



ПРОТОКОЛ

№ 138

София, 23.06.2016 година

Днес, 23.06.2016 г. от 10:20 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно утвърждаване на цени на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за услугата „Проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Стефан Мазнев, Тодор Матев, Благовест Балабанов, Милен Трифонов, Лъчезар Ралчев, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева

2. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-51-12 от 28.04.2016 г., подадено от „Свиленград-Газ“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.)

Работна група: Елена Маринова; Ремзия Тахир; Грета Дечева; Михаела Андреева; Сирма Денчева; Емилия Тренева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно утвърждаване на цени на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за услугата „Проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-13-41-83 от 12.11.2015 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за утвърждаване на цени на предоставяната от дружеството услуга „проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“. В тази връзка със Заповед № З-Е-39 от 17.03.2016 г., изменена със Заповед № З-Е-68 от 28.04.2016 г., на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която след като разгледа подаденото заявление и приложенията към него, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 3, ал. 1, т. 9 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) на регулиране от КЕВР подлежат цените на предоставяни на клиентите услуги, определени от Комисията, свързани с лицензионната дейност.

ЕСО ЕАД е титуляр на лицензия № Л-419-04 от 18.12.2013 г. за дейността „пренос на електрическа енергия“. Едно от основните задълженията на преносния оператор съгласно ЗЕ и издадената му лицензия е присъединяването на обекти на клиенти и производители към електропреносната мрежа. Проучването на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа е дейност, която предхожда и се извършва във връзка със самото присъединяване, и като такава представлява услуга, свързана с лицензионната дейност. В тази връзка разпоредбите на чл. 4, ал. 5 и чл. 51, ал. 6 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи предвиждат изрично, че проучването на условията за присъединяване на обекти представлява услуга, която се заплаща по ценоразпис на услугите на съответния мрежови оператор, утвърден от КЕВР.

Съгласно чл. 30 от НРЦЕЕ цените на предоставените на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се образуват на основата на определени от Комисията икономически обосновани разходи в съответствие с чл. 10 от НРЦЕЕ. В тази връзка чл. 10, ал. 1 от НРЦЕЕ предвижда, че видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Във всяка от посочените групи разходите се посочват и по икономически елементи. Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. (аргумент от чл.10, ал. 4 от НРЦЕЕ).

За установяване на горните обстоятелства с писма с изх. № Е-13-41-83 от 15.03.2016 г. и изх. № Е-13-41-83 от 24.03.2016 г. на заявителя е указано да предостави допълнителни данни и доказателства.

С писма с вх. № Е-13-41-83 от 23.03.2016 г. и вх. № Е-13-41-83 от 04.04.2016 г. ЕСО ЕАД е представило частично изискваната допълнителна информация обстоятелства с писма с изх. № Е-13-41-83 от 15.03.2016 г. и изх. № Е-13-41-83 от 24.03.2016 г. на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-83 от 05.05.2016 г. ЕСО ЕАД е представило необходимите данни и документи, касаещи обосновката за стойността на определената часова ставка и извършени административни разходи за извършване на услугата „проучване за присъединяване към електропреносната мрежа“.

С подаденото заявление ЕСО ЕАД е представило за утвърждаване ценоразпис на проучването на условията за присъединяване към електропреносната мрежа, като са предложени отделни цени (без и с ДДС) за всяка от необходимите дейности, формиращи услугата, по вид обект (на клиент/на производител), тип обект (категория клиент/тип централа) и мощност на обект – **Приложение №1:**

Към представения ценоразпис е приложена калкулация на предложените цени в лева за човекочас, **Приложение №2:**

Заявителят е представил коригиран вариант на калкулацията на предложените цени, в който за всяка от дейностите, формиращи услугата по проучване на условията за присъединяване, е посочен конкретният брой на ангажираните специалисти от съответния отдел и кратко описание на извършваните от тях действия, **Приложение №3:**

Видно от представената калкулация на предложените за утвърждаване цени, разходите, които участват при формирането им са условно-постоянни и отразяват, от една страна административно-управленските разходи (включени като компонент на часовата ставка) и от друга - променливите такива (необходимият брой часове за извършване на дейностите).

След като анализира предоставената от ЕСО ЕАД информация работната група счита, че с оглед вида на предоставяната услуга е обосновано дружеството да определи цената на услугата на базата на следните ценообразуващи елементи:

- Средна часова ставка за извършване на услугата;
- Отработени часове;
- Административно-управленски разходи.

Това се обуславя от факта, че цялата дейност за осъществяване на проучването за присъединяване е свързана с ангажиране на човешки ресурс от специалисти на дружеството.

В хода на административното производство заявителят е представил детайлна обосновка на стойността на определената средна часова ставка в размер на 19,77 лв./ч.ч., на начина и критериите за определяне и стойността на включените в предложените цени административно-управленски разходи в размер на 5,06% и на начина и критериите за определяне на конкретния брой часове за работа по всяка от дейностите, формиращи услугата проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа.

1. Определяне на средна часова ставка

Съгласно представената обосновка, обхватът на дейностите, необходими за осъществяване на проучването за присъединяване, включва заетост на технически специалисти от отделите „Електрически режими“ и „Релейна защита“ на дирекция „Централно Диспечерско Управление“ (ЦДУ), „Експлоатация и ремонт на електрически подстанции“ и „Експлоатация и ремонт на електропроводи ВН“ на дирекция „Експлоатация, ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа“ (ЕРПМ, понастоящем „Пренос на електрическа енергия“), както и специалисти от централно управление (ЦУ) на ЕСО ЕАД.

В тази връзка са разработени средни часови ставки за дирекция ЦДУ, техническите отдели към дирекция ЕРПМ и ЦУ на ЕСО ЕАД. Часовите ставки отразяват отчетените за 2013 година разходи за заплати, социални осигуровки, социални разходи, работно облекло, охрана на труда, застраховки и средната численост на персонала към 31.12.2013 г. На база на общите разходи и общата численост на заетия персонал е определена средна часова ставка в размер на 19,77 лв./ч.ч., която да послужи за остойносттаване на дефинираните в ценоразписа дейности.

2013 г.	заплати	соц. осигуровки	соц. разходи	раб. облекло, охрана на труда	застраховки	Общо	ср.сп. състав	часова ставка
ЦУ	3 140 892	532 815	909 631	20 660	0	4 603 998	122	18,72
ЦУ ЕРПМ	3 592 926	710 123	487 031	9 078	3 279	4 802 437	86	27,7
ЦДУ	7 117 716	1 234 610	1 465 184	42 835	11 992	9 872 337	276	17,74
ОБЩО						19 278 771	484	19,77

След извършен анализ на представената информация, работната група установи, че предложения размер на средна часова ставка от 19,77 лв./ч.ч. покрива разходите на ЕСО ЕАД, предизвикани от клиентите на дружеството, желаещи да бъдат присъединени нови мощности към преносната мрежа на страната и я счита за икономически обоснована, тъй като е определена в съответствие с изискването разходите за заплати да се отнасят до конкретния персонал, свързан с извършването на услугата.

2. Административно-управленски разходи

Допълнителните разходи, формиращи средната ставка, използвана за остойностяване на услугите от ценоразписа, представляват разходи за течни горива, командировки, амортизации, канцеларски материали и комуникации (телефон, факс, достъп до интернет и др.). На база отчетни данни за 2013 г. за тези разходи на звената, заети с извършване на услугите по проучване на условията за присъединяване, е изчислен относителният дял на допълнителните разходи, спрямо отчетените разходи за персонал. Така е определен процентът на административно-управленските разходи (5,06%), които са добавени към средната часова ставка на заетия персонал.

Наименование на разхода	Стойност, в BGN	Относителен дял спрямо разходите за персонал, в %
Командировки	131 428	0,68%
Канцеларски материали	28 692	0,15%
Комуникации (телефон, достъп до интернет и др.)	243 865	1,26%
Течни горива	123 821	0,64%
Амортизации	447 243	2,32%
ОБЩО	975 049	5,06%

Окончателната ставка, използвана при ценообразуването е **20,77 лв./ч.ч.**

Работната група счита, че предложеният размер на административно-управленските разходи от 5,06%, които са добавени към средната часова ставка на заетия персонал е икономически обоснован. Този постоянен дял на административно-управленските разходи в крайните цени е определен в процентно изражение отразяващ относителното тегло на тази група разходи, тъй като дружеството не е използвало отделни калкулационни сметки за всяка определена услуга, които да дават информация за действително вложените материали, разходи за горива, консумативи и други преки и непреки разходи, а е подходило при определянето им от общо направените разходи за дейността.

3. Определяне на часовете за работа по проучване за присъединяване

При определяне на необходимите часове за работа дружеството прилага единен подход, изразяващ се в изпълнението на следните последователни действия:

– При постъпване на искане по утвърдена, публикувана на сайта на ЕСО ЕАД, бланка за проучване на условията за присъединяване на клиенти и производители към преносната електрическа мрежа в деловодството на ЕСО ЕАД, същото се входира, след което се резолира от ръководството към отдел „Перспективи и развитие“ /ПиР/.

– Пълнотата на резолираното искане се разглежда от двама специалисти, в последователност един след друг, с оглед съответствието му с изискванията на Наредба № 6. При установени пропуски, непълноти и грешно попълнени данни, искането се връща на контрагента в 14-дневен срок за допълване и подаване на ново коректно искане.

– При пълно и коректно попълнено искане за проучване за присъединяване на ниво СрН, същото се проучва от двама специалисти в отдел „ПиР“ и се изпраща в съответния мрежови експлоатационен район /МЕР/ за допълнително проучване и предоставяне на данни за условията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа. Полученото в МЕР искане се разглежда от един проектант-проучвател и един специалист „Подстанции“. За събиране на пълни данни за обекта, двамата специалисти правят оглед и проучване на мястото на присъединяващия се обект със служебен

транспорт. МЕР предоставя в ЦУ на ЕСО ЕАД становище с допълнителната информация за присъединяването на обекта в срок от 5 работни дни.

– След получаване на становището от МЕР в отдел „ПиР“, същото, заедно с искането за присъединяване на контрагента, се предоставя на отдел „Подстанции“, дирекция „Пренос на електрическа енергия“ (ПЕЕ). Становището на МЕР се разглежда и допълва от инженер РЗА и инженер „Първична комутация“.

– При присъединяване на клиент или производител на ниво 110 kV и по-високо, в проучването на МЕР участват един проектант-проучвател, един специалист „Подстанции“ – Първична комутация, един специалист РЗА и един специалист от „Електропроводи ВН“, които правят проучване в съответната подстанция, както и обход на електропровода за проучване на варианти на трасета за новите присъединителни електропроводи със служебен транспорт. Тези специалисти изготвят становището от МЕР. Същото становище се разглежда и допълва от инженер РЗА и инженер „Първична комутация“ от отдел „Подстанции“, инженер от отдел „Ел. проводи ВН“, дирекция ПЕЕ в ЦУ, специалисти от отдели РЗА, „ТМ и ТК“, „Електрически режими“ от дирекция ЦДУ.

– За техническото и търговското измерване на електрическа енергия, проучването се извършва от двама специалисти на дирекция „ИИКТ“, като същите представят в ЦУ становище на дирекцията.

– За присъединяване на обекти на клиенти и производители на ниво на напрежение 110kV и по-високо, се правят аналитични офлайн изчисления и симулации от отдел „Електрически режими“ при ЦДУ, като се анализират различни варианти за присъединяване към електропреносната мрежа. Посочените по-долу аналитични услуги на ЕСО ЕАД водят до крайни цени, които са 3 до 5 пъти по-ниски от посочените в „Методика за определяне на размера на възнагражденията за предоставяне на проектантски услуги от инженерите в устройственото планиране и в инвестиционното проектиране“ – издание на КИИП (Камара на инженерите в инвестиционното проектиране). Причините за това са свързани с натрупания значителен опит на режимните специалисти в ЦДУ, събраната в продължение на много години информационна база за ЕЕС на България и съседните страни, както и непрекъснатото осъвременяване и обмен на информация чрез изчислителни модели, за изпълнение на ангажиментите на ЕСО към ENTSO-E.

– При изследване на потокоразпределението и варианти за присъединяване, в зависимост от заявените условия и мощност на присъединяващия се ползвател, се сформира екип от 1 до 4 режимни специалисти, който отделя посочените по-долу човекочаса за изпълнение на съответната задача. Изследването на потокоразпределението в електропреносната мрежа при присъединяване на потребители (клиенти) и производители се характеризира с изпълнението на следните основни задачи:

Задача	Предвидени човекочасове
Анализ на реализираните и прогнозните максимални и минимални електрически товари на системата.	от 4 до 64
Разработване на общи изчислителни модели на ЕЕС на България, включващи преносните електрически мрежи на останалите държави от ENTSO-E, които оказват влияние на потокоразпределението в България (731+1850 възела).	от 4 до 64
Изследване на потокоразпределението в нормални и ремонтни схеми при максимален зимен режим на системата. Определяне на „тесните“ места в електропреносната мрежа и изпълнението на критериите за сигурност. Определяне нивата на напреженията.	от 5 до 88
Изследване на потокоразпределението в нормални и ремонтни схеми при минимален летен режим на системата. Определяне на „тесните“ места в електропреносната мрежа и изпълнението на критериите за сигурност. Определяне нивата на напреженията.	от 5 до 88
Предложения за развитие на електропреносната мрежа	от 1 до 32

Присъединяването на големи производители от системно значение с няколко варианта за развитие на електропреносната мрежа изисква най-много човекочасове труд на висококвалифицирани режимни специалисти. Основните софтуерни програми за изчисляване на потокоразпределението и динамично моделиране, които се ползват в отдел „Електрически режими“ при ЦДУ са PSLF на General Electric International и PSS/E на Power Technologies International - Siemens. Годишното абонаментно поддържане на тези два софтуерни продукта (maintenance fee) от ЕСО ЕАД е на стойност около 50 000 лв.

– При присъединяването на големи производители от системно значение, освен изследване на потокоразпределението, е необходимо да се извърши изследване устойчивостта на агрегатите, което практически определя избора на краен вариант за развитие на електропреносната мрежа. От особено значение е определянето на статичната и динамичната устойчивост на синхронните агрегати при присъединяване блокове на големи конвенционални електроцентрали. За изследване устойчивостта на агрегатите се сформира екип от 4 режимни специалисти, които трябва да изпълнят следните основни задачи:

Задача	Предвидени човекочасове
Определяне запаса по статична устойчивост на електропренасянето	168
Проучване и разработване на динамични изчислителни модели на регулиращите системи на присъединяващата се генерираща мощност и изчисляване на предварителните им настройки	320
Изчисления и изследвания за динамичната устойчивост на присъединяването за предложените варианти, при паралелна работа с ENTSO-E и максимален режим на системата	320
Изчисления на критичните времена при изключването на близки външни къси съединения. Предложения за допълнително развитие на електропреносната мрежа при ниски стойности на критичните времена	128
Изготвяне на графики с изменението на роторните ъгли, напрежението и активната мощност на генераторите при преходните процеси	112
Определяне режимните ограничения, произтичащи от режима на електропреносната мрежа и баланса в ЕЕС	46

Изследването на устойчивостта на агрегатите е рядко събитие, тъй като през последните години липсва инвестиционен интерес за присъединяване на големи производители от системно значение в българската ЕЕС. В такова изследване участват висококвалифицирани режимни специалисти, които проучват детайлно възможностите на оборудването на бъдещата електроцентрала и разработват динамични изчислителни модели на оборудването и регулиращите системи (турбина с турбинен регулатор, генератор с възбудителна система и системен стабилизатор, управляваща система на централата и т.н.).

За изследване устойчивостта на агрегатите се отделя допълнително време, извън сроковете по Наредба № 6.

– При изготвяне на технически и режимни изисквания към електрическа централа, в зависимост от заявените условия и мощност на присъединяващия се производител, се сформира екип от 1 до 2 режимни специалисти, които изпълняват следните основни задачи:

Задача	Предвидени човекочасове
Проучване типа и техническите възможности на оборудването, предвидено в присъединяващата се генерираща мощност	от 20 до 84
Определяне режимните ограничения, произтичащи от възможностите на	от 44 до 150

При присъединяване на производители от системно значение, в съответствие с Правилата за управление на електроенергийната система, е необходимо да се определят предварително конкретните изисквания към режимите на работа на генериращите мощности. Това е свързано с детайлно проучване възможностите на оборудването на бъдещата електроцентрала и определяне на предварителните настройки и изисквания към регулиращите системи (турбинен регулатор, възбудителна система, системен стабилизатор, управляваща система, конфигурация на главна електрическа схема и т.н.). Необходимо е определяне необходимостта от предоставяне на допълнителни услуги, участие в регулирането на напрежението, участие в противоаварийното управление (Защитен план и План за възстановяване на ЕЕС след тежки аварии).

– За присъединяване на обекти на клиенти и производители на ниво на напрежение 110kV и по-високо, се правят изчисления за тока на късо съединение в мястото на присъединяване от отдел „Релейна защита и автоматика“ при ЦДУ. Оценява се и влиянието на новоприсъединяващите се обекти върху нивата на токовете на късо съединение за съществуващите в близост съоръжения, намиращи се в експлоатация. За целта се извършва моделиране с предварителни данни на присъединителни съоръжения, трансформиращи и генериращи мощности и интегрирането им в съществуващия модел, отразяващ актуалното състояние на ЕЕС, използван за изчисляване на токове на късо съединение и настройки на релейни защиты в електро-преносната мрежа. При присъединяване на потребители, в зависимост от предоставената мощност и категорията за сигурност на електрозахранване, за тази дейност в ценоразписа са предвидени между 4 и 10 човекочаса. При присъединяване на производители, в зависимост от общата инсталирана генераторна мощност, за тази дейност в ценоразписа са предвидени между 12 и 36 човекочаса.

– Двама специалисти от отдел „ПиР“ разработват, подготвят и изпращат на участниците в Постоянния технически съвет всички събрани материали, становище, информация за подадените искания за присъединяване на производители и клиенти, подготвени от тях дневен ред за съответното заседание на Постоянния технически съвет /ПТС/. Двамата специалисти от отдела организират провеждането на заседанията на ПТС и изготвят протокол от всяко едно заседание на съвета.

– Участниците в Постоянния технически съвет от отдел „Подстанции“ и отдел „Ел. проводи ВН“ на дирекция ПЕЕ, отдели РЗА, „ТМ и ТК“, „Електрически режими“ от дирекция ЦДУ и дирекция ИИКТ участват в изготвянето на техническите изисквания за присъединявания обект, както и в оценка на сроковете за изграждане на обекта и присъединителните съоръжения.

– При определянето на цената за присъединяване по окрупнени показатели, освен специалисти от дирекция ПЕЕ, дирекция ЦДУ и дирекция ИИКТ, участват и специалисти от дирекция „Финанси и бюджет“ и управление „Правно“.

– Писмо /становище/ до контрагента се изготвя от един специалист от отдел „ПиР“.

– Предварителните договори и договорите за присъединяване се изготвят от двама специалисти от отдел „ПиР“, като в тяхното допълване, коригиране и съгласуване участват всички представители на отдели, управления в съответните дирекции по компетентност.

Предложеният от дружеството брой човекочасове за всяка една от строгоспецифичните дейности, формиращи извършваната услуга, осигуряват необходимото време и достатъчен брой високоспециализирани служители и е икономически обоснован.

При определяне на цените за предоставяни услуги на клиенти, свързани с лицензионната дейност, ЕСО ЕАД се е съобразило с принципите:

а) цените да съответстват на икономически обосноващите разходи за тяхното извършване;

б) цените да не включват разходи, вече включени в цените за пренос на електрическа енергия, утвърдени или определени от комисията.

Тези услуги са пряко свързани с дейността на дружеството по лицензия и тяхното предоставяне е предпоставка за гарантиране правото на потребителите да получават достъп до електропреносната мрежа. За изпълнението на услугите, лицензиантът не предвижда да получава печалба.

Предвид гореизложеното, може да се приеме, че дружеството е изпълнило изискванията на чл. 30 от НРЦЕЕ. Цените са определени по обективни критерии и е налице достатъчна икономическа обосновка на разходите за извършване на услугата „Проучване на условията за присъединяване към електропреносната мрежа“.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Преписката е образувана във връзка с подадено заявление от 12.11.2015 г. за утвърждаване на цени на предоставяната от дружеството услуга „проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 3, ал. 1, т. 9 от Наредба № 1, на регулиране от КЕВР подлежат цените на предоставяни на клиентите услуги, определени от Комисията, свързани с лицензионната дейност. ЕСО ЕАД е титуляр на лицензия за „пренос на електрическа енергия“. Едно от основните задълженията на преносния оператор, съгласно ЗЕ и издадената му лицензия, е присъединяването на обекти на клиенти и производители към електропреносната мрежа. Проучването на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа е дейност, която предхожда и се извършва във връзка със самото присъединяване и като такава представлява услуга, свързана с лицензионната дейност. В тази връзка разпоредбите на чл. 4, ал. 5 и чл. 51, ал. 6 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители предвиждат изрично, че проучването на условията за присъединяване на обекти представлява услуга, която се заплаща по ценоразпис на услугите на съответния мрежови оператор, утвърден от КЕВР. Съгласно чл. 30 от НРЦЕЕ цените на предоставените на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се образуват на основата на определени от Комисията икономически обосновани разходи в съответствие с чл. 10 от НРЦЕЕ. За установяване на тези обстоятелства е водена кореспонденция с доста писма до ЕСО ЕАД. В представения за утвърждаване ценоразпис на проучването на условията за присъединяване към електропреносната мрежа са предложени отделни цени за всяка от необходимите дейности, формиращи услугата по вид обект (на клиент/на производител), тип обект (категория клиент/тип централа) и мощност на обект. Това е представено в Приложение №1 към настоящия доклад. В Приложение №2 е приложена калкулация на предложените цени в лева за човекочас. В последствие ЕСО ЕАД е предложило и коригиран вариант на калкулацията на предложените цени, в който за всяка от дейностите, формиращи услугата по проучване на условията за присъединяване, е посочен конкретен брой на ангажираните специалисти от съответния отдел и кратко описание на извършваните от тях дейности. След като е анализирана предоставената информация, работната група счита, че с оглед вида на предоставяната услуга е обосновано дружеството да определи цената на услугата на базата на следните ценообразуващи елементи:

- Средна часова ставка за извършване на услугата;
- Отработени часове;
- Административно-управленски разходи.

В хода на административното производство заявителят е представил детайлна обосновка на стойността на определената средна часова ставка в размер на 19,77 лв., и управленски разходи в размер на 5,06%, както и начина и критериите за определяне на конкретния брой часове за работа по всяка от дейностите. При определянето на средна часова ставка, обхватът на дейностите, необходими за осъществяване на проучването за присъединяване, включва заетост на технически специалисти от отделите „Електрически режими“ и „Релейна защита“ от ЦДУ, „Експлоатация и ремонт на електрически подстанции“ и „Експлоатация и ремонт на електропроводи ВН“ на дирекция „Експлоатация, ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа“ (ЕРПМ, понастоящем „Пренос на електрическа енергия“), както и специалисти от централно управление на ЕСО ЕАД. Часовите ставки се определени на база отчетените за 2013 година разходи за заплати, социални осигуровки, социални разходи, работно облекло, охрана на труда,

застраховки и средната численост на персонала към 2013 г. П. Младеновски обясни, че заявлението е подадено през 2015 г., но се взема предвид 2013 г. защото е намерено старо заявление, на което няма отговор от страна на Комисията. След извършен анализ на представената информация, работната група е изчислила средна часова ставка в размер на 19,77 лв. Допълнителните разходи, формиращи средната ставка, използвана за остойностяване на услугите от ценоразписа, представляват разходи за течни горива, командировки, амортизации, канцеларски материали и комуникации (телефон, факс, достъп до интернет и др.). На база отчетни данни за 2013 г. за тези разходи на звената, заети с извършване на услугите по проучване на условията за присъединяване, е изчислен относителният дял на допълнителните разходи, спрямо отчетените разходи за персонал в размер на 5,06%, които са добавени към средната часова ставка на зетия персонал. Окончателната ставка, използвана при ценообразуването е 20,77 лв./ч.ч. В т.3 от доклада подробно са разписани процедурите и действията при определяне на необходимия брой часове за работа по проучване и присъединяване. Изследването на устойчивостта на агрегатите е рядко събитие, тъй като през последните години липсва инвестиционен интерес за присъединяване на големи производители от системно значение в българската ЕЕС. Предложеният от дружеството брой човекочасове за всяка една от строго специфичните дейности, формиращи извършваната услуга, осигуряват необходимото време и достатъчен брой високоспециализирани служители и е икономически обоснован. При определяне на цените за предоставяни услуги на клиенти, свързани с лицензионната дейност, ЕСО ЕАД се е съобразило с принципите: цените да съответстват на икономически обосноващите разходи за тяхното извършване и цените да не включват разходи, вече включени в цените за пренос на електрическа енергия, утвърдени или определени от Комисията. Тези услуги са пряко свързани с дейността на дружеството по лицензия и тяхното предоставяне е предпоставка за гарантиране правото на потребителите да получават достъп до електропреносната мрежа. За изпълнението на услугите, лицензиантът не предвижда да получава печалба. Предвид гореизложеното, може да се приеме, че дружеството е изпълнило изискванията на чл. 30 от наредбата. Цените са определени по обективни критерии и е налице достатъчна икономическа обосновка на разходите за извършване на услугата „Проучване на условията за присъединяване към електропреносната мрежа“. Предложението на работната група е Комисията да приеме доклада и да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на дружеството.

С. Тодорова запита дали до този момент са одобрявани такива цени или това са първите.

П. Младеновски отговори, че през 2002 г. или през 2003 г. са одобрени цени. Тогава се определени и цени за присъединяване на електроразпределителните дружества. Има постъпило заявление от ЧЕЗ, което предстои да бъде разгледано, след получаването на такива заявления от останалите електроразпределителни дружества, т.е. и техните цени следва да бъдат променени и актуализирани.

С. Тодорова поиска да бъде дадено някакво сравнение със съществуващите цени.

П. Младеновски каза, че работната група е допуснала грешка, защото не е посочила как се изменят цените. Те се увеличават.

И. Иванов каза, че цените не са променяни от 14 години.

П. Младеновски допълни, че не може да каже колко години цените на ЕСО ЕАД не са променяни, но не са променяни за електроразпределителните дружества. П. Младеновски каза, че не е проверил откога няма промяна в цените на ЕСО ЕАД. Изследван е годишния приход, който дружеството получава и той е много малък, тъй като вече почти няма нови присъединявания.

И. Иванов обърна внимание, че процедурата не се изчерпва само с това закрито заседание. Добре е това сравнение да бъде направено по време на отритото заседание и да се докладва пред Комисията.

В. Владимиров обърна внимание, че е споменато, че е взета информация за 2013 г. Тази информация от подадено заявление на дружеството ли е?

П. Младеновски отговори, че използваните от дружеството калкулации са от 2013 г., тъй като в края на 2013 г. и началото на 2014 г. ЕСО ЕАД подава заявление за утвърждаване на тези цени, което не е разгледано до момента. Поради тази причина калкулациите са на база отчетни данни за 2013 г.

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 ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно утвърждаване на цени на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за услугата „Проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“;

2. Насрочва открито заседание на 12.07.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-51-12 от 28.04.2016 г., подадено от „Свиленград-Газ“ АД за **утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.).**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Свиленград-Газ“ АД с вх. № Е-15-51-7 от 18.04.2016 г., преработено със заявление с вх. № Е-15-51-12 от 28.04.2016 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.).

Със Заповед № 3-Е-63 от 21.04.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с вх. № Е-15-51-7 от 22.04.2016 г., дружеството е представило допълнителна информация, включваща обосновка на разходите за доставка на съгъстен природен газ (СПГ) до газоразпределителната мрежа на дружеството, във връзка с разпоредбата на чл.19а от НРЦПГ.

С писмо с изх. № Е-15-51-7 от 26.04.2016 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи преработено заявление за утвърждаване на цени, с включена компонента за снабдяване със СПГ. С писмо вх. № Е-15-51-7 от 28.04.2016 г. дружеството е представило преработено заявление.

С писмо с вх. № Е-15-51-7 от 16.05.2016 г. „Свиленград-газ” АД е представило допълнителна коригирана информация към заявлението за утвърждаване на цени, включваща обосновка на разходите по доставяния СПГ.

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

„Свиленград-Газ“ АД е титуляр на лицензии № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Свиленград, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, на регулиране от Комисията подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи.

С Решение № Ц-26 от 21.07.2011 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.08.2011 г., на „Свиленград-газ” АД цени, приложими на територията на община Свиленград при продължителност на регулаторния период 2011г. - 2015 г. включително, както следва:

I. Цени без ДДС за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1. Стопански потребители с равномерно потребление:

- до 50 хил. м³/год. вкл. 148.11 лева/1000 м³ (15.92 лв./MWh);
- до 200 хил. м³/год. вкл. 140.92 лева/1000 м³ (15.15 лв./MWh);
- до 500 хил. м³/год. вкл. 105.26 лева/1000 м³ (11.31 лв./MWh);
- над 500 хил. м³/год. 68.39 лева/1000 м³ (7.35 лв./MWh).

2. Стопански потребители с неравномерно потребление:

- до 20 хил. м³/год. вкл. 194.37 лева/1000 м³ (20.89 лв./MWh);
- до 50 хил. м³/год. вкл. 177.42 лева/1000 м³ (19.07 лв./MWh);
- до 100 хил. м³/год. вкл. 156.81 лева/1000 м³ (16.85 лв./MWh);
- над 100 хил. м³/год. 147.26 лева/1000 м³ (15.83 лв./MWh).

3. Битови потребители – 269.32 лева/1000 м³ (28.95 лв./MWh).

II. Цени без ДДС за снабдяване на потребители при изградена връзка с преносната мрежа:

1. Стопански потребители с равномерно потребление - 6.48 лева/1000 м³ (0.35 лв./MWh).

2. Стопански потребители с неравномерно потребление - 7.99 лева/1000 м³ (0.86 лв./MWh).

3. Битови потребители – 14.75 лева/1000 м³ (1.59 лв./MWh).

III. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ от краен снабдител до изграждане на връзката между газоразпределителната и газопреносната мрежа:

1. Стопански потребители с равномерно потребление - 313.16 лева/1000 м³ (33.66 лв./MWh).

2. Стопански потребители с неравномерно потребление - 313.05 лева/1000 м³ (33.65 лв./MWh).

3. Битови потребители – 312.86 лева/1000 м³ (33.63 лв./MWh).

IV. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Свиленград:

Стопански потребители с равномерно потребление:

до 50 000 м ³ /час вкл.	2 850.18 лева/потребител;
до 100 000 м ³ /час вкл.	3 093.86 лева/потребител;
над 100 000 м ³ /час	3 337.94 лева/потребител.

2. Стопански потребители с неравномерно потребление:

до 20 000 м ³ /час вкл.	2 058.76 лева/потребител;
до 50 000 м ³ /час вкл.	2 217.95 лева/потребител;
над 50 000 м ³ /час	2 595.62 лева/потребител.

3. Битови потребители – 355.24 лева/потребител

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от НРЦПГ, съгласно която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. „Свиленград-газ” АД е представило доказателства за оповестяване на предложените цени за периода 2016-2020 г. включително в средствата за масово осведомяване – копие от регионален вестник „Старият МОСТ“. Предложените за утвърждаване цени са публикувани и на интернет страницата на дружеството.

„Свиленград-Газ” АД е предложило тарифна структура в съответствие с разпоредбата на чл. 14 от НРЦПГ, съгласно която енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). Предложената от лицензианта тарифна структура 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 и т.н.; *обществено-административни и търговски клиенти*, включващи училища, детски градини, общини, хотели, ресторанти, болници, спортни зали, кина, църкви, търговски обекти и др.; *битови клиенти* – домакинства.

Съгласно представената обосновка от дружеството, всяка от клиентските групи, с изключение на битовите клиенти, е разделена на база извършени маркетингови проучвания и прогнози за очакваното годишно потребление на всеки от клиентите, в по три подгрупи, съобразно консумацията им: за промишлените потребители: до 100 хил. м³ вкл., от 100 хил. м³ до 200 хил. м³ вкл., над 200 хил. м³ годишно потребление, а за обществено-административни и търговски потребители: до 10 хил. м³, от 10 хил. м³ до 20 хил. м³ вкл., над 20 хил. м³. От съществуващите небитови клиенти на територията на община Свиленград, потенциални са обществено-административните и търговски клиенти на дружеството. На базата на резултатите от предварителните анкетни проучвания, вкл. на техническите характеристики на стопанските обекти, както и на прогнозните демографски показатели за степента на битовото газифициране в Свиленград е създадена база данни, изразяваща прогнозната степен на насищане на газоразпределителна мрежа на „Свиленград-Газ“ АД. Разликата спрямо тарифната структура на потребителите на дружеството в предходния регулаторен период е продиктувана от реалните небитови потребители, действащи на територията на община Свиленград. Според дружеството, липсата до момента на небитови клиенти с равномерна консумация налага реструктуриране на тарифните групи клиенти. В прогнозния период не се планира на територията на община Свиленград изграждането на предприятия с големи производствени мощности, респективно не се очаква да се появи небитов клиент

с потребление над 200 хил.м³/годишно. Това прави излишно по-детайлното разделяне на подгрупи на небитовите потребители с консумация над 200 хил.м³, както е било предвидено в предходния регулаторен период. Направеното проучване на бъдещите клиенти на територията на община Свиленград обосновава дефинирането на тарифните групи и подгрупи клиенти и гарантира, че съгласно очакваното им потребление, те ще бъдат обхванати оптимално в предложените групи.

Работната група счита, че предложената от дружеството тарифна структура отговаря на изискванията на чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, според който енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Свиленград-Газ“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (2016 - 2020 г. включително), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблицы №№ 1 и 2:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	100	101	108	108	110
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	163	165	177	179	182
Битови клиенти	хил. лв.	189	238	264	277	295
Общо:	хил. лв.	452	505	549	565	587

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	1	2	2	2	2
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	7	7	6	6	5
Битови клиенти	хил. лв.	27	35	45	50	55
Общо:	хил. лв.	35	44	53	58	62

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана.

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо	%
Общо разходи в т.ч.:	315	358	418	446	481	2018	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	284	319	371	396	427	1 796	89%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	31	39	47	50	54	221	11%

От представената обосновка е видно, че разходите за лицензионните дейности са формираны от дружеството при стоп-цени на равнище 2015 г. и въз основа на прогнозното развитие на параметрите, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа (ГРМ); отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на потребителите.

За целите на регулаторния механизъм „Свиленград-Газ“ АД е възприело подход за калкулиране на разходите по регулирани дейности: разпределение на природен газ по газоразпределителна мрежа и снабдяване с природен газ от краен снабдител. Дейността по разпределение на природен газ по ГРМ се отъждествява с преноса на природен газ по разпределителната мрежа и включва разходи за пренос на природен газ и отчитането му. Услугите в дейността снабдяване с природен газ включват разходи за продажба на природен газ на клиенти, фактуриране и инкасиране на стойността на потребения газ.

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. Условно-постоянните разходи, които не зависят от количествата природен газ са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, който не водят до увеличаване на стойността на активите. Прогнозната стойност на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, групите разходи са представени от дружеството ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 89% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 284 хил. лв. през 2016 г. до 427 хил. лв. през 2020 г.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на газоразпределителната мрежа или УПР са 98% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 4% от УПР за дейността и се увеличават през регулаторния период от 12 хил. лв. за 2016 г. на 14 хил. лв. за 2020 г. Те включват:

- *разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ* (50% от общите разходи за материали), включващи: резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения;

- *разходи за гориво за транспорт*, планирани съгласно достигнатите през предходната 2015 г., средно по 120 лева на автомобил на месец;

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, по 300 лева/човек;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани съгласно достигнатите през 2015 г. разходи, средно по 25 лв./служител/месец;

Разходите за външни услуги представляват 11% от УПР и се увеличават от 34 хил. лв. през 2016 г. на 44 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки на ГРМ*, вкл. задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховката на персонал за съответната дейност. Тези разходи са 11.5% от разходите за външни услуги;

- *разходи за данъци и такси*, които са прогнозирани на база нормативна уредба и извършени разходи през 2015 г., в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2 000 лв. плюс 0.055% от приходите за

съответната лицензионна дейност през предходната година, представляващи 13% от разходите за външни услуги;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, средно по 100 лева на месец, планирани на база извършени към момента разходи;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, които са определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, и са в размер на 27% от разходите за външни услуги. През втори регулаторен период, с цел спазване на законите изисквания за превантивни мерки, както и за бърза и адекватна реакция при извънредно събитие, комплексното сервизно обслужване и аварийната готовност на газопроводите и съоръженията ще се извършва, както и до момента, от квалифициран и необходим по численост персонал на дружеството. Поддръжката на газорегулаторната станция за компресиран природен газ и одориращата станция ще се извършват от външни за дружеството фирми, съгласно сключени договори. Планираните разходи за тази дейност са средно по 1 000 лева/месечно. Останалите разходи включват технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения.

- *разходи за наеми на сграда*, планирани на база годишен разход за предходната 2015 г., в размер на 300 лв./месец, съгласно сключен договор за наем;

- *разходи за проверка на уреди*, представляващи 14% от разходите за външни услуги, които са планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа №11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“. Проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените расходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните се проверяват през две години. Коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Във връзка с това планираните разходи са различни в годините от регулаторния период и са формирани на база брой задължителни за проверка уреди и цената за проверка на съответно средство за търговско измерване, съответно: 4.5 хил. лв. през 2016 г., 2 хил. лв. през 2017 г., 6.7 хил. лв. през 2018 г., 4.9 хил. лв. през 2019 г. и 8.2 хил. лв. през 2020 г.;

- *разходи за експертни и одиторски услуги*, които са прогнозирани на база годишен разход за 2015 г. за съответната дейност в размер на 2.4 хил. лева за всяка от годините на бизнес плана;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, представляващи около 7% от разходите за външни услуги, планирани в зависимост от средния годишен разход за 2015г., средно по 230 лева месечно;

Разходите за амортизации, представляващи 56% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“. Тези разходи нарастват през годините от 153 хил. лв. през 2016 г. до 234 хил. лв. през 2020 г., в съответствие с планираните и осъществени инвестиции. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. Посочено е как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват около 23% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и са в размер от 63 хил. лв. за 2016 г. и

нарастват на 101 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи са планирани на нивото на възнагражденията от 2015 г., като увеличението е в съответствие с предвидения за назначаване персонал (от 5 служители през 2016 г. нарастващ на 6 бр. служители през 2018 г. до 2020 г.);

Разходите за социални осигуровки са 4% от УПР са в размер на 11 хил. лв. през 2015 г. и годишно през целия регулаторен период, като включват разходи за социални осигуровки и представляват 18% от предвидените разходи за заплати и възнаграждения.

Социалните разходи представляват 1% от УПР и са в размер около 3 хил. лв. годишно през регулаторния период, като включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост, като част от общото брутно възнаграждение. Тези разходи са изчислени, като 3% от предвидените средства за заплати и възнаграждения

Другите разходи представляват 2% от УПР и са в размер на 5.3 хил. лв. през първите две години и 5.8 хил. лв. за останалите три години от регулаторния период. Тези разходи включват:

- *разходи за маркетинг и реклама*, свързани с консултирането на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ. Този разход е с най-голям дял в „други разходи“ (около 43%), в размер на 2.4 хил. лева на година;

- *разходи за охрана на труда* (трудова медицина) са прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход през 2015 г. - по 16 лв./служител/месец. Този разход представлява 19% от „други разходи“;

- *разходи за командировки* са прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, в размер на 200 лева/служител/година;

- *разходи за публикации*, които са прогнозирани на база две публикации годишно, при средна стойност на рекламното каре от 200 лв.

За втория регулаторен период на цените в УПР, дружеството не е предвидило разходи за служебни карти и разходи за обучение и квалификация на персонала.

Променливите разходи за дейността „разпределение на природен газ“, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, през втория регулаторен период представляват около 1.5% от общите разходи за тази дейност и включват:

- *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, и са в размер на 0.72 лв./1000 m³ природен газ (20 mg/1000 m³), съответно 800 лева през 2016 г., нарастващи до 2 хил. лева за 2020 г.;

- *разходи, свързани със загуби на природен газ* са прогнозирани на база отчетните загуби на природен газ за предходните години и са в размер на 0.2% от планираните количества природен газ.

2.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Тези разходи представляват 11% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи, т.е. пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Прогнозираните разходи за дейността нарастват от 31 хил. лв. за 2016 г. на 54 хил. лв. през 2020 г. Начинът на формиране на разходите по икономически елементи следва логиката на формиране на разходите за дейността „разпределение на природен газ“. Структурата на разходите за лицензионната дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са детайлно описани всички планирани разходи.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали, са с относителен дял от 6%, в размер на средно около 2.6 хил. лева годишно от регулаторния период и включват:

- *разходи за канцеларски материали*, планирани съгласно достигнатите през 2015 г. разходи, средно по 25 лв./служител/месец;
- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, годишно по 300 лева/човек;

- *разходи за гориво за транспорт*, планирани съгласно достигнатите през предходната 2015 г., средно по 120 лева на автомобил на месец;

Разходи за външни услуги, представляващи около 21% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, като се увеличават от 8 хил. лв. за 2016 г. и до 10.6 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството (планирани от 600 лв. за 2016 г. на 800 лв. през 2020 г.);

- *пощенски разходи и разходи за телефони*, средно в размер на 1.6 хил. лева годишно, равняващо се на 120 лв. месечно;

- *разходи за наем на сграда* - средно 200 лв. месечно;

- *разходи за лицензионна такса* - най-голямото перо в разходи за външни услуги, в размер на около 2.6 лева годишно, прогнозиран на основание Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Разходи за амортизации, представляват 6.3% от разходите за тази лицензионна дейност и са в размер на 2.78 хил. лв. средно за годините на регулаторния период.

Разходите за заплати и възнаграждения са 49% от разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, планирани за един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през 2016 г. и двама служители през следващите години от регулаторния период.

Разходите за социални осигуровки представляват 9% от общите разходи за дейността и са планирани в съответствие с нормативните изисквания. Предвидени са социални разходи в размер на 40 лева/месечно на служител.

- *Други разходи*, в размер на около 3 хил. лева/годишно, представляващи 7% от общите разходи, и включват:

- *разходи за реклама и маркетинг дейност*, най-вече за привличане на битови клиенти - по 2.1 хил. лева годишно (планирани по 3 рекламни кампании годишно с бюджет 700 лева всяка);

- *разходи за охрана на труда*, прогнозиран като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход през 2014 г. по 16 лв./служител/месец;

- *разходи за публикации* общо по 400 лева годишно.

През втория регулаторен период няма планирани променливите разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

2.2.1. Разходи за снабдяване със сгъстен природен газ

Съгласно чл.19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен (компресиран) природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включват и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ.

Разходите, свързани с доставяне на компресиран природен газ до газоразпределителната мрежа на „Свиленград-Газ“ АД са формирани по следния начин:

Разходите за компресиране на природен газ и транспорт на компресиран природен газ са съгласно договор за доставка на КПП от 10.07.2015 г. с „ИДА МЕТАН“ ООД, сключен след проведена обществена поръчка (Решение № 003/16.02.2015 г. на „Свиленград-Газ“ АД), размерът на цената за услугата по доставка на СПГ до

Газорегулаторна станция за компресиран природен газ, свързана с газоразпределителната мрежа на „Свиленград-Газ“ АД е 305 лв./1000 нм³.

Разходи по декомпресиране и подгряване на природния газ. При потребените 338.3 хил. нм³ през 2015 г. количества природен газ, тези разходи възлизат на 41.88 лв./хил. нм³ и включват:

Разходи по декомпресиране: 33.85 лв./хил. нм³, в т. ч.:

- | | |
|---|---------------|
| 1. Възнаграждение, вкл.: | 6 000 лв |
| ½ работна заплата | 430 лв./месец |
| разходи за осигуровки | 70 лв./ месец |
| 2. Електрическа енергия: | 1 068 лв. |
| 3. Техническо и абонаментно обслужване на ГРП - | 3 840 лв. |
| 4. Технически надзор и метрологични проверки на ГРП - | 545 лв. |

Разходи за подгряване: 8.03 лв./хил. нм³, в т. ч.:

- | | |
|---|-----------|
| 1. Количество природен газ за подгряване 3.030 х. нм ³ | 2 478 лв. |
| 2. Използвана електрическа енергия | 220 лв. |
| 3. Технически проверки на котли за подгряване | 20 лв. |

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№ 4 и 5:

Дейност „разпределение“ (хил. лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2 486	2 821	2 696	2 565	2 421
2.	Балансова стойност на ДНА	11	8	6	4	2
3.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	56	115	163	218	273
4.	Необходим оборотен капитал	16	17	21	22	24
5.	Регулаторна база на активите	2 456	2 732	2 560	2 373	2 174
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6.8%	6.8%	6.9%	7.1%	7.4%
7.	Възвръщаемост	168	186	178	169	160
8.	Разходи в т.ч.	284	319	371	396	427
8.1.	УПР	281	314	365	389	420
8.2.	Променливи разходи	3	5	6	7	7

Дейност „снабдяване“ (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1	0	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	11	9	7	4	2
3.	Необходим оборотен капитал	46	75	87	100	114
4.	Регулаторна база на активите	58	83	94	104	116
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6.8%	6.8%	6.9%	7.1%	7.4%
6.	Възвръщаемост	4	6	6	7	9
7.	Разходи в т.ч.:	31	39	47	50	54
7.1.	УПР	31	39	47	50	54

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Работната група предлага на Комисията да приеме така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи

за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2016 - 2020 г. са в размер на 1 061 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 625 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 437 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Свиленград-Газ“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода от 2016 до 2020 г. е в размер 7%. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 8%, а на привлечения капитал е 6%, при капиталова структура 35.46%/64.51% собствен/привлечен капитал.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството са представени по години и по групи клиенти в таблици №№ 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени клиенти	хил. м ³ /год.	365	639	639	639	639
ОА и търговски клиенти	хил. м ³ /год.	484	679	719	744	744
Битови клиенти	хил. м ³ /год.	249	481	734	1 030	1 367
Общо:	хил. м³/год.	1 098	1 798	2 091	2 412	2 750

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени клиенти	бр.	1	3	3	3	3
ОА и търговски клиенти	бр.	31	36	38	40	40
Битови клиенти	бр.	151	261	381	521	681
Общо:	бр.	183	300	422	564	724

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ. Разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи на „Свиленград-Газ“ АД по групи клиенти за дейността „разпределение на природен газ“ е въз основа на максималния часови разход, а за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е на база консумацията на клиентите във всяка група.

За дейността разпределение на природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните материални активи. Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи трите основни клиентски групи се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти.

От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ“, както следва: за промишлените клиенти плавно намаляват през регулаторния период от 0.220 за 2016 г. на 0.187 за 2020 г. Коефициентите на обществено-административните и търговски клиенти намаляват от

0.395 за 2016 г. на 0.310 за 2020 г. При битовите клиенти коефициентите от 0.420 за 2016 г. нарастват на 0.503 в края на регулаторния период.

За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ стойността на коефициентите при промишлените клиенти намаляват от 0.042 за 2016 г. на 0.035 за 2020 г. При обществено-административните и търговски клиенти коефициентите намаляват от 0.200 за 2016 г. на 0.085 за 2020 г. При битовите клиенти се наблюдава увеличение, като от 0.758 за 2016 г. достига 0.880 за 2020 г.

Разпределението на променливите разходи между отделните групи и/или подгрупи, зависещи от количествата пренесен или доставен природен газ, се определят според дела на количествата природен газ за разпределение по групи клиенти. Коефициентът за разпределение на променливите разходи е получен на базата на годишната консумация и представлява делът на годишната консумация на природен газ на всяка една от групите клиенти спрямо общата годишна консумация.

Коефициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.332 за 2016 г. на 0.232 за 2020 г. При обществено-административните и търговски клиенти коефициентите намаляват от 0.441 за 2016 г. на 0.270 за 2020 г. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на размера на коефициентите от 0.227 за 2016 г. на 0.497 за 2020 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1 000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ (обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 04.12.2015 г.), цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9.

Предложените от „Свиленград-Газ“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Свиленград в таблица №8:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване на природен газ

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 м ³)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 м ³)	Ценова компонента за снабдяване със СПГ (лв./1000 м ³)
Промишлени клиенти			
до 100 хил. м ³	220.37	6,09	346,88
до 200 хил. м ³	199.69	6,09	346,88
над 200 хил. м ³	168.71	6,09	346,88
Обществено-административни и търговски клиенти			
до 10 хил. м ³	290.91	9,53	346,88
до 20 хил. м ³	271.89	9,53	346,88
над 20 хил. м ³	245.14	9,53	346,88
Битови клиенти	339.37	42.43	346,88

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.

Работната група счита, че предложените от „Свиленград-Газ“ АД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода от 2016 до 2020 г.

4.2.1. Ценова компонента за снабдяване на клиенти със съгъстен природен газ

(СПГ)

В цената за снабдяване е включена компонента за снабдяване със СПГ, която е формирана от допълнителните разходи на доставчика и на оператора. Предложението от дружеството размер на компонентата за снабдяване със СПГ е в размер на 346.88 лв./1000 нм³.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа:

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Предложените от „Свиленград-Газ“ АД цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територия на община Свиленград са посочени в таблица № 9:

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени клиенти	3 147
ОА и търговски клиенти	2 129
Битови клиенти	415

Изказвания по т.2:

Докладва Г. Дечева.

Р. Осман влезе в зала 4.

И. Иванов благодари за подробното представяне на доклада.

С. Тодорова каза, че това са цени за нов регулаторен период. Не трябва ли в решението да се запише, че се утвърждава тарифна структура, тъй като това е изискването на наредбата?

Г. Дечева каза, че на този въпрос трябва да отговорят юристите от работната група.

С. Тодорова обърна внимание, че групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия. КЕВР първо трябва да одобри групите клиенти, а след това цените за тези групи. Това е записано в чл. 14, ал. 2 от наредбата.

Е. Маринова отговори, че тарифната структура е определена със самите цени.

С. Тодорова обърна внимание, че е записано, че групите клиенти се утвърждават от Комисията. Не трябва дали бъдат утвърдени отделно? Има отделна разпоредба.

Е. Маринова отговори, че има отделна разпоредба, но досега работната група е разсъждавала, че след като се приемат тези тарифни цени, това е тарифната структура за тези групи клиенти. В другите сектори е по този начин. 2015 г. е била началото на нов регулаторен период и се е процедира по същия начин. Това е разбирането на работната група.

И. Иванов каза, че е добре да се провери разпоредбата. В самото решение групите са подредени и след това така се определят техните цени.

С. Тодорова каза, че това е отпаднало някъде във времето, защото преди се е прилагал този подход. Явно работната група е възприела, че вариантът, който сега се прилага, е по-правилен.

Е. Маринова каза, че може да бъде включен още един диспозитив, ако е полезно. Няма проблем дали това ще бъде изведено в отделен диспозитив, защото се разбира, че след като се утвърждават цени по тарифни групи, групите клиенти са тези.

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, чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, и чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-51-12 от 28.04.2016 г., подадено от „Свиленград-Газ” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.);

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1. на 12.07.2016 г. от 10:15 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Свиленград-Газ” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.);

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 12.07.2015 г. от 10:30 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

7. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **шест гласа „за”**, от които **три гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно утвърждаване на цени на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за услугата „Проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“;

2. Насрочва открито заседание на 12.07.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;

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

По т.2 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-51-12 от 28.04.2016 г., подадено от „Свиленград-Газ” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.);

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1. на 12.07.2016 г. от 10:15 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Свиленград-Газ” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.);

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 12.07.2015 г. от 10:30 ч.;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

7. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-143/30.05.2016 г. относно утвърждаване на цени на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за услугата „Проучване на условията за присъединяване на обекти на клиенти и обекти на производители на електрическа енергия към електропреносната мрежа“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-147/30.05.2016 г. относно заявление от „Свиленград-Газ” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с преносната мрежа, цени за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Свиленград за втори регулаторен период (2016-2020 г.)

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА