



ПРОТОКОЛ

№ 267

София, 07.12.2017 година

Днес, 07.12.2017 г. от 11:08 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, Георги Златев, Евгения Харитоновна, 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“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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 с вх. № Е-Дк-833 от 04.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2018 г. на границите Република България – Република Румъния и Република България – Република Гърция.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Георгиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-835 от 04.12.2017 г. относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Румяна Цветкова, Петя Андонова, Радостина Методиева, Радослав Райков

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.08.2017 г. на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ за издаване 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“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан

Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 17.05.2017 г. на „Грийн Уърлд Груп“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Бойко Стоянов и Радостина Методиева

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-22 от 15.05.2017 г. на „ЛОНИКО“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на 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, Вера Георгиева, Бойко Стоянов, Радостина Методиева

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 09.10.2017 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за прекратяване на лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

7. Проект на решение относно заявления с искане за изменение на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Райков сервиз“ ООД.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Диана Николкова, Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-833 от 04.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2018 г. на границите Република България – Република Румъния и Република България – Република Гърция.

Административното производство е образувано във връзка с постъпили искания от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-94 от 07.11.2017 г. и вх. № 13-41-99 от 01.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за годишните и месечните търгове по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (Румъния) и годишните, месечните и дневните търгове по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и IPTO S.A. (Гърция) за 2018 г.

Представените проекти на Тръжните правила са разработени в съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13.07.2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и регионално сътрудничество между операторите, във връзка с въвеждане на общи правила и процедури за разпределяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на Република България и съседните електроенергийни системи. Целта е осигуряване оптимално управление на тесните места на електропреносните мрежи, насърчаване развитието на енергийния обмен и координираното разпределение на трансграничния капацитет чрез недискриминационни пазарно обусловени решения.

Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД, в качеството му на независим

преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори. Регламент (ЕО) № 714/2009 вменява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с посочения регламент и насоките по член 18 от същия, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи, както и общи процедури и координация за разпределяне на капацитет по междусистемните електропроводи.

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия представените проекти за тръжни правила за контролните зони на ЕСО ЕАД и операторите на преносни системи (ОПС) на Гърция и Румъния следва да се съгласуват от КЕВР. В проектите за тръжни правила подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на търговските участници, организацията и провеждането на тръжните процедури, определянето на резултатите от тръговете, правилата за вторичен пазар на физически права за пренос, правилата за използване на присъдени физически права, изискванията и сроковете за сетълмент и плащане, принципите за намаляване на предлаганите преносни способности и др. Като приложения са представени необходимите формуляри във вид на заявление за регистрация, данни за връзка с ЕСО ЕАД и с ползвател, съобщения за прехвърляне на ФПП, официални празници през 2018 г. и съобщение за известяване на насрещна страна и други необходими формуляри, които участниците следва да попълват съгласно изискванията на Тръжните правила.

Съгласно чл. 51, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента), в срок от шест месеца след влизането му в сила, всички ОПС представят хармонизирани правила за разпределяне по отношение на дългосрочните права за пренос съгласно чл. 52, пар. 2 от Регламента, което включва изисквания, специфични за региона и за границата на тръжната зона, ако такива са разработени от операторите на преносни системи във всеки регион за изчисляване на преносната способност в съответствие с чл. 52, пар. 3 от Регламент 2016/1719. В тази връзка ЕСО ЕАД с писмо с вх. № Е-13-41-44 от 19.04.2017 г. е представило за одобряване Предложение от всички ОПС за хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламента (Правилата), част от което е и Регионален анекс за региона за изчисление на преносна способност на Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) към правилата. На основание чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719, когато за одобряването на условията или методиките се изисква решение от повече от един регулаторен орган, компетентните регулаторни органи провеждат взаимни консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение, след което в срок от шест месеца регулаторните органи вземат решения относно представените условия или методики. Следователно за да разгледа условията на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към правилата КЕВР провежда консултации с националните регулаторни органи (НРО) от региона. След проведените такива, ANRE-Румъния, RAЕ-Гърция и КЕВР постигнаха общо решение да поискат от Агенцията за сътрудничество между регулаторните органи на енергия (АСРЕ) да вземе решение за одобряване на предложението Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 52 на Регламента.

С решение по Протокол № 221 от 23.10.2017 г. КЕВР е приела всички регулаторни органи на РИПС ЮИЕ единодушно и съвместно да поискат от АСРЕ да приеме решение по предложението за Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламента. В тази връзка на 27.10.2017 г. е изпратено писмо до АСРЕ от трите регулатора, в което се иска да се вземе решение за одобряване на предложен Регионален анекс.

След проведена консултация с АСРЕ и представители на НРО от РИПС ЮИЕ

относно изясняване на причините, поради които ОПС не са се присъединили към единна платформа за разпределяне на преносна способност и не са изменили собствените си платформи, за да изпълнят изискванията на Хармонизираните правила за разпределяне (ХПР), по отправено искане от АСРЕ, КЕВР с писмо с изх. № Е-13-41-93 от 03.11.2017 г. е изисквала от ЕСО ЕАД съвместно с ОПС от РИПС ЮИЕ да измени Регионален анекс към ХПР и в срок до 10.11.2017 г. да го изпрати до АСРЕ. В тази връзка на 13.11.2017 г. гръцкия ОПС от името на трите оператора е изпратил подробна обосновка и изменен анекс до АСРЕ и трите НРО.

Във връзка с горното и на основание чл. 4, пар. 10 от Регламент 1719/2016 с решение по Протокол № 232 от 21.11.2017 г., т. 1, КЕВР е приела, че не следва да се произнася относно предложените за 2018 г. тръжни правила за провеждане на годишни и месечни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности на границите между тръжните зони на ЕСО ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA (Румъния) и Правила за достъп до междусистемната връзка Гърция-България, които следва да са част от Регионалния анекс, след вземане на решение от страна на АСРЕ.

На 29.11.2017 г. АСРЕ изпрати проект на решение, както и изменен Регионален анекс за коментари от НРО. Според изискванията на чл. 8, пар. 1 от Регламент (ЕО) № 713/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година за създаване на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия (Регламент 713/2019), подготвяйки своето решение АСРЕ трябва да се консултира със заинтересованите НРО и ОПС от региона. Предвид краткия срок за одобрение на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 52 на Регламента и проведените предхождащи консултации, АСРЕ е счела за необходимо да съкрати консултацията с ОПС и НРО.

В проекта на решение АСРЕ посочва, че едногодишното отлагане на изпълнението на ХПР и Регионалния анекс за Югоизточна Европа, няма да създаде значителни вреди за функционирането на пазара на електрическа енергия в региона. АСРЕ посочва също, че одобрява РИПС ЮИЕ да отложат с една година изпълнението на ХПР и Регионалния анекс към тях. По тези причини, АСРЕ, счита за необходимо в предложения от ОПС първоначален вариант на Регионален анекс да бъдат заличени членовете, касаещи Тръжните правила на границите България-Гърция и България Румъния, съответно да бъде въведена нова разпоредба отнасяща се до срока за изпълнение на ХПР в РИПС ЮИЕ, а именно:

„1. Тези правила за разпределяне влизат в сила на датата, обявена от Платформата за разпределяне, специално за границите Румъния - България и България – Гърция“ и

„2. Тези правила за разпределяне се прилагат за разпределяне на капацитета за дългосрочни права за пренос с период на доставка от 2019 г. нататък.“.

Във връзка с изложените по-горе аргументи, КЕВР следва да разгледа и съгласува предложените от ЕСО ЕАД проекти на Тръжни правила, а именно:

1. Проект на Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способностинна границата между тръжните зони на „Електоренергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA). Същият регламентира условията и реда, въз основа на които през 2018 г. на българо – румънска граница TRANSELECTRICA ще организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности и ще администрира вторичния пазар. Проектът не предвижда разлики в основните принципи и отговорности за 2018 г. спрямо регламентираните през 2017 г.

2. Проект на Правила за достъп до междусистемната връзка Гърция – България. Същият регламентира условията и реда, въз основа на които през 2018 г. на българо – гръцка граница ЕСО ЕАД ще организира месечните търгове за разпределение на преносни способности, а IPTO S.A. ще организира годишните и дневните търгове. Проектът не предвижда разлики в основните принципи и отговорности за 2018 г. спрямо регламентираните през 2017 г.

След преглед на проектите за 2018 г. може да се направи извод, че същите са в синхрон с изискванията на Регламент (ЕО) № 714/2009 г., както и че в тях липсват съществени промени, спрямо съгласуваните Тръжните правила за 2017 г.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано във връзка с постъпили искания от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от 07.11.2017 г. и 01.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за годишните и месечните търгове по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД, С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. и годишните, месечните и дневните търгове по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и IPTO S.A. Основанието за одобряване на тези правила е Регламент № 714/2009 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия. Съгласно чл. 51, пар. 1 от Регламент 1719/26.09.2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност, в срок от шест месеца след влизането му в сила, всички ОПС представят хармонизирани правила за разпределяне по отношение на дългосрочните права за пренос (съгласно чл. 52, пар. 2 от Регламента). Това е направено от страна на ЕСО ЕАД, но след проведени консултации между КЕВР, румънския и гръцкия регулатор трите регулатора са постигнали общо решение да поискат от Агенцията за сътрудничество между регулаторните органи на енергия (АСРЕ) да вземе решение за одобряване на предложения Регионален анекс към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 52 на Регламента. П. Младеновски поясни, че няма да се спира подробно на този въпрос, защото се докладва вече за трети път. На 29.11.2017 г. АСРЕ е изпратила проект на решение, както и изменен Регионален анекс за коментари от НРО. Според изискванията на чл. 8, пар. 1 от Регламент № 713, подготвяйки своето решение АСРЕ трябва да се консултира със заинтересованите национални регулаторни органи и операторите на преносни системи от региона. В проекта на решение АСРЕ посочва, че едногодишното отлагане на изпълнението на ХПП и Регионалния анекс за Югоизточна Европа, няма да създаде значителни вреди за функционирането на пазара на електрическа енергия в региона. АСРЕ посочва също, че одобрява страните от Югоизточна Европа да отложат с една година изпълнението на ХПП и Регионалния анекс към тях. АСРЕ счита за необходимо в предложения от ОПС първоначален вариант на Регионален анекс да бъдат заличени членовете, касаещи Тръжните правила на границите България-Гърция и България - Румъния, съответно да бъде въведена нова разпоредба, която се отнася до срока за изпълнение на ХПП. Във тази връзка и след изваждането членовете от ХПП с изложените по-горе аргументи, КЕВР следва да разгледа и съгласува предложените от ЕСО ЕАД проекти на Тръжни правила, а именно:

1. Проект на Правила за годишния и месечните капацитети за координирано разпределение на преносни способности на границата между тръжните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA). Същият не е променен и е съгласно регламентираните отговорности през 2017 г. Регламентират се условията и реда, въз основа на които през 2018 г. на българо – румънска граница TRANSELECTRICA ще организира годишните и месечните търгове за разпределение на капацитети и ще администрира вторичния пазар.

2. Проект на Правила за достъп до междусистемната връзка Гърция – България. Същият регламентира условията и реда, въз основа на които през 2018 г. на българо – гръцка граница ЕСО ЕАД ще организира месечните търгове за разпределение на преносни способности, а IPTO S.A. ще организира годишните и дневните търгове. Проектът не предвижда разлики в основните принципи спрямо съгласуваните през 2017 г. След преглед на проектите за 2018 г. може да се направи извод, че същите са в синхрон с изискванията на Регламент № 714, както и че в тях липсват съществени промени, спрямо съгласуваните Тръжните правила за 2017 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009

г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;

2. Да съгласува:

2.1. Проект на Правила за годишния и месечните *търгове* за координирано разпределение на преносни способности на границата между тръжните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA);

2.2. Проект на Правила за достъп до междусистемната връзка Гърция – България.

П. Младеновски поясни, че в заглавието има пропуск и е записано: *Правила за годишния и месечните за координирано разпределение на преносни способности на границата между тръжните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA)*. Това е причината в т. 2.1. от проекта на решение да е пропуснато да се запише „*капацитети*“: „*Правила за годишния и месечните капацитети...*“.

И. Иванов обърна внимание, че в заглавието на документа е записано: *Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способности на границата между тръжните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA)*. Правилно е да се запише „*търгове*“. Това трябва да бъде допълнено в проекта на решение.

С. Тодорова обърна внимание, че в т. 1 също не е записано „*търгове*“.

И. Иванов каза, че това наистина е така, но се отнася за доклада.

С. Тодорова каза, че докладът също трябва да се публикува.

И. Иванов отговори, че също си е отбелязал тази корекция.

С. Тодорова запита И. Иванов дали тя не трябва да прави тази забележка, след като той си я е отбелязал на листа. Какво има да се коментира? Трябва да се добави.

И. Иванов каза на П. Младеновски да направи необходимата корекция.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-833 от 04.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2018 г. на границите Република България – Република Румъния и Република България – Република Гърция.

2. Съгласува:

2.1. Проект на Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способността на границата между тръжните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA);

2.2. Проект на Правила за достъп до междусистемната връзка Гърция – България.

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

Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-835 от 04.12.2017 г. относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентираны в Правилата за търговия с електрическа енергия, по предложение на енергийните предприятия изменя или отменя и приема нови Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Във връзка с горното сформирана със Заповед № З-Е-139 от 04.09.2017 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ на данните, съдържащи се в подадените от енергийните дружества предложения и допълнителните писма към тях. Въз основа на извършения анализ са изготвени проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (Проект на ПИД на ПТЕЕ) и доклад с вх. № Е-Дк-703 от 25.10.2017 г., съдържащ мотивите към него, които са приети от КЕВР с решение по Протокол № 222 от 30.10.2017 г., т. 1. Посочените документи са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации на 30.10.2017 г. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, КЕВР на 07.11.2017 г. е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения 14-дневен срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх. № Е-13-41-96 от 20.11.2017 г., от „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-81 от 21.11.2017 г., от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-108 от 21.11.2017 г., от „ЧЕЗ Електро България“ АД с вх. № Е-13-47-71 от 21.11.2017 г., от „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-10 от 21.11.2017 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД с вх. № Е-13-16-6 от 20.11.2017 г., от „Калиакра Уинд Пауър“ АД с вх. № Е-13-40-4 от 21.11.2017 г., от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-120-9 от 22.11.2017 г., от Асоциация на търговците на електроенергия в България с вх. № Е-04-19-16 от 20.11.2017 г., от Асоциация свободен енергиен пазар с вх. № Е-04-37-15 от 07.11.2017 г. и вх. № Е-04-37-16 от 21.11.2017 г., от Българска ветроенергийна асоциация с вх. № Е-04-00-109 от 21.11.2017 г., от Национален съюз на независимите енергопроизводители „Екоенергия“ с вх. № Е-12-00-372 от 21.11.2017 г., от Съюз на производителите на екологична енергия – ВГ с вх. № Е-04-25-2 от 22.11.2017 г., от Асоциация „Хидроенергия“ с вх. № Е-04-40-4 от 22.11.2017 г. и от Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори с вх. № Е-04-05-13 от 20.11.2017 г. В 30-дневния срок за обществени консултации, изтичащ на 28.11.2017 г., на Портала за обществени консултации е публикувано становище от Американска търговска камара в България от 28.11.2017 г. Същото е постъпило и в КЕВР с писмо с вх. № Е-12-00-381 от 28.11.2017 г.

Постъпилите писмени становища и предложения от заинтересованите страни са обсъдени и анализирани, като мотивите във връзка с тях са изложени в съгласувателна

таблица към настоящия доклад.

Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения Проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 9 от ЗЕ КЕВР е приела Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г.). Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ Комисията при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентирани в правилата за търговия с електрическа енергия, по предложение на енергийните предприятия изменя или отменя и приема нови правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

С оглед развитието на интеграционните процеси на ниво Европейски съюз, както и осигуряването на условия за пазарно обединение на пазарите „ден напред“ и „в рамките на деня“ е възникнала необходимост от изменение и допълнение на действащите ПТЕЕ, в които да бъде регламентирано въвеждането на нов пазарен сегмент, а именно: пазарен сегмент „в рамките на деня“. В тази връзка Комисията за енергийно и водно регулиране на 01.08.2017 г. е публикувана на интернет страницата си съобщение, с което е поканила всички заинтересовани страни в срок до 15.08.2017 г., които имат отношение и предложения по темата, да представят в деловодството на Комисията своите проекти за изменение на ПТЕЕ, на хартиен и електронен носител.

Във връзка с постъпилите предложения от заинтересованите страни, за КЕВР възниква задължение да измени или да отмени и приеме нови правила за търговия с електрическа енергия. След разглеждане и анализ на направените предложения за изменение и допълнение, включени в приложената към доклада съгласувателна таблица, се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нови правила за търговия с електрическа енергия, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

С Проекта на Правила се цели създаването на правна рамка за въвеждане на пазарен сегмент в рамките на деня като част от борсовия пазар на електрическа енергия. Възможността за търговия в рамките на деня ще способства за постигането на по-голям баланс между търсенето и предлагането на електрическа енергия, тъй като ще компенсира в значителна степен дисбалансите между планираните доставки/покупки в Д-1 и в самия ден на доставка/покупка. По този начин ще се осигури по-голяма гъвкавост при прогнозирането и планирането и ще се минимизират загубите на търговските участници вследствие на неточни прогнози или възникнали извънредни обстоятелства. Като цяло извършването на този вид търговия ще доведе до връщане на равновесието на пазара.

На следващо място се прецизират и/или отменят разпоредби относно борсовия пазар на електрическа енергия, налагащи се в резултат на изключителната динамика в

развитието на борсовата търговия, въвеждането на различни пазарни сегменти, оперирани на отделни платформи за търговия и създаването на нормативни основания за бъдещи пазарни обединения.

С цел внасяне на яснота по отношение възникнали в практиката спорни моменти, се налага прецизиране на разпоредбите относно видовете договори и възможните страни по тях, които се сключват на пазара на електрическа енергия, доразвиване на чл. 100, ал. 2 от ЗЕ относно възможността за сключване на сделки за продажба на електрическа енергия от страна на обществения доставчик на борсовия пазар и на крайни клиенти, изрично посочване на координаторите на балансиращи групи и на собствениците на средства за търговско измерване като търговски участници по смисъла на ПТЕЕ и др.

Налице е необходимост от изрично регламентиране на правата и задълженията на търговци на електрическа енергия без физически обекти, тъй като към момента тези участници не са обхванати от разпоредбите на ПТЕЕ.

С Проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели по-ясно регламентиране на отношенията между оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи във връзка с обмена на информация и съдържанието на сключваните помежду им договори.

На следващо място предлаганите изменения са необходими с оглед прецизиране и допълване на разпоредбите относно смяната на доставчик/координатор на балансираща група. Нормативно следва да се регламентира съществуващата в практиката възможност за прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг. За пръв път се въвеждат изисквания и процедура в случаите на смяна на собственик или ползвател на обект, регистриран на свободен пазар.

С Проекта на ПИД на ПТЕЕ независимият преносен оператор се задължава да въведе процедура по известяване, валидиране и регистриране на графици за производство, графици за потребление и графици за обмен в рамките на деня на доставка. На оператора, също така, се дава срок да разработи и публикува на интернет страницата си отделна инструкция, в която да бъдат определени броят на сесиите и изискванията за номиниране и валидиране на графиците в рамките на деня.

С цел унифициране на информационните канали относно обмена на данни между търговските участници се въвежда задължение и се дава конкретен срок на независимия преносен оператор да определи с инструкция, съгласувана с операторите на електроразпределителни мрежи, спецификацията на единния протокол за комуникация.

На следващо място с предлаганите изменения се конкретизират отговорностите на независимия преносен оператор по отношение поддържането на публичните регистри. Предвижда се размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение, предоставяно от координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти в полза на преносния оператор, да се определят с негова инструкция. По този начин се осигуряват условия за бързи и навременни промени в изискванията, без да е необходимо провеждането на сложната процедура по промяна на ПТЕЕ.

В Глава XI „Мониторинг на пазара“ се създава нов Раздел IIIa „Информация, предоставена от оператора на борсовия пазар“, в който се определя необходимата информация, която борсовият оператор следва да публикува с цел осигуряването на необходимите данни за мониторинг на електроенергийния пазар.

Предвидени са изменения на допълнителната разпоредба на ПТЕЕ, които с оглед на специфичността на материята, свързана с отношенията на търговските участници на пазара на електрическа енергия, дават легални дефиниции на специфични понятия, като по този начин се осигурява правна сигурност на пазарните участници.

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

Прилагането на Проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането и прилагането на Проекта на ПИД на ПТЕЕ ще се

пристъпи към въвеждане на „пазар в рамките на деня“, което е следващ етап от протичащия в момента процес на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия. С въвеждането на сегмента „пазар в рамките на деня“ се очаква да се повиши броят на предлаганите от електроенергийната борса услуги и ще се създаде възможност за обединение на националния електроенергиен пазар със съседни пазари и/или междурегионални пазарни обединения на електрическа енергия. Последното ще засили конкуренцията между търговските участници, което ще е от полза не само за крайните клиенти на електрическа енергия, но и за обществото като цяло.

С предлаганите изменения във връзка с прецизиране и допълване на съществуващи нормативните изисквания ще се подобрят условията и средата на работа на пазарните участници и ще се усъвършенства функционирането и ефективността на електроенергийния пазар.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният Проект на ПИД на ПТЕЕ е съобразен с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003, Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25.11.2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия. В мотивите към предложените изменения, част от приложената съгласувателна таблица, които изменения са във връзка с цитираното европейско законодателство, са отразени конкретните регламенти и/или директиви, с които съответното предложение за изменение е съобразено. Така Проектът на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с посочените нормативни актове и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика, Комисията приема Правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия, както и контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия, които са приети на 20.11.2015 г. Работната група е изготвила доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, които са приети от КЕВР на закрито заседание, подложени са на обществено и публикувани на Портала за обществени консултации на 30.10.2017 г. В законоустановения 14-дневен срок след проведеното обществено обсъждане и след публикуването на Портала за обществени консултации, в Комисията е постъпил голям брой становища и предложения за допълнения на Правилата за търговия с електрическа енергия, които са подробно отразени в предоставената на членовете на Комисията съгласувателна таблица. По-голяма част от предложенията на заинтересованите страни са мотивирано отхвърлени. Приети са тези предложения, които по-скоро се отнасят до прецизиране на разпоредбата, както и за конкретни казуси от практиката, за които е установено, че има нормативна празнота. П. Младеновски каза, че според него най-важният член, който е приет от направените възражения, е чл. 56, ал. 17. Предложението е на НЕК ЕАД. С този член се забранява на ВЕИ производителите (които са комбинирани балансиращи групи) дори и след изтичането на нетното и специфичното

производство да участват на интрадей пазара. Това е било един вид недоглеждане от страна на работната група. Позволявайки на производителите от комбинирани групи директно да участват на интрадей пазара след изтичането на нетното специфично производство и без смяна на принадлежността към стандартна балансираща група се създават предпоставки за сериозни злоупотреби. По този начин една и съща енергия може да се търгува няколко пъти. Този въпрос може да се разясни и в детайли. Има ВЕИ-та, на които нетното специфично производство изтича още през месец април. Става въпрос за малки ВЕЦ-ве. След това енергията над нетното специфично производство се продава на свободния пазар, а останала продължава да се изкупува от НЕК ЕАД по преференциални цени и по показанията на средствата за търговско измерване. При тази хипотеза в самия координатор на балансираща група се оформят две подгрупи: на производители, за които се прилагат преференциални цени, и на такива със свободно договорени цени. Независимо от небалансите на двете подгрупи, ЕСО ЕАД плаща разходи въз основа на баланса на цялата група. Ако има само един производител с изтекло нетно специфично производство, този координатор може да продава на интрадей пазара. Той придобива правото да продава и енергията, която е от производителите с преференциални цени, освен енергията, която е от небаланс на производителя в подгрупата с изтекло нетно специфично производство. Групата по преференциални цени ще има сериозен излишък, който координаторът продава на интрадей пазара. Малката подгрупа с изтекло нетно специфично производство ще изпадне в сериозен недостиг, но в крайна сметка групата ще бъде в баланс, т.е. няма да се заплаща нищо като балансиране и съответно цената по чл. 73 от Правилата за търговия с електрическа енергия. НЕК ЕАД ще изкупува на тези производители по преференциални цени, съгласно показанията на средствата за търговско измерване, а втори път тази енергия ще бъде продавана и на интрадей пазара. Това е най-сериозната промяна, а останалите промени са във връзка с прецизиране на разпоредбите и възникнали проблеми в практиката, относно които е липсвала уреденост в нормативните документи: обединенията на големите групи, отговорностите на координаторите и подкоординаторите. П. Младеновски допълни, че е готов да отговори на въпроси, които са свързани с доклада и съгласувателната таблица.

И. Иванов каза на П. Младеновски първо да прочете проекта на решение.

П. Младеновски прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

Е. Харитоновка каза, че по време на предходното заседание е даден пример с „Фючър Енерджи“ ООД. В този проект на правила няма текст, който да решава проблема с фалирането или обявяването в несъстоятелност на някой от търговците. Съгласно Закона за енергетиката и Правилата, клиентите на това дружество трябва да преминат на доставчик от последна инстанция. Е. Харитоновка допълни, че е направила някои сметки, които не са прецизни, но разликата е не по-малко от 30% за потребителите, които са присъединени към мрежа ниско напрежение. Може ли работната група да каже нещо по този въпрос, или по някакъв начин трябва да се включи допълнителен текст? Е. Харитоновка каза, че има предложение за такъв текст, който може да бъде коментиран от правна гледна точка. Как ще се реши този проблем? Проблемът с „Фючър Енерджи“ ООД е много голям. Неофициално се говори за над 5000 потребители. Дружеството е много агресивно на пазара и има много битови клиенти на ниско напрежение. Сега те ще започнат да получават с 30-40% по-високи фактури.

П. Младеновски отговори, че съгласно сега действащата нормативна база всички

клиенти на отстранен от пазара търговец отиват към доставчик от последна инстанция. Комисията е научила за отстраняването на „Фючър Енерджи“ ООД от пазара едва на 01.12.2017 г., когато от ЕСО ЕАД е получено искането за отстраняване. Времето за реакция е било твърде малко и затова този проблем не е отразен в настоящата редакция на Правилата. П. Младеновски каза, че Е. Харитоновна е права, че „Фючър Енерджи“ ООД е един от най-големите търговци: първи или втори по брой клиенти. Дружеството е ориентирано пазарното си портфолио главно към малки клиенти, които са присъединени на ниско напрежение. Разходите на тези клиенти ще се повишат с над 30%, когато преминат към доставчик от последна инстанция. Голяма част от тях са на бюджетна издръжка: читалища, детски градини, училища и др. Това действително поражда социален проблем. От една страна е добре, че това се е случило, защото ще има оздравяващ ефект върху пазара и клиентите вече ще търсят стабилност на търговеца, освен ниска цена, въпреки че в последно време „Фючър Енерджи“ ООД е станало нарицателно за стабилност. Проблемът е, че по-голямата част от тези битови потребители не знаят, че вече са клиенти на доставчик от последна инстанция. По-голямата част си мислят, че са се върнали на регулиран пазар и нямат представа колко много ще им нараснат сметките. Затова те не предприемат никакви действия по търсене на нов доставчик. Едната причина е разочарованието от свободния пазар. Другата причина е, че не правят разлика на кого са клиенти. П. Младеновски допълни, че информацията от електроснабдителните дружества, въпреки удължения срок, е, че активността за подаване на заявления за смяна на доставчика при тези клиенти действително не е толкова висока и засилена, както дружествата са очаквали. Има сериозна опасност голяма част от клиентите да останат още няколко месеца на доставчик от последна инстанция, когато потреблението е по-високо от обичайното и цената на ДПИ е по-висока от нормалната.

И. Иванов запита дали има предложение за въвеждане на текст в сегашните промени на Правилата. Е. Харитоновна е споменала, че има някаква идея. Първо трябва да се каже къде се предлага да бъде включен подобен текст.

Е. Харитоновна каза, че предлага в чл. 68, ал. 4 да се добави следния текст: *„В случай, че членовете на балансиращата група на отстранения координатор: битови и небитови крайни клиенти, които са присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, не са иницирали процедура по реда и при условията на Глава VIII за прехвърляне на отговорността за балансиране на друг координатор, то тези крайни клиенти се регистрират служебно в балансиращата група на съответния краен снабдител, считано от първо число на месеца, следващ месеца, през който са могли за първи път да иницират процедурата по Глава VIII“.*

И. Иванов поясни, че става въпрос за месец, който следва възникналото събитие.

Е. Харитоновна отговори, че в случая с „Фючър Енерджи“ ООД е ясно, че става въпрос за първи януари. От първи декември е ясно, че клиентите ще бъдат на ДПИ, но следващия месец ще отидат на краен снабдител.

И. Иванов каза, че дава думата на П. Младеновски за коментар по направеното предложение.

Е. Харитоновна отговори, че по-скоро Е. Маринова трябва да вземе отношение по този въпрос.

И. Иванов каза, че е добре и двамата да вземат отношение.

Е. Маринова каза, че по своята същност този текст засяга ситуация, при която доставчик, който е и координатор, е отстранен от пазара. По силата на директните разпоредби на Правилата за търговия и на Закона за енергетиката крайните клиенти на този доставчик отиват на ДПИ. Крайният резултат наистина постига това, че клиентите служебно преминават към крайния снабдител, ако не са иницирали действия в срока по Правилата (до десето число на месеца) от следващото първо число. Ако тази разпоредба бъде записана в чл. 68, това ще означава, че тя е обща разпоредба и ще важи занапред, т.е. ще важи за доставчици и координатори, които ще бъдат отстранени от пазара след изменението на Правилата. Ако целта на Комисията е да регламентира правило, което да

обхване и заварения случай (ситуацията с „Фючър Енерджи“ ООД), трябва да се запише и преходна разпоредба.

И. Иванов запитва работната група дали може да предложи текст на преходната разпоредба, тъй като Правилата се приемат на това заседание.

Е. Маринова отговори, че такъв текст може да бъде предложен, но не на момента. Трябва да се помисли добре, защото преходната разпоредба е сложно нещо. Такъв текст може да се обмисли след един или два часа.

Р. Осман каза, че е обяснено каква е ситуацията, която противоречи на пазарните принципи. Това е истината и тя трябва да се каже. Р. Осман допълни, че КЕВР е регулаторна комисия и ще подкрепи подобно предложение, но е добре това да се каже. Решението трябва да има дисциплиниращ ефект, за да е ясно, че оттук нататък това няма да продължава така. Сутринта е проведен разговор с Е. Харитоновата и този текст наистина трябва да бъде изчистен. Трябва да се даде малко време на работната група да измисли точно определен текст. Подобна ситуация се случва за първи път и наистина клиентите на ниско напрежение масово не знаят за този случай. Сега ще получат приблизително 30% по-висока сметка. Трябва да се даде малко време на работната група, за да може да излезе с много ясен текст, който да бъде във връзка с предложението на Е. Харитоновата.

И. Иванов каза, че прави процедурно предложение разискванията по тази точка да бъдат прекъснати. След изчерпване на останалите точки от дневния ред, ще стане ясно дали работната група може да предложи текст. Ако това не може да бъде направено, ще се насрочи отделно заседание в 13:00 часа.

Р. Осман каза, че предложението трябва да се прочете отново. Става въпрос за конкретна норма и трябва да се обясни какво е заданието към работната група: нормата да важи сега и напред или да бъде еднократна и във връзка с конкретния случай. Този въпрос трябва да се изчисти, за да се знае какво трябва да предложи работната група.

И. Иванов каза, че Е. Харитоновата предлага устойчива норма, която да се заложи в самия закон, т.е. ще бъде и занапред. Е. Маринова предлага да има специална преходна разпоредба, за да важи и за конкретния случай, който е обсъден.

Р. Осман каза, че това е непазарно. Сладкарницата и читалището трябва да си направят сметката, когато подписват договор. След този случай всеки трябва да си зададе въпрос в тази връзка.

С. Тодорова каза, че също мисли, че една устойчива норма, която позволява по всяко време клиентите да се връщат към регулирания пазар не е много добро решение. Трябва да се върви към съкращаване на процедурата за смяна на доставчик. Това е основният проблем. Тази процедура трае повече от месец и дори клиентите да реагират бързо, могат да минат не един, а два месеца. Ако процедурата е иницирана след десето число на месеца, тогава тя ще отиде и във втория месец. Това е посоката, в която трябва да се върви, а не устойчива норма, при която се връща безнаказано по всяко време. В този случай всички негативи ще бъдат понесени от крайните снабдителите, защото неочакваното появяване на нови потребители е без всякаква компенсация за тях. С. Тодорова допълни, че разбира това предложение от гледна точка на реакциите на обществото и бюджетните предприятия.

Е. Харитоновата обясни, че в този случай се касае за фалирали търговци, а не за търговци, които са активни и просто някой клиент не харесва доставчика си. Когато търговецът фалира, неговите клиенти до известна степен остават незащитени.

Е. Маринова каза, че трябва да има само преходна норма, ако визията на Комисията е, че не е подходящо да се създаде основна норма, която да действа занапред и при всички случаи, а желанието е да се уреди само сегашната ситуация.

В. Петков каза, че има различен въпрос, който също е следствие от дейността на търговците. В същата ситуация изпадат и ВиК дружествата, които предлагат регулирани услуги и чрез обществена поръчка са избрали търговец на електрическа енергия. В момента на тях им се предлага договорите да се развалят и да отидат на доставчик от последна инстанция, защото текстът в закона е такъв. Това е поведение на търговците,

което сега се констатира като някаква форсмажорна ситуация, макар да е имало и други случаи, които са засягали по-малко на брой клиенти. Дружествата, които са консуматори на енергия средно напрежение, имат разчети и са с приети базови цени, които са гласувани от Комисията. В нормативната уредба няма възможност да се прави корекция на променливи разходи, т.е. ще възникне ситуация за два или три месеца до избора на нов доставчик. Това също ще повлияе и вероятно трябва да се помисли за някаква дисциплинираща норма на търговците, защото залагат ниски базови цени, когато участват на обществените поръчки. ВиК дружествата не могат да обявят поръчка от днес за утре. Една процедура трае три-четири месеца. ВиК дружествата също ще изпаднат в подобна ситуация и ще искат корекция на цените. Трябва да се помисли за някакъв възпиращ ефект. Тук става въпрос не за малките потребители на ниско напрежение, а за средно напрежение. Може да се инициират някакви поправки в Закона за обществените поръчки, защото енергията вече е борсова стока. По този въпрос също трябва да се помисли, защото Комисията ще върви след събитията и ще се попада в ситуации, при които КЕВР аргументирано ще обяснява защо коригира цените, но хората няма да се интересуват от тези аргументи, ако не са предприети някакви стъпки в посока превенция. В момента търговците имат пълната свобода да правят каквото си искат и сега създават проблем на цялата система.

Р. Осман каза, че след дискусиата става ясно, че този въпрос няма да се разреши само с формално предложение. Повдигнат е въпрос и относно ВиК дружествата. Много лесно някой може да направи така, че да спечели обществената поръчка в този сектор, а в следващ момент да се предизвика фалит на предприятието, когато се види, че нещата за търговеца на електрическа енергия не вървят. Това не трябва да бъде за сметка на другите търговци. Търговецът може изкуствено да стигне до фалит, но ще пострадат и други дружества. Трябва да се помисли за някакъв дисциплиниращ ефект, когато се провежда обществена поръчка. Не трябва да се гледа само минималната цена да бъде основен елемент, а е необходимо да се обърне внимание и на други показатели. Сега трябва да се коментира какво ще бъде заданието към работната група. Сега ли се иска да бъде разрешен този проблем или се иска занапред да има една норма? Р. Осман каза, че неговото мнение е, че една устойчива и постоянна норма противоречи на много правила. Сега има един проблем и трябва да се помисли как може да бъде разрешен. След това ще има достатъчно време да се измисли текст, който да бъде дългосрочен. Работната група няма да бъде в състояние сега да предложи текст за устойчива норма. Комисията трябва да изчисти този въпрос и да бъде ясно какво се очаква от работната група: сега да се разреши този проблем или се иска проект на дългосрочна норма.

И. Иванов обобщава, че Р. Осман предлага възникналият сериозен проблем да се разреши с преходна разпоредба. Създаването на устойчива норма в закона наистина изисква по-сериозен анализ, за да не противоречи на други нормативни актове и документи и затова сега няма да се приема сериозна норма в същинското тяло на закона.

С. Годорова обърна внимание, че става въпрос за Правилата.

И. Иванов каза, че сега може да се създаде само преходна разпоредба и предлага разглеждането на тази точка от дневния ред да бъде прекъснато, ако Комисията се е обединила около това мнение. В 15:30 часа може да се насрочи заседание за обсъждане предложението на работната група. В 13:30 часа има открито заседание в сектор „ВиК“.

Р. Тоткова предложи разискването по тази точка да продължи на следващия ден (08.12.2017 г.), когато ще се проведе закрито заседание в пълен състав на Комисията. Този въпрос може да бъде първа точка от дневния ред.

И. Иванов каза, че трябва да се обърне внимание и на сроковете. Може ли Правилата да бъдат приети на 08.12.2017 г.?

Е. Маринова отговори, че идеята на тези изменения в Правилата за търговия е да бъдат обнародвани в „Държавен вестник“ и да могат да се прилагат от 01.01.2018 г. Работната група е провела разговор с „Държавен вестник“ за възможностите на вестника да обнародва Правилата. Обяснено е, че в края на годината се публикуват бюджети и

актове на много институции. Ако Комисията иска Правилата да бъдат обнародвани на 15.12.2017 г. (петък), трябва да се изпратят в напълно готов вид на 08.12.2017 г. (петък) или най-късно на 11.12.2017 г. (понеделник). Редакторът на вестника е казал, че не може да даде гаранция относно публикуването, ако Правилата се изпратят в понеделник, защото ситуацията се сменя ежеминутно.

И. Иванов каза, че Комисията може да разгледа промените в Правилата за търговия като първа точка от дневния ред и още до 13:00 часа ще е възможно да бъдат изпратени за публикуване. По останалите текстове няма съществени изменения. Става въпрос само за тази преходна разпоредба, която трябва да се изготви в рамките на деня, да се изпрати на имейлите на членовете на Комисията, за да са запознати текста. Е. Маринова е казала, че този текст може да се изготви в рамките на деня.

Р. Осман обърна внимание, че по този текст не може да работи един човек.

И. Иванов каза, че ще се събере цялата работна група.

Р. Осман отговори, че до следващия ден спокойно може да се излезе с мнение. Трябва да е ясно дали това е становището на цялата Комисия.

И. Иванов обърна внимание, че е задал този въпрос и не е имало възражение. И. Иванов каза, че отново прави предложение за прекъсване на разискванията по т.2 от дневния ред относно промените в Правилата за търговия. Т. 1 от дневния ред на заседанието на Комисията в пълен състав ще бъде продължение на разискванията и гласуване на промените в Правилата.

С. Тодорова каза, че иска да обърне внимание на нещо, което изглежда дребно в сравнение с въпроса, който се разисква сега, но е важно от процедурна гледна точка. По време на предходното заседание е повдигнат въпрос относно периода на сетълмент: да се уточнят дефинициите и как ЕСО ЕАД ще предявява периода на сетълмент. Нищо не е променено и в текста отново остава противоречие. С. Тодорова допълни, че е прегледала всички текстове, които са свързани с въпроса. В Правилата остава период на сетълмент от един час, независимо, че има инструкция според която ЕСО ЕАД ще може да промени този период. Основният документ са Правилата. Инструкцията е на по-ниско ниво. Кое се прилага, ако в инструкцията има друг период, а в Правилата остане един час като дефиниция за период на сетълмент? С. Тодорова каза, че в тази връзка предлага в дефинициите на т.13 (след периода на сетълмент от един час) да се добави: „или друг период, определен от ЕСО ЕАД в инструкцията“. Може да се добави по кой член се прави това, но тъй като има няколко инструкции в Правилата, не е ясно точно кое касае допълнителните правила, които ЕСО ЕАД ще въведе.

И. Иванов обобщи, че предложението на С. Тодорова е за изменение в §68, т. 13 и е относно периода на сетълмент. Работната група трябва да се запознае с това предложение и да бъде отразено за заседанието на следващия ден.

С. Тодорова каза, че има още един въпрос, който няма да бъде разрешен сега, но трябва да се помисли по него. Става въпрос за последната фактура. На срещата с италианския регулатор много подробно е обяснено, че се процедира с последната фактура при смяна на доставчик. Този въпрос обсъден ли е в работната група? С. Тодорова допълни, че според нея подходът на италианския регулатор е много добър и рационален. Вместо всичко да отива в съда, ще има ясни правила, които да казват, че новият доставчик заплаща на стария доставчик последната фактура в разумен срок от няколко месеца, като включва тази сума във фактурата на потребителя. Това може да се обмисли и да бъде въведено като правило, защото ще облекчи много процеса. От страна на търговците и крайните снабдители също е имало много възражения и това не е маловажно.

Р. Осман каза, че се е запознал с този въпрос от съгласувателната таблица. Работната група се е постарала относно т. 5, ал. 2. Има един принцип, че виновният не трябва да отива някъде другаде като невинен. Не трябва да се казва *виновен*, но става въпрос за *длъжник*. Възможно е този пример да не е много точен. Трябва да се улесни преминаването към друг търговец, но и клиентът да се издължи на предходния. Р. Осман каза, че в този вид също не му допада т. 5, ал. 2.

И. Иванов поясни, че става въпрос за §50, чл. 102.

Р. Осман каза, че в проектите за договори масово ще има текст за депозит. Ще стане като арбитражите – никой не чете договорите и след това възниква големият проблем. По този въпрос има решения на съда в гр. Шумен. Със сегашния запис нещата се усложняват много. Р. Осман допълни, че не е присъствал на срещата с италианския регулатор, но примерът им е много подходящ, ако може да се приложи и в България. Не може клиентът на остави доставчика и да се премести без да заплати. Въпросът е как да се улесни този процес.

Д. Кочков излезе от зала 4.

П. Младеновски каза, че чл. 102 не въвежда задължение за депозит. Към момента много от сключваните договори на свободния пазар също имат такава клауза за депозит.

Р. Осман обърна внимание, че споделя една правна възможност. Всички търговци ще включат този текст в договорите.

П. Младеновски каза, че до настоящия момент е имало спорове, тъй като в Правилата не е ясно записано какво точно трябва да обхваща удостоверението за липса на задължение. Всеки е тълкувал това удостоверение както си иска. Сега е прецизирано какво би следвало да обхваща, т.е. задължение по действащ договор, в това число неустойки, депозити и т.н. До този момент има тълкуване на някои от търговците, които са считали, че удостоверението за липса на задължение обхваща всички сключени цесии, нямащи нищо общо с настоящия договор. Заради такива цесии е отказвано издаването на удостоверение за липса на задължение. Пример може да се даде с „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД.

И. Иванов запита П. Младеновски дали е възможно в чл. 102 да се въведе този опит на италианския регулатор (каквото е предложението на С. Тодорова) и да се гласува не само преходната разпоредба, която касае сегашната ситуация с „Фючър Енерджи“ ООД, но и този текст. Възможно ли е това?

Р. Осман каза, че споделя, че трябва да се направи нещо относно сроковете, но в ал. 1 се казва: „за липса на задължение или липса на мотивирано възражение“. В ал. 2 е записано: „възражението по ал. 1 може да се основава на т. 5“. Р. Осман каза, че споделя този принцип и затова е даден пример с арбитражите. Този текст ще съществува в абсолютно всички проекти на договори. Трябва да се помисли как да се обобщи всичко казано. С този вид на текста се дава правна възможност на търговците и такъв запис ще присъства в договорите, които ще се подписват. Може да се каже, че договорите трябва да се четат и да се отбелязва в тях, когато има несъгласие. Даден е пример с „Фючър Енерджи“ ООД, което е печелило обществено поръчки, а след това обявява фалит. Трябва да има някакъв текст по този въпрос. Това ще улесни и работата на Комисията по много жалби. По този начин ще има някакъв ред.

П. Младеновски каза, че ще отговори относно предложението на С. Тодорова за използването на италианския модел. Още по време на неформалните срещи относно промяната на Правилата през 2015 г. (когато е въведена нормата, че стар доставчик може да поиска изключване на потребител) е предложен този модел. Почти категорично предложението не е прието, защото по този начин се развалят отношенията на настоящия търговец с клиента му. П. Младеновски допълни, че според него това действително е работещ модел и затова е предложен още през 2015 г., но няма да е добре да се вкара в последния момент. Трябвало е да бъде подложен на обсъждане.

С. Тодорова каза, че не е разбрала как старият доставчик си разваля отношенията с клиента. Какво означава това?

П. Младеновски отговори, че тогава това е изтъкнато като аргумент от търговците за неприемането на подобен подход. Новият доставчик не иска да има отношения със стария доставчик и да заплаща стари фактури. Има опасения, че след като се фактурират суми за стари задължения ще трябва да се понесат рисковете относно задълженията на клиента със стария доставчик.

С. Тодорова каза, че никой не иска да има някакви допълнителни задължения,

допълнителна работа и допълнителни ангажименти. Всички бягат от нещо, което може да се избегне. Комисията е за това: да въведе ред, който е полезен за всички. Казва се, че новият доставчик не иска да има отношения със стария, но те трябва да си обменят информация във финансово отношение. Кой по-добре от новия доставчик може да събере парите от клиента? Новият доставчик е лицето, което на 99,9% ще вземе тези пари. Ако това нещо е разписано в правилата, клиентът много добре ще знае, че трябва да плати тази фактура и няма начин да избяга от задължението.

И. Иванов каза, че предложението е съвсем основателно, но ако бъде прието в утрешния ден, Комисията ще бъде упреknата, че въвежда без обществено обсъждане норма, която е важна. Това трябва да бъде от ключово значение и да се заложи при следващата промяна на Правилата. Ще се разгледа на открито заседание и на обществено обсъждане.

В. Петков каза, че администрирането на такива вземания става лесно. Отношенията между доставчиците се уреждат много по-лесно, вместо да има потребител, доставчик, смяна на доставчик и някой, който да урежда смяната. Това предложение може да се прецизира, ако се включи в промяната през следващата година. По този начин ще стане много по-лесно за администриране и за всички участници на пазара.

Р. Осман каза, че такава промяна може да се инициира още през януари или февруари.

И. Иванов изрази съгласие с казаното и Р. Осман и допълни, че само трябва да се премине през цялата процедура за обсъждане. И. Иванов каза, че може да се премине към процедурата, ако няма други разисквания. Коментарите относно Правилата могат да продължат на следващия ден въз основа на текстовете, които ще предложи работната група. Първа точка от дневния ред на заседанието на Комисията на 08.12.2017 г. ще бъде продължение на разискванията и гласуване на промените в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разискването и гласуването относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт да продължи на 08.12.2017 г., когато ще се проведе закрито заседание на Комисията в пълен състав.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-762 от 09.11.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.08.2017 г. на „**ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество**“ за издаване 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**“, и събраните данни от проведеното на 23.11.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.08.2017 г. на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ за издаване 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“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-137 от 31.08.2017 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-762 от 09.11.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 235 от 14.11.2017 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.11.2017 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

Видно от представеното общо удостоверение с изх. № 357127.505197 от 21.03.2017 г., издадено от Промислено-търговската камара в Атина, служба „Общ търговски регистър“ (Г.Е.М.И.), правно-организационната форма на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, вписано в общия търговски регистър под № 7490601000, със седалище и адрес на управление: Гърция, община Атина/Атика п.к. 11527, бул. „Л. Месогион“ 2 – 4.

„ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ има следния предмет на дейност: Дялово участие в инвестиране или финансиране на проекти в енергийния сектор; всяка друга търговска дейност, която има връзка с производството, преработката, доставянето, разпространението, търговията и др. на всякакъв вид енергия и продукти и основно употребата на природни ресурси; участието му в други фирми със сходен предмет на дейност.

Видно от представеното удостоверение за валидно представителство с изх. № 357127.505200 от 21.03.2017 г., издадено от Промислено-търговската камара в Атина, служба „Общ търговски регистър“ (Г.Е.М.И.) „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ се управлява от управителен съвет с членове Хараламбос Георгиос Папаниколаос, Константинос Александрос Куклелис и Теодорос Леонидас Валмас. Начинът на представляване е съвместно от всеки двама от членовете на управителния съвет.

Размерът на капитала на дружеството е 617 841 евро, разпределен в 252 180 бр. поименни акции, всяка с номинал 2,45 евро.

Предвид горното, „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е лице с регистрация, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 във връзка с ал. 7 от ЗЕ.

„ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е регистрирано по данък върху добавената стойност лице с данъчен № 998474460, видно от представеното уверение от 03.05.2017 г., издадено от Независимия орган по публични приходи на Република Гърция.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от членовете на управителния съвет на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в

несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права:

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 20 (двадесет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с аргумента, че дружеството е титуляр на лицензия за търговия с електрическа енергия за територията на Република Гърция за срок от 20 години. Очакванията на заявителя са търговията в междусистемната връзка между Гърция и България да е една от основните дейности на дружеството, следователно срокът на действие на двата лиценза следва да се припокрива.

Срокът, за който следва да бъде издадена исканата лицензия, е обосновано да бъде 10 (десет) години предвид обстоятелството, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в България, така и в региона, и е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ ще използва офис, находящ се в Гърция, Маруси, ул. „Химарас“ № 16. Офисът е нает с частно споразумение за преотдаване под наем от 16.06.2008 г., сключен със „СТИЛМЕТ АД, Търговия със стомани и други метали акционерно дружество“, който е приложен към заявлението.

Към заявлението дружеството е приложило декларация относно информационно-технологичното обезпечаване на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ за неговата дейност в България, с която се потвърждава, че „Стийлмет“ С.А. е предоставило следния хардуер и софтуер:

- 1 бр. компютър HP Z200 Workstation, Intel Core™ i7 CPU870@ 2.93 GHz, 8192MB RAM, HDD 500GB, Windows 7 Professional 64-bit, Service Pack 1, антивирусна система: Trend Micro, Microsoft Office 2016;

- 1 бр. компютър HP Compaq Elite 8300SFF, Intel® Core™ i5-3470 CPU @ 3.20GHz, 4096MB RAM, HDD 500GB, Windows 7 Professional 32-bit Service Pack 1, антивирусна система: Trend Micro, Microsoft Office 2016;

- 1 бр. компютър HP Compaq Elite 8200 Elite SFF PC, Intel® Core™ i5-2400 CPU @ 3.10GHz, 4096MB RAM, HDD 500GB, Windows 7 Professional 32-bit Service Pack 1, антивирусна система: Trend Micro, Microsoft Office 2016;

- 1 бр. принтер HP Laser Jet M750 D3L09A;

- 1 бр. многофункционална машина HP Laser Jet 700 MFP, m775 CC523A;

- Интернет връзка със скорост 50 Mbps, както и 3 бр. USB устройства за мобилна интернет връзка, предоставени от Космоте С.А.

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 независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4668 от 16.08.2017 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ 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.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства, може да се обоснове изводът, че „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“. От организационната структура е видно, че дружеството има следните отдели, в които ще се изпълняват съответните дейности:

- Отдел за търговия с енергия (за електрическа енергия и природен газ) – отговаря за търговията с енергия при свързвания на гръцката електроенергийна система с електроенергийните системи на съседните държави, управление на портфолио и насрочване на внос/износ при международните свързвания, анализ на международните цени на енергийни стоки в средносрочен и дългосрочен период, анализ на фючърси, договори за разлика, както и финансови договори за хеджиране на сделки за търговия с електрическа енергия;

- Отдел за снабдяване с енергия (за електрическа енергия и природен газ) – отговаря за доставка на електрическа енергия и природен газ при конкурентни цени на крайните потребители, анализ на профила за консумация на клиента и структуриране на електрическите и газовите тарифи, маркетинг и комуникация с крайните клиенти и др.;

- Финансов отдел – отговаря за финансовата и счетоводна дейност на дружеството, включително сделките с пазара и системните оператори, крайните клиенти и банковите институции за издаването на необходимите гаранции за участие на енергийните пазари.

Освен посочените по-горе отдели, заявителят разполага и с административен офис, юрисконсулт и информационно-технологичен отдел.

В представения бизнес план „ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ отбелязва, че за момента ще наеме по един служител за всеки от обособените отдели, като предвижда допълнителен персонал да бъде нает в следващите години.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на представителите на дружеството, членове на съвета на директорите на „ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на

дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие 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):

„ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 2 000 MWh през 2017 г. до 100 000 MWh през 2020 г.

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

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	39,50	38,50	38,13	38,25	38,25
Средна продажна цена на едро	евро/MWh	40	40	40	40	40
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 000	90 000	105 550	147 463	162 328

Значителен ръст в приходите от продадената електроенергия е предвиден за срока на бизнес плана, дължащ се на факта, че дружеството очаква да разширява дейността си. За 2021 г. съгласно бизнес плана е предвидено нарастване на приходите в рамките на 81 пъти спрямо първата година – 2017 г. Подобни са прогнозите за нарастването и на разхода за покупка на електроенергия.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи от продажба на електроенергия	80	3 600	4 222	5 899	6 493
Разходи	95	3 534	4 111	5 834	6 357
в т.ч. за покупка на електроенергия	79	3 464	4 025	5 640	6 208
Счетоводна печалба	-15	66	111	64	136
Финансов резултат	-11	49	82	48	101

Към бизнес плана „ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 21.07.2017 г. от „Национална банка на Гърция“ – клон Егалео, според което „ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 19.07.2017 г. е 424 056,52 €. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на 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 в Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни,

„ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ тези правила 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.

Договори за участие в балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ВИ.ЕНЕР.АД – Енергийни компании акционерно дружество“ е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори съдържат методика и принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление на дружеството от 29.08.2017 г. за издаване 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“. Работната група е изготвила доклад, който е приет от Комисията на закрито заседание. Проведено е открито заседание и след него няма нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи на работната група. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Издава на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“, вписано в общия търговски регистър под № 7490601000, със седалище и адрес на управление: Гърция, община Атина/Атика п.к. 11527, бул. „Л. Месогион“ 2 – 4, лицензия № Л-496-15 от 07.12.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“, вписано в общия търговски регистър под № 7490601000, със седалище и адрес на управление: Гърция, община Атина/Атика п.к. 11527, бул. „Л. Месогион“ 2 – 4, лицензия № Л-496-15 от 07.12.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-763 от 09.11.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 17.05.2017 г. на „Грийн Уърлд Груп“ ООД за **изменение/допълнение на лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“**, и събраните данни от проведеното на 23.11.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 17.05.2017 г. на „Грийн Уърлд Груп“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-74 от 22.05.2017 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-763 от 09.11.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 235 от 14.11.2017 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.11.2017 г. е проведено открито заседание, за което заявителят не е изпратил свой представител, който да изрази становище по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20170511152013 от 11.05.2017 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Грийн Уърлд Груп“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 148057955, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. „Иван Вазов“ № 36, ет. 1.

„Грийн Уърлд Груп“ ООД е с предмет на дейност: Изграждане, строителство, монтаж, завършване, управление и експлоатация на вятърни енергийни проекти, производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (слънчева, вятърна, водна и термална енергия), продажба на електроенергия, изготвяне на становища, специализирана документация и друга дейност, която е необходима или е във връзка с производство на електроенергия от възобновяеми източници и строителство, поддръжка и ремонт на съоръжения, ИТ и консултантски услуги, посредничество, придобиване, управление и продажба на активи, вътрешно и външна търговско дейност, производствена дейност, услуги, дейности по наемане и предоставяне на работна сила.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Олександр Ингор.

Размерът на капитала на дружеството е 529 200 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в „Грийн Уърлд Груп“ ООД са Наталия Григориевна Ингор, с дял от капитала в размер на 121 700 лв., и Олександр Ингор, с дял от капитала в размер на 407 500 лв.

Предвид горното, „Грийн Уърлд Груп“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

„Грийн Уърлд Груп“ ООД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност лице с идентификационен номер № BG148057955, видно от представеното удостоверение за данъчна регистрация от 05.05.2017 г., издадено от Национална агенция за приходите, ТД гр. Варна

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано изменението/допълнението на лицензия за същата дейност. Следователно изменението и допълнението на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Грийн Уърлд Груп“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на 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 на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

„Грийн Уърлд Груп“ ООД е титуляр на лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г. за търговия с електрическа енергия, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е вписано в регистъра на търговските участници като търговец на електрическа енергия с ЕИС код 32X001100100949W, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, дружеството използва офис с обща квадратура 157 м², разположен в сграда, находяща се на адрес ул. „Иван Вазов“ № 36, гр. Варна. Офисът е нает с договор за наем от 19.11.2009 г., който е представен като доказателство.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси, в т.ч. компютри, принтери, факс, офис мебели, телефонни връзки и апарати и др. Обособени са три работни места, които ще се използват

за осъществяване на дейността със следните параметри:

- Персонални компютри: Fujitsu-Simens C5900 P4 3.26Hz/1GB/Combo, RAM 1 GB, DDR2 533 Mhz) с монитор 23-24 – 1 брой; SONY VAIO SV-E14A2M1EW – 1 брой;
- Мултифункционално устройство BROTHER MFC6 6M90 CL; PANASONIC KX-TG1611FXW;
- ADSL модем;
- принтери: Принтер 3B1 XEROX 6121MFP; HP LASERJET PRO P1;
- Средства за електронна и аудио/видео комуникация.

Компютърните системи са оборудвани със следния софтуер:

- Електронна поща – Microsoft (Outlook) версия 2010;
- Операционна система Windows 7, Windows 8, Windows 8.1;
- Office Home and Business 2013 – 1 брой;
- Office Home and Business Edition 2010 – 2 броя;
- Антивирусна защита – Panda Antivirus Pro 2014 – 5 броя;
- Защитна стена Zyxel ZyWALL 5 10/100, 1 WAN, 4 LAN.

Съгласно чл. 11 от НЛДЕ, дружеството е представило доказателства за наличието на техническите средства за осъществяване на лицензионната дейност под формата на копия на фактури.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и 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-4744/18.08.2014 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Грийн Уърлд Груп“ ООД 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.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се обоснове извод, че „Грийн Уърлд Груп“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, както и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и за образованието и квалификацията на персонала, в т.ч. дипломи за висше образование. Дружеството е с вертикална структура на управление и се ръководи от управител. Към момента назначените експерти в дружеството са общо четирима. Персоналът на заявителя се състои от управител, специалист търговия, специалист инженер енергетик и асистент по общи въпроси.

Дружеството осъществява дейността си чрез следните отдели:

- Отдел „Търговия“ – предоставяне на информация на потенциални клиенти, следене и анализиране на цените и тенденциите на пазара на електрическа енергия, водене на кореспонденция, подготовка за участие на дружеството в търгове за покупка на електрическа енергия, анализ на данни, получавани от различни участници, чуждестранни дружества и борси; отговаря за портфолиото на дружеството по международните доставки на електрическа енергия, като ще поема отговорности по износ и внос на електроенергия и покупка и продажба на електрическа енергия извън територията на Р. България;
- Отдел „Оперативен, диспечерски център“ – въвеждане на данни в информационната система, извършване на справки и анализи на база данни, поддържане на връзки и обмяна на информация с електроенергийния системен оператор, операторите

на разпределителните мрежи, производители и потребителите и др.;

- Асистент по общи въпроси – подпомага ръководството и оперативния персонал в общите задачи, свързани с дейността на дружеството, като подготвяне и изпращане на кореспонденция, архивиране на делова кореспонденция, организиране на бизнес срещи и др.

Заявителят декларира, че част от дейностите, съпътстващи бизнеса, са възложени на външни изпълнители. Изнесените извън организационната структура на дружеството дейности са правни консултации, счетоводни услуги и ИТ услуги.

Правните консултации се предоставят от адвокат Константин Михалов Георгиев съгласно сключен договор за правна помощ от 28.07.2014 г.

Счетоводното обслужване се осъществява от специалисти, ангажирани от дружеството съгласно договор за счетоводно-консултантско обслужване, сключен с „Кеманов Консулт“ ЕООД на 15.04.2014 г., съгласно който се извършва пълно счетоводно обслужване, според Закона за счетоводство и Националните счетоводни стандарти.

Дружеството има сключен договор за поддръжка на информационната система и софтуер с „Варсис“ ООД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се обоснове извод, че „Грийн Уърлд Груп“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и 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).

„Грийн Уърлд Груп“ ООД е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2019 г. с прогнозни годишни финансови отчети, както и годишни финансови отчети за периода 2014 г. – 2016 г.

От представените годишни финансови отчети е видно, че за периода 2014 г. – 2016 г. дружеството реализира положителен финансов резултат. Общите активи на „Грийн Уърлд Груп“ ООД нарастват от 319 хил. лв. към 31.12.2014 г. на 457 хил. лв. към 31.12.2016 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 143 хил. лв. към 31.12.2014 г. на 529 хил. лв. към 31.12.2015 г., поради неразпределение на печалбата. Дружеството отчита увеличение на краткосрочните задължения от 0 хил. лв. към 31.12.2014 г. на 123 хил. лв. към 31.12.2016 г., но нарастването им е значително по-слабо от това на собствения капитал. В същото време дългосрочните задължения запазват своя размер.

От направения анализ на база обща балансова структура може да се направи извод, че финансовото състояние на дружеството за периода 2014 г. – 2016 г. е много добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал да покрива текущите си задължения, както и с достатъчен по размер собствен капитал да покрива задълженията си и да инвестира в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества електрическа енергия, по които дружеството ще купува/продава, са както следва:

	2017г.	2018г.	2019г.
Продажна цена (лева)	90,55	91,60	93,00
Покупна цена (лева)	85,90	86,90	88,00

Количество (MWh)	52 000	65 000	80 000
-------------------------	---------------	---------------	---------------

Във връзка с упражняване на дейностите по балансиране, дружеството предвижда количества електрическа енергия при недостиг в групата, както следва: 2017 г. – 80 MWh, 2018 г. – 87 MWh и 2019 г. – 110 MWh.

Очакваните количества електрическа енергия за балансиране при излишък в групата са: 2017 г. – 120 MWh, 2018 г. – 80 MWh и 2019 г. – 55 MWh.

Средната прогнозна цена при излишък за периода е 24 лв./MWh, а средната прогнозна цена за недостиг е 157 лв./MWh.

В прогнозния финансов отчет на „Грийн Уърлд Груп“ ООД се наблюдава ръст в приходите, респективно в разходите, както следва: за 2018 г. спрямо 2017 г. – 26% и за 2019 г. спрямо 2018 г. – 25% ръст. От последното може да се направи извод, че дружеството очаква един приблизително равномерен темп на растеж на приходите.

Прогнозните приходи, разходи и финансови показатели на дружеството за периода на бизнес плана са систематизирани в следната таблица:

		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Приходи	хил. лв.	4 709	5 954	7 440
<i>в т.ч. от продажба на електрическа енергия</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>4 709</i>	<i>5 954</i>	<i>7 440</i>
Разходи	хил. лв.	4 612	5 793	7 185
<i>в т.ч. стойност на продадената електрическа енергия</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>4 467</i>	<i>5 649</i>	<i>7 040</i>
Счетоводна печалба	хил. лв.	97	161	255
Текущ финансов резултат	хил. лв.	87	145	229
СК/ДА		3,54	4,68	6,48
КА/КП		33,2	30,19	27,77
СК/(ДП+КП)		44,9	37,13	31,65

За периода на бизнес плана дружеството прогнозира увеличение на стойността на собствения капитал, което е вследствие на увеличението на финансовия резултат. За този период дружеството не предвижда дългосрочни задължения, а единствено увеличение на краткосрочните задължения.

„Грийн Уърлд Груп“ ООД е представило анализ на външния и вътрешния пазар на електрическа енергия, в който посочва, че основната дейност на дружеството ще бъде закупуване на електрическа енергия от източници, ситуирани в рамките на Европейския съюз и Европа и транзитно пренасяне през системни електропроводи на България към Сърбия, Македония, Гърция и Турция.

Дружеството е представило SWOT анализ, представяйки и оценявайки силните и слабите си страни, както и възможните външни фактори, които биха подпомогнали или биха били заплаха за дейността му.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 315 от 12.10.2017 г. от „Юробанк България“ АД, клон гр. Варна, ул. „Дръзки“ № 1-5, според което „Грийн Уърлд Груп“ ООД е клиент на банката с открита сметка, която ще бъде използвана във връзка с чл. 19 от Правилата, наличността по която към 12.10.2017 г. е 91 221.08 € (178 412.92 лв.), както и че банката при поискване от КЕВР ще предоставя информация за оборотите и

салдата по тази сметка. Сумата по сметката е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за предходната година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията годишен финансов отчет.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Грийн Уърлд Груп“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило „Правила за работа с потребители“. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ тези правила 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.

Договор за участие в комбинирана балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Грийн Уърлд Груп“ ООД е представило проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектът съдържа и принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Грийн Уърлд Груп“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

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

1. Т. 1.1.9. се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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.“

2. В т. 2.2.1 определението „организираня“ се заменя с „борсовия“.

3. Т. 2.2.2 се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия;“.

4. В т. 2.2.3 думата дейността се заменя с „дейностите“, а след изрече „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

1. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

3. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „клиентите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

4. В т. 3.4.2., буква „б“, думата дейността се заменя с „дейностите“, а след изрза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

6. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

7. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

8. В т. 3.5.2. изразът „участници в стандартна балансираща група“ се заменя с изрза „клиенти и участници“.

9. В т. 3.5.3. думата „участниците“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.4. думата „участника“ се заменя с изрза „клиента/участника“.

11. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

12. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

13. Т. 3.5.13. и се изменя така:

„3.5.13. Лицензиантът предоставя приложимите нормативни актове – ЗЕ и издадените въз основа на него наредби и общи административни актове – Правила за достъп, Правила за търговия и други правила, регламентиращи сключването от него сделки, общите условия на предлаганите за сключване договори (ако използва такива), както и Правилата за работа с потребители на всеки, който поиска това, и ги публикува на страницата си в интернет.“

14. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

15. В т. 3.8.5. думата „участниците“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

16. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на

комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“.

17. В т. 3.10.1 изразът „Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, приета от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

18. Т. 3.11.1. се изменя така:

„3.11.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;
2. Приложение № 2 – Бизнес план;
3. Приложение № 3 – Правила за работа с потребители;
4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
6. Приложение № 6 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“.

Изказвания по т.4:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по преписката, който приет на закрито заседание на Комисията. След това е проведено отрито заседание с представители на дружеството. Няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи на работната група. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 39, ал. 5, чл. 38в, ал. 3 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да измени лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Грийн Уърлд Груп“ ООД, като допълни същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както са изброени промените в проекта на решение.

2. Да одобри на „Грийн Уърлд Груп“ ООД бизнес план за периода 2017 г. – 2019 г., приложение към това решение и приложение към лицензията;

3. Одобрява на „Грийн Уърлд Груп“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 39, ал. 5, чл. 38в, ал. 3 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Грийн Уърлд Груп“ ООД, с ЕИК 148057955, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. „Иван Вазов“ № 36, ет. 1, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както следва:

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

1. Т. 1.1.9. се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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.“

2. В т. 2.2.1 определението „организираня“ се заменя с „борсовия“.

3. Т. 2.2.2 се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия;“.

4. В т. 2.2.3 думата дейността се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

1. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

3. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

4. В т. 3.4.2., буква „б“, думата дейността се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавя изразът „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

6. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

7. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

8. В т. 3.5.2. изразът „участници в стандартна балансираща група“ се заменя с израза „клиенти и участници“.

9. В т. 3.5.3. думата „участниците“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.4. думата „участника“ се заменя с израза „клиента/участника“.

11. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

12. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

13. Т. 3.5.13. и се изменя така:

„3.5.13. Лицензиантът предоставя приложимите нормативни актове – ЗЕ и издадените въз основа на него наредби и общи административни актове – Правила за достъп, Правила за търговия и други правила, регламентиращи сключваните от него сделки, общите условия на предлаганите за сключване договори (ако използва такива), както и Правилата за работа с потребители на всеки, който поиска това, и ги публикува на страницата си в интернет.“

14. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

15. В т. 3.8.5. думата „участниците“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

16. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

17. В т. 3.10.1 изразът „Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, приета от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

18. Т. 3.11.1. се изменя така:

„3.11.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;
2. Приложение № 2 – Бизнес план;
3. Приложение № 3 – Правила за работа с потребители;
4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
6. Приложение № 6 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

2. Одобрява на „Грийн Уърлд Груп“ ООД бизнес план за периода 2017 г. – 2019 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г.;

3. Одобрява на „Грийн Уърлд Груп“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **два гласа** (Георги Златев,

Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-764 от 09.11.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-22 от 15.05.2017 г. на „ЛОНИКО“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 23.11.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-22 от 15.05.2017 г. на „ЛОНИКО“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-71 от 18.05.2017 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-764 от 09.11.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 235 от 14.11.2017 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.11.2017 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЛОНИКО“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 831699969, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж.к. „Дианабад“, хотел „Диана“ 1, ет. 7, офис 72.

Дружеството е с предмет на дейност: вътрешно и външнотърговска дейност, внос, износ, бартер, реекспорт, обменни, компенсационни и други външнотърговски сделки, производство, складиране и търговия на едро и дребно с промишлени, селскостопански и всякакъв вид стоки за бита, транспортна и спедиторска дейност в страната и чужбина, търговско представителство, посредничество и агентство, инженерингова, проектантска, строителна дейност, покупка, строеж и оборудване на недвижими имоти с цел продажба, туристическа дейност в страната и чужбина, хотелиерство и ресторантьорство, лизингова и сервизна дейност, рекламна дейност, както и всякаква друга дейност и услуги, незабранени със закон.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Лъчезар Иванов Киселков.

Размерът на капитала на дружеството е 5000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „ЛОНИКО“ ЕООД е Лъчезар Иванов Киселков.

Предвид горното, „ЛОНИКО“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и 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. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЛОНИКО“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на 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 на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

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

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

- Сървър HP Proliant DL (XEON 3GHz, RAM 1 GB, RAID 0-2x250GB) + UPS, операционна система MS Windows XP Pro;
- Система за документооборот Archimed eProcess server;
- Антивирусна защита ESET Endpoint Antivirus 5.0.2;
- База данни – MS SQL server (Small Business edition);
- Правноинформационна система – Ciela 4.0 NET;
- 3 бр. работни станции HP Compaq nc4400 – Windows XP Pro, WORD 2010, EXCEL 2010, Версия на клиента за електронна поща MS Outlook (MS Office 2010 Small business edition);
- 1 бр. Toshiba Satellite A100-011 – Windows XP Pro, WORD 2010, EXCEL 2010, Версия на клиента за електронна поща MS Outlook (MS Office 2010 Small business edition);
- Нает сървър от host.bg и услугите на abv.bg.

За осигуряване на безаварийна работа по дейността „търговия с електрическа енергия“, „ЛОНИКО“ ЕООД има подписани 3 бр. договори с интернет доставчици – НЕТ1 (кабел), Макстелеком (рутер) и Мтел (рутер и таблет).

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6536/1 от 27.04.2017 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЛОНИКО“ ЕООД 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.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЛОНИКО“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на

правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

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

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

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

- Отдел „Търговски“ – обслужване на клиенти, предоставяне на информация, следене на цените и тенденциите на пазара, водене на кореспонденция, оформяне и подписване на договори, изготвяне на справки за потребителите и първичен анализ на данните;

- Отдел „Правен“ – подготвяне на всички договори, допълнителни споразумения, молби, заявления, пълномощни и др., представлява дружеството пред съдебните и правораздавателните органи, дава становище по всички въпроси, свързани с дейността на дружеството;

- Отдел „Счетоводен“ – изготвяне на цялостната счетоводна политика на дружеството, оформяне на счетоводни документи, следене на всички плащания и др.;

- Отдел „Диспечерски“ – приемане и оформяне на заявките, подадени от клиентите на дружеството, подава заявки за електрическа енергия, събира данни за заявките и продажбите и води архив, изготвя справки и др.

„ЛОНИКО“ ЕООД декларира, че след разрастване на дейността на дружеството и увеличаване на търгуваните количества електрическа енергия, ще увеличи броя на наетия персонал в зависимост от необходимостта, като ще разчита на висококвалифицирани специалисти в съответните области за своите четири отдела.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „ЛОНИКО“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и 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).

„ЛОНИКО“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

Според представения бизнес план, дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 11 000 MWh през 2017 г. до 90 605 MWh през 2021 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия, и количествата на търгувана електрическа енергия, са определени въз основа на извършена сегментация на пазара и идентифициране на групите потенциални клиенти и са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	116,00	129,00	136,00	145,00	152,00
Средна покупна цена	лв./MWh	108,00	124,00	131,00	140,00	147,00
Количество закупена/продадена ел. енергия	MWh	11 000	37 000	68 640	82 368	90 605
Средна цена излишък	лв./MWh	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Средна цена недостиг	лв./MWh	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00

Дружеството е представило прогнозен отчет на паричния поток за периода 2017 г. – 2021 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели, в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи	1595	5365	9952	11943	13138
Разходи	1517	5053	9325	11145	12298
СК	5	5	5	5	5
КА	236	474	745	893	967
ДА	39	194	410	606	764
КП	200	382	585	775	970
КА/КП	1,18	1,24	1,27	1,15	1
Счетоводна печалба	78	312	627	798	840
Финансов резултат	70	281	564	718	756

„ЛОНИКО“ ЕООД предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 1 595 хил. лв. през 2017 г. да достигнат до 13 138 хил. лв. през 2021 г. Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите, като от 1 517 хил. лв. през 2017 г. да достигнат 12 298 хил. лв. през 2021 г.

„ЛОНИКО“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверения с изх. № 12-9709 от 29.05.2017 г. и изх. № 12-14960 от 02.10.2017 г. от „Първа инвестиционна банка“ АД, според които „ЛОНИКО“ ЕООД е клиент на банката с открита сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 29.09.2017 г. е 153 049 лв., както и че банката при поискване от КЕВР ще предоставя информация за оборотите и салдата по тази сметка. Сумата по сметката е в размер съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за предходната година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията годишен финансов отчет.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „ЛОНИКО“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило „Правила за работа с потребители“. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ тези правила 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.

Договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЛОНИКО“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „ЛОНИКО“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

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. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

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

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България.“

3. Т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя 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;“

4. Т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

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

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс 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. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

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

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

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранныте“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от 5 (пет) години“ се заменя с израза „до 5 (пет) години“.

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

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изреча „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изреча „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изреча „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изреча „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„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.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. 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.“

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

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние

върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изреча „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изреча „клиентите и участниците“.

27. 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“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерски съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.5:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад относно преписката, който е приет от Комисията на закрито заседание и след това разгледан на открито заседание заедно с представители на дружеството. След проведеното открито заседание, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените от работната група изводи и констатации. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 39, ал. 5, чл. 38в, ал. 3 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да измени лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „ЛОНИКО“ ЕООД, като допълни същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както е описано в проекта на решение;

2. Да одобри на „ЛОНИКО“ ЕООД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията;

3. Да одобри на „ЛОНИКО“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 39, ал. 5, чл. 38в, ал. 3 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „ЛОНИКО“ ЕООД, с ЕИК 831699969, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж.к. „Дианабад“, хотел „Диана“ 1, ет. 7, офис 72, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както следва:

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. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

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

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България;“

3. Т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя 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;“

4. Т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

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

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс 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 компенсирани на същите;

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

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

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

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

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранныте“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от 5 (пет) години“ се заменя с израза „до 5 (пет) години“.

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

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

- б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;
- в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;
- г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
- д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“
10. Т. 3.5. се изменя така:
„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“
11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.
12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.
13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.
14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрза „клиента/участника“.
15. Т. 3.5.7. се изменя така:
„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“
16. Т. 3.5.8. се изменя така:
„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“
17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.
18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.
19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:
„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.“
20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:
„3.5.10. 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.“
21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:
„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“
22. Т. 3.6.1. се изменя така:
„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“
23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.
24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изрза „Наредбата и Правилата за търговия“.
25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

27. 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“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерски съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

2. Одобрява на „ЛОНИКО“ ЕООД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г.;

3. Одобрява на „ЛОНИКО“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-761 от 09.11.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-47 от 09.10.2017 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за прекратяване на лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, и събраните данни от проведеното на 23.11.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-47 от 09.10.2017 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за прекратяване на лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-151 от 26.09.2017 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-761 от 09.11.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 235 от 14.11.2017 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.11.2017 г. е проведено открито заседание, за което заявителят не е изпратил свой представител, който да изрази становище по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е титуляр на лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното извлечение от 02.10.2017 г. от Бизнес регистъра на Търговската камара на Холандия, правно-организационната форма на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно холандското законодателство, с регистрационен номер (KvK-nummer) № 54251087, с идентификационен номер (RSIN) № 851228173, със седалище и адрес на управление: държава: Холандия, 1101 СМ гр. Амстердам, Херикербергвег 238, Луна Арена.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с мотива, че дружеството не извършва лицензионна дейност на територията на Република България.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>) на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ не фигурира като търговски участник.

Предвид изложеното и липсата на реално извършване на дейности по издадената лицензия от страна на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ 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. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 от НЛДЕ няма пречки за прекратяване на издадената лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Изказвания по т.6:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи в доклада. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Да прекрати лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ, с регистрационен номер (KvK-nummer) № 54251087, с идентификационен номер (RSIN) № 851228173, със седалище и адрес на управление: Холандия, 1101 СМ гр. Амстердам, Херикербергвег 238, Луна Арена.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ, с регистрационен номер (KvK-nummer) № 54251087, с идентификационен номер (RSIN) № 851228173, със седалище и адрес на управление: държава: Холандия, 1101 СМ гр. Амстердам, Херикербергвег 238, Луна Арена.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа подадените от „Райков сервиз“ ООД **заявления с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.03.2017 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 06.03.2017 г., с искане за изменение на лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян,** доклад с вх. № Е-Дк-800 от 16.11.2017 г., както и събраните данни от проведеното на 30.11.2017 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.03.2017 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 06.03.2017 г. от „Райков сервиз“ ООД, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 и ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Заявленията съдържат искане за изменение на съответно: лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, чрез удължаване на срока за започване на лицензионната дейност с 12 (дванадесет) месеца, но не по-късно от 01.03.2018 г.

Със Заповед № 3-Е-33 от 15.03.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на заявленията и приложените документи, с оглед преценка на тяхната обосновааност и съответствие с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. След проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 4, ал. 2 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-9 от 23.03.2017 г. на Комисията, от дружеството е изисквано да представи следните допълнителни данни и документи: актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г.; актуализиран график със сроковете на строителството за периода 2016-2020 г. с параметри съобразно заложените в актуализирания бизнес план; актуализиран финансов модел, съдържащ прогнозните цени за периода 2016-2020 г.; актуализирани прогнозни годишни финансови отчети (ГФО) за периода на бизнес плана, с посочване на отчетни данни от неаудитирания ГФО за 2016 г., ведно с копие на последния; подробна обосновка относно отражението на конкретно посочените обстоятелства, които не са могли да бъдат предвидени и предотвратени, върху необходимостта от удължаване на определения от Комисията срок за започване на лицензионните дейности; както и актуална информация и документи относно хода на административните производства във връзка с изготвените подробни устройствени планове. „Райков сервиз“ ООД е представило документи и данни с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 07.04.2017 г.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-800 от 16.11.2017 г. Докладът е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 239 от 21.11.2017 г., по т. 2 и е публикуван на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 30.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощеният представител на „Райков сервиз“ ООД е заявил, че е съгласен с представените в доклада данни и няма възражения и забележки по същия. След проведеното открито заседание с участието на заявителя, в КЕВР е постъпило възражение с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 30.11.2017 г. от „Си Ен Джи Марица“ ООД. Въпреки че това лице не е страна по административното производство, неговите възражения са отчетени с оглед обективно, пълно и всестранно изясняване на

обстоятелствата по случая от фактическа и правна страна. Управителят на „Си Ен Джи Марица“ ООД твърди, че с доклада се предвижда разширяване на издадената на „Райков сервис“ ООД лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, което би било в противоречие с чл. 43, ал. 2, т. 1 и т. 2а от ЗЕ, тъй като на „Си Ен Джи Марица“ ООД е издадена лицензия за същата дейност за територията на община Чепеларе и к.к. „Пампорово“. Тези твърдения не почиват на фактите по случая, като видно от приетия от КЕВР доклад, в същия не се предвижда изменение и разширяване на териториалния обхват на издадените на „Райков сервис“ ООД лицензии за територията на община Смолян, която включва и част от к.к. „Пампорово“. В тази връзка следва да се има предвид, че твърденията в тази насока на „Си Ен Джи Марица“ ООД са били подробно обсъдени в хода на административното производство, образувано по жалба с вх. № Е-15-58-1 от 11.03.2016 г. от „Райков сервис“ ООД срещу „Си Ен Джи Марица“ ООД, съответно в приетото от КЕВР решение по жалбата. Във възражението са изложени и твърдения за наличие на други обстоятелства, които възпрепятстват извършването на нови строително-монтажни работи (СМР) върху инфраструктурата в к.к. „Пампорово“, т.е. водят до невъзможност да бъдат извършени предвидените от лицензианта СМР. Тези твърдения Комисията приема за неоснователни и недоказани, предвид липсата на документи в тяхна подкрепа. Предвид изложеното, предложението на „Си Ен Джи Марица“ ООД за преразглеждане на изложените в доклада факти и обстоятелства, е неотнормимо към предмета на настоящото административно производство, а от друга страна не е необходимо допълнително проучване на преписката.

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

„Райков сервис“ ООД е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията, с ЕИК 126628942, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Димитровград 6400, ул. „Хан Аспарух“ № 45. Дружеството се представлява от управителите Румен Райков Пеев и Евгения Райкова Пеева, заедно и поотделно.

С Решение № ТПрГ-1 от 31.08.2015 г. на КЕВР, т. II и т. III, след проведен конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, на „Райков сервис“ ООД са издадени следните лицензии:

- На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 3 и ал. 3 от ЗЕ и чл. 45, ал. 2, във връзка с чл. 46, ал. 2 от НЛДЕ е издадена лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект в община Смолян и срок за изграждане на енергийния обект, така както е посочено в лицензията, приложение към решението.

- На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 10, във връзка с чл. 44, ал. 4 от ЗЕ и чл. 45, ал. 2, във връзка с чл. 46, ал. 2 от НЛДЕ е издадена лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията, приложение към решението.

С т. IV от решението, на основание чл. 20, ал. 2, във връзка с чл. 9, ал. 4 от НЛДЕ като срок за започване от „Райков сервис“ ООД на лицензионната дейност „разпределение на природен газ“ е определена датата на решението на Комисията за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност, но не по-късно от 01.03.2017 г.

Съгласно т. 3.3. „Срок на лицензията“ от издадената на „Райков сервис“ ООД лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2017 г.“. Според т. 5.1. „Условия за изграждане на газоразпределителна

мрежа на територията на община Смолян“ от същата лицензия, през срока, определен в т. 3.3., лицензиантът е длъжен да изгради енергийния обект в съответствие с описанието на проекта, проектните и други условия, посочени в идейния проект и графика със срокове за строителство – Приложение № 1.

Съгласно т. 3.3. „Срок на лицензията“ от издадената на дружеството лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2017 г.“.

„Райков сервиз“ ООД е подало заявления с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.03.2017 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 06.03.2017 г. с искане за изменение на издадените му лицензии, чрез удължаване на срока за започване на лицензионната дейност с 12 (дванадесет) месеца, но не по-късно от 01.03.2018 г.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, лицензията може да бъде изменена и/или допълнена с решение на Комисията, по искане на лицензианта, въз основа на което се образува административното производство. Според чл. 51, ал. 6 от ЗЕ, титулярът на лицензия по чл. 39, ал. 3 от закона, издадена чрез конкурс, може да поиска нейното изменение и/или допълнение преди започването на дейността само поради настъпване на независещи от него обстоятелства.

Разпоредбата на чл. 64, ал. 3 от НЛДЕ също предвижда, че титуляр на лицензия, издадена чрез конкурс преди изграждане на енергийния обект, може да поиска нейното изменение и/или допълнение преди започването на дейността само поради настъпване на извънредни обстоятелства, които не е могъл да предвиди, нито да предотврати. В производството за изменение и/или допълване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на заявленията за издаване на лицензия (чл. 65, ал. 4 от НЛДЕ).

Предвид гореизложеното, при преценка на основателността на искането за изменение на лицензията, издадена преди изграждане на енергиен обект, Комисията следва да установи дали исканото изменение е обусловено от независещи от лицензианта обстоятелства съгласно ЗЕ, дефинирани в НЛДЕ като извънредни обстоятелства, които лицензиантът не е могъл да предвиди, нито да предотврати.

В подадените заявления с искане за изменение на издадените му лицензии, „Райков сервиз“ ООД е посочило, че са настъпили независещи от дружеството обстоятелства извън неговия контрол, по-конкретно във връзка с административните производства по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ) за одобряване на подробни устройствени планове (ПУП) за изграждане на лицензионните енергийни обекти, а именно: ПУП за „Газификация на гр. Смолян“, ПУП за „Газоразпределителна станция за природен газ“ и ПУП за „Присъединителен газопровод от газова станция ПИ-918.49 до газова станция ПИ-914.4“. „Райков сервиз“ ООД счита, че е предприело всички фактически и правни действия по изграждане на енергийните обекти, като е придобило правото на собственост върху недвижими имоти, учредило е правата за преминаване по ЗЕ през недвижимите имоти за линейните обекти (газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати), но е налице забава в одобряването на ПУП и съответно издаването на необходимите разрешения за строеж, поради независещи от лицензианта обстоятелства. Тези обстоятелства са свързани с производство по обжалване на ПУП от заинтересовани лица по смисъла на ЗУТ пред органите на Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК), със съгласувателни процедури от Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ - Смолян (РСПБЗН), както и със забава в сроковете за разглеждане и одобряване на ПУП от компетентните административни органи.

За доказване на твърдените обстоятелства, „Райков сервиз“ ООД е представило копия от документи:

1. Документи, свързани с ПУП и Технически проект на обект „Газификация на град Смолян“:

1.1. Съобщение от община Смолян от 23.01.2017 г., на основание чл. 128, ал. 2 от ЗУТ, относно изготвен ПУП - устройствена план-схема за обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, община Смолян“, с което на заинтересованите лица е даден срок от 21.01.2017 г. до 21.02.2017 г. за депозиране на писмени възражения, предложения и искания;

1.2. Становище с рег. № РЯ-ПБС-1214 от 28.12.2016 г., за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност за проекти, на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 143 от ЗУТ, издадено от РСПБЗН - гр. Смолян, за проект на обект „Газификация на град Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати по ул. „Наталия“, кв. Райково, гр. Смолян, община Смолян“;

1.3. Решение № 312 от 18.11.2016 г. на Общински съвет Смолян относно разрешение за изработване на ПУП-устройствена план-схема за обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, община Смолян“;

1.4. Устройствова схема /парцеларен план/ за обект: „Газификация на град Смолян“ (заглавна страница от проекта), обяснителна записка от м. септември 2016 г. и данни от АГКК – Смолян с изх. № 20-37010 от 29.06.2016 г., заедно със справки за кадастрални карти в цифров вид и с данни за собствеността (вх. №№ 3127352 от 30.08.2016 г.; 133646 от 11.09.2016 г.; 129346 от 01.09.2016 г.; 129364 от 01.09.2016 г.), регистър на засегнатите имоти и други;

1.5. Писмо с изх. № 18156035 от 07.09.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за съгласуване на проект за обект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1 – отклонение в посока запад към хотел „Кипарис“, гр. Смолян“;

1.6. Чертежи, част от проект за обект „Газификация на град Смолян“ с печати за съгласуване съгласно съгласувателно писмо с изх. № 18156035 от 07.09.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД;

1.7. Съгласувателно писмо от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян с изх. № ПТО-379 от 29.08.2016 г. за съгласуване на технически проект за обект „Газификация на град Смолян“ и чертежи, част от проект за обект „Газификация на град Смолян“ с печат за съгласуване съгласно съгласувателното становище от дружеството;

1.8. Становище от „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД с рег. № 95-Р-70 от 26.08.2016 г. за съгласуване на технически проект за обект „Газификация на град Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, общ. Смолян“;

1.9. Съгласувателно писмо от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян с изх. № ПТО-275 от 25.07.2016 г. за съгласуване на технически проект за обект „Газификация на град Смолян“ и чертежи, част от проект за обект „Газификация на град Смолян“ с печат за съгласуване съгласно съгласувателното становище от дружеството;

1.10. Становище с рег. № РЯ-ПБС-610 от 11.07.2016 г., за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност за проекти, на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 143 от ЗУТ, издадено от РСПБЗН - гр. Смолян за проект на обект „Газификация на град Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, община Смолян“;

1.11. Становище от „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД с рег. № 95-Р-59 от 05.07.2016 г. за съгласуване на технически проект за обект „Газификация на град Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, общ. Смолян“;

1.12. Чертежи, част от проект за обект „Газификация на град Смолян“, с печат за съгласуване съгласно становище № 95-Р-59 от 05.07.2016 г. от БТК ЕАД;

- Писмо с изх. № 17795314 от 04.07.2016 г. и Протокол № 14 от 04.07.2016 г. от

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за съгласуване на проект за обект „Газификация на град Смолян“;

1.13. Чертежи, част от проект за обект „Газификация на град Смолян“ с печати за съгласуване съгласно съгласувателно писмо с изх. № 17795314 от 04.07.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД;

1.14. Заверени от технически надзор на 27.06.2016 г. части на технически проект на обект „Газификация на град Смолян“ – част газификация, част план за безопасност и здраве, част пожарна безопасност, заедно с челни листа и обяснителни записки;

1.15. Устройствена схема от проект за обект: „Газификация на град Смолян“ от № 1 до № 5, заедно с проектни координати на ос за газопровод: кадастрална 2005 г.;

1.16. Чертежи от проект за обект „Газификация на град Смолян“ - част газификация, излаз на земя - храняване на ГРЗТ; типове напречни профили; разпределителни газопроводи за изход от газово хранилище; разпределителни газопроводи за изход от газово хранилище - продължение; разпределителни газопроводи по улици „Хан Аспарух“ и „Перелик“; пресичане с други инженерни проводни; монтаж на краен сферичен РЕ-НД в технически площи; разпределителен газопровод на изход от газово хранилище, посока запад; разпределителен газопровод на изход от газово хранилище, посока запад – продължение; разпределителни газопроводи по улици „Хан Аспарух“ и „Перелик“; пресичане с други инженерни проводни.

2. Документи, свързани с площадката на Складова база (хранилище) за компресиран природен газ (КПГ):

2.1. Становище с рег. № РЯ-ПБС-179 от 06.02.2017 г. от РСПБЗН - Смолян за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на ПУП-ПРЗ за УПИ № 67653.934.282 на гр. Смолян и заявление от „Райков сервиз“ ООД до РСПБЗН - Смолян за съгласуване на ПУП-ПРЗ за обект Складова база-газоразпределителна станция за природен газ за ПИ 67653.934.282 на гр. Смолян;

2.2. Проект от м. януари 2017 г., с обяснителна записка за обект: ПУП-ПРЗ за ПИ 67653.934.282 на гр. Смолян, с проект-схема на водоснабдяване и отвеждане на битово-отпадъчни води и обяснителна записка; със схема-проект с част ел.схема с обяснителна записка, както и технологична компановка на складова база за компресиран природен газ (газово хранилище) с идейна устройствена схема;

2.3. Писмо с изх. № УТ000535-003-001-001 от 18.10.2016 г. от кмета на община Смолян до заинтересовани лица;

2.4. Обявление на кмета на община Смолян относно издадена Заповед № УТР-052 от 21.07.2016 г. за разрешение за изработване на ПУП-ПРЗ на ПИ с идентификатор 67653.934.282 на гр. Смолян;

2.5. Заповед № УТР-052 от 21.07.2016 г., издадена от кмета на община Смолян относно разрешаване изработването на ПУП-ПРЗ на ПИ с идентификатор 67653.934.282 на гр. Смолян;

2.6. Разрешение за строеж № 72 от 21.06.2016 г., издадено от главния архитект на община Смолян, за подпорна стена с височина до 2 м и ажурна ограда, в УПИ № 67653.934.282 на гр. Смолян;

2.7. Проект от м. юни 2016 г., с обяснителна записка за обект: ПУП-ПРЗ за ПИ 67653.934.282 на гр. Смолян и с проект-схема на водоснабдяване и отвеждане на битово-отпадъчни води и обяснителна записка; технологична компановка на складова база за компресиран природен газ (газово хранилище) с идейна устройствена схема и схема-проект с част ел.схема с обяснителна записка;

2.8. Скица с № 15-235783 от 16.05.2016 г., издадена от СГКК - гр. Смолян;

2.9. Писмо с изх. № УТ000535 от 25.04.2016 г. от главния архитект на община Смолян;

2.10. Препис-извлечение от Протокол № 8 от 23.03.2016 г. на общинския ЕСУТ на община Смолян, по заявление с вх. № УТ000535 от 22.03.2016 г. от „Райков сервиз“ ООД, с решение във връзка с представения проект на обект ПУП-ПРЗ за УПИ № 67653.934.282

на гр. Смолян за даване на указания по отстраняване на неточности;

2.11. Протокол – образец 0540 от 21.03.2016 г. за трасиране, означаване и координиране на границите на поземлен имот 934.282 на кадастрална карта на гр. Смолян;

2.12. Скица с № 15-39953 от 28.01.2016 г., издадена от СГКК - гр. Смолян;

2.13. Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 73 от 18.12.2015 г., том III, рег. № 7201, дело № 425/2015 г.;

2.14. Становище с рег. № РЯ-ПБ-3505 от 16.12.2015 г. от РСПБЗН – Смолян, за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност – идеен проект на газово хранилище в поземлен имот ПИ 67653.934.282 на гр. Смолян.

3. Документи, свързани с проект за обект: „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“ гр.Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“:

3.1. Акт за приключила преписка от 06.01.2016 г. на община Смолян за ПУП – план-схема за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“;

3.2. Заповед № 83 от 22.12.2015 г. от кмета на община Смолян за одобрение на ПУП-план-схема за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“, ведно с устройствената схема за описания обект;

3.3. Становище с изх. № 95-Р-115 от 16.12.2015 г. от БТК ЕАД за съгласуване на проект за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“, ведно със заявление от 08.12.2015 г. от „Райков сервиз“ ООД по чл. 192, ал. 3 от ЗУТ;

3.4. Писмо с изх. № 16331069 от 19.11.2015 г. и Протокол № 19 от 19.11.2015 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за съгласуване на проект за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“;

3.5. Съгласувателно писмо с № ПТО-474 от 18.11.2015 г. от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян на проект за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“, ведно с устройствена схема-парцеларен план със съгласувателен печат съгласно писмото на дружеството;

3.6. Инвестиционен проект от м. ноември 2015 г. (заглавна страница от проекта), фаза технически проект, с обяснителна записка, част безопасност и здраве и част пожарна безопасност от проект за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“- ПИ-914.4“, гр. Смолян;

3.7. Обяснителна записка към устройствена схема /парцеларен план/ на обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“, заедно с регистър на имоти за горния обект;

3.8. Заповед № 55 от 18.11.2015 г., издадена от кмета на община Смолян, за разрешение за изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива за обект: ПУП - устройствена план схема за присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация - ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“;

- Строителен ситуационен план – устройствена схема на обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация - ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“.

Към писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 07.04.2017 г. „Райков сервиз“ ООД е приложило писмена обосновка със съображения относно отражението на непредвидените обстоятелства, довели до необходимостта от удължаване на определения от Комисията

срок за започване на лицензионните дейности, ведно с копия на документи, както следва:

- Заявление от 27.02.2017 г. на „Райков сервиз“ ООД по чл. 192, ал. 3 от ЗУТ за издаване на заповед за право на преминаване през общински имоти за обект „Газификация на гр. Смолян“;

- Съобщение от община Смолян от 23.01.2017 г., на основание чл. 128, ал. 2 от ЗУТ, относно изготвен ПУП - устройствена план-схема за обект „Газификация на гр. Смолян“;

- писмо с изх. № УТ001715 от 09.03.2017 г. от главния архитект на община Смолян;

- препис-извлечение от Протокол № 8 от 22.02.2017 г., по т. 9 на общинския Експертен съвет по устройство на територията (ОЕСУТ) на община Смолян по заявление с вх. № УТ001715-001 от 03.10.2016 г. от „Райков сервиз“ ООД, с решение за обявяване на основание чл. 128, ал. 3 във връзка с чл. 131, ал. 2 от ЗУТ на устройствена план схема за обект „Газификация на гр. Смолян“;

- Решение № 312 от 18.11.2016 г. на Общински съвет Смолян относно разрешение за изработване на ПУП-устройство на план схема за обект „Газификация на гр. Смолян“;

- Обявление на кмета на община Смолян относно издадена Заповед № УТР-052 от 21.07.2016 г.;

- Заповед № УТР-052 от 21.07.2016 г., издадена от кмета на община Смолян относно разрешаване изработването на ПУП-ПРЗ на ПИ с идентификатор 67653.934.282 на гр. Смолян;

- препис-извлечение от Протокол № 27 от 14.09.2016 г. от ЕСУТ на община Смолян, по заявление с вх. № УТ000535 от 22.03.2016 г. от „Райков сервиз“ ООД, с акт за постъпили възражения за проект на обект ПУП-ПРЗ за УПИ №67653.934.282 на гр. Смолян и указания по отстраняване на неточностите;

- писмо с изх. № УТ000535 от 19.10.2016 г. от главния архитект на община Смолян;

- становище с рег. № РЯ-ПБС-179 от 06.02.2017 г. от РСПБЗН - Смолян за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;

- препис-извлечение от Протокол № 8 от 22.02.2017 г., по т. 11 на ЕСУТ на община Смолян по заявление с вх. № УТ000535 от 22.03.2016 г. и заявление с вх. № УТ000535-001 от 10.06.2016 г. с представен коригиран ПУП от „Райков сервиз“ ООД, за обект ПУП-ПРЗ за УПИ №67653.934.282 на гр. Смолян и

- Разрешение за строеж № 194 от 22.12.2015 г., издадено от община Смолян, за присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ 67653.918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“ ПИ 67653.918.4“.

След преглед на представените документи Комисията установи, че след издаването на лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Смолян, „Райков сервиз“ ООД е предприело действия по три проекта, както следва:

1. Основен проект за започване на дейността на дружеството е Подробен устройствен план - устройствена план-схема за обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, община Смолян“.

Съгласно чл. 98а от ЗУТ, газоснабдяването на урбанизирани територии се осъществява чрез изграждане на газоразпределителна мрежа съгласно одобрени по общия ред проекти в съответствие с предвижданията на общите и подробните устройствени планове и специализираните план-схеми към тях. При липса на общи и подробни устройствени планове за малки населени места и селищни образувания проектите за газификация се изработват на базата на специализирана план-схема, одобрена по реда на чл. 128 от ЗУТ.

В тази връзка „Райков сервиз“ ООД е предприело действия и през 2016 г. е изготвен технически проект за обект „Газификация на град Смолян“, който съдържа необходимите части: „Газификация“ със съответните детайли на проекта, „План за

безопасност и здраве“ и „Пожарна безопасност“. Същите са съгласувани на 27.06.2016 г. от технически надзор, съответно с необходимите специализирани контролни органи (РСПБЗН) и дружествата БТК ЕАД, „Водоснабдяване и Канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, в периода м. 07.2016 г. – м. 09.2016 г. За проект на обект „Газификация на гр. Смолян“ е изработена и устройствена схема (парцеларен план) от лицензиран геодезист на база кадастрална карта с данни за собствеността, с цел въвеждане сервитути на газоразпределителната мрежа (ГРМ) и учредяване право на преминаване през общински имоти, публична общинска собственост (улици и тротоари), на бъдещата газопроводна мрежа.

С Решение № 312 от 18.11.2016 г. на Общински съвет - Смолян (Протокол № 18) е разрешено изработване на ПУП - устройствена план-схема за обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в Централна градска част, етап № 1, гр. Смолян, община Смолян“, съгласно трасе по приложен регистър на засегнатите имоти в гр. Смолян-Централна част. Със същото решение е одобрено задание за изработването на гореописания ПУП. Видно от съобщение от 23.01.2017 г. на община Смолян, на основание чл. 128, ал. 2 от ЗУТ, заинтересованите лица по чл. 131 от ЗУТ могат на основание чл. 128, ал. 5 от ЗУТ да направят писмени възражения, предложения и искания по проекта за подробен устройствен план-устройствена план-схема до Общинска администрация Смолян - гр. Смолян, в едномесечен срок от обнародването в „Държавен вестник“, бр. 7 от 20.01.2017 г., считано от 21.01.2017 г. до 21.02.2017 г. „Райков сервиз“ ООД твърди, че в посочения срок до 21.02.2017 г. не са постъпили възражения от граждани и организации по проекта. В тази връзка се установи, че с решение по т. 9 от Протокол № 8 от 22.02.2017 г. на ЕСУТ на община Смолян по заявление с вх. № УТ001715-001 от 03.10.2016 г. от „Райков сервиз“ ООД, е предложено да се извърши обявяване на основание чл. 128, ал. 3 във връзка с чл. 131, ал. 2 от ЗУТ на устройствена план-схема за обект „Газификация на гр. Смолян“. От представения препис-извлечение е видно, че към същото е приложен акт за непостъпили възражения от 22.02.2017 г.

„Райков сервиз“ ООД посочва, че със Заявление от 27.02.2017 г. по чл. 192, ал. 3 от ЗУТ, адресирано до кмета на община Смолян, е поискало издаване на заповед за право на преминаване през общински имот по приложена план-схема и регистър на засегнатите имоти, за обект „Газификация на гр. Смолян“. Съгласно чл. 192, ал. 6 от ЗУТ, цената на правото на преминаване по ал. 2 и 3 се определя по реда на чл. 210 от закона и се заплаща преди издаване на заповедите по ал. 2 и 3.

Предстои издаване на строително разрешение за обекта.

2. „Складова база - разпределителна станция за природен газ“

Отделно от гореизложеното, „Райков сервиз“ ООД е предприело действия по втори проект, който представлява площадка на складова база (хранилище) за КПП, откъдето да започва газоразпределителната мрежа на град Смолян.

С Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 73 от 18.12.2015 г., том III, рег. № 7201, дело № 425/2015 г., лицензиантът е придобил право на собственост върху поземлен имот - ПИ 67653.934.282, с площ 2552 кв.м. по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Смолян, одобрена със Заповед № РД-18-1 от 10.05.2005 г. на ИД на АГКК-София.

Видно от представения препис-извлечение от Протокол № 8 от 23.03.2016 г., по т. 10, ОЕСУТ на община Смолян е взел решение за даване на указания и отстраняване на неточности по заявление с вх. № УТ000535 от 22.03.2016 г. от „Райков сервиз“ ООД, във връзка с представения проект на обект ПУП-ПРЗ за УПИ №67653.934.282 на гр. Смолян.

През м. юни 2016 г. е изготвен проект с обяснителна записка за обект: ПУП-ПРЗ за ПИ 67653.934.282 на гр. Смолян, с проект-схема на водоснабдяване и отвеждане на битово-отпадъчни води и обяснителна записка; технологична компоновка на складова база за компресиран природен газ (газово хранилище) с идейна устройствена схема и схема-проект с част ел.схема с обяснителна записка.

На „Райков сервиз“ ООД е издадено Разрешение за строеж № 72 от 21.06.2016 г. от главния архитект на община Смолян, за изграждане на подпорна стена с височина до 2 м и ажурна ограда по границата на УПИ XXVIII-жилищно строителство, в кв. 11, гр. Смолян, в УПИ /ПИ/ № 67653.934.282.

Със Заповед № УТР-052 от 21.07.2016 г. кметът на община Смолян дава разрешение „Райков сервиз“ ООД да възложи изработването на ПУП-ПРЗ на ПИ с идентификатор 67653.934.282 в УПИ XXVIII-138 жилищно строителство и УПИ XXXI-138 обществено обслужване, в кв. 11 по плана на гр. Смолян – Централна част, с образуване на нови УПИ за складова база (газово хранилище). Проектът следва да се представи в община Смолян за съобщаване на заинтересованите лица и за разглеждане от общински ЕСУТ, окомплектован с актуална скица от кадастралната карта на гр. Смолян. С Обявление на основание чл. 124б, ал. 2 от ЗУТ, кметът на община Смолян е разгласил наличието на издадената заповед.

След обявяването са постъпили възражения от граждани, които са разгледани от ОЕСУТ. Видно от Протокол № 27 от 14.09.2016 г., по т. 1 е взето решение, че по отношение на твърдяно незаконно строителство е необходимо възложителят да представи геодезическо заснемане на изпълнената подпорна стена за преценяване на съответствието ѝ с издадените строителни книжа, а в останалата част възраженията са счестени за неоснователни.

През м. януари 2017 г. е изготвен проект с обяснителна записка за обект: ПУП-ПРЗ за ПИ 67653.934.282 на гр. Смолян, с проект-схема на водоснабдяване и отвеждане на битово-отпадъчни води и обяснителна записка; със схема-проект с част ел.схема с обяснителна записка, както и технологична компоновка на складова база за компресиран природен газ (газово хранилище) с идейна устройствена схема.

Видно от издаденото становище с рег. № РЯ-ПБС-179 от 06.02.2017 г. за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност, РСПБЗН е дала заключение, че представеният проект за ПУП-ПРЗ за ПИ 67653.934.282 съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

С решение по Протокол № 8 от 22.02.2017 г., по т. 11, общинският ЕСУТ на община Смолян е разрешил да се обяви на заинтересованите страни коригирания ПУП-ПРЗ за УПИ XXVIII, УПИ XXXI за ПИ-934.282, кв. 11 по плана на гр. Смолян – Централна част, след нанасяне на необходимите корекции, а именно: в УПИ XXXI-934.282, складова база да се добави газоразпределителна станция за природен газ и в матрицата да се допишат допустимите нормални кубични природен газ.

3. Присъединителен газопровод от газова инсталация при СОУ „Отец Паисий“ до вътрешна газова инсталация на ОДЗ „Синчец“, гр. Смолян.

Със Заповед № 55 от 18.11.2015 г., кметът на община Смолян е разрешил изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива за обект: ПУП - устройствена план схема за присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация - ОДЗ „Синчец“ - ПИ-914.4“. Проектът трябва да се представи в община Смолян за разглеждане от ОЕСУТ и съобщаване на заинтересованите лица, окомплектован с необходимите документи.

Изготвен е инвестиционен проект от м. ноември 2015 г., фаза технически проект, с обяснителна записка и части „План за безопасност и здраве“ и „Пожарна безопасност от проект за обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“, гр. Смолян. Изготвена е и обяснителна записка към устройствена схема /парцеларен план/ на обект „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“-ПИ-914.4“, заедно с регистър на имоти за обекта.

Проектът е съгласуван от БТК ЕАД, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян със становища, с дадени указания.

Със Заповед № 83 от 22.12.2015 г. кметът на община Смолян е одобрил ПУП-план-схема за обект: „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян - ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“ - ПИ-914.4“, за който обект е предложен проект за ПУП-план-схема. Съгласно заповедта, е предвидено възникване на сервитути в полза на „Райков сервиз“ ООД върху служещи имоти – публична общинска собственост, за което съгласно чл. 64, ал. 4, т. 2 от Закона за енергетиката, лицензиантът следва да заплати на община Смолян еднократно обезщетение на собственика на имота и на носителите на други вещни права върху засегнатия имот. Видно от представения Акт за приключила преписка, в сила от 06.01.2016 г., в 14-дневния срок от 22.12.2015 г. до 06.01.2016 г. не са постъпили възражения.

На „Райков сервиз“ ООД е издадено Разрешение за строеж № 194 от 22.12.2015 г. от главния архитект на община Смолян за изграждане на присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“, гр. Смолян ПИ 67653.918.49 до вътрешна газова инсталация ОДЗ „Синчец“ ПИ 67653.918.4“. Същото е влязло в сила на 12.01.2016 г.

„Райков сервиз“ ООД посочва, че съоръжението е изградено и се очаква въвеждане в експлоатация.

От гореизложеното се установява, че „Райков сервиз“ ООД е предприело необходимите действия за изпълнение на условието по лицензията за изграждане на енергийния обект в съответствие с описанието на проекта, проектните и други условия, посочени в идейния проект, и в този смисъл за спазване на срока за започване на лицензионните дейности по т. 3.3. от лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, съответно по т. 3.3 от лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (не по-късно от 01.03.2017 г.).

Въз основа на приложените документи и изложените данни в представената обосновка може също да се направи извода, че са настъпили обстоятелства, които не зависят от „Райков сервиз“ ООД и са извън неговия контрол, и които са довели до забавяне в изпълнението на условията по издадените му лицензии. Тези обективни обстоятелства произтичат от провеждане на административни производства по реда на ЗУТ и други производства, които са от компетентността на държавни и общински органи. Част от обстоятелствата имат извънреден характер, които лицензиантът не е могъл да предвиди и предотврати, като например производство по обжалване на ПУП от заинтересовани лица.

От всичко гореизложено е видно, че тези независещи от лицензианта обстоятелства обосновават исканията от „Райков сервиз“ ООД за изменение на т. 3.3 от лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, съответно по т. 3.3 от лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, с предложения от дружеството срок - не по-късно от 01.03.2018 г.

Във връзка с исканото изменение на лицензиите и предвид посочените независещи от „Райков сервиз“ ООД обстоятелства, лицензиантът е представил: актуализиран бизнес план за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със срокове за строителството.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и т. 9 от НЛДЕ, бизнес планът и графикът за строителството на енергийния обект, когато лицензията е издадена преди изграждане на енергийния обект, са приложения, неразделна част от лицензията. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 10, не се счита за изменение на лицензията.

1. Актуализираният график със сроковете за строителството обхваща четири етапа:

1.1. Първи етап на строителството – 2017 г., който включва изграждане в гр. Смолян на: основен газопровод Ф180 – ж.к. „Нов център“ - 600 м; газопровод Ф90 - ж.к.

„Нов център“ - 2373 м; отклонения Ф63 - 165 м; отклонения Ф32 - 805 м; кранови възли пред консуматори - 78 броя; линейно-спирателни и кранови възли - 10 броя; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 78 броя.

1.2. Втори етап на строителството – 2018 г., който включва:

- изграждане в гр. Смолян на: основен газопровод Ф180 – ж.к. „Невяста“ - 1198 м; газопровод Ф90 – ж.к. „Нов център“ - 815 м; отклонения Ф63 - 210 м; отклонения Ф32 – 725 м; кранови възли пред консуматори - 77 бр.; линейно- спирателни и кранови възли - 10 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 77 бр.;

- изграждане в к.к. Пампорово на: газорегулиращ и измервателен пункт на входа на разпределителната мрежа - 1 бр.; ГРП 220/5 бар, 5000 нм³ - 1 бр.; одорираща станция – 1 бр.; основен газопровод Ф180 - 1 800 м; отклонения Ф63 - 150 м; кранови възли пред консуматори - 5 броя; линейно-спирателни и кранови възли - 5 броя, газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 5 броя.

1.3. Трети етап на строителството – 2019 г., който включва:

- изграждане в гр. Смолян на: основен газопровод Ф180 - квартал „Райково“ - 1219 м; газопровод Ф90 - квартал „Райково“ - 966 м; отклонения Ф63 - 90 м; отклонения Ф32 - 825 м; кранови възли пред консуматори - 77 бр.; линейно-спирателни и кранови възли - 6 бр.; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 77 броя;

- изграждане в к.к. Пампорово на: основен газопровод Ф180 - 1400 м; отклонения Ф63 - 250 м; кранови възли пред консуматори - 5 броя; линейно-спирателни и кранови възли - 8 броя; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 5 броя.

1.4. Четвърти етап на строителството – 2020 г., който включва:

- изграждане в гр. Смолян на: газопровод Ф90 – ж.к. „Невяста“ - 1854 м; основен газопровод Ф180 – ж.к. „Стар център“ - 712 м; газопровод Ф90 – ж.к. „Стар център“ - 994 м; отклонения Ф63 - 80 м; отклонения Ф32 - 800 м; кранови възли пред консуматори - 78 броя; линейно-спирателни и кранови възли - 6 броя; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 78 броя;

- изграждане в к.к. Пампорово на: газорегулиращ и измервателен пункт на входа на разпределителната мрежа - 1 бр.; ГРП 220/5 бар, 5000 нм³ - 1 брой; одорираща станция – 1 бр.; основен газопровод Ф180 - 1600 м; отклонения Ф63 - 250 м; кранови възли пред консуматори - 6 броя; линейно-спирателни и кранови възли - 10 броя; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори - 6 броя.

2. Актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за периода 2016-2020 г.

Представеният от „Райков сервиз“ ООД актуализиран бизнес план има изискуемото съдържание съгласно чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. В тази връзка са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, и очакваното развитие на дейността за периода 2016-2020 г. През първия период от 2017 г. до 2020 г., се предвижда да се извършва изграждане на газоразпределителна мрежа в гр. Смолян и курортен комплекс Пампорово.

1. *Инвестиционна програма*

График на строителството за периода 2017-2020 г.

Представен е подробен график за строителството на ГРМ на територията на община Смолян за периода 2017-2020 г., който обхваща четири етапа на строителство:

Първи етап на строителството – 2017 г.: Предвижда се изграждане на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до обществено-административни клиенти (СОУ „Отец Паисий“, ОДЗ „Синчец“, административна сграда на община Смолян, МБАЛ „Братан Шукеров“) и изграждане на площадка с регулаторна станция. Дружеството предвижда да изгради 3 943 м ГРМ с диаметър от Ø180 мм до Ø32 мм, в т. ч и 970 м отклонения към клиенти. Прогнозира се проектиране на следващите етапи на ГРМ с отклонения, съгласуване и одобряване на проектите. Предвижда се и

стартиране на процедурите за наемане на терен за площадката с регулаторна станция на к.к. Пампорово, изготвяне на ПУП и проектиране на ГРМ с отклонения до клиенти, които имат изградени инсталации за природен газ.

Втори етап на строителството – 2018 г.: Предвижда се изграждане на ГРМ в кв. „Невяста и кв. „Нов център“ в гр. Смолян. Предвижда се изграждане и въвеждане в експлоатация на площадката с регулаторна станция на к.к. Пампорово в местността „Караманджа“. Изграждането на ГРМ и отклонения до обществено-административни клиенти (ПОК „Енерго“, хотел „Екстрийм“, хотел „Мурсалица“, хотел „Росица“ и хотел „Форест Нук“) ще осигури присъединяването на 3 промишлени, 10 обществено-административни и около 69 битови клиенти. Предвижда се изграждане на 4 898 м ГРМ с диаметър от Ø180 мм до Ø32 мм, в т.ч. 3813 м разпределителни газопроводи и 1085 м отклонения. През 2018 г. се предвижда проектиране на следващите етапи на ГРМ с отклонения, съгласуване и одобряване на проектите.

Трети етап на строителството – 2019 г.: Предвижда се изграждане на ГРМ до кв. „Райково“ и отклонения в к.к. Пампорово до обществено-административни клиенти (почивна база на АПИ, хотел „Гранд Манастири“, хотел „Тихони“, хотел „Лапландия“, ресторант „Фис“), която ще осигури присъединяването на 2 промишлени, 10 обществено-административни и около 69 битови клиенти. Ще бъдат изградени 4750 м ГРМ с диаметър от Ø180 мм до Ø32 мм, в т.ч. 3585 м разпределителни газопроводи и 1165 м отклонения. Предвижда се и стартиране на процедурите за наемане на терен за нова площадка с регулаторна станция на к.к. Пампорово в местността „Малина“, изготвяне на ПУП и проектиране на ГРМ с отклонения до клиенти.

Четвърти етап на строителството – 2020 г.: Строителството продължава с изграждане на ГРМ в кв. „Невяста“ и кв. „Стар център“ в гр. Смолян. Предвидено е изграждане и въвеждане в експлоатация на площадката с регулаторна станция на к.к. Пампорово в местност „Малина“ (курортно ядро на територията на община Смолян), както и изграждане на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до обществено-административни клиенти (Пампорово ски резорт, хотел „Маркони“, хотел „Малина резиденс“, хотел „Стрийм резорт“ и творчески дом на БНТ). Ще бъдат изградени 5290 м ГРМ с диаметър от Ø180 мм до Ø32 мм, в т.ч. 4160 м. разпределителни газопроводи и 1130 м. отклонения за предвидените за присъединяване клиенти. През 2020 г. се планира да бъдат газифицирани 1 промишлено предприятие, 8 обществено-административни и търговски обекта и около 75 нови домакинства от кварталите на гр. Смолян.

За петгодишния период на актуализирания бизнес план, „Райков сервиз“ ООД предвижда изграждането на територията на община Смолян и к.к. Пампорово на общо 18 881 м газоразпределителни мрежи, от които 14 531 м разпределителни газопроводи, 4350 м газопроводни отклонения и 334 съоръжения, в т.ч.: 7 бр. системни съоръжения, включващи одориращи станции и газоразпределителни пунктове, 44 бр. съоръжения за небитови клиенти и 283 бр. съоръжения за битови клиенти.

Инвестициите, дължината на предвидената за изграждане ГРМ и броя съоръжения на територията на община Смолян са посочени по години в следващата таблица:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	лева	293 990	392 870	374 640	415 720	1 477 220
	м	3 943	4 898	4 750	5 290	18 881
Инвестиции в съоръжения	лева	601 500	386 050	216 550	343 250	1 547 350
	бр.	82	84	82	86	334
Общо:	лева	895 490	778 920	591 190	758 970	3 024 570

Общата стойност на инвестиционната програма за периода на актуализирания бизнес план възлиза на 3 024 570 лева.

„Райков сервиз“ ООД посочва, че с оглед периода на бизнес плана 2016-2020 г., изграждането на отклонение и АГРС към община Смолян от основната линия на газовия

интерконектор Стара Загора – Комотини, не е предмет на актуализирания бизнес план. В тази връзка и поради отдалечеността на населените места в община Смолян от газопреносната мрежа на България, дружеството предвижда доставката на природен газ да се осъществява по метода „виртуален газопровод“.

2. Производствена програма

Разработването на производствената програма за територията на община Смолян се основава на средносрочни прогнози, съобразени с тенденциите на пазара и основните фактори, които го определят, а именно: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти, както и влиянието на общите икономически тенденции.

„Райков сервиз“ ООД условно е разделило клиентите на природен газ на три групи: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти, и битови клиенти.

С цел определяне на прогнозната консумация за групата на стопанските клиенти, „Райков сервиз“ ООД е направило анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени/топлинни мощности за всеки клиент поотделно. Прогнозното потребление за битовите клиенти дружеството е направило въз основа на предпазлива концепция за присъединяване към ГРМ, която предполага плавно нарастваща активност на клиентите, но не по-малко от 30% от потенциалните клиенти в битовия сектор.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Смолян да достигне 4486 хил. м³/г., реализирана от 325 бр. клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на актуализирания бизнес план е посочена в следващата таблица:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	хм ³ /г.	0	250	490	690	790
ОА и Т	хм ³ /г.	0	495	1 370	2 215	3 045
Битови	хм ³ /г.	0	161	320	478	651
ОБЩО:	хм ³ /г.	0	906	2 180	3 383	4 486

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на актуализирания бизнес план е посочен в следващата таблица:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	брой	0	2	5	7	8
ОА и Т	брой	0	6	16	26	34
Битови	брой	0	70	139	208	283
ОБЩО:	брой	0	78	160	241	325

3. Ремонтна (експлоатационна) програма

Ремонтната програма на „Райков сервиз“ ООД включва: периодични огледи и ревизии, поддържане и текущи ремонти с подмяна на детайли и елементи, проверка на измервателната и регулиращата арматура, и аварийни ремонти. Дейността по поддържането на ГРМ и съоръженията към мрежата ще се изпълнява от специалисти на „Райков сервиз“ ООД в отдела за поддръжка, ремонт и преустройство на СПО. Дружеството ще сключи договори за абонаментно обслужване от външни фирми - за техническо обслужване, аварийна готовност и ремонтно-възстановителна дейност, по отношение на специализираното оборудване към някои съоръжения на мрежата. Мониторинг и контрол върху дейността на тези фирми ще се извършва от ръководителите на съответните звена, отговарящи съответно за ГРМ и за газорегулаторната станция за компресиран природен газ. Контролът върху цялостната експлоатационна дейност ще се осъществява посредством съвкупност от методически и технически средства за оценка на състоянието на контролируемите параметри, натрупване и съхранение на данни за тях, тяхното систематизиране, обработка и анализ на резултатите, избор на организационните

и технически мероприятия, насочени към практическата реализация на най-ефективната и рационална форма на обслужване.

Ремонтната програма обхваща дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството: подбор на експлоатационен персонал; първоначално и периодично обучение на персонала; изготвяне на инструкции, договори, аварийни планове и др. документи, регламентиращи експлоатационната дейност; провеждане на периодични превантивни аварийни занятия; контрол по изпълнение на предписания, инструкции, договори, планове и др. документи, регламентиращи експлоатационната дейност; контрол на квалификацията на експлоатационния персонал; анализ на експлоатационната дейност и предприемане на съответни мерки.

Сервизната и ремонтната дейности обхващат: обхождане на трасетата и водене на експлоатационен дневник; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и апаратура (КИПиА); анализ на качеството на природния газ; контрол върху плановите ремонти и обследване на ГРМ, съоръжения и КИПиА; аварийни ремонти; проверка и обслужване на одориращите станции, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазвания; съставяне и поддържане на база данни за концентрацията на одорант в ГРМ; съставяне на досиета и на база данни за съоръженията (вкл. паспорт, схема и устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение); проверка и подаване на природен газ на нови промишлени и обществено-административни клиенти, и инструктаж; проверка и подаване на природен газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти и инструктаж; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

Отчитането и метрологията обхващат дейности по: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне и поддържане на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Ремонтната програма обхваща дейности по абонаментно обслужване и поддръжка на ГРМ и специализирани съоръжения и инсталации: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; противопожарни мерки; извършване на основни ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; поддържане на аварийна готовност.

Основните дейности по оперативно управление и наблюдение на ГРМ в община Смолян, изпълнявани от диспечерите на дружеството, включват: внедряване и развитие на диспечерска система (доставка, монтаж, настройка и пуск на комуникационно оборудване; инсталиране и настройка на софтуер на системата; нови технически решения, разработки, задания); поддръжка на диспечерска система (администриране на системата; обработка и анализ на служебна и оперативна информация от диспечерската система; планов сервиз на софтуер и хардуер; извънпланов ремонт на софтуер и хардуер); оперативна работа (следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка); ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиенти; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Райков сервиз“ ООД предвижда да развива активна социална програма, която включва: осигуряване на социално-битовите и културни потребности съгласно чл. 294 от Кодекса на труда (КТ), в т.ч.: предоставяне на средства за храна, спорт, отдих и туризъм; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план (брак, раждане и отглеждане на дете, смърт) и подпомагане на служителите при

скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане; застраховка „Живот“ със спестовен характер за служителите.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на служителите; повишаване на социалния статус на дружеството и привличане на висококвалифицирани сътрудници.

„Райков сервиз“ ООД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общините, включени в лицензията, изразяващо се в следните аспекти:

- социален аспект - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на ГРМ; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; подготовка и внедряване на социална програма за подпомагане на присъединяването на клиенти към ГРМ с лизингови пакети и друг вид кредитиране; понижаване на себестойността на топлинната енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване; минимални загуби на енергия при пренасянето на природния газ, т.е. предлагане на ефективно гориво на ефективна цена; осигуряване на възможност за битовите клиенти да отчитат, регулират и планират енергопотреблението си; внедряване на съвременни екологични и енергоефективни технологии; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на населените места в региона; създаване на условия за развитие на туризма; създаване на възможности за реструктуриране и подобряване на общинския бюджет; повишаване на комфорта на живот в общината;

- екологичен аспект - подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха и др.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Разходите за дейностите за периода на бизнес плана са формирани при стоп-цени към края на 2015 г. и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ. Основните фактори, които се отразяват върху прогнозните стойности на разходите са: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

5.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и други разходи. Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват: разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ, разходи за одорант, загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в следващата таблица:

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил.лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	147	246	355	458	540
Разходи за материали	13	23	29	35	41
Разходи за външни услуги	40	54	62	71	90
Разходи за амортизации	1	36	95	139	183
Разходи за заплати	66	97	125	162	173
Разходи за социални осигуровки	12	17	22	29	31
Социални разходи	3	4	4	5	5
Други разходи	13	17	17	18	18
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	2	6	12	17	23
Общо разходи за разпределение:	149	252	367	476	562

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2016-2020 г., най-голям дял имат разходите за заплати – 34%, следвани от разходи за амортизация – 25% и разходи за външни услуги – 18%.

5.1.1. Условно-постоянни разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

5.1.1.1. *Разходите за материали включват:* разходи за резервни части за ремонт на линейната част, които са прогнозирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, които са прогнозирани на база брой монтирани съоръжения; разходи за гориво за транспортните средства, които са прогнозирани на база предвидената за изграждане ГРМ в размер на 320 лв. на автомобил на месец; разходи за работно облекло, определени в зависимост от броя на персонала, по 300 лв./човек; разходи за канцеларски материали;

5.1.1.2. *Разходите за външни услуги включват:*

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, прогнозирани като процент от стойността на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонала за съответната дейност;

- разходи за данъци и такси, които включват лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, и параметрите на бизнес плана;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозирани средно по 150 лв./месец;

- разходи за абонаментно поддържане, включващи разходите за сервизно обслужване на системните съоръжения по договори с външни фирми и разходите за технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения, прогнозирани в размер на 1400 лв./месец;

- разходи за наеми на офис, складово помещение и ремонтна работилница, прогнозирани в размер на 1 400 лв./месец;

- разходи за проверка на уреди, които са прогнозирани за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани в размер на 4000 лв./година;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в размер на 260 лв./месец.

5.1.1.3. *Разходи за амортизации*, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

5.1.1.4. *Разходи за заплати и възнаграждения*, които включват начислените работни заплати на целия персонал, съобразени със средните заплати в сектора и региона (от 5 служители през 2016 г. нарастващ на 9 бр. служители в края на периода);

5.1.1.5. *Социални осигуровки*, които включват начислените суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по КТ, за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия;

5.1.1.6. *Социални разходи*, които включват разходи за ваучери за храна на служителите;

5.1.1.7. *Други разходи*, които включват: разходи за маркетинг и реклама, за охрана на труда, разходи за публикации и разходи за командировки на персонала, и са определени в зависимост от броя на персонала.

5.1.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ:

Разходите за одорант се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ и са в зависимост от планираните количества природен газ за доставка. Прогнозирани са в размер на 0,72 лв./1000 m³ (20 mg/1000 m³).

Разходите, свързани със загуби на природен газ, са прогнозирани в размер на 0,4% лв./година от планираните количества природен газ.

5.2. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

включват само условно-постоянни разходи и няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ. Условно-постоянните разходи включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални и други разходи.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват около 17% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Те включват само УПР, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ. Прогнозираните разходи за дейността нарастват от 43 хил. лв. за 2016 г. на 88 хил. лв. през 2020 г.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в следващата таблица:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	43	71	78	83	88
Разходи за материали	3	5	5	5	6
Разходи за външни услуги	10	11	12	13	13
Разходи за амортизации	0	3	4	4	4
Разходи за заплати и възнаграждения	22	40	43	47	50
Разходи за социални осигуровки	4	7	8	8	9
Социални разходи	1	1	2	2	2
Други разходи	3	4	4	4	4
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	0	0	0	0	0
Общо разходи за снабдяване:	43	71	78	83	88

5.2.1. Условно-постоянни разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

5.2.1.1. *Разходи за материали*, прогнозирани в размер на средно 4 800 лв./годишно за периода и включващи: разходи за гориво за транспорт; разходи за работно облекло; разходи за канцеларски материали;

5.2.1.2. *Разходи за външни услуги*, които са около 16% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Тези разходи включват: разходи за застраховки, пощенски разходи и разходи за телефони, разходи за наем, разходи за лицензионна такса;

5.2.1.3. *Разходи за амортизации*, които представляват 4% от разходите за тази лицензионна дейност и са в размер на 3.2 хил. лв. средно за годините на бизнес плана;

5.2.1.4. *Разходи за заплати и възнаграждения*, са в размер на 56% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, като са планирани за двама служители, пряко заети с тази дейност през 2016 г. и трима служители през следващите години на бизнес плана;

5.2.1.5. *Разходи за социални осигуровки и надбавки*, които са 10% от общите разходи за дейността;

5.2.1.6. *Други разходи*, прогнозирани в размер на средно 3 800 лв./годишно за периода и включващи: разходи за реклама и маркетинг, разходи за охрана на труда и разходи за публикации.

5.2.2. Дружеството не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период 2016-2020 г. включително.

6. *Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз” ООД за територията на община Смолян за периода на актуализирания бизнес план*

Инвестиционната програма на дружеството за периода на актуализирания бизнес плана 2016-2020 г. включва изграждането на 18 881 м ГРМ и 334 бр. съоръжения на

територията на община Смолян на обща стойност 3 025 хил. лв. Източниците на средства за финансиране на проекта покриват целия размер на планираните инвестиции и разходите за лихви за съответния период, в който се изгражда ГРМ.

Прогнозната капиталова структура и обема на капитала са отразени в следващата таблица:

Таблица № 6

№	Описание	Единица мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Собствен капитал	хил.лв.	808	698	696	789	991
2	<i>Дял на собствен капитал</i>	%	100%	44%	31%	28%	28%
3	Привлечен капитал	хил. лв.	0	895	1 585	2 009	2 541
4	<i>Дял на привлечен капитал</i>	%	0%	56%	69%	72%	72%

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2016-2020 г. е в размер на 7,04%, при структура на капитала 36% собствен и 64% привлечен капитал. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане е 7.04% и е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6% и данъчни задължения 10%.

Привлеченият капитал ще бъде осигурен чрез банкови и/или вътрешно-фирмени заеми. Финансирането ще бъде чрез отделни кредити, усвоявани през всяка от годините на периода на актуализирания бизнес план. Заложените във финансовия модел параметри на кредита са сходни до пазарните в настоящия момент, а именно: ефективен годишен лихвен процент - 6% и матуритет (срок) - 10 г. Дружеството предвижда плащанията да бъдат веднъж годишно.

Обслужването на дългосрочните заеми е представено в следващата таблица:

Таблица № 7

ПАРАМЕТРИ НА ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАПИТАЛ	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
		кредит 1	кредит 2	кредит 3	кредит 4
Размер на кредита (хил. лв.)	0	895	779	591	759
Лихвен процент (%)	0	6%	6%	6%	6%
Срок на кредита (години)	0	10	10	10	10
Гратисен период (години)	0	1	1	1	1

Погасителните планове по обслужването на привлечения капитал през годините на актуализирания бизнес план са посочени в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Остатъчна стойност на кредита (лв.)	0	895 490	1 584 861	2 008 610	2 541 020
Главнични погашения (лв.)	0	0	89 549	167 441	226 560
Лихвени плащания (лв.)	0	26 865	77 097	112 827	143 286
Общо плащания (лв.)	0	26 865	166 646	280 268	369 846

Последващи инвестиции ще бъдат осъществени от реинвестиции на печалбата.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г.

„Райков сервиз“ ООД е представило прогнозен отчет за 2016 г. за лицензионната територия на община Смолян, от който е видно, че няма приходи, а общите разходи са на стойност 192 хил. лв. Разходите за суровини и материали са в размер на 17 хил. лв. Разходите за външни услуги са в размер на 67 хил. лв. Разходите за амортизации са в размер на 1000 лв. Разходите за възнаграждения и осигуровки са в размер на 107 хил. лв. Финансовият резултат за 2016 г. е загуба в размер на 192 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2016 г. е 28.86. През 2016 г. не са посочени дългосрочни и краткосрочни задължения.

Дружеството е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и

разходите и прогнозен паричен поток за периода 2017-2020 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са представени в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Общо приходи от лицензионна дейност (хил. лв.)	569	1312	2004	2647
Общо разходи от лицензионна дейност (хил. лв.)	679	1314	1901	2423
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	-110	-2	103	224
Финансов резултат (хил. лв.)	-110	-2	93	202
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,66	0,40	0,36	0,36
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	5,25	3,55	2,75	2,81
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,75	0,42	0,37	0,37

„Райков сервиз“ ООД прогнозира да реализира финансов резултат за периода, както следва: загуба в размер на 110 хил. лв. за 2017 г., загуба 2 хил. лв. за 2018 г., печалба в размер на 93 хил. лв. за 2019 г. и 202 хил. лв. за 2020 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 569 хил. лв. за 2017 г. на 2647 хил. лв. през 2020 г., което се дължи основно на нарастващите приходи от продажби на природен газ. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи нараства, като от 83,80 лева през 2017 г. ще достигне 108,26 лева приход в края на периода.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 679 хил. лв. за 2017 г. на 2423 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в общите разходи за дейността имат разходите за покупка на природен газ, като се увеличат от 329 хил. лв. за 2017 г. до 1630 хил. лв. в края на периода. Разходите за суровини и материали се увеличат от 33 хил. лв. през 2017 г. до 69 хил. лв. през 2020 г. Разходите за външни услуги нарастват от 86 хил. лв. за 2017 г. на 126 хил. лв. за 2020 г. Разходите за амортизации нарастват от 39 хил. лв. през 2017 г. на 186 хил. лв. през 2020 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 166 хил. лв. за 2017 г. на 269 хил. лв. за 2020 г.

Общата сума на актива нараства от 1630 хил. лв. за 2017 г. на 3688 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на дълготрайните активи, които нарастват от 1063 хил. лв. за 2017 г. на 2764 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 189 хил. лв. за 2017 г. на 441 хил. лв. през 2020 г., от увеличени вземания от клиенти и доставчици, парични средства в брой и безсрочни депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност от 1 000 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал (включващ записан капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат), който от 698 хил. лв. за 2017 г. нараства на 991 хил. лв. за 2020 г.

Дружеството предвижда дългосрочните пасиви да се увеличат от 895 хил. лв. за 2017 г. до 2541 хил. лв. през 2020 г., вследствие на заеми към банкови институции. Краткосрочните пасиви се увеличават от 36 хил. лв. за 2017 г. до 157 хил. лв. през 2020 г., поради увеличение на краткосрочните задължения към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода е видно, че основните парични постъпления ще бъдат от оперативната дейност на дружеството и предимно от приходи от продажба на природен газ. При оперативната дейност са прогнозирани плащания за суровини и материали, за трудови възнаграждения, осигуровки, корпоративни данъци и други разходи. По отношение на инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на ГРМ и съоръжения. По отношение на финансовата дейност се предвиждат

постъпления от банкови заеми, съответно плащанията са по главници на заеми и дължимите лихви по тях.

От представените парични потоци за периода 2017-2020 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на актуализирания бизнес план.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2017-2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2017-2020 г. е със стойности под 1, като се прогнозира от 0,66 за 2017 г. да намалява до 0,36 за 2020 г. Това е показател, че дружеството ще среща затруднения при инвестиране със собствен капитал на нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 5,25 за 2017 г. до 2,81 за 2020 г., но остава със стойности над 1 за целия период. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност под 1 за целия период, като намалява от 0.75 за 2017 г. до 0.37 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството няма да притежава достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД се запазва относително лошо за целия период. Въпреки че дружеството може да има затруднения да обслужва инвестиционните си мероприятия и финансовите си задължения със собствен капитал, се предвижда то да има добра обща ликвидност, т.е. ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства за обезпечаване на текущите си задължения.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

„Райков сервиз“ ООД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните клиентски групи са: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти, и битови клиенти.

Прогнозните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с газопреносната мрежа, са посочени в следващата таблица:

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Цени за снабдяване с природен газ на клиенти (лв./1000 м ³)
Промислени	118,21	7,92
ОА и търговски	204,71	8,25
Битови	297,21	36,62

Стойностите на прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител са по-високи спрямо предложените от дружеството прогнозни цени при провеждане на конкурса и съответно заложените в Решение № ТПрГ-1 от 31.08.2015 г. на Комисията.

Предвид обстоятелството, че „Райков сервиз“ ООД предвижда да извършва доставка на природен газ чрез т.нар. „виртуален газопровод“, дружеството посочва, че към цената за снабдяване ще бъде включена и компонента, формирана от допълнителните разходи на крайния снабдител: разходи за компресиране/втечняване, транспорт, амортизация на ремаркетата за транспортиране на природния газ и надценката за закупуване на компресиран/втечен природен газ, както и разходи за декомпресиране/изпаряване и подгряване на природния газ.

Прогнозните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в следващата таблица:

Таблица № 11

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промишлени	
до 15 м ³ /час	1 894
над 15 м ³ /час	3 295
ОА и Т клиенти	
до 15 м ³ /час	1 543
над 15 м ³ /час	2 902
Битови клиенти	364

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Предвид регулаторната база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, „Райков сервиз“ ООД планира да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, съществена част от която е поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото ценово равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

По време на регулаторния период дружеството предвижда да бъде повишена ефективността в следните области:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

В производството: повишаване производителността на труда - квалификация и мотивация на персонала; рационализиране на снабдителния процес; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; годишно, сезонно и дневно планиране и ръководство на експлоатационния процес; прилагане на съвременни методи и решения за прогнозиране, планиране и управление на пазара.

В маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери; изграждане на Billing System; изграждане на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; създаване на база данни за клиентите; внедряване на система за управление на качеството; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите.

Въз основа на всичко гореизложено е видно, че при спазване на заложените в актуализирания бизнес план параметри, „Райков сервиз“ ООД ще може да изпълнява лицензионните си задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян.

Изказвания по т.7:

Докладва С. Денчева. Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране заявления от „Райков сервиз“ ООД, съдържащи искане за изменение на издадените лицензии за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, чрез удължаване на срока за започване на лицензионната дейност с 12 (дванадесет) месеца, но не по-късно от 01.03.2018 г. Резултатите от извършения анализ на подадените заявления и приложенията към тях са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-800 от 16.11.2017 г. Докладът е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 239 от 21.11.2017 г., т. 2 и е публикуван на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 30.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощеният представител на „Райков сервиз“ ООД е заявил, че е съгласен с представените в доклада данни и няма възражения и забележки по същия. След проведеното открито заседание с участието на заявителя, в КЕВР е постъпило възражение от „Си Ен Джи Марица“ ООД. Въпреки че това лице не е страна по административното производство, неговите възражения са отчетени с оглед обективно, пълно и всестранно изясняване на обстоятелствата по случая. Управителят на „Си Ен Джи Марица“ ООД твърди, че с доклада се предвижда разширяване на издадената на „Райков сервиз“ ООД лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян. Тези твърдения не почиват на фактите по случая, като видно от приетия от КЕВР доклад, административното производство касае единствено удължаване срока за започване осъществяване на лицензионната дейност на „Райков сервиз“ ООД. Твърденията на „Си Ен Джи Марица“ ООД са подробно обсъдени в хода на административното производство и работната група счита, че предложението за преразглеждане на изложените в доклада факти и обстоятелства е неотнормимо към предмета на настоящето административно производство, а от друга страна не е необходимо допълнително проучване на преписката. Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 и ал. 6 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 2, т. 3 и т. 9 и ал. 3, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 3 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 13 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. *Изменя т. 3.3. от Лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г., издадена на „Райков сервиз“ ООД за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, както следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“;*

2. *Изменя т. 3.3. от Лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г., издадена на „Райков сервиз“ ООД за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Смолян, както следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“;*

3. *Одобрява актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.*

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

Предвид горното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 и ал. 6 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 2, т. 3 и т. 9 и ал. 3, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 3 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 13 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя т. 3.3. от Лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г., издадена на „Райков

сервиз“ ООД за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, както следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“;

2. Изменя т. 3.3. от Лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г., издадена на „Райков сервиз“ ООД за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Смолян, както следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“;

3. Одобрява актуализиран бизнес план на „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-833 от 04.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2018 г. на границите Република България – Република Румъния и Република България – Република Гърция.

2. Съгласува:

2.1. Проект на Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способности на границата между тръжните зони на „Електоренергиен системен оператор“ ЕАД и С.Н.Т.Е.Е. TRANSELECTRICA S.A. (TRANSELECTRICA);

2.2. Проект на Правила за достъп до междусистемната връзка Гърция – България.

По т.2. както следва:

1. Разискването и гласуването относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт да продължи на 08.12.2017 г., когато ще се проведе закрито заседание на Комисията в пълен състав.

По т.3. както следва:

1. Издава на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“, вписано в общия търговски регистър под № 7490601000, със седалище и адрес на управление: Гърция, община Атина/Атика п.к. 11527, бул. „Л. Месогион“ 2 – 4, лицензия № Л-496-15 от 07.12.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Грийн Уърлд Груп“ ООД, с ЕИК 148057955, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. „Иван Вазов“ № 36, ет. 1, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Одобрява на „Грийн Уърлд Груп“ ООД бизнес план за периода 2017 г. – 2019 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г.;

3. Одобрява на „Грийн Уърлд Груп“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г.

По т.5. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „ЛОНИКО“ ЕООД, с ЕИК 831699969, със седалище и адрес на управление: гр. София 1172, ж.к. „Дианабад“, хотел „Диана“ 1, ет. 7, офис 72, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Одобрява на „ЛОНИКО“ ЕООД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г.;

3. Одобрява на „ЛОНИКО“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г.

По т.6. както следва:

Прекратява лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ, с регистрационен номер (KvK-nummer) № 54251087, с идентификационен номер (RSIN) № 851228173, със седалище и адрес на управление: държава: Холандия, 1101 CM гр. Амстердам, Херикербергвег 238, Луна Арена.

По т.7. както следва:

1. Изменя т. 3.3. от Лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г., издадена на „Райков сервис“ ООД за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, както следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“;

2. Изменя т. 3.3. от Лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г., издадена на „Райков сервис“ ООД за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Смолян, както следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“;

3. Одобрява актуализиран бизнес план на „Райков сервис“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-833 от 04.12.2017 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2018 г. на границите Република България – Република Румъния и Република България – Република Гърция.

2. Решение ма КЕВР № Л-496/07.12.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.08.2017 г. на „ВИ. ЕНЕР. АД – Енергийни компании акционерно дружество“ за

издаване 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“.

3. Решение ма КЕВР № И1-Л-436/07.12.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 17.05.2017 г. на „Грийн Уърлд Груп“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-436-15 от 04.03.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

4. Решение ма КЕВР № И1-Л-293/07.12.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-22 от 15.05.2017 г. на „ЛОНИКО“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Решение ма КЕВР № Пр-Л-455/07.12.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 09.10.2017 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за прекратяване на лицензия № Л-455-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

6. Решение ма КЕВР № И1-Л-448/07.12.2017 г. относно заявления с искане за изменение на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, издадени на „Райков сервиз“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)