да се дават разяснения по въпроси, касаещи правата и задълженията на потребителите, начините за подаване и получаване на справки, жалби и други.

Кадровата обезпеченост включва:

- технически изпълнители с висше икономическо образование, степен „Магистър“ стаж 2-5 години в енергетиката, като основното изискване е да владеят поне два чужди езика, с цел качествено обслужване на чуждите граждани, предвид спецификата на лицензионната територия на к.к. „Златни пясъци“;

-счетоводител фактурист с висше икономическо образование, степен „Магистър“ с доказан опит над 7 години в енергетиката;

-касиер, счетоводство с дългогодишен опит в обработката на първични счетоводни документи и разплащания с клиенти.

**Извод: Възлагането на дейността по обслужването на клиенти на територията на к.к. „Златни пясъци“ да се извършва от Центъра за работа с потребители, създаден към снабдителното дружество, е в съответствие с т. 2.2.4 от Лицензията, според която лицензиантът може с писмен договор временно да възложи на трети лица от негово име и за негова сметка изпълнението на отделни**

*части от лицензионната дейност при условие, че се осигурява изпълнението на възложените дейности в съответствие с изискванията на Лицензията, ЗЕ и другите приложими подзаконови и административни актове и при разходи не по-високи от тези, при които лицензиантът би изпълнил тези дейности.*

**По т. 3 от работната програма - Проверка по присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към мрежата** - наличие и комплектованост на досиета на обектите, за които са подадени заявления за присъединяване по реда на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи през периода от 01.01.2015 г. до 01.05.2016 г.:

Съгласно предоставената справка за проверявания период са подадени общо 44 броя искания за проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти, от тях 20 бр. са подадени през 2015 г., а през 2016 г. броят на исканията за присъединяване на обекти за потребление на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „ЕРП Златни пясъци” АД са 24.

Заявления за присъединяване на производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа „ЕРП Златни пясъци” АД не са подавани.

От прегледа на предоставените данни и документи, относно изпълнение на регламентираните процедури и срокове в Наредба № 6, се установи следното:

1. Над 70 % от исканията за проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти, касаят присъединяването на сезонни преместваеми обекти (увеселителни обекти, за търговски и други обслужващи дейности), като павилиони, кабинни, маси и др.

Съгласно чл. 56 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) в чужди поземлени имоти се разрешава поставяне на гореописаните обекти въз основа на изрично писмено съгласие от собственика на поземления имот или писмен договор за наем на заетата от преместваемия обект площ. За преместваеми обекти и елементи на градското обзавеждане се издава разрешение за поставяне по ред, установен с наредба на общинския съвет, а за държавни и общински имоти - и въз основа на схема, одобрена от главния архитект на общината, като същите могат да се свързват с временни връзки към мрежите и съоръженията на техническата инфраструктура, когато това е необходимо за нормалното им функциониране.

Условията и редът за присъединяване на преместваеми обекти по смисъла на ЗУТ е указан в чл. 14 от Наредба № 6, където за присъединяване на обекти по чл. 4, ал. 1, т. 8 не се сключва договор за присъединяване и не се заплаща цена за присъединяване, когато за присъединяването не е необходимо проектиране и изграждане на съоръжения за присъединяване по реда на ЗУТ. В тези случаи се заплаща цена по ценоразпис на услугите на съответния мрежови оператор, утвърдени от КЕВР, а условията за присъединяване се уреждат със становище за присъединяване – в случаите по чл. 4, ал. 1, т. 8 за временно електроснабдяване на преместваеми обекти по смисъла на ЗУТ.

След извършената по документи проверка по присъединяване на сезонните преместваеми обекти се констатира, че „ЕРП Златни пясъци” АД спазва нормативно определените в Наредба № 6 процедури, като след подадено писмено искане за проучване условията на присъединяване, придружено с изискуемите документи (копие от договор за наем, разрешение за поставяне на преместваем обект, платена такса за проучване и др.), дружеството извършва проучване на техническите възможности и предоставя на клиента писмено становище за начина на присъединяване на обекта към разпределителната мрежа.

При прегледа на представените писмени искания от клиентите за проучване на условията за присъединяване на преместваеми обекти за временно електроснабдяване се установи, че бланките предоставяни и приемани в центъра за работа с клиенти не са попълнени коректно от страна на клиентите. При някои от исканията клиентът е отбелязал, като основание за присъединяване, увеличение на договорената мощност (чл. 4, ал. 1, т. 3 от Наредба № 6) или обособяване на нов обект със самостоятелно измерване на електрическата енергия (чл. 4, ал. 1, т. 4 от Наредба № 6), за които основания се изисква

сключване на предварителен и окончателен договор, съгласуване на проекти и др. съгласно разпоредбите на Наредба № 6.

2. През проверявания период дружеството е сключило три броя договори за присъединяване на обекти на клиенти на основание чл. 21, ал. 5 от Наредба № 6, въз основа на който проектирането и изграждането на присъединителните съоръжения са възложени на лицата, с които се сключва договор за присъединяване. Изградените съоръжения за присъединяване на горното основание се прехвърлят възмездно в собственост на мрежовия оператор на база взаимно признати разходи по начин и срокове, определени в договора за присъединяване.

При извършената проверка на данните и документите във връзка с присъединяването на останалите обекти (с изключение на преместваемите такива) не бяха установени нарушения, неспазени процедури и срокове при извършване на проучване на условията за присъединяване и издаваните писмени становища. Спазени са редът и сроковете за сключване на предварителен договор и на договор за присъединяване. Изпълнени са техническите условия за начина на присъединяване, проектиране, съгласуване и изграждане на електрическите съоръжения, както и други дейности, свързани с присъединяването на обекти на клиенти към разпределителната мрежа, регламентирани в Наредба № 6.

При извършената проверка работната група констатира, че в някои от досиетата на присъединяваните обекти не се съхраняват следните документи: становища за условията на присъединяване, издадени от дружеството; искане за сключване на договор за присъединяване, подадено от клиента, както и работни проекти за присъединителните съоръжения.

Въпреки, че голяма част от документите се намират при поискване в различни архиви, налице е неизпълнение на задължението на мрежовия оператор за създаване на досие за всеки присъединяван обект, в което да се съхраняват всички документи по присъединяването съгласно чл. 7, ал. 4 от Наредба № 6.

**Извод:** *С изключение на по-горе констатираните несъответствия с разпоредбата на чл. 7, ал. 4 на Наредба № 6, свързана с окомплектоването на досиетата, дружеството спазва задълженията си, регламентирани в т. 2.1 и т. 3.4 от Лицензията, като осъществява присъединяването на всеки обект на клиент, разположен на лицензионната му територия, който отговаря на нормативните изисквания при условията на равнопоставеност и спазване на законовите разпоредби.*

**По т. 4.1 от работната програма – Проверка по качество на услугите - наличието на сертифицирана система за управление на качеството:**

Дружеството е представило Сертификат, издаден от GL System Certification (Сертификат № SQ-8789) на „ЕРП Златни пясъци“ АД, с който се потвърждава, че дружеството е въвело и поддържа Система за управление, обхващаща дейността „разпределение на електрическа енергия“, която съответства на стандарт ISO 9001:2008 и изискването по т.3.3.4 от Лицензията.

Сертификатът е валиден от 06.03.2014 г. до 05.03.2017 г. Системата за управление на качество (СУК) е структурирана на четири нива:

- Наръчник по качество – документира политиката и целите, дава описание на основните принципи и дейности на функциониращата в дружеството система по качество;
- Основни процедури (ОП) – документи, определящи обхвата на различните дейности, регламентират реда на изпълнението и контрола, средствата, документите, методите, взаимоотношенията, компетенциите и отговорностите при осъществяването им;
- Работни процедури (РП) – документи, описващи по-подробно и конкретно изискванията, начина и реда на изпълнение на отделните процеси;
- Работни инструкции (РИ) – документи описващи последователни действия/операции, както и записи по качество, съдържащи информация свързана с качеството, формуляри, протоколи, бланки, дневници, заявки и др.

Ръководството периодически извършва прегледи на системата за управление при

спазване изискванията на стандарт ISO 9001:2008, а ежегодно преди прегледа се извършва оценка на съответствието с нормативните и лицензионни изисквания.

При проведен проверовъчен одит на 25.03.2015 г., дружеството е получило предписание да разработи и поддържа регистър на средствата за измерване, съгласно процедура ОП 13 за всички електромери. Основната процедура ОП 13 регламентира дейностите на „ЕРП Златни пясъци“ АД за управление на техническите средства за наблюдение и измерване, с цел обезпечаване на тяхната изправност и точност при използването им по време на извършване на дейностите по разпределение на електрическа енергия.

В тази връзка за осъществяване на контрол и проследимост на използваните средства за наблюдение и измерване е съставен нов формуляр за записи по СУК (ФМ 07.00.01) „Списък на средства за наблюдение и измерване – подлежащи на метрологичен контрол“, в който са отразени: абонатен номер; тип; фабричен номер; година на производство и монтаж; клас на точност; константа и др. Новият формуляр влиза в сила от 01.04.2015 г., с което дружеството е изпълнило даденото предписание.

През м. февруари 2016 г. е извършен надзорен одит и съгласно изготвения доклад не са констатирани сериозни промени и системата за управление съответства на стандарт ISO 9001:2008. Констатациите на одитният екип са, че обхвата на сертификата запазва валидност. Поради изтичане на срока за валидност (05.03.2017 г.) на издаденият сертификат предстои процес по ресертификация.

***Извод: „ЕРП Златни пясъци“ АД е изпълнило и спазва задължението си по т. 3.3.4 от Лицензията, относно въвеждане и поддържане на система за управление на качеството, сертифицирана от независима компетентна организация.***

**По т. 4.2 от работната програма - наличие и състояние на система за приемане и обработка на жалби на потребителите, подадени до дружеството и/или до комисията**

В хода на проверката „ЕРП Златни пясъци“ АД представи утвърдени от изпълнителния директор Правила за работа с потребители в съответствие с т. 3.2.5 от Лицензията, съобразени с действащите Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия, одобрени от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране с Решение № ОУ – 051 от 01.09.2005 г.

На интернет страницата на дружеството, в раздел документи и отчети е публикуван проект на нови Общи условия за използване на електроразпределителната мрежа на „ЕРП Златни пясъци“ АД, за който е проведено и публично обсъждане на 21.01.2014 г.

Съгласно представените Правила за работа с потребители и Инструкция, съдържаща правила и процедури при приемане и обработка на жалби на потребителите, жалбите и исканията се подават в писмена форма по образец или свободен текст. Писмените искания и жалби се регистрират в дневник с входящ номер, резолюция до съответното длъжностно лице и уточнен срок за изпълнение.

Лицензиантът изпраща писмен отговор на потребителя след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за случая в 30-дневен срок от подаването на жалбата.

Въведен е кратък седмодневен срок за отговор на жалба или искане, за които не се изисква специална проверка или съдействие на друг оторизиран орган.

Изготвеният отговор се изпраща на клиента с писмо с обратна разписка и по електронната поща или се получава на място при техническия изпълнител на дружеството, ако клиентът е предпочел това.

Потребителят има право да подаде жалба и до Управителния орган на лицензианта, ако не е удовлетворен от отговора на подадената от него жалба. Управителният съвет се произнася по жалбата в 14-дневен срок.

В случай на несъгласие с изготвените отговори клиентът има право да подаде жалба до Комисията за енергийно и водно регулиране /КЕВР/ или да потърси правата си по съдебен ред, като в първия случай лицензиантът изпраща до КЕВР преписката с приложената жалба в тридневен срок.

Искания и жалби се приемат и изпълняват съобразно изградената структура на търговското дружество. Поставени са надписи на вратите на стаите, указващи направлението и работното време за регистриране и извършване на услугите.

Разработени са самостоятелни инструкции за специфичните условия и реда за извършване на услугите от отдел „Пласмент“, група „Проучване“ и отдел „Поддържане“.

За периода 01.01.2014 до 01.07.2016 г. в „ЕРП Златни пясъци“ АД са постъпили 6 броя жалби и сигнали, свързани с качеството на услугите:

-На 19.01.2015 г. в „ЕРП Златни пясъци“ АД е постъпило искане от „Анонс 94“ АД за изготвяне на справка за годишна консумация на фирмата във връзка с твърдение за надписване на сметки и липса на достъп до средството за търговско измерване. На 16.01.2015 г. в „ЕРП Златни пясъци“ АД е изпратена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране /ДКЕВР/ за разглеждане по компетентност жалба с вх. № Е-12-00-5/07.01.2015 г. със същото твърдение. На 21.01.2015 г., с изх. № 19 енергийното дружество е изпратило становище и исканата справка до жалбоподателя и ДКЕВР;

-На 29.07.2015 г. е постъпила претенция на руски език, от Юрий Кругов. Заведена е с вх. № 236. На 30.07.2015 г. дружеството е уведомило г-н Кругов, че е необходимо писмото да бъде преведено на български език;

-На 02.10.2015 г. в дружеството е регистрирано писмо, с вх. № 302, от Уолтър Асошийтс София ООД х-л Берлин Грийн Парк и писмо, с вх. № 303, от Уолтър Асошийтс София ООД х-л Берлин Голдън Бийч, с искане за становище за състоянието на електроподаването и електропреносната мрежа поради дефектирали телевизори, като са посочени датите, на които са установени повредите. На 06.10.2015 г. „ЕРП Златни пясъци“ АД е изготвило отговор становище, според което на посочените дати в мрежата не е имало регистрирани смущения. Няма постъпили жалби от други клиенти, присъединени към този същия трафопост;

-На 28.01.2016 г. в „ЕРП Златни пясъци“ АД е изпратена от КЕВР за разглеждане по компетентност жалба с вх. № Е-12-00-5/11.01.2016 г. от „Анонс 94“ АД, в която жалбоподателят твърди, че има разлика в показанията на търговския електромер, по който дружеството отчита консумираната електрическа енергия и този, находящ се в неговия обект. На 29.01.2016 г. е изготвен писмен отговор до КЕВР и жалбоподателя, в който е обяснено, че търговските електромери са монтирани в табла за закрит монтаж в разпределителните уредби, на границата на собственост на електросъоръженията и са присъединени към система за дистанционно отчитане. За получаване на постоянна информация от средствата за измерване дружеството предоставя възможност за изграждане на профил на клиента за мониторинг. Чрез него в реално време може да се следят билинг данните и почасовата агрегирана мощност на обекта. При искане от страна на клиента дружеството може да осигури визуален достъп до средствата за търговско измерване;

-На 16.05.2016 г. в „ЕРП Златни пясъци“ АД е постъпило писмо, с вх. № 224, от „Съни Травел“ ЕООД, за повредени уреди в резултат на смущения в мрежата на 14.05.2016 г. и искане за изпращане на представител за съставяне на констативен протокол за нанесените вреди. На 17.05.2016 г. дружеството е изпратило отговор становище, според което вследствие на метеорологични условия са настъпили смущения по мрежа 110 kV, които са предизвикали изключване на изводи в п/ст „Златни пясъци“. Съоръженията са собственост и се експлоатират от Енергийния системен оператор.

***Извод: Дружеството е извършило проверки и е изпратило до жалбоподателите писмени становища по всички жалби, подадени по реда на Общите условия и отговарящи на изискванията на приетите Правила за работа с потребителите и Инструкция за приемане и обработка на жалби на потребители. Становищата са изготвени в срок и срещу тях не са постъпили възражения.***

**По т.4.3. относно осигуряване на непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество, съгласно изискванията на стандарт БДС EN 50160:2007;**



Изискаха се стойностите на показателите за непрекъснатост на снабдяването на ниво средно и ниско напрежение, както следва: индекс на средната продължителност на прекъсванията за разпределителната мрежа (SAIDI) и индекс на средния брой прекъсвания за разпределителната мрежа (SAIFI) за 2014 и 2015 г.

Съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”, при определяне на индекса на средната за системата продължителност на прекъсванията SAIDI с по-голяма продължителност от краткотрайните прекъсвания са приети стойности на показателя за:

- брой планирани прекъсвания в минути за годината, за които клиентите са предварително информирани от „ЕРП Златни пясъци” АД;

- брой непланирани прекъсвания, за които клиентите не са предварително уведомени от дружеството.

Индексът на средната продължителност на прекъсванията се определя като отношение на сумарната продължителност на прекъсванията на засегнатите клиенти към общия брой клиенти в разпределителната мрежа на дружеството за период от една година (в минути за година).

Индексът на средния брой прекъсвания за разпределителната мрежа на дружеството (SAIFI) отчита средния брой прекъсвания на един клиент за период от една година. Той се определя, като отношение на общия брой прекъсвания на засегнатите клиенти към общия брой клиенти в мрежата на дружеството (брой/година).

	<b>Стойности на показателите за непрекъснатост на електроснабдяването</b>	<b>2014 г.</b>	<b>2015 г.</b>
1	Индекс на планираните прекъсвания (SAIFI)	0,39	0,69
2	Индекс на непланираните прекъсвания (SAIFI)	0	0
3	ПЛАНИРАНИ прекъсвания (SAIDI)	37,87	63,21
4	НЕПЛАНИРАНИ прекъсвания (SAIDI)	0	0

От изисканите и представени детайлни справки за изключванията на лицензионната територия на дружеството е видно, че за 2014 г. са извършени 53 планирани изключвания с цел подмяна на електромери и токови трансформатори, дребни ремонти дейности, годишна профилактика на съоръженията и по искане на клиенти. Непланираните изключвания са 29 броя, предимно предизвикани от несъгласувани изкопни дейности и в съоръжения, собственост на потребители.

За 2015 г. са извършени 78 планирани изключвания с цел подмяна на електромери и токови трансформатори, дребни ремонти дейности, годишна профилактика на съоръженията и по искане на клиенти. Непланираните изключвания са 24 броя, предимно предизвикани от несъгласувани изкопни дейности и в съоръжения, собственост на потребители.

За първото полугодие на 2016 г. са извършени 23 планирани изключвания с цел подмяна на електромери, токови трансформатори и дребни ремонти дейности и по искане на клиенти. Непланираните изключвания са 10 броя, предизвикани от несъгласувани изкопни дейности и преходни процеси в електроенергийната система.

#### **Отклонение на напрежението**

Отклоненията на напрежението на мрежата или част от нея се дефинират в съответствие с БДС EN 50160:2007 „Характеристики на напрежението на електрическата енергия, доставяна от обществените разпределителни електрически системи”. Нормите на

показателите за качество на електрическата енергия са приложими към точката за контрол. При нормални работни условия, напрежението трябва да съответства на БДС.

Измененията на захранващото напрежение не трябва да превишава  $\pm 10\%$ , като се изключват състояния вследствие повреди или прекъсвания на напрежението и обстоятелства извън възможностите за контрол на страните. Краткотрайни спадания на захранващото напрежение са главно резултат на повреди в уредбите на потребителите.

Внезапните прекъсвания обикновено се причиняват от външни събития или действия, които не могат да бъдат предотвратени от дружеството.

За проверяваният период не са получавани сигнали от потребители, свързани с отклонение на напрежението от регламентираните в стандарт БДС EN 50160:2007 стойности.

***Извод: Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия по мрежата с качество, съответстващо на изискванията на стандарт БДС EN 50160:2007. Постигнати са показателите за качество, определени от Комисията в „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители“.***

**По т.4.4. относно наличие и състояние на уреди за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия, собственост на дружеството и актуални сертификати за годност от БИМ;**

„ЕРП Златни пясъци“ АД притежава преносим еталон „ZERA тип TPZ308-06-02 за проверка на статични индиректни и директни средства за търговско измерване, присъединени към разпределителната мрежа. Уредът се използва за предварителна проверка и по него не се извършва корекция на сметки. При необходимост от прецизно измерване дружеството ползва слугите на акредитирани от Български институт по метрология (БИМ) организации.

Дружеството не притежава сертифицирани уреди за проверка качеството на доставяната електрическа енергия, които са необходими за изпълнение на задълженията съгласно чл.20 т.7 от Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на “ЕРП Златни пясъци” АД (Общите условия“, а именно :

Чл.20 т.7 - Потребителят има право да подаде писмено искане до ЕЗП за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия, като ЕЗП е длъжно да започне проверката в срок до 3 (три) работни дена от подаване на искането. Проверката трябва да бъде с продължителност, позволяваща достоверното установяване на стойностите на съответните показатели. ЕЗП представя на потребителя екземпляр от констативния протокол с резултатите от проверката. При установяване на отклонения от нормираните показатели, ЕЗП предприема мерки за подобряването им, за което уведомява потребителя. В случай, че резултатите от проверката докажат, че няма отклонения разходите за проверката са за сметка на потребителя, а във всички останали случаи за сметка на ЕЗП;

***Извод: Въпреки, че за проверяваният период не са постъпвали искания за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия, дружеството следва да притежава поне един сертифициран уред (мрежови анализатор или да сключи договор за наем на такъв с клауза за предоставянето му в изискващият се съгласно чл. 16, т.10 от Общите услови седемдневен срок.***

**По т. 5 от работната програма – Наличие и състояние на система за приемане и обработка на заявления на потребители, свързани с предоставяне на достъп при смяна на доставчик:**

Видно от предоставена справка за периода на проверката в „ЕРП Златни пясъци“ АД има подадени 64 броя заявления за предоставяне на достъп до разпределителната мрежа при извършване на първоначална регистрация на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени и 10 бр. заявления свързани със смяна на координатор на балансираща група.

Бяха предоставени и прегледани всички преписки по постъпилите заявления за

достъп, от които се установи, че дружеството спазва процедурите регламентирани в Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, Правилата за търговия с електрическа енергия и приетите от „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД „Инструкция № 1 за получаване на достъп до електропреносната и/или електроразпределителна мрежи“ и „Инструкция № 2 за регистриране на обект на краен клиент на пазара по свободно договорени цени и смяна на координатор на балансираща група“.

Дружеството е издало в рамките на определения срок удостоверение за достъп на всички лица, подали заявления засмяна на доставчик и координатор, при спазване на процедурите по издаването им съгласно гореописаните нормативни актове.

След извършения преглед на подадените заявления от клиенти за предоставяне на достъп до разпределителната мрежа при извършване на първоначална регистрация на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени и за смяна на координатор на балансираща група се установи, че дружеството предоставя правото за ползване на електроразпределителната мрежа за пренос на електрическа енергия на клиенти избрали да извършат смяна на доставчик, регистриран на свободния пазар на електрическа енергия.

***Извод: Дружеството е осигурило възможност за достъп до електроразпределителната мрежа при условията на равнопоставеност на всички клиенти, заявили желание за участие на либерализирания пазар на електрическа енергия, с което е изпълнило задължение по т. 3.4.9 от издадената му Лицензия.***

**По т.6 - наличие и състояние на база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата в съответствие с Правилата за измерване;**

На работната група се предостави списък на всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата на дружеството към 01.07.2016 г., от анализа на който се установи следното:

- Общият брой търговски електромери към 01.07.2016 г. е 2551 броя. От тях 2099 бр. са присъединени към система за дистанционен отчет, като 1269 бр измерват електрическа енергия, консумирана от битови клиенти и 1282 бр. – от небитови такива;

- Отчитане на място се извършва за 450 бр. електромери, измерващи консумираната енергия от малки обекти, с временен и сезонен характер;

- Еднофазните електромери са 1996 бр., трифазните директни - 349 бр и трифазните индиректни - 206 бр.

- Извън посочените по-горе, в трафопостовете са монтирани общо 100 бр. индиректни електромери предназначени за балансово мерене – те не са търговски и служат за изготвянето на баланс и последващ контрол на натоварването на съоръженията. Обработката на данните се осъществява чрез система за дистанционен отчет “Frodexim Collector Server“, която събира информация от измервателните средства посредством контролери FEM 1206 с RS485 комуникация, монтирани в електромерните табла и в трафопостовете.

Физически “ЕРП Златни Пясъци “ АД притежава две системи:

- Система за отчет на битови абонати, предимно еднофазни електромери от които се записват текущи показания и самоотчет. Показанията на електромерите по тарифи веднъж месечно се експортират в общ файл необходими за месечно фактуриране;

- Система за отчет на стопански индиректни електромери. Тази система позволява събирането на по голям обем информация. Измервателните средства в комплект със системата предоставят освен текущи отчети, самоотчет и консумирана мощност за час. Могат да се следят и стойности на ток и напрежение. Системата позволява агрегиране на информация – възможно обединяване на повече от едно измервателно средство във общ виртуален електромер. Възможно е и задаване на константа на измервателната група. Това дава възможност товаровият профил да бъде представен директно като мощност за час., необходим за мерене на клиенти свободен пазар. Възможни са различни видове експорт

на данни;

Системите за дистанционен отчет позволяват различни нива на достъп, администраторски, служителски и клиентски. Това дава възможност “ЕРП Златни Пясъци” АД да предоставя на абонатите си достъп до измервателните средства посредством стандартни WEB – браузъри.

Относно наличие на средства за търговско измерване, които не са собственост на дружеството, същото декларира, че всички използвани на лицензионната територия СТИ са негова собственост.

Относно наличие на средства за търговско измерване с изтекъл срок на последваща метрологична проверка, дружеството предостави списък с 3 броя такива. Работната група констатира, че тези СТИ са монтирани на обекти, които към момента не извършват дейност, електрозахранването им е преустановено и електрическа енергия не се консумира, но поради липса на възможност за комуникация с притежателите им, договорите не могат да бъдат едностранно прекратени.

***Извод: Дружеството е създадо и поддържа база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата, съгласно изискването на чл.32, ал.1и сл. от Правилата за измерване на количествата електрическа енергия, приети от ДКЕВР на 14.10.2013 г.***

***Изпълнени са изискванията на т.3.1.3 от Лицензията, според която елементите на мрежата, с които лицензиантът осъществява дейността си, са негова собственост или лицензиантът има вещни права върху тях.***

**По т. 7 от работната програма – Изкупуване на енергийни обекти, изградени съгласно чл. 21, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 на лицензионната територия на „ЕРП Златни пясъци“ АД**

Предоставиха се документи за следните енергийни обекти, изградени на основание чл. 21, ал 5 и ал. 7 от Наредба № 6 на лицензионната територия на „ЕРП Златни пясъци“ АД, както следва:

#### **„Астарта строй“ ООД**

Съгласно сключен окончателен договор за присъединяване № 57/12.11.2015 г. „ЕРП Златни пясъци“ предоставя мощност от 290 kW на „Астарта строй“ ООД. Инвеститорът заплаща постоянна компонента в размер на 21 360, 00 лв. и съгл. 21, ал 5 ще проектира, изгради и въведе в експлоатация кабелни линии НН. Изградените съоръжения ще се прехвърлят на „ЕРП Златни пясъци“ АД на база взаимно признати разходи. Стойността на променливата компонента е равна на стойността на изградените кабелни линии. Присъединяването на обекта ще бъде извършено след въвеждане в експлоатация на кабелна линия НН. След получаване на разрешение за ползване „Астарта строй“ ООД ще прехвърли собствеността на новоизградената кабелна линия НН на „ЕРП Златни пясъци“ АД.

#### **„Джи Ви Ви“ АД**

-Подписан предварителен договор за присъединяване с № 29/10.10.2012 г.;

-Подписан анекс за удължаване на договора с една година с № 33/23.10.2013 г.;

Поради необходимостта от изместване на съществуващо енергийно съоръжение за нуждите на новото строителство ТП 526 е изместен и е изграден нов ТП 526А. Строителството и въвеждането в експлоатация на трафопоста е за сметка на „Джи Ви Ви“ АД. През м. февруари 2014 г. е съборена сградата на съществуващия стар ТП. Прехвърлянето на абонатите от стария ТП в новия ТП е извършено в рамките на един ден.

-Подадено е ново искане за проучване и сключване на предварителен договор за присъединяване, с вх. № 38/22.05.2015 г.;

-Подписан предварителен договор с № 24/26.05.2015 г.;

-Подадено искане за сключване на окончателен договор с вх. № 45/22.06.2015 г.;

-Подписан окончателен договор за присъединяване с № 43/13.08.2015 г., съгласно който след получаване на разрешение за ползване „Джи Ви Ви“ АД ще прехвърли собствеността на новоизградения трафопост на „ЕРП Златни пясъци“ АД;

Строителството е поетапно, като първи етап е изграждане на ТП 526А, а втори изграждане на хотелски комплекс.

-На 27.08.2015 г. е подписан договор № 47 за покупко-продажба на енергийни съоръжения, според който „Джи Ви Ви“ АД продава на „ЕРП Златни пясъци“ АД движими вещи, представляващи оборудване и обзавеждане на трафопост 526А;

-На 30.12.2015 г. е подписано споразумение за прихващане между цената за присъединяване, дължима от „Джи Ви Ви“ АД и цената на оборудването, дължима от „ЕРП Златни пясъци“ АД;

-Издадена е фактура от „ЕРП Златни пясъци“ АД за цена за присъединяване на стойност 182 714,16 лв. без ДДС – ф.2537/13.08.2015 г. на база на договора за присъединяване;

-Издадена е фактура от „Джи Ви Ви“ АД за оборудване и обзавеждане на ТП – ф.1000005089/31.08.2015 г. на стойност 138 604,10 лв. без ДДС;

-Сключено е споразумение за прихващане № 62/30.12.2015 г. – прихващането е частично в размер на 138 604,10 лв. без ДДС;

-Етапност - Входирани документи в ДНСК – 10.06.2016 г., предстои назначаване на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на обекта – ТП 526А и хотелски комплекс и финализиране на плащанията.

### **„МАРНО“ ООД**

-Подадено искане за проучване с вх. № 3392/13.11.2014 г.;

-Подписан предварителен договор за присъединяване № 48/20.11.2014 г.;

-Поради необходимостта от изместване на съществуващо енергийно съоръжение за нуждите на новото строителство през м. юни 2015 г. ТП 535 е изместен и е изграден нов ТП 535А. Издадена е заповед № 26А/26.06.2015 г. във връзка със събарянето на ТП 535 да се извърши инвентаризация на ДМА. Бракувани са сградата ТП 535 и машините, намиращи се в него. Съставени са протоколи за бракуване на ДМА – на сградата № 1/30.06.2015 г. и на машините от № 2 до № 9 от 30.06.2015 г. Строителството и въвеждането в експлоатация на трафопоста е за сметка на „Марно“ ООД;

-Подадено искане за сключване на окончателен договор с вх. № 33/20.05.2015 г.;

-Подписан окончателен договор за присъединяване № 25/26.05.2015 г.;

-Искане за съгласуване на проекти 128/23.11.2015 г. /Част Електро и АРХ на ТП 535/;

-Издадено разрешение за строеж 27.01.2015 г. за ТП 535А;

-Издадено разрешение за ползване 29.05.2015 г. за ТП 535А;

-Определена е цена за присъединяване на база минимална схема на присъединяване и Наредба за регулиране на цените и е в размер на 194 895, 48 лв. без ДДС. Предоставената мощност по договор е 2144 kW;

-Издадена е фактура ф.4079/27.05.2015 г. за цена за присъединяване от ЕРП Златни пясъци на стойност 198 895,48 лв. без ДДС;

-Издадените фактури от „Марно“ ООД са на обща стойност 198 895,48 лв. без ДДС и включват: ф.1000000528/27.05.2015 г. за строителна част на ТП на стойност 50 850,23 лв. без ДДС с протокол обр.19; ф.1000000529/27.05.2015 г. за технологично оборудване на ТП на стойност 116 178,27 лв. без ДДС с протокол обр.19 ,за кабелни линии СН за хранване на ТП на стойност 27 866,98 лв. без ДДС с протокол обр.19 и разходи за строителен надзор във връзка с въвеждане в експлоатация на ТП 535 и кабелни линии – 4 000, 00 без ДДС;

-Сключено е споразумение за прихващане № 25 А/29.05.2015 г. – прихващането се извършва в размер на 233 874,58 лв. с ДДС, с което финансовите взаимоотношения между двете дружества са уредени.

***Извод: Спазени са изискванията на чл.33, ал.2 от Наредба №1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия – когато съоръженията за присъединяване се изграждат по реда на чл.21, ал.5 от Наредба №6, цената за присъединяване и направените взаимнопризнати разходи за тези съоръжения се***

**компенсират при условията, определени в договора за присъединяване.**

В периода 01.01.2014 г. – 01.07.2016 г. дружеството не е сключвало договори за изкупуване на чужди съоръжения – елементи от електроразпределителната мрежа на основание § 4 от ПЗР на ЗЕ, поради липса на подадени заявления от страна на собственици на такива енергийни съоръжения.

**По т. 8 от работната програма относно сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата**

Проверката установи, че дружеството не е извършвало сделки на разпореждане и не е извеждало от експлоатация елементи от електроразпределителната мрежа в периода 01.01.2014 г. – 01.07.2016 г.

**В допълнение на работната програма, предвид констатирани при предишна проверка нарушения, свързани с наличието на задължителни застраховки.**

Съгласно т. 3.10.1. от Лицензията, „ЕРП Златни пясъци“ АД, е длъжно да сключва и поддържа следните задължителни застраховки, осигуряващи надлежно извършване на лицензионната дейност:

- застраховка на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност;
- застраховка „обща гражданска отговорност“
- други задължителни застраховки, предвидени с нормативен акт или с решение на комисията.

Застрахователното покритие следва да осигурява необходимите финансови средства за подмяна на всички активи, повредени или унищожени в резултат на авария или други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица.

Във връзка с гореизложеното беше изисквана справка за всички сключени и действащи застраховки за проверявания период съгласно условията на издадената на "ЕРП Златни пясъци" АД Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ по години и копия на всички писма до Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, с които дружеството е следвало да представи информация в Комисията.

За периода 01.01.2014 г. до 01.07.2016 г. "ЕРП Златни пясъци" АД представи застрахователни полици и декларации за изпращането им в КЕВР, както следва:

1. Писмо до КЕВР изх.№ 109 / 28.03.2014 г. и декларация за сключени договори  
-Застраховка „Индустиален пожар“, покриваща рискове пожар, природни бедствия и щети на имущество № 080014003110000003 към „ХДИ застраховане“ АД, период на застраховката: от 23.02.2014 г. до 22.02.2015 г.

-Застраховка „Отговорност на ЮЛ (застраховка „Обща гражданска отговорност“) към „ХДИ застраховане“ АД, № 0000001, период на застраховката: от 23.02.2014 г. до 22.02.2015 г.

-Групова застраховка „Злополука“ и „Заболяване“ към „ХДИ застраховане“ АД, полица № 0000002/22003127Б13, период на застраховката: от 19.11.2013 г. до 18.11.2014г.

-Застрахователна полица № 580001318713 към „УНИКА Живот“ АД, съгласно Наредба за задължително застраховане на работниците и служителите за риска „трудова злополука/“, период на застраховката: от 13.07.2013 г. до 12.07.2014 г.

2. Писмо до КЕВР изх.№ 83 / 30.03.2015 г. и декларация за сключени договори  
-Застраховка „Индустиален пожар“, покриваща рискове пожар, природни бедствия и щети на имущество № 20115100000038 към ЗАД„Асет Иншурънс“ АД, период на застраховката: от 23.02.2015 г. до 22.02.2016 г.

-Застраховка „Обща гражданска отговорност“ към ЗАД„Асет Иншурънс“ АД, № 3201510000003, период на застраховката: от 26.03.2015 г. до 25.03.2016 г.

-Групова застраховка „Злополука“ и „Заболяване“ към ЗАД „Асет Иншурънс“ АД, полица № 6041410000002, период на застраховката: от 19.11.2014 г. до 18.11.2015 г.

-Застрахователна полица № 580001718714 към „УНИКА Живот“ АД, съгласно Наредба за задължително застраховане на работниците и служителите за риска „трудова злополука/“, период на застраховката: от 13.07.2014 г. до 12.07.2015 г.

3. Писмо до КЕВР изх.№ 110 / 28.03.2016 г. и декларация за сключени договори  
-Застраховка „Индустириален пожар“, покриваща рискове пожар, природни бедствия и щети на имущество № 20116100000034 към ЗАД „Асет Иншурънс“ АД, период на застраховката: от 23.02.2016 г. до 22.02.2017 г.

-Застраховка „Обща гражданска отговорност“ към ЗАД „Асет Иншурънс“ АД, № 3201610000020, период на застраховката: от 26.03.2016 г. до 25.03.2017 г.

-Застраховка „Злополука с общо заболяване“ към ЗАД „Асет Иншурънс“ АД, полица № 6041510000009, период на застраховката: от 19.11.2015 г. до 18.11.2016 г.

-Застраховка „Задължителна трудова злополука“ към ЗАД „Асет Иншурънс“ АД, № 6031510000062, период на застраховката: от 13.07.2015 г. до 12.07.2016 г.

**Извод: В рамките на проверявания период "ЕРП Златни пясъци" АД е изпълнило изискването на т. 3.10.3 от Лицензията, като е сключвало и поддържало изискващите се застраховки. Спазено е изискването в срок до 31 март на всяка година информация за застраховките да се предоставя на КЕВР.**

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от проверката се състави Констативен протокол № КРС – 14/09.08.2016 г., който се връчи на упълномощен от „ЕРП Златни пясъци“ АД представител на 09.08.2016 г.

На основание чл. 80, ал. 4 от Закона за енергетиката въз основа на резултатите от извършената проверка работната група, определена със Заповед № ЗКС-Е-337 от 16.06.2016 г. на Председателя на КЕВР, с горепосочения констативен протокол даде следните задължителни предписания на „ЕРП Златни пясъци“:

**1. Дружеството да извърши пълна проверка относно състоянието и съхраняването на наличната документация за всеки вече присъединен или намиращ се в процес на присъединяване обект и да окомплектова съществуващите досиета с всички документи по присъединяването съгласно изискванията на чл. 7, ал. 4 от Наредба № 6.**

**Срок за изпълнение – 30 дни от получаване на настоящия протокол.**

**2. Дружеството да придобие сертифициран уред за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия (мрежови анализатор) или да сключи договор за наем на такъв с цел изпълнение изискването на чл. 16, т.10 от Общите условия.**

**Срок за изпълнение – 30 дни от получаване на настоящия протокол.**

**3. Дружеството да демонтира или подмени констатираните 3 бр. средства за търговско измерване с изтекъл срок на последваща метрологична проверка.**

**Срок за изпълнение – 30 дни от получаване на настоящия протокол.**

**4. На основание чл.80, ал.5, за резултатите от предприетите мерки по изпълнение на горните предписания дружеството да представи в КЕВР информация и доказателства до 7 дни след изтичане на всеки от конкретно посочените срокове.**

Съгласно чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги от април 2014 г., проверяваното лице има право да даде обяснения в тридневен срок от връчването на протокола, което се отразява в констативния протокол.

В горепосочения срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от страна на „ЕРП Златни пясъци“ АД.

С писма от 25.08.2016 г., 26.08.2016 г. и 08.09.2016 г. „ЕРП Златни Пясъци“ АД декларира изпълнението на дадените предписания в указаните срокове.

Изказвания по т.5:

Докладва Б. Балабанов. В изпълнение на заповед на председателя на КЕВР, в периода от 04.07.2016 г. до 08.07.2016 г. е извършена планова проверка по изпълнение условията на Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решение № Л-228/11.04.2007 г. и Решение № И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на електроразпределително дружество „ЕРП Златни

Пясъци” АД. Проверката е проведена на място и по документи, в присъствието на прокуриста на дружеството Стелиян Георгиев Севастиянов. В хода на проверката са посетени административна сграда на дружеството, склад и три трафопоста.

Относно извършената проверка по *експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата- наличие на вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и съоръженията*. Работната група е установила, че „ЕРП Златни Пясъци” АД прилага вътрешни инструкции и процедури за осъществяване на цялостния процес по експлоатация на електроразпределителната мрежа. Това дава възможност на дружеството да експлоатира и поддържа по начин, който осигурява непрекъснатост, надеждност и ефективност при осъществяването на лицензионната дейност „разпределение на електрическа енергия“ в съответствие с изискванията на т. 3.1.5. от лицензията.

Относно извършените *инвестиции с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на лицензионната територия и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите*. Проверката е установила, че процесът по реализиране на инвестиционните програми е регламентиран, правилен и вътрешно контролиран. Вложените инвестиции съответстват на техническата документация. С изграждането на нови трафопостове, подмяна на трансформатори в съществуващи трафопостове, реконструкция и модернизация, изграждане на нови кабелни електропроводи средно напрежение и ниско напрежение, както и изграждане на система за дистанционно наблюдение на трафопостовите и локализиране на аварии, електроразпределителното дружество постига повишаване на качеството на електрическата енергия, подобряване на преносните възможности на електроразпределителната мрежа и намаляване на технологичните разходи.

Относно *ремонтната програма*. Дружеството поддържа съоръженията си в съответствие с изискванията на Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрическите централи и мрежи и Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии и правилниците по безопасност на труд. Чрез ремонтната програма „ЕРП Златни пясъци“ АД постига повишаване на сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването на клиентите, подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия и предотвратяване на аварийни ситуации. Извършването на по-голямата част от ремонтните дейности със собствен персонал е довело до намаляване на стойността на ремонтните дейности.

Относно *проверката на материалното и техническо оборудване и човешки ресурси на дружеството*. Изпълнени са законовите изисквания относно задължението дружеството да бъде собственик на кабелната мрежа средно напрежение, както и на всички средства за търговско измерване на доставяната електрическа енергия. Налице е достатъчен обем от дълготрайни материални активи, включително моторни превозни средства, за изпълнение на дейността.

Относно *човешките ресурси на дружеството*. Организационно-управленската структура на дружеството е разработена така, че дружеството да изпълнява дейността „разпределение на електрическа енергия“ съобразно изискванията на законодателството и издадената лицензия. Структурата е изчистена от излишни помощни и междинни звена, като едновременно с това е ориентирана към бързо и ефективно обслужване на клиентите, което я прави гъвкава и функционална при минимизиране на броя персонала. От представената организационно-управленската структура е установено, че в дружеството няма обособено звено за работа с потребители. От 2014 г. „ЕРП Златни Пясъци“ АД е сключило споразумение с „ЕСП Златни пясъци“ ООД, с което възлага дейността по обслужването на клиенти на територията на к.к. „Златни пясъци“ да се извършва от Центъра за работа с потребители, създаден към снабдителното дружество. Споразумението е безвъзмездно и без определен краен срок на действие. Възлагането на дейността по обслужването на клиенти на територията на к.к. „Златни пясъци“ да се извършва от Центъра за работа с потребители, създаден към снабдителното дружество, е в съответствие с т. 2.2.4 от лицензията, според която лицензиантът може с писмен договор



временно да възложи на трети лица от негово име и за негова сметка изпълнението на отделни части от лицензионната дейност при условие, че се осигурява изпълнението на възложените дейности в съответствие с изискванията на лицензията, ЗЕ и другите приложими подзаконови и административни актове и при разходи не по-високи от тези, при които лицензиантът би изпълнил тези дейности.

Относно *проверката по присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към мрежата*. С изключение на няколко констатирани несъответствия с разпоредбата на чл. 7, ал. 4 на Наредба № 6, свързана с окомплектоването на досиетата, дружеството спазва задълженията си, регламентирани в т. 2.1 и т. 3.4 от лицензията, като осъществява присъединяването на всеки обект на клиент, разположен на лицензионната му територия, който отговаря на нормативните изисквания при условията на равнопоставеност и спазване на законовите разпоредби. Несъответствията представляват липса на част от документите в оригинален вид в досиетата на обектите.

Относно *проверката по качество на услугите и наличието на сертифицирана система за управление на качеството*. „ЕРП Златни пясъци” АД е изпълнило и спазва задължението си по т. 3.3.4 от лицензията, относно въвеждане и поддържане на система за управление на качеството, сертифицирана от независима компетентна организация.

Относно *наличие и състояние на система за приемане и обработка на жалби на потребителите, подадени до дружеството и/или до Комисията*. Дружеството е извършило проверки и е изпратило до жалбоподателите писмени становища по всички жалби, подадени по реда на Общите условия и отговарящи на изискванията на приетите Правила за работа с потребителите и Инструкция за приемане и обработка на жалби на потребители. Становищата са изготвени в срок и срещу тях не са постъпили възражения.

Относно *осигуряване на непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество, съгласно изискванията на стандарта*. Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия по мрежата с качество, съответстващо на изискванията на стандарт БДС EN 50160:2007. Постигнати са показателите за качество, определени от Комисията в „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”.

Относно *наличие и състояние на уреди за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия, собственост на дружеството и актуални сертификати за годност от БИМ*. Въпреки, че за проверяваният период не са постъпвали искания за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия, дружеството следва да притежава поне един сертифициран уред (мрежови анализатор) или да сключи договор за наем на такъв с клауза за предоставянето му в изискващият се съгласно чл. 16, т.10 от Общите условия седемдневен срок. Констатирано е, че дружеството няма собствен уред за проверка на качеството.

Относно *наличие и състояние на система за приемане и обработка на заявления на потребители, свързани с предоставяне на достъп при смяна на доставчик*. Дружеството е осигурило възможност за достъп до електроразпределителната мрежа при условията на равнопоставеност на всички клиенти, заявили желание за участие на либерализирания пазар на електрическа енергия, с което е изпълнило задължение по т. 3.4.9 от издадената лицензия.

Относно *наличие и състояние на база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата в съответствие с Правилата за измерване*. Общият брой търговски електромери е 2551 броя. Отчитане на място се извършва за 450 бр. електромери, измерващи консумираната енергия от малки обекти, с временен и сезонен характер. Всички останали са с дистанционно отчитане. Дружеството поддържа индиректни електромери за балансово мерене и притежава необходимите системи за отчет на абонати и спазва изискванията на чл. 32 от Правилата за измерване на количествата електрическа енергия, приети от ДКЕВР на 14.10.2013 г.

Относно *изкупуване на енергийни обекти, изградени съгласно чл. 21, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6*. По време на проверката са предоставени документи за няколко обекта. Констатирано е, че са спазени са изискванията на Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия: когато съоръженията за присъединяване се изграждат по реда на чл.21, ал.5 от Наредба №6, цената за присъединяване и направените взаимнопризнати разходи за тези съоръжения се компенсират при условията, определени в договора за присъединяване.

Относно *сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата*. Проверката е установила, че дружеството не е извършвало сделки на разпореждане и не е извеждало от експлоатация елементи от електроразпределителната мрежа в периода 01.01.2014 г. – 01.07.2016 г.

При предишната проверка на дружеството са били констатирани нарушения във връзка с наличието на задължителни застраховки. Работната група е изисквала документи, които са свързани със застраховките. Те са предоставени и е констатирано, че е спазено изискването в срок до 31 март информацията за застраховките да се предоставя на КЕВР. Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ, работната група е съставила констативен протокол за резултатите от проверката, който е връчен на упълномощен представител на дружеството. В констативния протокол са дадени три задължителни предписания.

1. Дружеството да извърши пълна проверка относно състоянието и съхраняването на наличната документация за всеки вече присъединен или намиращ се в процес на присъединяване обект и да окомплектова съществуващите досиета с всички документи по присъединяването съгласно изискванията на чл. 7, ал. 4 от Наредба № 6. Срок за изпълнение – 30 дни от получаване на настоящия протокол.

2. Дружеството да придобие сертифициран уред за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия (мрежови анализатор) или да сключи договор за наем на такъв с цел изпълнение изискването на чл. 16, т.10 от Общите условия. Срок за изпълнение – 30 дни от получаване на настоящия протокол.

3. Дружеството да демонтира или подмени констатиранияте 3 бр. средства за търговско измерване с изтекъл срок на последваща метрологична проверка. Срок за изпълнение – 30 дни от получаване на настоящия протокол.

Работната група е констатирала наличието на временни обекти, в които не се извършва дейност от две години. След изтичане на сроковете дружеството на предостави изпълнението на мерките. В законоустановения срок в Комисията не са постъпили възражения от страна на дружеството срещу протокола. С писма от 25.08.2016 г., 26.08.2016 г. и 08.09.2016 г. „ЕРП Златни Пясъци“ АД декларира изпълнението на дадените предписания в указаните срокове. Предложението на работната група е Комисията да приеме доклада относно извършената проверка.

Е. Харитонова каза, че има въпрос относно показателите SAIFI и SAIDI. На стр. 22 от доклада има таблица със стойностите на тези показатели. За непланираните прекъсвания за 2014 г. и 2015 г. са записани нула прекъсвания. В един от абзаците са записани непланирани изключвания. За 2014 г. са 29 броя, а за 2015 г. са 24 броя. Е. Харитонова поиска да бъде обяснено защо в таблицата са записани нули. Това са показатели, които след това се дистрибутират.

И. Иванов каза, че Е. Харитонова пита дали има разлика между непланираните прекъсвания (които са нула) и изключванията.

Б. Балабанов отговори, че непланираните прекъсвания по вина на дружеството са нула. Предоставен е цялостен списък на всички изключвания по време, място и продължителност. Установено е, че по вина на дружеството няма нито едно прекъсване. Всички са предизвикани от изкопни работи или от проблеми в инсталации на клиенти, които са предизвикали смущения при самите клиенти. Фрапиращо е, че за две години няма нито едно изключване, но това е факт.

Е. Харитонова каза, че клиентите са били лишени от напрежение.

Б. Балабанов отговори, че това е по тяхна собствена вина.

Е. Харитоновата каза, че няма никакво значение дали това е тяхна вина. Те не са имали напрежение и това е показател. Е. Харитоновата допълни, че малко се смущава от това обяснение, защото няма значение чия е вината. Важното е, че клиентите не са имали напрежение. Всичко това трябва да бъде много ясно дефинирано. Записано е: „29 броя, предимно предизвикани от несъгласувани изкопни дейности и в съоръжения, собственост на потребители“. Може едно от тези изключвания да не е предизвикано от тези дейности, след като е записано „предимно“.

Б. Балабанов каза, че към преписката са приложени и данните за изключванията във вид на таблици. По вина на дружеството наистина няма нито едно изключване. Има единствено планирани, след предварително уведомяване.

И. Иванов запитва какви протоколи са приложени.

Б. Балабанов отговори, че са приложени протоколи от диспечерската служба. Работи се в пълен комфорт: всички мрежи са кабелни и няма нито една въздушна на средно напрежение. При диспечера излиза информация за всяко отваряне на врата на трафопост, при повишаване температурата на маслото на трансформатора се автоматично се включват вентилатори. Те са едно ниво по-напред, защото са много малко: има 40-45 трафопоста, които се управляват в реално време. Ползва се и част от камерите на охранителната система на дружеството. Диспечерът може да провери дали групата е мястото, където е изпратена да работи. Подобни условия са мечта за всяко дружество. В дружеството е получена една жалба за четири години и тя е неоснователна.

Р. Осман запитва дали трябва да разбира, че прекъсванията са по вина на потребителите. Има прекъсване само за този потребител, който е нарушил правилата за строителство. Не е констатирано, че това прекъсване касае други потребители. Може да се прави ремонт на определен хотел, но по негова вина да няма ток в съседния хотел. Тогава отговорността е на дружеството. Регистрирани ли са такива случаи?

Б. Балабанов каза, че не може да отговори дали е имало такъв конкретен случай.

Р. Осман каза, че е записано, че прекъсванията са само по вина на потребителите. Изследвано ли е дали прекъсването е само за този потребител или има и други потребители, които са понесли липса на напрежение?

Б. Балабанов отговори, че това не е изследвано поради времето за събиране на информацията.

Р. Осман каза, че при това положение това е много субективна проверка. Какъв е смисълът от тази проверка, ако има прекъснато електричество на хотел по вина на друг хотел? Може да се приеме, че всичко е под общ знаменател и по вина на потребителите. Този въпрос е трябвало да бъде изяснен.

И. Иванов запитва дали в протоколите за съответното прекъсване има индикации за нарушено електроснабдяване на конкретен потребител и това да е прекъснало електроснабдяването и на други потребители. Има ли такива индикации в предоставените протоколи?

Б. Балабанов отговори, че в предоставените от дружеството данни няма такива индикации. Няма и подадени жалби от потребители.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

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 във връзка с чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетика,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Приема доклад относно извършена планова проверка по документи и на място на

„ЕРП Златни пясъци“ АД по изпълнение условията на издадената му Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решения № Л-228/11.04.2007 г. и № И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР за извършване на дейността „Разпределение на електрическа енергия“.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

#### **По т.1** както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 28.06.2016 г. на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

#### **По т.2** както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 06.07.2016 г. на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

#### **По т.3** както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-39 от 07.07.2016 г. на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ за прекратяване на лицензия № Л-345-15 от 06.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

#### **По т.4** както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-42 от 03.08.2016 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-459-15 от 10.02.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на

подаденото заявление на 12.10.2016 г. от 10:40 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

**По т.5** както следва:

Приема доклад относно извършена планова проверка по документи и на място на „ЕРП Златни пясъци“ АД по изпълнение условията на издадената му Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решения № Л-228/11.04.2007 г. и № И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР за извършване на дейността „Разпределение на електрическа енергия“.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-303/04.10.2016 г. относно заявление на „МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-306/04.10.2016 г. относно заявление на „ТИНМАР-ИНД“ СА за прекратяване на лицензия № Л-305-15 от 31.08.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-304/04.10.2016 г. относно заявление на „Меркурия Енерджи Юръп Трейдинг Лимитид“ за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-305/04.10.2016 г. относно заявление на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-301/03.10.2016 г. относно извършена планова проверка по документи и на място на „ЕРП Златни пясъци“ АД по изпълнение условията на издадената му Лицензия № Л-142-07/13.08.2004 г., изменена с Решения № Л-228/11.04.2007 г. и № И1-Л-07/29.09.2008 г. на ДКЕВР за извършване на дейността „Разпределение на електрическа енергия“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Годорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(Г. Златев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(В. Петков)

.....  
(Д. Кочков)