



ПРОТОКОЛ

№ 175

София, 29.08.2016 година

Днес, 29.08.2016 г. от 11:10 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 Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – за началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ (съгласно Заповед № ЧР-ДС-141/26.08.2016 г.), Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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 и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-40-7 от 26.04.2016 г. от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Костинброд за периода 2016-2020 г.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Боряна Станчева, Диана Николкова, Сирма Денчева, Емилия Тренева

2. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 30.06.2016 г. на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

3. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 07.06.2016 г. на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 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, Вера Георгиева, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Христина Стоянова, Ваня Караджова-Чернева

4. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 31.05.2016 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

5. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 17.05.2016 г. на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа подаденото от „Костинбродгаз“ ООД заявление с вх. № Е-15-40-7 от 26.04.2016 г. за одобряване на бизнес план за територията на община Костинброд за периода 2016-2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-40-7 от 26.04.2016 г. от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Костинброд за периода 2016-2020 г.

Със Заповед № 3-Е-71 от 05.05.2016 г. е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с изх. № Е-15-40-7 от 03.05.2016 г., от дружеството е изисквана следната допълнителна информация: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2011-2015 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план, както и отчетни данни за периода 2011-2015 г. за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи клиенти, както и бизнес план за периода 2016-2020 г. на електронен носител.

С писмо с вх. № Е-15-40-8 от 25.05.2016 г. „Костинбродгаз“ ООД е отправило молба за удължаване на срока за представяне на изисканите от него данни и документи. Дружеството е предоставило изисканата по-горе информация с писмо с вх. № Е-15-40-7 от 18.07.2016 г.

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

„Костинбродгаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 131321489, със седалище и адрес на управление: област София, община Костинброд, гр. Костинброд 2232, Птицекомбинат. Капиталът на дружеството е в размер на 355 300 лв. Дружеството се управлява и представлява от управителя Невянка Ганчева Георгиева.

„Костинбродгаз“ ООД е с предмет на дейност: „Инвестиране, изграждане, експлоатация и поддържане на газоразпределителната мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването, разпределението и продажбата на природен газ“.

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 25.09.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен

снабдител” за територията на община Костинброд, за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-17 от 05.12.2011 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за територията на община Костинброд за периода 2011-2015 г.

С Решение № Ц-48 от 28.12.2011 г. Комисията е утвърдила на „Костинбродгаз” ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, за регулаторен период 2011-2015 г. включително.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. „Костинбродгаз” ООД не е спазило предвидения в чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ срок, съгласно който лицензиантите представят за одобряване от Комисията всеки следващ бизнес план не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

I. Изпълнение на бизнес плана на „Костинбродгаз” ООД за периода 2011-2015 г.

За периода 2011-2015 г. „Костинбродгаз” ООД е планирало да изгради 29 457 м ГРМ, в т.ч. разпределителни газопроводи и отклонения към клиенти, като са изградени 46 917 м, което е 159% от предвиденото в одобрения бизнес план на дружеството. Изпълнението на изградената мрежа за 2011 г. е 0%, за 2012 г. е 828%, за 2013 г. е 808%, за 2014 г. е 22%, за 2015 г. е 97%.

Планираните инвестиции за периода 2011-2015 г. са в размер на 3 026 хил. лв., а извършените инвестиции са 3 358 хил. лв., което е 111% от предвиденото в одобрения бизнес план на дружеството. Изпълнението на инвестициите в ГРМ и съоръжения за 2011 г. е 0%, за 2012 г. е 839%, за 2013 г. е 870%, за 2014 г. е 17%, за 2015 г. е 68%.

Планираната обща консумация за всички клиенти за периода 2011-2015 г. е в размер на 54 892 хил. м³, а реализираната е 43 549 хил. м³, което е 79% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Планираната обща консумация на промишлените клиенти за периода е в размер на 41 510 хил. м³, а реализираната консумация е 39 002 хил. м³, което е 94% от предвиденото в бизнес плана. Планираната обща консумация на обществено-административните и търговски клиенти за периода е в размер на 3 098 хил. м³, а реализираната консумация е 1 532 хил. м³, което е 49% от предвиденото в бизнес плана. Планираната обща консумация на битовите клиенти за периода е в размер на 10 284 хил. м³, а реализираната консумация е 3 015 хил. м³, което е 29% от предвиденото в бизнес плана.

Изпълнението за периода на бизнес плана по отношение на присъединяването на промишлените клиенти е 88%, на обществено-административните и търговски клиенти е 98%, а на битовите клиенти е 31%.

Според приложената от „Костинбродгаз” ООД обосновка за изпълнението на одобрения бизнес план, въпреки извършените инвестиции и разширяването на ГРМ се наблюдава малък брой на новопостъпили клиенти, отказ на клиенти от потребление и намаление на годишната консумация на съществуващите клиенти. Според дружеството, неизпълнението на планираните показатели по отношение на консумацията и броя клиенти се дължи на високата цена на природния газ на входа на газопреносната система през по-голяма част от периода на бизнес плана, високата първоначална инвестиция за изграждане на вътрешната газопроводна инсталация, за закупуване на уреди на природен газ и изграждане или реконструкция на отоплителната система. Дружеството посочва, че присъединени клиенти се отказват от използването на природен газ и преминават към използването на твърдо гориво. През периода 2011-2013 г. консумацията на промишлените клиенти бележи ръст, след което през периода 2014-2015 г. спада, тъй като най-големият промишлен клиент на дружеството е прекратил работа. Въпреки

трудностите в процеса на газификация на територията на община Костинброд за годините на бизнес плана, дружеството преизпълнява планираната инвестиционна програма, инвестирайки средства в ГРМ и съоръженията към нея, като дължината на изградената мрежа е с 59% повече от предвидената.

II. Бизнес план на „Костинбродгаз” ООД за периода 2016-2020 г.

Бизнес планът на „Костинбродгаз” ООД е изготвен съгласно изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация, са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2016-2020 г.

1. Инвестиционна програма

Към началото на периода „Костинбродгаз” ООД експлоатира ГРМ на територията на гр. Костинброд, с. Петърч и с. Голяновци с обща дължина 70 504 м, от които разпределителни газопроводи – 64 750 м, отклонения за небитови клиенти – 3 501 м и отклонения за битови клиенти – 2 253 м. Инвестирани са 2 032 хил. лв., от които 4 600 хил. лв. в газопроводи, 381 хил. лв. в съоръжения и 51 хил. лв. в други дълготрайни активи, обслужващи лицензионната дейност.

Основните технически параметри на изградената газоразпределителна мрежа към началото на 2016 г. са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Диаметри	Дължина (м)	Стойност (лв.)
Стоманени газопроводи		
Ø159	8 831	806.4
Ø108	2 381	169.6
Общо стомана	11 212	976
Газопроводи РЕ-НД		
Ø180	1 576	133.5
Ø160	16 631	1 233.2
Ø110	1 887	128.1
Ø90	1 081	67.2
Ø63	21 587	1 220.5
Ø32	16 530	841.2
Общо РЕ-НД	59 292	3 624
Всичко	70 504	4 600

Инвестиционната програма е изготвена съгласно извършено предпроектно проучване и предвидената за периода на бизнес плана маркетингова стратегия. Инвестициите за газификация на община Костинброд следват технико-икономическа логика на поетапно изграждане на ГРМ и възвращаемост на инвестициите. Предложената етапност за развитие на проекта за газификация е направена при следните условия: развитие на газоснабдяването на територията на лицензията; максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи; газификация на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови клиенти.

График на строителството за периода 2016-2020 г.

През 2016 г. ще продължи уплътняване на ГРМ на територията на общината и ще се изгражда нова разпределителна мрежа основно в кварталите на гр. Костинброд и разпределителен газопровод до обекта „Асфалтова база на ГБС-инфраструктурно строителство”. През годината се очаква да се въведат в експлоатация нови 6 836 м газопроводи от полиетилен-висока плътност, както и да се газифицират 2 бр. промишлени, 3 бр. обществено-административни и търговски и 40 бр. битови клиенти.

През 2017 г. ще продължи уплътняването на ГРМ в гр. Костинброд. Предвижда се навлизане на газификацията в с. Драговищица и газификация на основни обществено-административни и промишлени обекти на територията на населеното място. През

годината са предвидени за строителство 4 889 м газопроводи, както и присъединяване на нови клиенти: 2 бр. промишлени, 3 бр. общественно-административни и търговски и 66 бр. битови клиенти.

През 2018 г. се предвижда разширяване на ГРМ в с. Драговищица и гр. Костинброд. Предвижда се строителство на 4 289 м газопроводи и присъединяване на нови клиенти: 1 бр. промишлен, 7 бр. общественно-административни и търговски и 106 бр. битови клиенти.

През 2019 г. се предвижда уплътняване на ГРМ в с. Драговищица и стартиране на газификацията на с. Опицвет, като ще се изгражда връзка с основната ГРМ, както и основните газопроводи на територията на населеното място. За строителство са предвидени 4 710 м разпределителни газопроводи и отклонения, и присъединяване на нови клиенти: 1 бр. промишлен, 8 бр. общественно-административни и търговски и 170 битови клиенти.

През 2020 г. ще продължи уплътняването на ГРМ в населените места на територията на община Костинброд и газоразпределителната мрежа в с. Опицвет. Предвидени са за полагане 4 882 м газопроводи и присъединяване на нови 10 бр. общественно-административни и търговски и 213 бр. битови клиенти.

Инвестиционната програма на „Костинбродгаз“ ООД включва разширяване и уплътняване на ГРМ на територията на гр. Костинброд, с. Петръч и с. Голяновци, както и поетапна газификация на селата Драговищица и Опицвет. Планираните инвестиции за периода 2016-2020 г. на територията на община Костинброд са в размер на 2 039.8 хил. лева, разпределени в следните направления:

- разпределителни газопроводи и отклонения до клиенти - 1 665.7 хил. лв.;
- съоръжения небитови клиенти - 78.9 хил. лв.;
- съоръжения битови клиенти - 255.9 хил. лв.;
- други материални активи - 35 хил. лв.;
- нематериални активи - 4.3 хил. лв.

През 2016 г. е предвидено въвеждане в експлоатация на изградени активи, представляващи ГРМ с обща дължина 3.78 км на стойност 335 хил. лв.

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:
Газопроводи - линейна част и отклонения	метър	6 836	4 889	4 289	4 710	4 882	25 606
Общ брой съоръжения в т.ч.	брой	45	71	114	179	223	632
Небитови съоръжения	брой	5	5	8	9	10	37
Битови съоръжения	брой	40	66	106	170	213	595

Общо предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са в размер на 2 040 хил. лв. Инвестициите в дейността „разпределение на природен газ“ са 2 036 хил. лв., а за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са предвидени инвестиции в размер на 3.9 хил. лв. в други дълготрайни активи (нематериални активи и други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности.

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо за периода
Дейност „разпределение на природен газ“							
Газопроводи - линейна част и отклонения	хил. лв.	277	370	316	348	355	1 666
Промислени, ОА и Т съоръжения	хил. лв.	25	11	11	18	14	79
Битови съоръжения	хил. лв.	17	28	46	73	92	256
Инвестиции в други ДМА	хил. лв.	24	4	2	0	2	32
Инвестиции в ДНА	хил. лв.	0.77	1.53	0.77	0	0.77	4
Инвестиции разпределение	хил. лв.	343	415	375	439	463	2 036
Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“							
Инвестиции в други ДМА	хил. лв.	2.7	0.4	0.2	0	0.2	3.5
Инвестиции в ДНА	хил. лв.	0.1	0.2	0.1	0	0.1	0.4
Инвестиции снабдяване	хил. лв.	2.8	0.6	0.3	0.0	0.3	3.9
Общо инвестиции	хил. лв.	346	416	375	439	463	2 040

По данни на дружеството, инвестиционната програма е изготвена на база експертни оценки и текущи оферти на водещи производители/доставчици на материали и съответното оборудване. Планираната за изграждане ГРМ е изчислена на база осреднени цени за линеен метър газопровод от съответния диаметър, както и осреднени цени за съоръженията по видове. За периода на изграждане и експлоатация на мрежата всички капиталови разходи ще бъдат направени само за активи, свързани с регулираната дейност.

2. Производствена програма

Според „Костинбродгаз“ ООД, броят на прогнозните клиенти и очакваната консумация по групи клиенти за периода на бизнес плана са определени на база проведеното маркетингово проучване. По отношение на присъединяването на битови клиенти и консумацията на природен газ в битовия сектор са направени определени допускания за потенциалното развитие на газификацията в община Костинброд.

В бизнес плана за периода 2016-2020 г. „Костинбродгаз“ ООД предвижда запазване на трите основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови клиенти, както и разширяване на действащата към момента тарифна структура чрез създаване на подгрупи. В съответствие с чл. 14, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), дружеството предвижда подгрупи в зависимост от годишната консумация на природен газ за групите на промишлените и обществено-административните и търговски клиенти, като предложените подгрупи са обособени в зависимост от сходни характеристики на потребление. В обосновката си за промяна на тарифната структура дружеството заявява, че цели постигане на гъвкава ценова политика, насърчаваща търсенето на природен газ. При по-големи потребени количества природен газ, тежестта на компонентата за покриване на разходите за разпределение и снабдяване с природен газ в крайната цена е по-малка. Тарифната структура с прецизното разделяне на клиентите в подгрупи отразява по-справедливо разпределението на разходите и възвръщаемостта за лицензионните дейности към обслужваните клиенти.

„Костинбродгаз“ ООД обособява подгрупи към групите на промишлените и обществено-административните и търговски клиенти, в зависимост от сходни характеристики на потребление, на база на годишната консумация на природен газ, като предложените подгрупи са:

- Промислени клиенти с потребление:
 - до 20 хил. м³ вкл.;
 - от 20 хил. м³ до 200 хил. м³ вкл.;
 - от 200 хил. м³ до 1 000 хил. м³ вкл.;

- над 1 000 хил. м³;
- метанстанции.
- обществено-административни и търговски клиенти, с потребление:
 - до 5 хил. м³ вкл.;
 - от 5 хил. м³ до 20 хил. м³ вкл.;
 - от 20 хил.м³ до 100 хил. м³ вкл.;
 - над 100 хил. м³.

В групата на промишлените клиенти е обособена подгрупа на метанстанции. Обособяването е във връзка със специфичните функции, които тези клиенти изпълняват. Те не потребяват, а реализират получения природен газ на пазара на сгъстен природен газ или като моторно гориво. Метанстанциите изпълняват и роля за доставка на природен газ до отдалечени обекти на територията на община Костинброд и извън нея, до които към момента не е достигнала ГРМ. С тарифната структура, в която метанстанциите формират отделна подгрупа в групата на промишлените клиенти, се търси стимулиране на търсенето на природен газ от тези обекти, повишаване на конкурентоспособността, както и развитие на газификацията в общината и извън нея.

Видно от представената от дружеството производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Костинброд да достигне 10 827 хил. м³/г., реализирана от 1 164 бр. клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	хил.м ³	8 286	8 840	8 865	8 875	8 881
до 20 хил. м ³	хил.м ³	32	46	71	81	87
до 200 хил. м ³	хил.м ³	316	316	316	316	316
до 1000 хил. м ³	хил.м ³	2 154	2 694	2 694	2 694	2 694
над 1000 хил. м ³	хил.м ³	5 035	5 035	5 035	5 035	5 035
метанстанции	хил.м ³	750	750	750	750	750
ОА и Т	хил.м ³	342	451	514	582	673
до 5 хил. м ³	хил.м ³	56	57	60	66	78
до 20 хил. м ³	хил.м ³	152	170	198	250	303
до 100 хил. м ³	хил.м ³	101	115	146	157	181
над 100 хил. м ³	хил.м ³	33	110	110	110	110
Битови хил. м³	хил.м ³	660	728	840	1 019	1 273
ОБЩО:	хил.м ³	9 288	10 020	10 219	10 476	10 827

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	брой	17	19	20	21	21
до 20 хил. м ³	брой	4	6	7	8	8
до 200 хил. м ³	брой	4	4	4	4	4
до 1000 хил. м ³	брой	5	5	5	5	5
над 1000 хил. м ³	брой	3	3	3	3	3
метанстанции	брой	1	1	1	1	1
ОА и Т	брой	51	54	61	69	79
до 5 хил. м ³	брой	29	30	31	34	38
до 20 хил. м ³	брой	17	18	24	28	34
до 100 хил. м ³	брой	4	5	5	6	6
над 100 хил. м ³	брой	1	1	1	1	1
Битови	брой	509	575	681	851	1 064
ОБЩО:	брой	577	648	762	941	1 164

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на „Костинбродгаз“ ООД обхваща дейности по изграждане и управление на ГРМ, периодични огледи и ревизии, поддържане и текущи ремонти с подмяна на детайли и елементи, проверка на измервателната и регулиращата арматура и аварийни ремонти.

Дейностите, извършвани от газоразпределителното дружество (ГРД) по отношение на газопроводите от ГРМ включват: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени на разстояние до 15 м от двете страни на газопровода; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета и др.; извършване на основни ремонти; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ и съоръжения; извънпланови ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографски материал (картни листове) и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

Дейностите по отношение на системата за катодна защита включват: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометричното обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие при места с нарушено такова.

Дейностите по отношение на съоръженията и инсталациите включват: обслужване на оборудването (регулатори на налягането, контролни измервателни прибори и др.) от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания 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, инструктаж; проверка и подаване на природен газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

Дейностите по отношение на разходомерните системи включват: измерване и отчитане на количествата природен 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.

Дейностите за аварийна готовност и газова безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на природния газ по камерен метод; проверка на концентрацията на одорант в природния газ по приборен метод; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването.

Дейностите за работа с клиентите включват: 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; експлоатация и поддръжка на автоматизираните средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ и 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

„Костинбродгаз” ООД предвижда да осъществи насочена към служителите на дружеството социална програма чрез: предоставяне на средства за храна, осигуряване на средства за спорт, отдих и туризъм; подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства и медикаменти с висока стойност; подпомагане на служители при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); медицинско обслужване на служителите.

Дружеството предвижда газификацията да създаде редица предимства за населението, живеещо на територията на общината, изразяващи 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; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на населените места; подобряване условията на живот и труд; създаване на възможности за реструктуриране 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.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно НРЦПГ. Разходите за дейността са формирани при цени към момента на изготвяне на бизнес плана и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи и подгрупи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията, и обслужване на клиентите.

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение” са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	378	425.5	460	496.7	539
Разходи за материали	27.5	29.9	32	34.6	37.6
Разходи за външни услуги	45.7	48.3	51.1	58.7	59
Разходи за амортизации	247.6	275.9	298.5	324.8	356.7
Разходи за заплати и възнаграждения	41.3	52.3	57.8	57.8	63.3
Разходи за социални осигуровки	7.4	9.4	10.4	10.4	11.4
Социални разходи					
Други разходи	8.5	9.7	10.2	10.4	11
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ - ПР	10.4	11.3	11.6	11.9	12.3
Общо разходи за разпределение:	388.4	436.9	471.6	508.6	551.3

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ” най-голям дял имат разходите за амортизация – 64%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 12% и разходи за външни услуги – 11%.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ” представляват 97% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

5.1. Условно-постоянни разходи за дейността „разпределение на природен газ”

5.1.1. Разходите за материали включват:

- материали за текущо поддържане - резервни части за ремонт на линейната част, прогнозиран на база дължината на мрежата в размер на 0.35% от стойността на изградените линейни участъци и резервните части за ремонт на съоръженията в размер на 0.9% от стойността на изградените съоръжения;

- разходи за гориво за транспорт, които са прогнозиран на база дължината на експлоатираната ГРМ, в размер на 45 лева на километър годишно;

- разходи за работно облекло, определени в зависимост от броя на персонала, които са прогнозиран в размер на 180 лева годишно на човек;

- разходи за канцеларски материали, прогнозиран в размер на 2.2 лева годишно за всеки присъединен клиент.

5.1.2. Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. имуществена застраховка и застраховка за причинени вреди на трети лица, както и застраховки на автомобилите, прогнозиран като 0.22% от отчетната стойност на дълготрайните материални активи;

- разходи за данъци и такси, в т.ч. лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, и местни данъци и такси;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси са в зависимост от броя на обслужваните клиенти на дружеството, прогнозиран в размер на 2 лева на година на присъединен клиент;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, включващи разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата станция, офис оборудването, необходимия софтуер и разходи за поддържане на аварийна готовност. Прогнозиран са в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ в размер на 90 лв. годишно на километър обслужвана мрежа;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, планиран в зависимост от дължината на влязлата в експлоатация ГРМ, в размер на 25 лева годишно на километър обслужвана мрежа;

- разходи за проверка на уреди съгласно Наредба за средствата за търговско измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), като битовите диафрагмени расходомери подлежат на проверка на всеки 4 години, а ротационните и турбинни расходомери, и електронни коректори се проверяват през 2 години. Планираните разходи са формирани на база плана на дружеството за брой задължителни за проверка СТИ;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозиран в зависимост от отчетните разходи за 2015 г. и предвиденото разрастване на дейността;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозиран в зависимост от броя на заетия персонал, в размер на 160 лева годишно на всеки зает.

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

5.1.4. Разходи за заплати и възнаграждения, които са планиран съобразно средната работна заплата за неръководен и ръководен персонал, както и отчитане на предвидения за назначаване персонал. Персоналът за 2016 г. е 7 човека, като е прогнозирано в края на периода да бъде 11;

5.1.5. Социални осигуровки, които включват социално-осигурителните вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.;

5.1.6. Други разходи включват:

- разходи за охрана на труда, които са прогнозиран като функция от броя на персонала, в размер на 80 лв./служител/година;

- разходи за командировки – прогнозиран в зависимост от броя на персонала, в размер на 350 лв./служител/година;

- разходи за развитие на пазара, включващи разходи за маркетинг и реклама,

прогнозиран в размер на 0.2% от приходите от продажби на природен газ.

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

5.2.1. *Разходи за одорант* – прогнозиран са в размер на 0.24 лв./1000 м³ доставен природен газ;

5.2.2. *Загуби на природен газ*, които са в размер на 0.32% от планираната консумация на природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” представляват 3% 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. Прогнозните разходи за дейността нарастват от 11 хил. лв. за 2016 г. на 15.4 хил. лв. през 2020 г.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи по елементи (лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	11	13.12	14.2	14.4	15.4
Разходи за материали	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9
Разходи за външни услуги	3.8	3.9	4.0	4.1	4.3
Разходи за амортизации	0.28	0.6	0.68	0.71	0.73
Разходи за заплати и възнаграждения	4.58	5.81	6.42	6.42	7.03
Разходи за социални осигуровки	0.83	1.05	1.16	1.16	1.27
Социални разходи					
Други разходи	0.9	1.1	1.1	1.2	1.2
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	0	0	0	0	0
Общо разходи за снабдяване:	11	13.1	14.2	14.4	15.4

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за периода на бизнес плана 2016-2020 г., най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 44%, следвани от разходите за външни услуги – 30% и разходите за социални осигуровки – 8%.

Разходите за дейностите дружеството е разделило по следния начин:

- в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разпределени разходите за: работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни услуги, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, реклама и командировки на персонала;

- към дейността „разпределение на природен газ” 100% са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за дейността разпределение, абонаментно поддържане, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;

- към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” 100% са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

6. Финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз” ООД за периода 2013-2015 г.

От представените годишни финансови отчети на „Костинбродгаз” ООД е видно, че дружеството отчита печалба през целия период, както следва: 77 хил. лв. за 2013 г., 64 хил. лв. за 2014 г. и 102 хил. лв. за 2015 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват с 33%, от 7 571 хил. лв. през 2013 г. на 5 035 хил. лв. за 2015 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които от 7 450 хил. лв. за 2013 г. намаляват на 5 009 хил. лв. за 2015 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от продажба на услуги и други приходи.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период намаляват с 34%, от 7 482 хил. лв. за 2013 г. на 4 918 хил. лв. за 2015 г. Разходите за материали се увеличават от

9 хил. лв. за 2013 г. на 48 хил. лв. в края на 2015 г., разходите за външни услуги намаляват от 116 хил. лв. на 42 хил. лв.; разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 26 хил. лв. на 35 хил. лв., разходите за амортизации се увеличават от 165 хил. лв. на 195 хил. лв. и финансовите разходи намаляват от 259 хил. лв. на 74 хил. лв.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 5 085 хил. лв. за 2013 г. на 4 939 хил. лв. за 2015 г., вследствие на изпреварващото намаление на нетекущите активи пред увеличението на текущите активи. Нетекущите активи намаляват от 4 763 хил. лв. за 2013 г. на 4 324 хил. лв. за 2015 г., основно в частта съоръжения. Текущите активи се увеличават от 322 хил. лв. за 2013 г. на 615 хил. лв. за 2015 г. от увеличените краткосрочни вземания и парични средства.

Основният капитал на дружеството за посочения период остава непроменен в размер на 355 хил. лв. Резервите са в размер на 746 хил. лв. годишно и остават без промяна през посочения период. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 1 698 хил. лв. на 1 823 хил. лв., основно от увеличената текуща и неразпределена печалба. Нетекущите пасиви през периода нарастват от 2 745 хил. лв. за 2013 г. на 2 908 хил. лв. за 2015 г. Увеличението се дължи на увеличените задължения към свързани предприятия. Текущите пасиви намаляват от 642 хил. лв. за 2013 г. на 206 хил. лв. за 2015 г. в резултат на намаление на задълженията към свързани предприятия, доставчици и клиенти.

От представените парични потоци за периода 2013-2015 г. е видно, че паричните постъпления са от основната дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, лихви, комисионни и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по предоставени заеми, както и плащания за дължими лихви, комисионни, дивиденди и други. От представените парични потоци за периода 2013-2015 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 8:

Таблица № 8

ПОКАЗАТЕЛИ	ОТЧЕТ		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	7 571	7 015	5 035
Общо разходи от дейността(хил. лв.)	7 482	6 940	4 918
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	89	75	117
Финансов резултат (хил. лв.)	77	64	102
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.36	0.39	0.42
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0.50	2.79	2.99
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.50	0.57	0.59

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз ” ООД за периода 2013-2015 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0.36 за 2013 г. на 0.42 за 2015 г., но остава под единица за периода, което означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0.50 за 2013 г. на 2.99 за 2015 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през периода.

Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от 0.50 за 2013 г. на 0.59 за 2015 г., но остава под единица за периода. Стойностите на този коефициент показват, че дружеството не е разполагало със собствени средства за покриване на дългосрочните и

краткосрочните си задължения.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз” ООД за периода 2013-2015 г. може да се определи като относително лошо.

7. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз” ООД за периода на бизнес плана 2016-2020 г.

Дружеството предвижда инвестиционната програма да се финансира изцяло от собствени средства от дейността, акумулирани от амортизационните отчисления, както и от реинвестиране на част от печалбата.

Прогнозната капиталова структура и обема на капитала са отразени в Таблица № 9:

Таблица № 9

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Собствен капитал	хил. лв.	2 039	2 174	2 255	2 364	2 472
Дял на собствения капитал	%	100	100	100	100	100

Капиталовата структура на дружеството за периода на бизнес плана е със 100% дял на собствения капитал. Увеличението на собствения капитал се предвижда да бъде постигнато чрез капитализиране на част от печалбата. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 10%, изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане от 9%.

В Таблица № 10 са посочени източниците на финансиране:

Таблица № 10

Описание	Единица мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Печалба	хил. лв.	98	139	76	113	106
Амортизации	хил. лв.	248	277	299	326	357
Необходими инвестиции	хил. лв.	346	416	375	439	463

Очаквано финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз” ООД през периода 2016-2020 г.

„Костинбродгаз” ООД е представило прогнози: счетоводен баланс, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2016-2020 г. Дружеството прогнозира нарастваща печалба, както следва: 416 хил. лв. за 2016 г.; 455 хил. лв. за 2017 г., 481 хил. лв. за 2018 г.; 529 хил. лв. за 2019 г. и 578 хил. лв. за 2020 г.

Структурата на общите приходи за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ и приходи от присъединяване. Дружеството прогнозира нарастване на приходите от 3 476 хил. лв. за 2016 г. на 4 252 хил. лв. през 2020 г. или увеличение с 22%. Най-голям относителен дял в приходите, приблизително 98%, имат приходите от продажба на природен газ. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи се увеличава от 113.60 лв. приход за 2016 г. до 115.75 лв. приход през 2020 г.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 3 013 хил. лв. за 2016 г. на 3 610 хил. лв. за 2020 г. Разходите за амортизации са прогнозирани да нарастват от 248 хил. лв. през 2016 г. на 357 хил. лв. в края на периода. Разходите за външни услуги се увеличават от 50 хил. лв. за 2016 г. на 63 хил. лв. за 2020 г., а прогнозните разходи за възнаграждения и осигуровки нарастват от 54 хил. лв. за 2016 г. на 83 хил. лв. за 2020 г. Разходите за суровини и материали са прогнозирани да нарастват от 39 хил. лв. през 2016 г. на 51 хил. лв. за 2020 г. Дружеството прогнозира финансови разходи само през 2016 г. за лихви в размер на 3 хил. лв.

Общата сума на актива нараства от 4 841 хил. лв. за 2016 г. и достига до 5 080 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 4 424 хил. лв.

за 2016 г. на 4 857 хил. лв. през 2020 г. Дружеството предвижда текущите активи да намаляват от 417 хил. лв. през 2016 г. на 223 хил. лв. през 2020 г., в резултат на намалените вземания от клиенти и доставчици.

За разглеждания период, основният капитал остава с непроменена стойност от 355 хил. лв. Резервите са в размер на 746 хил. лв. годишно и остават без промяна за периода. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал (включващ записан капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат) от 2 039 хил. лв. за 2016 г. на 2 472 хил. лв. за 2020 г., в резултат на увеличение на текущата печалба.

Средната рентабилност на собствения капитал на „Костинбродгаз” ООД за периода на бизнес плана е 22%, средната рентабилност на активите е 10%, а средната рентабилност на приходите от продажби е 14%.

Дългосрочните задължения на дружеството намаляват от 2 498 хил. лв. за 2016 г. на 2 238 хил. лв. за 2020 г., или прогнозирано намаление от 10%, дължащо се на намалените задължения към свързани предприятия. Краткосрочните задължения нарастват от 302 хил. лв. за 2016 г. до 368 хил. лв. през 2020 г., като с най-голям дял са задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2016-2020 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ, както и приходи от присъединявания. Прогнозирани са плащания за природен газ, свързани с търговски контрагенти, плащания по трудови възнаграждения и осигуровки, както и разходи за външни услуги. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка и изграждане на нови активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания, свързани с получени заеми, лихви, както и изплащане на дивиденди. От представените прогнозни парични потоци за периода 2016-2020 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка година.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 11:

Таблица № 11

Показатели	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	3 476	3 772	3 893	4 056	4 252
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	3 013	3 266	3 358	3 468	3 610
Счетоводна печалба (хил. лв.)	462	506	535	588	643
Финансов резултат(хил. лв.)	416	455	481	529	578
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.46	0.48	0.49	0.50	0.51
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1.38	1.00	0.84	0.69	0.61
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.73	0.80	0.85	0.90	0.95

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз” ООД за периода 2016-2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2016-2020 г. се увеличава от 0.46 за 2016 г. на 0.51 за 2020 г., но е със стойности под 1, което е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност за периода намалява от 1.38 за 2016 г. до 0.61 за 2020 г., като стойностите на този показател са над 1 за 2016 г. и 2017 г., а за следващите три години са под 1. Това показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства в началото на периода, но в края на периода може да има затруднения при

погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност е със стойности под 1 през целия период на бизнес плана, като дружеството прогнозира този коефициент да се увеличи от 0.73 през 2016 г. до 0.95 през 2020 г. Това е индикатор, че дружеството може да има затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура за периода 2016-2020 г., показват подобряване на финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз” ООД.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

„Костинбродгаз” ООД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, като клиентите са групирани съобразно вида и основната им дейност, съответно:

- промишлени клиенти, включващи заводи, фабрики, производствени цехове;
- обществено-административни и търговски клиенти, включващи училища, детски градини, общински сгради, хотели, ресторанти, болници, спортни зали, кина, църкви, търговски обекти и др.;
- битови клиенти – домакинства.

Избраната тарифна структура е съобразена с нормативните разпоредби и пазарните условия, предложена е при отчитане на пазарните сигнали на клиентите с оглед осигуряване на справедливо отразяване в цените на разходите, предизвикани от отделните клиентски групи, както и осигуряване на конкурентоспособност на природния газ спрямо останалите алтернативни енергоносители.

Предложените цени със заявление вх. № Е-15-40-7 от 12.07.2016 г. за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са посочени в Таблица № 12:

Таблица № 12

Клиентски групи и подгрупи	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		
до 20 хил. м ³	107.32	3.59
до 200 хил. м ³	90.57	3.59
до 1 000 хил. м ³	77.34	3.59
над 1 000 хил. м ³	67.52	3.59
метанстанции	74.57	3.59
ОА и търговски		
до 5 хил. м ³	204.25	5.67
до 20 хил. м ³	188.38	5.67
до 100 хил. м ³	148.66	5.67
над 100 хил. м ³	111.72	5.67
Битови	204.58	17.28

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в Таблица № 13:

Таблица № 13

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	
до 2 999 999 м ³ /година	2 505
до 3 000 000 м ³ /година	3 495
ОА и Т клиенти	1 665
Битови клиенти	575

Подаденото от „Костинбродгаз” ООД заявление с вх. № Е-15-40-7 от 12.07.2016 г.

за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

При прилагане на метода „горна граница на цени“ и прилаганите в съответствие с него цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, „Костинбродгаз“ ООД очаква по-добра търговска рентабилност и събираемост на необходимите си приходи в рамките на периода.

Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да прилагат по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране между отделните дейности, както и между групите клиенти. „Костинбродгаз“ ООД заявява, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентни нива на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; равномерно и плавно изменение на цените при необходимост, породено от промяна на някой от ценообразуващите елементи; избягване на чести и значителни изменения на цените и поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време.

11. Определяне на области за повишаване на ефективността

Основните стратегически приоритети, области и мерки за повишаване на ефективността на „Костинбродгаз“ ООД са, както следва:

Производство: повишаване производителността на труда - мотивация и квалификация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; рационализиране на снабдителния процес; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; ефективна организация на сервизната дейност; планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

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

Маркетинг 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, внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите и атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено е видно, че „Костинбродгаз“ ООД ще разполага с материални и финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Костинброд, при спазване на заложените в бизнес плана параметри.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Костинброд за периода 2016-2020 г. Изискана е допълнителна информация към заявлението, която е предоставена от дружеството. Разгледано е изпълнението на предишния бизнес план по отношение на изградена мрежа, брой потребители и консумация. Изпълнението е 159% по отношение на изградената мрежа и 111% по отношение на инвестициите. Неизпълнението е по отношение на брой потребители и

консумация, като дружеството е представило обосновка. „Костинбродгаз” ООД експлоатира газоразпределителна мрежа на територията на гр. Костинброд, с. Петърч и с. Голяновци с обща дължина 70 504 м. Представен е график на строителство, като за 2016 г. е предвидено уплътняване на мрежата в гр. Костинброд, през 2017 г. се предвижда газификация на с. Драговищица, през 2018 г. уплътняване на ГРМ в с. Драговищица и гр. Костинброд, през 2019 г. стартиране на газификацията в с. Опицвет и през 2020 г. уплътняване на ГРМ. През периода 2016-2020 г. се предвижда изграждането на 25 606 м. ГРМ и обща стойност на инвестиции 2 040 хил. лв. В бизнес плана за новия период дружеството предлага нова тарифна структура с прецизно разделяне на клиентите в подгрупи, което отразява по-справедливо разпределението на разходите и възвръщаемостта за лицензионните дейности към обслужваните клиенти. В края на периода се предвижда консумацията на природен газ в общината да достигне 10 827 хил. м³, реализирана от 1 164 бр. клиенти. Представени са разходите по дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ, както и обосновка как са формирани.

В доклада е направен анализ на финансовото състояние на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2013-2015 г., от което е видно, че дружеството отчита печалба от 77 хил. лв. за 2013 г., 64 хил. лв. за 2014 г. и 102 хил. лв. за 2015 г.

Дружеството предвижда инвестиционната програма да се финансира изцяло от собствени средства от дейността, акумулирани от амортизационните отчисления, както и от реинвестиране на част от печалбата. Разгледано е прогнозното финансово състояние за периода 2016-2020 г., като се предвиждат печалби през годините на бизнес плана.

„Костинбродгаз” ООД ще разполага с материални и финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Костинброд, при спазване на заложените в бизнес плана параметри.

Предложението на работната група е докладът за одобряване на бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2016-2020 г. за територията на община Костинброд да бъде приет от Комисията, както и проектът на решение.

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

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 5, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Костинбродгаз” ООД за периода от 2016 г. до 2020 г., включително, за територията на община Костинброд.

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

Решението е взето с **пет гласа „за”**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 30.06.2016 г. на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия №

Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 30.06.2016 г. на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-129 от 07.07.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 12.07.2016 г. на заявителя е указано да предостави допълнителна информация и документи.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 19.07.2016 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за продължаване на срока на лицензията.

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

I. Правни аспекти:

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД притежава лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 30.06.2016 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

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

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160525093438 от 25.05.2016 г., издадено от Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Кричим“ № 14Б.

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Мирослав Велинов Дамянов, Даниел Армандо Каменцинд, Михаел Александър Валднер, Петер Франк Шерен и Бойко Димитров Димитрачков. Дружеството се представлява поотделно от представителите Мирослав Велинов Дамянов и Михаел Александър Валднер.

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е с предмет на дейност:

Предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Капиталът на дружеството е в размер на 9 000 000 лева и е разпределен в 18 000 броя поименни акции, всяка с номинална стойност 500 лева. Едноличен собственик на

капитала е „АКСПО ИНТЕРНЕТЪНЪЛ“ СА, чуждестранно юридическо лице, идентификация В103420, държава: Люксембург.

Видно от представеното удостоверение за регистрация от 16.05.2007 г., издадено от Национална агенция за приходите, считано от 16.05.2007 г. „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност лице с идентификационен номер по ДДС ВГ175156562.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, същите на са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от които е видно, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и няма издаван акт за отказ да се издаде на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид изложените по-горе факти се стига до извода, че продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е обосновал искането си за продължаване на срока на лицензията с аргумента, че за годините от издаването на лицензията е натрупал значителен опит, създал е стабилни партньорски отношения с други търговски участници на българския енергиен пазар и на енергийните пазари в съседните страни и разполага с необходимите финансови, технически и човешки ресурси за осъществяването на успешна търговска дейност с електрическа енергия. Посоченият нов срок ще позволи стратегическото планиране на дейността и запазването на устойчивото и стабилно развитие на дружеството.

Предвид гореизложеното, искането на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД да бъде продължен срокът на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.

II. Технически аспекти:

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

Видно от регистъра на търговските участници, публикуван на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е регистрирано с ID № 32XEGL-BULGARIAC като търговец на електрическа енергия, като към момента е със статус „Активен“.

Дружеството е представило копие от договор за ползване под наем на офиси, част от административно-търговски комплекс „Софарма Бизнес Тауърс“, с административен адрес гр. София, район „Изгрев“, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, сграда „Б“, ет. 8, сключен на 14.02.2013 г. със „Софарма имоти“ АДСИЦ.

Дружеството уверява, че има тройна резервираност на достъпа до интернет, ползвайки услугите на 3 отделни независими един от друг интернет доставчика: 2 броя с оптична свързаност и 1 бр. 4G мрежа. За достъп до интернет се ползват двойно физически и програмно резервирани защитни стени с възможност за криптиране на данните, вградена защита против проникване, филтър на приложения и сайтове, антивирусна защита, с възможност за обработка на до 100 000 работни сесии едновременно и работа с IP Sec и SSL VPN тунели. Във вътрешната мрежа работните места ползват специализирани настолни и мобилни компютри със стандартна минимална конфигурация: процесори Intel i5, 8 GB RAM, 1Gbit LAN port, 120 GB SSD, Docking Station, 23“ монитора. За съхранение на данните се използва 1 бр. специализиран ASUSTOR NAS сървър с RAID масив, с ежедневен backup на данните. За целите на счетоводния отдел се ползва отделен 1 бр. специализиран сървър, работещ с лицензирана ОС MS Server 2012 за работа със специализирани лицензирани програми за нуждите на отдела.

Всички работни станции използват само лицензирани програмни продукти като:

MS Windows 7 Pro, Home, MS Windows 10 Pro, MS Office 2013 -2016, антивирусна защита Avira Pro Business Edition.

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД използва и специализиран софтуер, предоставен от дружеството майка, наречен „ENDUR“. Това е търговска програма, в която се въвежда информация за всички сделки с електрическа енергия, която има връзка и с други програмни продукти, използвани от дружеството за риск мениджмънт и изготвяне на доклади за търговски резултати. На базата на „ENDUR“ се подготвя и информацията, нужна за докладването на сделки във връзка с прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (REMIT).

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

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е част от швейцарската Акспо Груп, чийто основен предмет на дейност е търговия, доставка и производство на електроенергия и газ. Акспо купува и продава електроенергия, газ и свързани с енергетиката финансови продукти в цяла Европа. Чрез своите дъщерни дружества Акспо е представено на всички главни европейски пазари и има лицензи и акредитации за търговия на най-важните енергийни борси. Дъщерни дружества са регистрирани в 23 европейски страни, като Акспо има много активно присъствие не само в централна и западна Европа, но и в Скандинавските страни, Италия, Иберийския полуостров и на Балканите (България, Гърция, Румъния, Турция, Сърбия, Македония, Хърватия и Албания).

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД започва активна търговска дейност, считано от 01.10.2008 г. Дружеството отговаря на всички законови изисквания за извършване на търговска дейност с електрическа енергия на територията на страната, за осъществяване на трансграничен обмен на електрическа енергия и е вписано в регистъра на ползвателите, покрили изискванията за участие в тръжни процедури за разпределение и предоставяне на налична пропускателна способност на всички български граници. Дружеството е регистрирано от оператора на българския борсов пазар БНЕБ и има право да участва на борсовия пазар чрез подаване на предложения за продажба/покупка на електрическа енергия.

Броят на работещите в „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД към юни 2016 г. е 44 души, видно от представената справка за актуалното състояние на действащите трудови договори от НАП към 20.06.2016 г. Дружеството уверява, че персоналетът е назначаван след внимателен подбор и оценка на професионалните умения и личностните качества. През първите месеци на активна търговска дейност с електрическа енергия новоназначеният персонал на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е бил обучен в централния офис на Акспо в Швейцария. Стратегията на компанията-майка по отношение развитието на персонала включва непрекъснато обучение и систематичното повишаване на компетентността на специалистите в областта на предмета на дейност на дружеството.

Към месец юни 2016 г. организационната структура на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД включва три основни направления: „Търговия с електрическа енергия“, „Оперативен център“ и „Финансово-счетоводна дейност“, изпълняващи следните функции:

- **Търговски отдел** – договаряне на параметрите на сделките с доставчици и клиенти; изготвяне и съгласуване на търговските договори; обмен на информация с оператора на електроенергийната система, вкл. вътрешни графици за обмен на електрическа енергия; подаване на оферти за участие в търгове за разпределение на търговски права за пренос, организирани от ЕСО ЕАД; подаване на оферти за участие в търгове за закупуване на електрическа енергия от производители в страната; сетълмент и отчитане на сделките; участие на борсовия пазар на електрическа енергия в България, организиран от БНЕБ; координация с търговските партньори и обслужващите банки на дружеството относно издаване на банкови гаранции за гарантиране изпълнение на задълженията по сключени договори за доставка на електрическа енергия; предприемане на нужните действия за изпълнението на задълженията на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД,

произтичащи от нормативната уредба на Р. България, регулираща дейностите в енергийния сектор, в т.ч. задълженията, свързани с лицензията на дружеството за търговия с електрическа енергия, както и правилата и изискванията на ЕСО ЕАД;

- **Финансово-счетоводен отдел** – дейности, свързани основно със спазването на всички изисквания на счетоводното, данъчното, митническо и трудовото законодателство на Р. България, както и на корпоративните правила и изисквания на Акспо;

- **Оперативен център** - извършва услуги на дружествата от Акспо групата, свързани със сключваните от тях сделки с електрическа енергия и газ (номинации на сделки с електрическа енергия и газ до съответните системни оператори, размяна на потвърждения за сключени сделки с партньори на дружества от Акспо групата, докладване по REMIT на сключени сделки и др.).

Въз основа на всичко гореизложено, може да се направи извод, че „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2017 г. - 2021 г., с прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	71,98	72,35	72,67	74,21	74,92
Средна покупна цена	лв./MWh	68,00	68,50	68,90	70,50	71,00
Количества търгувана електроенергия	MWh	1 094 000	1 138 000	1 165 000	1 183 000	1 226 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет 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 от продажба на ел. енергия	78 747	82 343	84 664	87 802	91 861
Разходи за продажба на ел. енергия	705	719	733	748	763
Счетоводна печалба	357	390	433	461	500
Финансов резултат	321	351	390	415	450
ДА	184	178	169	141	143
СК	10 727	11 078	11 468	11 883	12 333
КА/КП	2,70	2,70	2,70	2,72	2,79

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 78 747 хил. лева за 2017 г. да достигнат до 91 861 хил. лева през 2021 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите за продажба на електрическа енергия и от 705 хил. лева за 2017 г. да достигнат 763 хил. лева през 2021 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2017 г. те са предвидени да бъдат в размер на 6 177 хил. лв., а в края на периода 2021 г. да достигнат 6 798 хил. лв., основно в резултат на увеличение на търговските задължения.

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

„АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е представило анализ на вътрешния и външен електроенергиен пазар. Анализът на външния пазар е фокусиран върху съседните за България пазарни зони, с цел да бъдат съпоставени според етапа им на развитие на електроенергийните пазари и търсене на перспективи за осъществяване на регионална интеграция.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изходящ № 0737-64-007653 от 08.06.2016 г. в уверение на това, че „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 07.06.2016 г. в размер на 3 170 558 лв. Размерът на наличната сума съответства на изискуемия размер на обезпечението съгласно 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 последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията годишен финансов отчет.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спазва заложените в бизнес плана параметри, „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.2:

Докладва М. Трифонов. При първоначалната проверка на заявленията и приложенията към тях е констатирано, че не отговарят на изискванията на наредбата. Изпратено е писмо с искане за предоставяне на допълнителна информация. Дружеството е представило цялата необходима информация и въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата е установено, че преписката отговаря на изискванията от правна, техническа и икономическа страна. Предложението на работната група е докладът да бъде приет от Комисията и да се насрочи открито заседание за разглеждането му.

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 30.06.2016 г. на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 07.06.2016 г. на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за **изменение и допълнение на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 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“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 07.06.2016 г. на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 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. 51, ал. 1, т. 1 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).

Със Заповед № 3-Е-111 от 16.06.2016 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.

Заявителят „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ производство за изменение/допълнение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. Основание за исканото изменение чрез допълнение е и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 07.06.2016 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ.

Съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му

лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. От друга страна чл. 56, ал. 14 от ПТЕЕ допуска създаването на комбинирани балансиращи групи, в които могат да участват производители на енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или като „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тези дейности.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за изменение на лицензията.

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

I. Правни аспекти:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160512150053 от 12.05.2016 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 121115366, със седалище и адрес на управление: гр. София 2200, община „Столична“, район „Люлин“, ж.к. „Люлин“, бл. 812, вх. „Д“, ап. 99.

„ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е с предмет на дейност: строителство, монтажни и ремонтни дейности, покупка на стоки с цел препродажба в първоначален или обработен вид, производство на стоки с цел продажба, комисионна, спедиционна, складова и лизингова дейност, търговия на едро и дребно, търговско представителство, комисионерство и посредничество, рекламна и програмно-информационна дейност, хотелиерство и ресторантьорство, покупка, ремонт и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или други сделки с тях, предоставяне под наем на имоти и движими вещи, предоставяне на услуги, външноикономическа дейност.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Калоян Люсиен Теодосиев.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 650 000 лв. Едноличен собственик на капитала е Калоян Люсиен Теодосиев.

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

Видно от представеното удостоверение за регистрация от 15.01.2007 г., издадено от Национална агенция за приходите, „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е регистриран данъчен субект по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен номер по ДДС № BG121115366.

От представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, букви „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларация от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишаван 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 заявителят не е обявен в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензията за същата дейност, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложените по-горе факти може да се направи извод, че изменението и допълнението на посочената в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на 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 качество 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 по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

С оглед изложеното е обоснован изводът, че искането на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 г. за търговия с електрическа енергия, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти

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

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е обособен офис, находящ се в жилищна сграда с адрес гр. София, район „Възраждане“, местност пробив – бул. „Пенчо Славейков“, с административен адрес бул. „Александър Стамболийски“ № 130-132. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси, като в тази връзка е представил като доказателство договор за наем на недвижим имот от 01.03.2011 г., сключен с „ТЕХНОАРТ-КИРОВ И СИЕ“ СЪБИРАТЕЛНО ДРУЖЕСТВО.

„ИНТЕРПРОМ“ ЕООД уверява, че офисът е оборудван със съвременна информационна и телекомуникационна структура (ИТК структура). При изграждането на ИТК структурата е обърнато специално внимание на надеждността и допълнителното подсигуриране на информационните и телекомуникационни услуги. В офиса е обособено сървърно помещение, резервирано както с допълнително електрозахранване, така и с непрекъсваеми източници (UPS). Комуникационната свързаност също е резервирана, както с оптични линии от два независими интернет доставчика (ISP), така и с безжични връзки към мобилен оператор. Хардуерната резервираност е осигурена чрез използването на виртуални сървъри, работещи върху група от физически машини (VM Ware vCenter). Съхранението на информацията е гарантирано с RAID масиви NAS iSCSI. Използвано е решение на компанията CISCO за частна виртуална мрежа (VPN), която свързва мобилните устройства и отдалечените работни станции. За интернет сигурността и антивирусната защита са използвани продукти на компанията ESET - NOD32. За операционна система на работните станции е избрана MS Windows, офис пакетът също е на Microsoft Office.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-995/1 от 15.02.2016 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „ИНТЕРПРОМ“ 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.

От изложените данни и доказателства се установи, че „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД 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 стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и данни за образованието и квалификацията на персонала. Дружеството се ръководи от управител, който е и едноличен собственик на капитала. То разделя дейността си в следните няколко отдела:

- Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – включва екип от служители, които се занимават с анализ и прогнози, графици и дежурства, проектиране, присъединяване и мерене;
- Правен отдел – занимава се с договори и общи условия, лицензиране, регистрация на пазара, както и съдебни спорове;
- Счетоводен отдел – обхваща оперативно счетоводство, интрастат, митническо обслужване, фактуриране, банкови гаранции и др.

За постигане на своите цели заявителят разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Управителят на дружеството разполага с многогодишен опит, както в търговията на едро с електрическа енергия и гранични права за пренос и участието на регионални борси на електрическа енергия, така и в изграждането на обекти за производство на електрическа енергия. „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД уверява, че регистрира постоянен ръст на търгуваните количества.

Приложени са автобиографии и копия на дипломи и сертификати, както и копие на справка от НАП за назначен персонал.

От изложените от дружеството данни и доказателства се установи, че „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ.

III. Икономически аспекти

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).

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило прогнозен бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети. „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД прогнозира количествата електрическа енергия за

продажба да се увеличават от 67 935 MWh през 2016 г. до 293 850 MWh през 2020 г., а за покупка от 70 000 MWh през 2016 г. до 300 000 MWh през 2020 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия, и количествата на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	78,00	79,00	82,00	87,00	91,00
Средна покупна цена	лв./MWh	72,00	73,00	76,00	80,00	84,00
Продадена ел.енергия на свободния пазар	MWh	67 935	95 850	115 020	147 090	293 850
Закупена ел.енергия на свободния пазар	MWh	70 000	100 000	120 000	150 000	300 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	5 308	7 593	9 457	12 808	26 769
<i>в т.ч. продадена електрическа енергия</i>	5 299	7 572	9 432	12 797	26 740
Разходи	5 110	7 376	9 199	12 084	25 287
<i>в т.ч. закупена електрическа енергия</i>	5 040	7 300	9 120	12 000	25 200
Счетоводна печалба	135	138	155	590	1 246
Финансов резултат	122	124	140	531	1 122
ДА	17 395	17 393	17 392	17 390	17 389
КА/КП	0,90	0,90	0,91	0,93	0,98

В представения бизнес план „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 5 308 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 26 769 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 5 110 хил. лв. за 2016 г. да достигнат 25 287 хил. лв. през 2020 г.

„ИНТЕРПРОМ“ ЕООД очаква печалбата да се увеличи от 122 хил. лв. за първата година на бизнес плана до 1 122 хил. лв. през 2020 г.

Относно капиталовата структура е планирано увеличение на сумата на собствения капитал, вследствие нарастване на текущата печалба за периода на бизнес плана.

