

ДО
Г-Н БОЯН БОЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

От
Работна група

Относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-53/03.10.2013 г., подадено от „Национална електрическа компания” ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-230-15/04.06.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия” с включване на права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-53/03.10.2013 г., подадено от „Национална електрическа компания” ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-230-15/04.06.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия” с включване на права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група” на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредбата №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ.

На основание чл. 37, ал. 4, т. 3 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация с Ваша заповед № З-Е-256/10.10.2014 г. е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него, от формална страна беше констатирано, че те не отговарят на изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, поради което е изисквана допълнителна информация.

Заявителят е представил изисканите данни и документи, след което преписката е разгледана по същество от работната група за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за изменение/допълнение на издадената лицензия.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти

Заявителят „Национална електрическа компания” ЕАД, ЕИК 000649348, е със седалище и адрес на управление: България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район „Оборище”, ул. „Триадица” № 8. Дружеството се представлява от Екатерина Димитрова Истаткова.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шестдесет и шест хиляди сто деветдесет и два) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шестдесет и шест хиляди сто деветдесет и два) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лева всяка. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, ЕИК 831373560.

„Национална електрическа компания” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-230-15/04.06.2007 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия”.

Заявителят притежава лицензии, издадени съгласно ЗЕ и за други дейности, както следва:

- лицензия № Л-147-13/17.12.2004 г. за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“;
- лицензия № Л-408-17/01.07.2013 г. издадена за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;
- лицензия № Л-073—01/14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-53/03.10.2013 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Основание за исканото изменение е и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл.65, ал.1 и ал.2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. Съгласно разпоредбата на чл. 9, ал. 5 от Наредба № 3 последната следва да бъде допълнена с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

Съгласно чл. 56, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), приети с решение по протокол № 110 от 18.07.2013 г. на ДКЕВР (обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г. изм. и доп. с протокол № 54 от 08.04.2014 г. обн. ДВ, бр. 39 от 09.05.2014 г.) стандартната балансираща група е с координатор лице, на което е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 5, т. 5 от ЗЕ.

Комисията е издала лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на дружеството за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качество търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността за координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай, че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по – дълъг от срока по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

С оглед изложеното, се налага изводът, че искането на „Национална електрическа компания ” за изменение/допълнение на лицензия № Л-230-15/04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група” е допустимо.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, като „координатор на стандартна балансираща група“:

„Национална електрическа компания” ЕАД има издадена лицензия №Л-230-15/04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

Дружеството е регистрирано като активен търговски участник на либерализирания пазар на електрическа енергия и има издаден от „ЕСО” ЕАД кодов номер на търговски участник № PSO900.

В приложения от „НЕК” ЕАД Бизнес план е описано материално-техническото оборудване за осъществяване на дейността, „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група”. Използва се високотехнологично информационно оборудване и съвременни софтуерни решения. Всички работни места в компанията са осигурени с компютърна и периферна техника. Дружеството разполага с високоскоростни и надеждни мрежови връзки между офисите си в страната. „НЕК” ЕАД притежава собствен ИТ екип, състоящ се от висококвалифицирани специалисти.

Дружеството разполага със следния софтуер, мрежи и специализирани помещения:

- ERP система обхващаща всички бизнес процеси в страната
 - Billing система за обработка на товарови графици и показания
 - Internet базиран WEB портал за предоставяне на on-line услуги на клиентите;
 - Документно - работна система;
 - Локална мрежа (LAN) в ЦУ;
 - Локална мрежа (LAN) във всяко поделение в страната;
 - Високонадеждна и резервирана мрежа с национално покритие между поделенията (WAN);
 - Високонадеждна и резервирана Интернет свързаност;
 - Високотехнологични решения за осигуряване на ИТ сигурност и надеждност;
 - Специализирани помещения за разполагане на сървърно и комуникационно оборудване;
- декларира, че притежава необходимата материално техническа база, офис помещения и компютърно оборудване за извършва дейността си по лицензията.

„НЕК” ЕАД е изпълнило изискванията относно комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора и декларира, че техническите средства необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията определени в ПТЕЕ потвърдени с писмо с изх. № ЦУ-ПМО-7051 от 04.12.2013 г. от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

От изложените данни и доказателства може да се приеме, че „Национална електрическа компания” ЕАД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, като координатор на стандартна балансираща група 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” и „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и справка за численост, образование, стаж и квалификация на персонала в управление „Свободен пазар“, Дирекция „Търговия“ на „НЕК” ЕАД, заверено от ръководител на управление „Човешки ресурси“. Функционална характеристика на звеното, както и длъжностни характеристики на служителите.

Функционална характеристика на управление „Свободен пазар“:

- Основни задачи – покупка и продажба, внос и износ на електрическа енергия по свободно договорени цени.
- Структура на звеното – в управление „Свободен пазар“ няма обособени подзвена. То се състои от ръководител и сътрудници, като числеността се определя от разписанието на длъжностите.
- Функции и компетенции – покупка на електроенергия по свободно договорени цени, организиране и провеждане на процедури за продажба на електроенергия, участие в търгове за покупка и продажба на електроенергия, участие в търгове за преносен капацитет, изготвяне и регистриране на ежедневни графици, анализ на цените на електрическа енергия в региона.
- Подчиненост, връзки и взаимодействия – управление „Свободен пазар“ е подчинено на Директор Дирекция „Търговия“ и си взаимодейства с останалите звена в „НЕК” ЕАД

3. Общи принципи за разпределение на небалансите:

В съответствие с чл. 58, ал. 1, т. 2 от ПТЕЕ, към заявлението дружеството е представило „Общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращата група”.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „Национална електрическа компания” ЕАД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 11, ал. 6 т. 3 от НЛДЕ относно наличието на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Целта на настоящето становище е да се направи оценка на „НЕК“ ЕАД за изпълнение на лицензионната дейност, с права и задължения на „координатор на балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„НЕК“ ЕАД притежава лицензия Л-230-15/04.06.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Дружеството е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с дейността „координатор на балансираща група“ за периода 2014 - 2018 г. с представени прогнозни приходи и разходи на дейността и показателите за ефективност, както и удостоверение от „Корпоративна търговска банка“ АД с изх. No: 378/14.01.2014 г. за открита специална разплащателна сметка.

С представеното банково удостоверение „Корпоративна търговска банка“ АД потвърждава, че „НЕК“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка по смисъла на чл. 19 от Правилата, със салдо към 21.12.2013 г. в размер на XXX лв. Съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет за 2013 г., годишния оборот от продажба на електрическа енергия на свободния пазар е в размер на XXX хил. лв. и съгласно Правилата 1/24 част от оборота на дружеството от търговия с електрическа енергия за отчетната година трябва да е в размер на XXX лв. На основание чл. 19 ал.6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задълженията си при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения в чл.19 ал. 2 размер (1/24 част) се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-53/01.08.2014 г. на ДКЕВР, „НЕК“ ЕАД предоставя ново банково удостоверение, издадено от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с изх. № 832/30.07.2014 г., с което се потвърждава, че дружеството притежава открита разплащателна сметка съгласно чл.19, ал.2 от Правилата, със салдо XXX лв. към 12.00 ч. на 30.07.2014 г. Сумата покрива 1/24 част от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на дружеството.

Съгласно представения с писмо вх. No: Е-13-01-81/25.07.2014 г. одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД, отчетеният текущ нетен финансов резултат е **загуба** в размер на 137 230 хил. лв., увеличена спрямо предходната 2012 г., когато **загубата** е в размер на 93 636 хил. лв., дължаща се на следните обстоятелства:

- влошена структура на закупената от НЕК ЕАД електроенергия, като е закупено значително по-малко количество електроенергия през 2013 г. при значително по-висока цена. През 2012 г. отчетената средна цена на закупената електроенергия е XXX лв./МВтч., докато през 2013 г. нараства на XXX лв./МВтч или 19,2% ръст.

- ограничаване производството и намалено натоварване на кондензационните електроцентрали с дългосрочни договори (ТЕЦ „Ей и Ес Гълъбово Марица Изток 1“ и ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“), чиято пълна разполагаемост влиза в цената на закупената електроенергия от 01.08.2013 г., съгласно новият пазарен модел и цените утвърдени от ДКЕВР. По този начин двете електроцентрали работят на по-малко натоварване от предвиденото и остава повече нереализирана разполагаемост, което значително оскъпява микса на „НЕК“ ЕАД. Значително по-малко електроенергия е закупено и от АЕЦ Козлодуй за квоти за регулирания пазар.

- съгласно новият пазарен модел влязъл в сила от 01.08.2013 г., крайните снабдители продават на „НЕК“ ЕАД закупената от тях електроенергия от производители присъединени към електроразпределителните мрежи от възобновяеми източници и топлофикационни и заводски централи, чиято цена е изключително висока /над XXX лв./МВтч за централите ВЕКП и над XXX лв./МВтч за ВЕИ./

„НЕК“ ЕАД реализира общо приходи за 2013 г. в размер на 3 014 536 хил. лв., което е с 3,5% по-малко или намаление с 110 712 хил.лв. в сравнение с отчетените данни през 2012 г. Приходите от продажби намаляват с 30 231 хил. лв. възлизат на 2 950 566 хил. лв. през 2013 г. спрямо отчетените 2 980 797 хил. лв. за 2012 г., или изменение с -1%.

Общо разходите на дружеството за 2013 г. са в размер на 3 195 282 хил. лв., намалени с 2,37% спрямо 2012 г. на 3 272 719 хил. лв.

Общо активите на дружеството през 2013 г. спрямо 2012 г., се увеличават с 5,68 %, на 7 184 583 хил. лв. от 6 798 056 хил. лв., в резултат на увеличените текущи активи.

Текущите активи на дружеството се увеличават с 43% на 941 495 хил. лв. от 537 457 хил. лв., в резултат на увеличените търговски и други вземания, както и краткосрочни вземания от свързани лица.

Нетекущите активи на обаче намаляват (с 0,28%, до 6 243 048 хил. лв. от 6 260 599 хил. лв.), основно в частта имоти, машини, съоръжения и оборудване и инвестиции в дъщерни предприятия.

Регистрираният капитал на дружеството към 31.12.2013 г. е непроменен спрямо 2012 г. и е в размер на 1 063 766 хил. лв. Едноличен собственик на акционерния капитал е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Общо пасивите на дружеството нарастват през 2013 г. с 17%, на 3 075 403 хил. лв., спрямо 2012 г. когато са 2 551 869 хил. лв., което се дължи на увеличените текущи и нетекущи пасиви. Текущите пасиви нарастват (с 2,26% на 1 985 514 хил. лв. от 1 941 600 хил. лв. спрямо 2012 г.), основно от увеличените търговски задължения. Нетекущите пасиви също нарастват през отчетния период (с 55%, на 1 089 889 хил. лв. от 610 269 хил. лв.), в резултат на увеличените дългосрочни задължения към свързани лица.

Съотношението собствен капитал и дълготрайни активи за текущата година е 0,68 спрямо 0,68, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи

Коефициента на обща ликвидност за 2013 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви), е 0,47 спрямо 0,28, което е индикатор, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата година е 1,34 спрямо 1,66 и означава, че дружеството разполага с достатъчно собствен финансов ресурс за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните задължения.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура, може да бъде направен извод, че общото финансово състояние на „НЕК“ ЕАД, към края на 2013 г. се определя като **относително лошо**.

От представеният бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с дейността „координатор на балансираща група“ за периода 2014 - 2018 г. е видно следното: прогнозните приходи на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща правата и задълженията на „координатор на балансираща група“ на „НЕК“ ЕАД е разработена на база прогнозни количества електроенергия, с които компанията ще търгува на свободния пазар.

Обемът на продажбите на електрическа енергия нараства от XXX МВтч за 2014 г. до XXX МВтч за 2018 г.

Средната цена, по която дружеството ще купува електрическата енергия е в размер на XXX лв./ МВтч за 2014 г.; XXX лв./ МВтч за 2015 г.; XXX лв./ МВтч за 2016 г.; XXX лв./ МВтч за 2017 г. и за 2018 г. е XXX лв./МВтч.

Средната цена, по която дружеството ще продава електрическата енергия е в размер на XXX лв./ МВтч за 2014 г.; XXX лв./ МВтч за 2015 г.; XXX лв./ МВтч за 2016 г.; XXX лв./ МВтч за 2017 г. и за 2018 г. е XXX лв./МВтч.

Финансовият резултат на дружеството за целия период на бизнес плана е нарастваща печалба, като за 2014 г. от XXX хил. лв. се увеличава до XXX хил. лв. за 2018 г.

За периода на бизнес плана се прогнозира разходите за дейността по елементи годишно да нарастват с 3% инфлация. Прогнозира се в резултат на нарастване на разходите за закупваната електрическа енергия, която ще участва в микса на „НЕК” ЕАД като търговец, да се увеличи доставната цена, поради което се предвижда и нарастване на продажните цени, съответно реализиране на по-високи приходи през пет годишния период.

Стойностите на коефициентите за ефективност на разходите намаляват незначително за периода на бизнес плана. Стойностите над единица показват, че приходите ще превишават разходите, от друга страна коефициентите на приходите показват, че дружеството ще се стреми да получава повече приходи от извършените разходи, но в следствие на очакваното увеличение на разходите за закупуване на електрическа енергия, ще се наблюдава незначително влошаване на показателите.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извода, че „НЕК” ЕАД притежава финансови възможности за извършване на дейността ”търговия с електрическа енергия” с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група”, тъй като представеният бизнес план показва тенденция за положително финансово развитие основаващо се на прогнозирана нарастваща печалба.

IV. Договор за участие в стандартна балансираща група.

В съответствие с чл. 12, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ и чл. 11, ал. 1, т. 9 от ПТЕЕ, „Национална електрическа компания” ЕАД е представило проект на Договор за участие в балансираща група, който съдържа:

Глава

Определения и правила за тълкуване

В този Договор, приложенията и допълнителните споразумения към него, следните термини и фрази ще имат значенията, дадени по-долу, освен ако контекста не изисква друго:

“Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО), юридическо лице изпълняващо дейностите по единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система и осигуряването на равнопоставен достъп до електропреносната мрежа на ползвателите на мрежата, съгласно Закона за енергетиката.

“Оператор на пазара” означава Електроенергиен търговски оператор (ЕТО), като звено от ЕСО, извършващ регистрацията на търговските участници на пазара на електрическа енергия и отговарящ за регистрацията на дневните товари графици и цялото администриране на свободния пазар на електрическа енергия.

“Сетълмент” е процес, прилаган от оператора на електроенергийната система за индивидуално изчисляване на отклоненията на реално потребената или произведена електрическа енергия от договорените количества за даден период.

“Период на сетълмент” 1/един/ астрономически час.

“Дневен график”, или “Дневен товаров график” означава график на доставка, за период от 24 часа съгласно ПТЕЕ.

“Известие за дневен график за доставка” – означава график за доставка на електрическа енергия за период от 24 часа, който ще бъде изпращан от страна на УЧАСТНИКА към КООРДИНАТОРА, съгласно условията и указаните срокове в Договора.

(D) – денят, в който започва физическата доставка на електрическата енергия.

(D-1) – денят, предхождащ деня за доставка (D), в който се изпращат известията за дневни графици за доставка на ЕТО.

(D-2) – денят, предхождащ деня D-1.

„Балансиране” на търговски участник е компенсирането на разликата между количествата потребена/произведена енергия и количествата по графиците за доставка/производство съгласно

сключените договори. „Балансираща енергия” е активната електроенергия, която електроенергийният системен оператор активира за компенсиране на разликата между регистрираните при него договорени и фактически реализираните графици за доставка, както и колебанията на товарите с недоговорен график за доставка. „Стандартна балансираща група” е група от търговски участници по чл. 100, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), които сключват сделки с електрическа енергия при свободно договорени цени, към която се прилагат общите условия на балансиране съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 ЗЕ (Правилата за търговия с електрическа енергия).

„Член” на балансираща група:

„Пряк член” на балансираща група – търговски участник, който има договори с повече от един доставчик за обектите си в групата, но отговорността за балансиране е прехвърлена само на един от тях (координатора). „Непряк член” на балансираща група – търговски участник, който има договор само с един доставчик за обектите си в групата и за които отговорността за балансиране е прехвърлена на този доставчик (координатора). „Небаланс” е разликата между количествата потребена / произведена енергия и количествата по графика за доставка / производство съгласно сключените договори. „Положителен небаланс” е сумата от измерените количества излишък в MWh; „Отрицателен небаланс” е сумата от измерените количества недостиг в MWh; „Обект” е всяка отделена/обособена по отношение на измерването на електрическата енергия електрическа инсталация на съответен търговски участник. „Методика” - Методика за разпределяне на небалансите в стандартната балансиращата група с координатор НЕК ЕАД.

Глава

Предмет на договора

Договорът регламентира сделките за компенсиране на отклоненията между количествата потребена електрическа енергия и валидираните от Оператора агрегирани графици за продажба и/или покупка на електрическа енергия за всеки период на сетълмент на УЧАСТНИКА в балансиращата група на КООРДИНАТОРА.

Предмет на договора са условията за участие в балансираща група, прехвърлянето на отговорността за балансиране и методика за разпределение на общия небаланс в балансиращата група между отделните членове на балансиращата група.

Глава

Срок на договора и условия за влизане в сила

Срокът на договора е една година, считано от влизането му в сила. Договорът влиза в сила на покъсната от двете дати: датата на подписване на договора или датата на кумулативното изпълнение на следните условия:

Глава

Условия за сключване на договор с участник

Необходимите условия за сключване на договор на КООРДИНАТОРА на стандартната балансираща група на НЕК ЕАД с УЧАСТНИК, са съгласно изискванията на раздел IV. “Условия за участие в стандартната балансираща група” от Общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на стандартната балансираща група с координатор НЕК ЕАД - Търговец(Общи принципи).

Глава

Известяване на количествата електрическа енергия

УЧАСТНИКЪТ предоставя на КООРДИНАТОРА известие за дневен график за доставка на необходимите му количества електрическа енергия. Дневният график обхваща 1 (един) ден, започвайки от 00:00ч. до 24:00ч. на съответния ден.

Всеки ден (D-2) до 14:00ч. УЧАСТНИКЪТ изпраща на КООРДИНАТОРА известието по ал.1 - прогноза за потреблението на електрическа енергия за обектите си регистрирани при ЕСО за ден на доставка (D)

В случай на неочаквани събития, в следствие на които се очаква промяна в количествата, УЧАСТНИКЪТ има право да изпрати корекция на Известието за дневен график за доставка на КООРДИНАТОРА най-късно до 10:30ч. на D-1. УЧАСТНИКЪТ уведомява КООРДИНАТОРА за промените устно по телефона, както и писмено по електронна поща.

УЧАСТНИКЪТ - непряк член на балансиращата група, ако избере да не изпраща известие за дневен график за доставка, за което попълва декларация, КООРДИНАТОРЪТ поема отговорността за балансиране на неговите обекти. В този случай УЧАСТНИКЪТ заплаща предизвиканите разходи за балансираща енергия, включени в цената за активна електрическа енергия, уговорена в договора за доставка.

Глава

Изисквания за обмен на информация

УЧАСТНИКЪТ изпраща Известие за дневен график за доставка в сроковете по чл.5 на официалния електронен адрес на КООРДИНАТОРА или по друг определен от КООРДИНАТОРА начин.

УЧАСТНИКЪТ е длъжен незабавно да информира КООРДИНАТОРА по факс и по телефон при невъзможност за изпращане на Известие за дневен график за доставка по електронен път в срока по чл.5, ал. 2

В случай, че УЧАСТНИКЪТ не е изпратил Известие за дневен график за доставка в сроковете по чл.5 с изключение на чл. 5 ал. 4, или не е информирал КООРДИНАТОРА съгласно ал. /2/, КООРДИНАТОРЪТ прилага служебна стойност /0/ нула за съответните липсващи почасови данни.

КООРДИНАТОРЪТ не дължи неустойки и обезщетения на УЧАСТНИКА за възникнали отклонения, или неточности в дневния график за доставка.

Глава

Права и задължения на страните

КООРДИНАТОРЪТ има право:

Да получава всички почасови графици за доставка на електрическа енергия за всички обекти на УЧАСТНИКА, по отношение на които носи отговорността за балансиране;

Да получава редовно и навреме информация за предстоящи промени в потреблението на електрическа енергия на членовете на балансиращата група в следствие на ремонт, профилактика, реструктуриране на производство, въвеждане, извеждане на мощности, аварийни събития и други, оказващи съществено влияние върху потреблението.

Да отправя искане към членовете на балансиращата група за коригиране на потреблението в реално време при възможност от тяхна страна.

Да прекрати и/или ограничи графиците за доставка, при настъпване на следните обстоятелства и при наложени от страна на ОПЕРАТОРА ограничения:

Да актуализира гаранционното обезпечение всеки шест месеца, в зависимост от небалансите на УЧАСТНИКА;

Да получава сумата, съответстваща на фактурирания небаланс (недостиг);

Да отстрани като член УЧАСТНИКА в балансиращата група, след изпращане на седемдневно писмено предупреждение, в следните случаи:

Ако от определен момент нататък УЧАСТНИКЪТ не изпълнява задълженията си съгласно Правилата за търговия.

Ако УЧАСТНИКЪТ наруши условията на този договор, в т.ч. при неплащане в срок, или ако не възстанови или не представи актуализирано гаранционно обезпечение в сроковете по договора.

Ако УЧАСТНИКЪТ преднамерено или системно допуска големи небаланси (в балансиращата си група), за което е получил писмено предупреждение от КООРДИНАТОРА.

Ако УЧАСТНИКЪТ е обявен в несъстоятелност или е в процес на ликвидация.

8. В случаите по т. 7 ще се счита, че УЧАСТНИКЪТ поема изцяло отговорността за небалансите на собствените си обекти.

КООРДИНАТОРЪТ се съобразява със сроковете за известяване определени от ОПЕРАТОРА или регламентираните в нормативната уредба. Взаимоотношенията, свързани с производството и консумацията на електрическа енергия в ЕЕС за периода на прекратяване на пазара, се уреждат с доставчиците от последна инстанция, предоставящи услуги от обществен интерес, по показанията на средствата за търговско измерване или съгласно договорите под условие, до приемането на ЗИД на ЗЕ.

производителите продават по цени, определени от ДКЕВР, а УЧАСТНИЦИТЕ купуват консумираната електрическа енергия по цена, определена от доставчика от последна инстанция в договорите за продажба или съгласно договорите под условие, до приемането на ЗИД на ЗЕ.

За периода по ал./1/, т.4 КООРДИНАТОРЪТ и УЧАСТНИЦИТЕ в балансиращата група не подлежат на балансиране.

В случай на аварийна ситуация и/или непреодолима сила, които имат локален характер и засягат отделен член на балансиращата група, УЧАСТНИКЪТ предприема необходимите мерки за съгласуване на графици за покупка и продажба, които да отчитат променените обстоятелства за следващия период на доставка.

КООРДИНАТОРЪТ не прекратява и не променя графици за доставка на УЧАСТНИЦИ в случаите след регистрирането им, ако същите не са променени и от ОПЕРАТОРА.

КООРДИНАТОРЪТ се задължава:

Да отговаря за небалансите на собствените си обекти и на обектите на членовете на балансиращата група;

Да осигурява равнопоставеност и прозрачност на начина на разпределение на небалансите между членовете в групата;

Да предоставя на всеки член на групата информация за индивидуалния му небаланс, неговото отношение спрямо общия небаланс на групата за всеки период на сетълмент;

Да предоставя на УЧАСТНИКА поисканите от него и уговорени в този Договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в Договора.

Да спазва разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и Правилата за търговия и разпорежданията на ЕСО.

Да изготвя месечно извлечение за почасов сетълмент за предходния месец и да го изпраща на УЧАСТНИКА, ведно с фактурата, издадена по реда на Раздел Девети;

УЧАСТНИКЪТ има право:

Да получава известия за сетълмент;

Да получи информация относно участието си в общия небаланс на групата;

Да получи заплащане на сумата по издадената фактура за небаланс (излишък);

Да получи остатъка от гаранционното обезпечение след прекратяване на договора за участие в стандартната балансираща група до 10 (десет) работни дни след уреждане на финансовите задължения между страните;

Да оспори измерените стойности на средствата за търговско измерване чрез координатора;

Да изисква необходимите данни и информация от КООРДИНАТОРА, съгласно Правилата за търговия.

УЧАСТНИКЪТ се задължава:

Да прехвърли отговорността за балансиране върху КООРДИНАТОРА, в качеството му на координатор на стандартна балансираща група;

Да планира, изготвя и изпраща в срок максимално точни прогнозни почасови графици за доставка на електрическа енергия за всички обекти, по отношение на които е прехвърлил отговорността за балансиране.

Да извършва всички необходими действия и да оказва пълно съдействие на КООРДИНАТОРА така, че да се осигури регистрирането и изпълнението на всеки дневен график за доставка.

Да спазва указанията на координатора за изготвяне на прогнозните графици и за потреблението.

Да предостави и актуализира гаранционно обезпечение по реда на раздел XI от настоящия договор.

Да уведомява КООРДИНАТОРА в посочените в Договора срокове при: невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по Договора; за провеждане на планови ремонти или други дейности, които биха повлияли на изпълнението на задължението му за приемане на договорените количества; промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този Договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури, в номерата на банковите си сметки и др.

Да предоставя на КООРДИНАТОРА поисканите от него и уговорени в този Договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в Договора.

Да спазва разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и Правилата за търговия и разпорежданията на ЕСО така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

По разпореждане на ЕСО съгласно Правилата за търговия, УЧАСТНИКЪТ ще увеличава, намалява, и/или прекъсва изпълнението на задължението си за получаване на електрическа енергия или ще извършва всяко друго действие, разпоредено от ЕСО, при условие, че такова увеличаване, намаляване, прекъсване и съкращаване, по преценката на ЕСО се налага от ограничения в електроенергийната система.

Отношенията на страните при ситуации по предходната алинея се уреждат съгласно Правилата за търговия.

Глава

Принципи за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група. Оспорване на количества.

ЕСО извършва физически и финансов сетълмент на месечна основа, като фактурира небалансите на КООРДИНАТОРА. След получаване на измерените стойности по обекти за всеки член на балансиращата група от собствениците на измервателните системи до 12,00 ч. на втория работен ден за дните от предходния месец, но не по-късно от три работни дни, КООРДИНАТОРЪТ предоставя данните на УЧАСТНИКА в стандартната балансираща група. Получените измерени стойности по ал. 2 трябва да бъдат потвърдени от УЧАСТНИКА пред КООРДИНАТОРА, в рамките на два работни дни, от получаване на данните. Получените измерени стойности по ал. 2 могат да бъдат оспорени от УЧАСТНИКА чрез КООРДИНАТОРА пред собствениците на измервателните системи в рамките на два работни дни от получаване на данните. Неоспорени стойности в този срок се смятат за потвърдени от съответната страна. В случаите на оспорване на количества по този договор, УЧАСТНИКЪТ прилага необходимите документи (справки, показания на електромери, обменена информация с ЕСО и Преносното предприятие). КООРДИНАТОРЪТ проверява повторно данните и в рамките на два работни дни, може да оспори данните пред собствениците на измервателните системи. След корекция или потвърждаване от страна на собствениците на измервателните системи, КООРДИНАТОРЪТ при необходимост информира ЕСО за издаване на ново/и извлечения за сетълмент. При разпределяне на небалансите КООРДИНАТОРЪТ, спазва изискванията на раздел V от Общи принципи за разпределяне на небалансите, като използва Методика за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група с Координатор НЕК ЕАД. КООРДИНАТОРЪТ разпределя разходите за небаланс за всеки период на сетълмент на участниците по цени за енергиен недостиг и енергиен излишък на база на индивидуалните отклонения. КООРДИНАТОРЪТ има право да променя Методиката за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група с Координатор НЕК ЕАД с едномесечно предизвестие. След получаване на месечното извлечение за сетълмент на стандартната балансираща група от независимият преносен оператор, КООРДИНАТОРЪТ изготвя отделно за всеки УЧАСТНИК на балансиращата група месечно извлечение, което включва агрегираните стойности от дневния сетълмент за периода.

Глава

Фактуриране, заплащане и санкции

Страните фактурират дължимите плащания по този договор както следва чрез издаване на една фактура, на база месечните извлечения за сетълмент. Всяка от страните издава фактура за предходния месец, в срок до 3/три/ работни дни след изпращането на месечните извлечения за сетълмент по чл.12, ал./2/,която се изпраща по електронен път на другата страна. Всяка от страните заплаща фактурата по чл. 13, ал. 2 до 20/двадесето/ число на месеца, следващ отчетния. В случай на забавено плащане по този договор, неизправната страна заплаща обезщетение, в размер на законната лихва, изчислена на годишна база от 360 дни, върху дължимата сума от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката на изправната страна. Неизправната страна изпада в забава от деня, следващ срока за плащане. В случай, че преведените суми от неизправната страна не са достатъчни да покрият лихвите и главницата, първо се погасяват лихвите.

Глава

Условия, ред и срокове за смяна на доставчика на електрическа енергия и координатора на балансиращата група

Условията и реда за смяна доставчика на електрическа енергия и координатора на балансиращата група са регламентирани в Глава Осма на Правилата за търговия.

Глава

Обезпечения

УЧАСТНИКЪТ предоставя в полза на КООРДИНАТОРА гаранционно обезпечение за сделките, сключвани на пазара на балансираща енергия, със срок на валидност 30 /тридесет/ дни след изтичане срока на Договора. Обезпечението представлява неотменяема безусловна банкова гаранция по образец, открита в полза на КООРДИНАТОРА, или депозит по сметка на КООРДИНАТОРА. В седемдневен срок от подписване на договора, УЧАСТНИКЪТ е длъжен да внесе по сметка на КООРДИНАТОРА гаранционния депозит, съответно да представи на КООРДИНАТОРА банкова гаранция, като представянето на обезпечение е условие за влизане на договора в сила. КООРДИНАТОРЪТ има право да изисква актуализация на сумата по ал. /4/, когато нетното задължение към КООРДИНАТОРА за последните три месеца надвишава с повече от 5% на месец сумата на предоставеното обезпечение. В случай, че нетното задължение към КООРДИНАТОРА за

отделен месец надвишава с 10% сумата на предоставеното обезпечение, КООРДИНАТОРЪТ има право да изиска актуализация на сумата на обезпечението. Обезпечението в полза на КООРДИНАТОРА се актуализират в срок до пет работни дни от уведомлението на КООРДИНАТОРА, съгласно условията. При забавяне на плащане до 5/пет/ работни дни КООРДИНАТОРЪТ усвоява предоставеното му обезпечение до размера на дължимата сума, за което информира УЧАСТНИКА с уведомително писмо изпратено по електронна поща или факс. УЧАСТНИКЪТ е длъжен да предостави ново гаранционно обезпечение под формата на банкова гаранция и/или депозит в полза на КООРДИНАТОРА в рамките на 5/пет/ работни дни от датата на уведомлението. В случай, че плащането за реализираните небаланси не е осъществено в срок и/или не е възстановена изискуемата сума на гаранционното обезпечение, КООРДИНАТОРА има право да отстрани УЧАСТНИКА от балансиращата група, при условията на чл. 7, ал/1/, т.12.2., без предизвестие, както и да не регистрира график за доставка, в случаите когато КООРДИНАТОРЪТ е и доставчик. В случай, че при прекратяване на договора УЧАСТНИКЪТ няма непогасени задължения към КООРДИНАТОРА, при подписване на допълнителното споразумение за прекратяване на договора КООРДИНАТОРЪТ връща на УЧАСТНИКА оригинала на банковата гаранция, респективно депозита.

Глава

Непреодолима сила

Обстоятелства на непреодолима сила са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след

сключването на договора като, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залеждания, обледявания и др.) При наличие на обстоятелства на непреодолима сила двете страни се задължават взаимно да се уведомяват във възможно най-кратки срокове за началото на обстоятелствата, както и да положат всички необходими условия за намаляване или предотвратяване на вредите и последствията от тези обстоятелства. Потвърждаване на обстоятелства на непреодолима сила се извършва със сертификат, издаден от БТПП, в срок от 14 (четирнадесет) дни от началото на непреодолимата сила. В случай, че страната позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по ал. 2 или не потвърди обстоятелството по ал. 3, същата губи право да се позовава на непреодолима сила. Докато трае непреодолимата сила изпълнението на задълженията по договора се спира. В случай, че непреодолимата сила, продължи повече от 180 (сто и осемдесет) дни всяка от страните има правото да прекрати договора.

Глава

Прекратяване на договор

Договорът се прекратява в следните случаи: При заличаването на УЧАСТНИКА от регистъра на търговските участници, поддържан от ЕСО ЕАД; При заличаването на юридическото лице, страна по този договор; С изтичане на срока; По взаимно съгласие между страните; Едностранно от всяка от страните с 30 (тридесет) дневно писмено предизвестие. При нарушаване от УЧАСТНИКА на условията на договора и Правилата, за което той е бил писмено предупреден При неизплатени задължения на УЧАСТНИКА, както и при невнесени или невъзстановени гаранционни обезпечения.

Глава

Уреждане на спорове

Всички спорове по изпълнението на този договор ще се уреждат по пътя на преговорите между страните. В случай, че не бъде постигнато съгласие по клаузите на този договор, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред съответния съд при спазване на действащото материално и процесуално право.

Глава

Други условия

Всички изменения и допълнения на този договор се извършват в писмена форма, за което се подписва допълнително споразумение между страните. По време на валидността на този договор страните са задължени да се информират взаимно за всички настъпили промени по фирмена и данъчна регистрация, отнасящи се, но неограничаващи се до: наименование на дружествата; седалище и адреси за кореспонденция; номера на банкови сметки и други обстоятелства от съществено значение за изпълнение на задълженията му по този договор. Всички предизвестия и уведомления по този договор следва да бъдат в писмена форма, подписани от упълномощени представители на страните. Срокът на предизвестията и уведомленията започва да тече от момента на получаването им от страната по договора, към която са отправени при спазване на разпоредбите на Гражданския процесуален кодекс. Всички предизвестия и уведомления се изпращат по адреса на седалище на всяка от страните, посочено в началото на договора. При липса на писмени уведомления по този Договор, в случаите, когато такава се изисква, изправната страна не носи отговорност за настъпилите вреди. За всички неуредени отношения по този договор се прилага действащото гражданско законодателство на Република България. Страните посочват в Приложение № 3 към Договора, необходимата информация за контакти: адрес за кореспонденция, лица за контакт, телефонни и факс номера, e-mail адреси, както и банкови реквизити.

От направеният преглед на предложения от „Национална електрическа компания” ЕАД проект на Договор за участие на потребители в балансираща група може да се направи извода, че отговаря на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ и е в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата” е Наредба №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.) с всички последващи изменения и допълнения”.

2. т. 1.1.4. чл. 21, ал.1, т. 7 от ЗЕ се заменя с чл.21, ал.1, т.13 от ЗЕ.

3. т. 1.1.5. чл. 21, ал.1, т. 7 от ЗЕ (обн. ДВ, бр. 64/17.08.2010 г.) се заменя с чл.21, ал.1, т.9 (обн. ДВ, бр. 66/26.07.2013 г.).

4. т. 1.1.5. чл. 21, ал.1, т. 7 от ЗЕ (обн. ДВ, бр. 64/17.08.2010 г.) се заменя с чл.21, ал.1, т.9 (обн. ДВ, бр. 66/26.07.2013 г.).

5. т. 1.1.6. чл. 21, ал.1, т. 7 от ЗЕ се заменя с чл.21, ал.1, т.9 от ЗЕ.

6. т. 1.1.7. чл. 21, ал.1, т. 7 от ЗЕ се заменя с чл.21, ал.1, т.9 от ЗЕ.

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник” е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

а. т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията”, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия” („лицензионната дейност”) включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“ в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

б. т.2.2.3 става 2.2.1. и се заменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия”;

с. т. 2.2.4. става точка 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на потребители, на други търговци, на които е издадена лицензия за „търговия с електрическа енергия”, на производители, на балансиращия, както и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно „Правилата за търговия с електрическа енергия”.

д. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група” и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група.“

6. Точка 2.3. се изменя така:

„Лицензиантът може да упражнява търговия с електрическа енергия при условията на чл. 102 от ЗЕ.“

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., б. „а“ думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., б. „б“ думата „двустранните“ се заменя с думата „склучените“.

IV. В т. 4 „Материални и човешки ресурси“

1. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.4.2., б. „б“ се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара.“

3. В т. 3.4.2., б. „в“ думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.4.4. се създава нова б. „г“ със следното съдържание:

„б) работа с участници в „стандартна балансираща група“, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.

5. В т. 3.5. думата „потребителите“ се заменя с израза „участници в стандартна балансираща група“.

6. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с думата „участниците“.

7. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с израза „участниците в стандартна балансираща група“.

8. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с думата „участниците“.

9. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с думата „участника“.

10. В т. 3.5.7. изразът „потребителите от предоставяните услуги по снабдяване с електрическа енергия“ се заменя с думата „участниците“.

11. Точка 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията договор за участие в „стандартна балансираща група“ съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в стандартната балансираща група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение №3.“

12. В т. 3.5.9. се изменя така:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

13. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

V. В т. 4 „Качество на услуги“

1. В т. 3.6.1. думата „потребителите“ се заменя с думата „участниците“.

2. В т.3.8.1. думата „дейност“ се заменя с „дейности“.
3. В т. 3.8.4. „Наредбата“ е Наредба №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.) с всички последващи изменения и допълнения”.
4. В т.3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с думата „участниците“.
5. Създава се нова т.3.8.8. със следното съдържание:
„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия” и като „координатор на стандартна балансираща група” и извънредни отчети, поискани от Комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.“
6. В т.3.11.1 се изменя т.3 така:
„3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“

Решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Национална електрическа компания ” ЕАД заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-53/03.10.2013 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-230-15/04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия” с права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група”.
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление.
3. Да покани за участие в откритото заседание представители на „Национална електрическа компания ” ЕАД
4. Датата и часа на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в Интернет.