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

По отношение на правата и задълженията на дружеството като координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък и съответните им цени за MWh за периода 2016 г. - 2020 г., както е показано в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Количества балансираща енергия - излишък	MWh	2 625	4 750	5 580	3 510	6 750
Количества балансираща енергия - недостиг	MWh	560	600	600	600	600
Цена на балансираща енергия - излишък	лв./MWh	3,60	4,38	4,56	3,20	4,20
Цена на балансираща енергия - недостиг	лв./MWh	124,80	126,40	131,20	139,20	145,60

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

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение от „Интернешънъл Асет Банк“ АД - гр. София с изходящ № 01000-1207-1 от 31.03.2016 г. в уверение на това, че „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита специална сметка, наличността по която към 30.03.2016 г. е 1 600 000 лв. Размерът на наличната сума надхвърля минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от представените данни за приходите на дружеството за последната година от лицензионна дейност

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

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

V. Договори за участие в стандартна балансираща група 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, „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също така и проект на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в стандартната и комбинираната балансираща група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

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

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

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

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

2. Т. 1.1.4. 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 и координатор на комбинирана балансираща група и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в

балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или 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 „двустранните“ 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-малко от 5 (пет) години“ се заменя с изречение „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 изречение „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 балансиращите групи, 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 изречение „клиентите и участниците“.
12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изречение „клиентите и участниците“.

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

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с израза „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 в комбинираната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в стандартната и в комбинираната балансираща група, 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 качеството 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 израза „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 израза „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“ 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.“

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 точка 4 става точка 6, като „Приложение № 4“ се

заменя с „Приложение № 6“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създава нова точка 4 със следното съдържание:

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

31. В т. 3.11.1. се създава нова точка 5 със следното съдържание:

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

Изказвания по т.3:

Докладва М. Трифонов. След извършената проверка на заявлението е установено, че отговаря на правните, техническите и икономическите аспекти.

И. Иванов обърна внимание, че поради промяната на обхвата на лицензията предложенията за изменение на издадената лицензия са 31 на брой.

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 07.06.2016 г. на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 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“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 31.05.2016 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД за **продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 31.05.2016 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона

за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-97 от 07.06.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 12.07.2016 г. на заявителя е указано да предостави допълнителна информация и документи.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 19.07.2016 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за продължаване на срока на лицензията.

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

I. Правни аспекти:

НЕК ЕАД притежава лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И1-Л-230 от 18.08.2014 г.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, НЕК ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 31.05.2016 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

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

Видно от извършената на 11.08.2016 г. служебна справка по партидата на дружеството на интернет страницата на Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, НЕК ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. НЕК ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Оборище“, ул. „Триадица“ № 8.

НЕК ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Момчил Векилов Ванов, Петър Асенов Илиев и Христо Величков Георгиев. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Петър Асенов Илиев.

НЕК ЕАД е с предмет на дейност:

Производство на електрическа енергия, централизирани покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производството на енергия.

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

Видно от представеното удостоверение за регистрация, издадено от Национална агенция за приходите, считано от 01.04.1994 г. НЕК ЕАД е регистрирано по Закона за

данъка върху добавената стойност лице с идентификационен номер по ДДС BG000649348.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на НЕК ЕАД, 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.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от които е видно, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и няма издаван акт за отказ да се издаде на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид изложените по-горе факти се стига до извода, че продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ. Заявителят е обосновал искането си за продължаване на срока на лицензията с аргумента, че благодарение на изградения си опит в доставките и търговията с електрическа енергия през годините компанията има коректни и дългосрочни договорни отношения с контрагенти както в страната, така и на регионалните електроенергийни пазари, предлагайки широка гама от гъвкави продукти. Предвид значимата роля на НЕК ЕАД в сектора като утвърден участник с доказан опит в търговията с електрическа енергия, дружеството счита за основателно продължаването на издадената лицензия с 10 години.

Предвид гореизложеното, искането на НЕК ЕАД да бъде продължен срокът на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.

II. Технически аспекти:

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

Видно от извършената справка в регистъра на търговските участници, публикуван на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), НЕК ЕАД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ID № 32XNEK-EAD----C, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, включително „координатор на стандартна балансираща група“, се осъществява от НЕК ЕАД на адрес гр. София, ул. „Триадица“ № 8, където са обособени са четири офис помещения с дванадесет работни места.

В съответствие с нормативните изисквания, дружеството уверява, че притежава необходимите материални ресурси за извършване на лицензионната дейност като офис оборудване, информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни – компютри, телефон/факс, офис-мебели, мобилни телефони и собствен транспорт.

За извършване на дейността НЕК ЕАД използва изградена информационна мрежа, към която са свързани компютри с операционна система MS Windows, инсталирани работни програми версия MS Office, SAP ERP.

Дружеството разполага със следния софтуер, мрежи и специализирани помещения:

- ERP система, обхващаща всички бизнес процеси в страната;
- Billing система за обработка на товари графици и показания;
- Internet базиран WEB портал за предоставяне на on-line услуги на клиентите;
- Документно - работна система;
- Локална мрежа (LAN) в ЦУ;
- Локална мрежа (LAN) във всяко поделение в страната;
- Високонадеждна и резервирана мрежа с национално покритие между

поделенията (WAN);

- Високонадеждна и резервирана Интернет свързаност;
- Високотехнологични решения за осигуряване на IT сигурност и надеждност;
- Специализирани помещения за разполагане на сървърно и комуникационно оборудване.

Във връзка с прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (REMIT) и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Комисията от 17 декември 2014 година за прилагане на член 8, параграфи 2 и 6 от REMIT по отношение на докладването на данни, НЕК ЕАД стартира докладването на сделки по свободно договорени цени, както и нареждания за търгуване на 07.04.2016 г. За успешното стартиране на процеса по докладване на данни във връзка с REMIT, дружеството чрез отдел „Информационни системи и технологии“ е извършило регистрацията на платформите на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACPE/ACER), като е доказало необходимата за целта техническа осигуреност.

НЕК ЕАД има подписани договори с интернет доставчик и доставчик на телекомуникационни услуги и е приложило копия от тях като доказателство.

2. 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“.

НЕК ЕАД е един от основните участници на електроенергийния пазар, в т.ч. и на регулирания пазар, като снабдява с електрическа енергия 4 крайни снабдители, 5 разпределителни дружества и индустриалните потребители, които не са се възползвали от правото да сменят своя доставчик. Дружеството снабдява с електрическа енергия и ЕСО ЕАД за количествата технологични разходи по преносната мрежа. При сега действащия пазарен модел НЕК ЕАД е основен доставчик на балансираща енергия, участва на свободния пазар и осъществява износ и внос на електрическа енергия за страните от Балканския регион.

Дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения за „координатор на стандартна балансираща група“, се осъществява от отдел „Свободен пазар“ в управление „Търговия с електрическа енергия“. Звеното е с числен състав 12 човека. НЕК ЕАД уверява, че персоналът притежава необходимата квалификация и има необходимия опит. Опитът на персонала в областта на доставките и търговията с електрическа енергия е натрупан в резултат на продължителното и активно участие на дружеството на регулирания и свободния пазар, където компанията е установила необходими връзки с контрагенти и доставчици и е постигнала висок авторитет като изряден търговски партньор.

Представена е организационната структура на дружеството, от която е видно, че то разделя дейността си в няколко основни звена.

Звено „Търговия с електрическа енергия“ се състои от два отдела - отдел „Регулиран пазар“ и отдел „Свободен пазар“, които обхващат следните дейности:

- Обезпечаване на дейностите, свързани с покупка, продажба и търговия с електрическа енергия;
- Разработване на договори за покупка и продажба, внос и износ на електрическа енергия и за участие в балансиращи групи с координатор НЕК ЕАД, провеждане на преговори с контрагентите, сключване на договорите и контрол по тяхното изпълнение;
- Организиране и провеждане на търгове за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, участие в търгове за покупка на електрическа енергия.

В отдел „Регулиран пазар“ са обособени четири сектора: „Покупка на електроенергия“, „Продажба на електроенергия“, „Обработка на енергийни данни и фактуриране“ и „Контрол на взаимоотношенията с производители на електрическа енергия“. В отдел „Свободен пазар“ е обособен един сектор – „Изготвяне и регистриране на графици“.

Представени са справки за численост на персонала с назначените служители по отдели.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че НЕК ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. III. Икономически аспекти:

Относно финансовите възможности на НЕК ЕАД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ НЕК ЕАД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за периода 2017 г. - 2021 г. с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана.

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 1 000 GWh през 2017 г. до 1 800 GWh през 2021 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	лв./MWh	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Средна продажна цена	лв./MWh	62	62,5	63	63,5	64
Количество търгувана ел. енергия	MWh	1 000 000	1 200 000	1 400 000	1 600 000	1 800 000
Ръст спрямо предходната година (общо кол.)	%	0	20	16,7	14,3	12,5

Предвиден е значителен ръст в приходите от лицензионната дейност - с повече от 20% за 2018 г., спрямо 2017 г. и с почти 86% за 2021 г., спрямо 2017 г. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите (19% и 77,8%). НЕК ЕАД прогнозира печалба в размер на 662 хил. лв. за 2017 г., 1 665 хил. лв. за 2018 г., 2 847 хил. лв. за 2019 г., 4 207 хил. лв. за 2020 г. и 5 745 хил. лв. за 2021 г.

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

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи	62 000	75 000	88 200	101 600	115 200
Разходи:	61 125	73 006	84 888	96 773	108 659
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	59 100	70 920	82 740	94 560	106 380
Счетоводна печалба	735	1 850	3 163	4 674	6 383
Финансов резултат	662	1 665	2 847	4 207	5 745
ДА	135	135	135	135	135
СК	80 272	81 937	84 784	88 991	94 736
КА	82 104	84 153	87 383	91 974	98 104

КА/КП	41,7	35,8	32	29,5	28
СК/(ДП+КП)	40,8	34,9	31	28,5	27

Поради естеството на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, НЕК ЕАД не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

НЕК ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение с изх. № 423-В-004-105013/18.07.2016 г. от „Централна кооперативна банка“ АД, клон Дондуков, в уверение на това, че НЕК ЕАД е клиент на същата банка и има открита сметка с IBAN BG87 CECB 9790 1003 1990 01, наличността по която към 24.06.2016 г. е 13 990 478,18 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията годишен финансов отчет за 2015 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, НЕК ЕАД ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.4:

Докладва М. Трифонов. Заявлението не е отговаряло на изискванията при първоначалната проверка и поради тази причина е изисквана допълнителна информация от дружеството. След това е направен анализ и е установено, че заявлението отговаря на правните, икономическите и техническите изисквания.

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 31.05.2016 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или

други, упълномощени от тях представители;

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

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 17.05.2016 г. на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 17.05.2016 г. на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с 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 № З-Е-89 от 20.05.2016 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.

В хода на процедурата с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 18.07.2016 г. заявителят е допълнил заявлението си с искането издаваната лицензия да съдържа права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ (чл. 39, ал. 5, т. 5 от ЗЕ).

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 25.05.2016 г. с указания за предоставяне на допълнителни данни и документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 15.06.2016 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 24.06.2016 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 06.07.2016 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 02.08.2016 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 08.08.2016 г. и вх. № Е-13-114-3 от 11.08.2016 г. дружеството е представило изисканата допълнителна информация, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

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

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

I. Правни аспекти.

Видно от извършената на 11.08.2016 г. служебна справка по партидата на дружеството на интернет страницата на Търговския регистър, поддържан от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД е

еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203888476, със седалище и адрес на управление: гр. София 1618, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 2, офис 4.

„ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД има следния предмет на дейност:

Търговия с електрическа енергия; доставка на електрическа енергия до крайни клиенти (физически и/или юридически лица); енергиен мениджмънт; организиране, оперативното планиране, поддръжка и управление на вътрешна енергийна система на потребители; производство на електрическа енергия; услуги, свързани с доставка и търговия с електрическа енергия; търговия с природен газ; покупка, продажба и отдаване под наем на недвижими имоти; консултантски услуги; търговско представителство; внос, износ и преработка на петрол и петролни продукти; продажба на едро и дребно на петрол, петролни продукти, горива и други стоки; управление на петролни съоръжения и складове; транспортни услуги и друга посредническа дейност, както и друга стопанска дейност, която не е забранена от закона. Дейностите, които подлежат на лицензионен или регистрационен режим, ще бъдат извършвани след получаване на съответните разрешения и лицензи и след извършване на надлежните регистрации.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Михай Джордже.

Размерът на капитала на дружеството е 20 000 (двадесет хиляди) лева. Едноличен собственик на капитала е ТИНМАР ЕНЕРДЖИ АД, чуждестранно юридическо лице, държава Румъния.

От посочените по-горе данни се установи, че „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. първо от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавало заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

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

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“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Посоченият срок е обоснован с оглед успешното реализиране на целите на дружеството, подробно описани в представения бизнес план.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти.

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

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ТИНМАР

ЕНЕРДЖИ“ ЕООД ще използва офис, намиращ се в Република България, гр. София, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 2, офис № 4, нает с договор за наем. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 01.06.2016 г., сключен с „КОМФОРТ-А“ ЕООД.

„ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД декларира, че офисът е оборудван със съвременна информационна и телекомуникационна структура. Представена е конвенция за сътрудничество с дружеството „ТИНМАР ЕНЕРДЖИ“ АД със седалище в гр. Букурещ, с която двете дружества се договарят „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД да има достъп до цялата материална база на „ТИНМАР ЕНЕРДЖИ“ АД, както и достъп до интернет услуги и достъп до услуги за телефони и факс. Офисът е оборудван с принтери, скенери, факс апарати и телефони; използва се операционна система Microsoft Windows 7 Professional, Microsoft Word 2013, Microsoft Excel 2013, Microsoft Outlook 2013, антивирусна защита F Secure. Сървърът на електронната поща се нарича Fortimail 200D, а операционната система е Fortinet 5.1. Той е собственост на „ТИНМАР ЕНЕРДЖИ“ АД и се хоства от Румъния от RCS & RDS в техния център за данни.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1514/3 от 13.05.2016 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ 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.

Изложените данни и доказателства дават основание да се приеме, че „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и данни за образованието и квалификацията на персонала. Дейността му е разделена в следните няколко отдела:

- Търговски отдел;
- Отдел „Доставки на електрическа енергия и обслужване на клиенти“ – в отдела работят инженер електроенергетик с над 8 години опит на енергийния пазар и един специалист международни икономически отношения;
- Отдел „Доставки на едро“.

Служителите в определените отдели си разпределят следните отговорности: офериране на условията за доставка на електрическа енергия на потенциални клиенти, водене на преговори и поддържане на договори за доставка на електрическа енергия, сключване и поддържане на договори за дистрибуция и транспортиране на електрическа енергия, участие в търгове за възлагане на договори за доставка, както от позицията на продавач, така и на купувач, управление на клиенти и др.

„ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД е част от групата компании „ТИНМАР“, които имат богат опит в Европа в търговията и доставката на електрическа енергия, доставката на нефтени продукти, добиването и търговията с въглища и др. Дейността на дружеството се развива под внимателния надзор на неговите специалисти, които идват от група с добра репутация и със значителни постижения в областта на доставката на електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ за наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, 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).

„ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2016 г. – 2020 г., с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 0,95 GWh през 2016 г. до 600 GWh през 2020 г. Предвижда се продажбите да се осъществяват към небитови клиенти.

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

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	76.06	76,47	77,26	76,06	77,39
Средна продажна цена	лв./MWh	81.7	78,23	80,19	79,21	81,17
Количество търгувана ел. енергия	MWh	500	240 000	360 000	480 000	600 000
Ръст спрямо предходната година (общо кол.)	%	0	4 800	50	33	25

Предвиден е значителен ръст в приходите от лицензионна дейност с повече от 200 пъти за 2017 г. спрямо 2016 г., тъй като дружеството предполага, че ще извършва дейност само през последните няколко месеца на настоящата година. За 2020 г. е предвидено нарастване на приходите с около 3 пъти спрямо стойността им през 2017 година. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД. Дружеството прогнозира, че вследствие от навлизането на нов пазар и разработването му ще реализира загуби за 2016 г. и 2017 г. в размер съответно на 354 хил. лв. и на 319 хил. лв. За 2018 г. „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД прогнозира печалба в размер на 74 хил. лв., за 2019 г. - 283 хил. лв. и 790 хил. лв. през 2020 г.

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	78	18 776	28 868	38 021	48 700
Разходи:	431	19 095	28 794	37 738	47 910
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	72	18 354	27 812	36 510	46 435
<i>в т.ч. за балансиране</i>	2,23	469	704	939	1 173
Финансов резултат	- 354	- 319	74	283	790

Поради естеството на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

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

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 709/02.06.2016 г., от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД – Клон София, в уверение на това, че „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 02.06.2016 г. е 156 466,40 лв. Размерът на наличната сума съответства на изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

V. Договор за участие в стандартна 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, „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и „Общи принципи за разпределение на небаланси в стандартна балансираща група“. След преглед на представения проект на договор се установи, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектът на договор урежда и принципите 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.5:

Докладва М. Трифонов. При първоначалната проверка е установено, че заявлението не отговаря на изискванията на Наредба № 3. Изисквана е допълнителна информация, която е представена от дружеството и е установено е, че заявлението отговаря на правните, техническите и икономическите изисквания.

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 17.05.2016 г. на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността

„търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

Одобрява бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода от 2016 г. до 2020 г., включително, за територията на община Костинброд.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 30.06.2016 г. на „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.3 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-32 от 07.06.2016 г. на „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-342-15 от 11.10.2010 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“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.4 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-30 от 31.05.2016 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на

подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.5 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 17.05.2016 г. на „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 08.09.2016 г. от 10:00 ч.;

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-263/16.08.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-55/29.08.2016 г. относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Костинброд за периода 2016-2020 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-255/12.08.2016 г. относно заявление от „АКСПО БЪЛГАРИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-256/12.08.2016 г. относно заявление от „ИНТЕРПРОМ“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия, 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“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-259/12.08.2016 г. относно заявление от „Национална електрическа компания“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-258/12.08.2016 г. относно заявление от „ТИНМАР СЪПЛАЙ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(Д. Кочков)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА