

**ДО
Г-Н АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР**

**ДОКЛАД
от**

**Дирекция “Газоснабдяване”
Дирекция “Икономически анализи и работа с потребителите”
Дирекция “Правна**

Относно: одобряване на бизнес план на „Правецгаз 1” АД за периода 2011 – 2015 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Преписка БП-14/2010 г. е образувана по заявление с вх. №Е-15-37-8/30.06.2010 г. от „Правецгаз 1” АД, гр. Правец с искане за одобрение на бизнес план за периода 2011 – 2015 г. Във връзка с подаденото заявление с Ваша Заповед №З-Е-110/02.07.2010 г. е назначена работна група, която разгледа внесенния бизнес план в ДКЕВР. С писма изх. №Е-15-37-8/06.07.2010 г. и изх. №Е-15-37-8/29.07.2010 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни по бизнес плана. С писма вх. №Е-15-37-8/22.07.2010 г. и вх. №Е-15-37-8/12.08.2010 г. от „Правецгаз 1” АД е внесена съответната допълнителна информация. С писмо вх. №Е-15-37-7/13.06.2011 г. е внесено заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1” АД и съответно актуализиран бизнес план. С писма изх. №Е-15-37-7/11.07.2011 г. и №Е-15-37-7/12.08.2011 г. са изискани от дружеството коригиран ценови модел и преработен бизнес план. С писмо вх. № Е-15-37-7/01.09.2011 г. от „Правецгаз 1” АД са внесени окончателен ценови модел и коригиран бизнес план.

„Правецгаз 1” АД е притежател на лицензия №Л-197-08/24.01.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Правец със срок до 24.01.2021 г. и лицензия №Л-197-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” със същия краен срок.

По силата на чл. 47, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ одобрените от комисията бизнес планове са неразделна част от лицензиите и се оформят като приложение, което периодично се актуализира. Съгласно чл. 47, ал. 3 от НЛДЕ актуализирането на бизнес плана не се счита за изменение на лицензията.

С Решение №Л-197/24.01.2006 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Правецгаз 1” АД за периода 2006 – 2010 г. Съгласно чл. 14, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката всеки следващ бизнес план се представя за одобрение от комисията не по-късно от 6 месеца преди изтичане на срока на предходния бизнес план. Следователно заявителят е спазил срока за представяне на бизнес плана.

След анализ на прогнозните данни от одобрения бизнес план за периода 2006 -2010 г. и отчетните данни за същия период на дружеството се установи следното:

Изпълнението на изградената мрежа за 2006 г. е ...%, 2007 г. – ...%, 2008 г. – ...%, 2009 г. – ...%, а за 2010 г. – ..%.

Изпълнението на инвестициите в ГРМ и съоръжения за 2006 г. е ..%, 2007 г. – ..%, 2008 г. – ..%, 2009 г. – ..%, а за 2010 г. – ..%.

Сравнение на прогнозните данни на предвидената за изграждане ГРМ и прогнозни инвестиции в одобрения бизнес план за периода 2006 – 2010 г. и отчетните данни за същия период е посочено в таблица №1:

Таблица №1

.....

Сравнение на данните за прогнозната консумация от одобрения бизнес план за периода 2006 – 2010 г. и отчетни данни за същия период е посочено в таблица №2:

Таблица №2

.....

Сравнение на прогнозните данни за броя потребители с натрупване от одобрения бизнес план за периода 2006 – 2010 г. и отчетните данни за същия период е посочено в таблица №3:

Таблица №3

.....

Бизнес планът на „Правецгаз 1” АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Въз основа на предоставената информация работната група разгледа и анализира 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 2011 -2015 година.

I. Инвестиционна програма

Според дружеството към 31.12.2010 г. на територията на община Правец са изградени близо м. газопроводи от полиетиленови тръби висока плътност за високо налягане (6 бара), както и поддържащите съоръжения- одорираща станция, линейни кранови възли- .. бр. и газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори – ... бр.

Предложената етапност за развитие на проекта за газификация е направена при следните условия:

- Развитие на газоснабдяването на териториите 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 консуматори.

Райони на газификацията по години:

2011 г. – газопреносна мрежа до с. Разлив, развитие на ГРМ в с. Разлив и доизграждане на ГРМ в гр. Правец. Изграждане на ГРС с. Калугерово;

2012 г. – изграждане на газопреносна мрежа до с. Калугерово и с. Видраре и доизграждане на газоразпределителната мрежа в с. Разлив и гр. Правец;

2013 г. – изграждане на ГРМ в с. Видраре, газопреносна мрежа до с. Джурово и доизграждане на газоразпределителната мрежа в гр. Правец, с. Разлив и с. Калугерово;

2014 г. – изграждане на газоразпределителна мрежа в с. Джурово и доизграждане на същата в гр. Правец, с. Разлив, с. Калугерово и с. Видраре;

2015 г. – изграждане на газопреносна мрежа до с. Равнище и развитие на газоразпределителната мрежа в с. Равнище и Осиковица.

Инвестиционната програма на „Правецгаз 1” АД за газификация на Община Правец включва изграждането на м. ГРМ, от която м. газопреносни мрежи към селищата на общината и около м. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения в отделните населени места.

Общата стойност на инвестиционната програма е хил. лв. за периода 2011 – 2015 г. Финансирането е осигурено от собствени средства и Европейската банка за възстановяване и развитие, МФ „Козлодуй” с обект „Изграждане на главен газопровод до с. Разлив, община Правец и развитие на газоразпределителната мрежа в с. Разлив, община Правец, включвайки други села на територията на община Правец”

Разпределението на стойността на инвестициите по години е посочено в таблица №4:

Таблица №4
.....

Дължината на предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в табл. №5:

Таблица №5
.....

Техническа характеристика на планираната за изграждане ГРМ през периода на бизнес плана е посочена в таблица №6:

Таблица №6
.....

II. Производствена програма

Към 31.12.2010 г. дружеството доставя природен газ на ... потребителя от които .. промишлени, .. обществено-административни и търговски и ... битови, които за 2010 г. имат обща консумация от хил.нм³ природен газ, от тях ... хил. м³ природен газ се пада на промишлените, хил. м³ природен газ на обществено-административните и търговски и ... хил. м³ природен газ на битовите потребители.

При изготвянето на производствената програма са направени средносрочни прогнози, съобразени с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара са посочени:

- нуждите на потребителя;
- равнището на доходите на потенциалните потребители;
- влиянието на общите икономически тенденции.

В края на регулаторния период очакваната годишна консумация на природен газ за територията на лицензията се очаква да бъде хнм.³/г., реализирана от ... броя потребители. Общата консумация за петгодишният период е хнм³.

Прогнозната консумацията на природен газ е посочена в таблица № 7:

Таблица №7
.....

Потенциалните потребители по сектори са посочени в таблица №8:

Таблица №8
.....

Включването на всеки отделен консуматор към газоразпределителната мрежа ще се извършва след подробен анализ на неговите потребности от енергия с цел повишаване на общата ефективност на притежаваната от него енергийна система. Съществуват общи технически аспекти за отделните групи консуматори, а именно:

- **газификация на промишлени потребители**

По-голямата част от промишлените предприятия на територията на гр. Правец са газифицирани. За останалите промишлени предприятия от съществуващите разпределителни газопроводи до границата на собственост ще бъдат изградени газопроводни отклонения със съответните обслужващи съоръжения за търговското мерене и за понижаване и поддържане налягането на природния газ в необходимите и безопасни за технологичния режим стойности. Там, където няма изградени разпределителни газопроводи ще бъдат изградени нови. Промислените газови инсталации се изграждат за сметка на собствениците на промишлените предприятия като проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на същите се извършва от специализирани (лицензирани) за дейността фирми.

- **газификация на ОА и Т потребители**

Подаването на природен газ до административни и обществени сгради, и търговски обекти става чрез изграждане на газопроводни отклонения от съществуващи и новоизградени разпределителни газопроводи до границата на собственост със съответните обслужващи съоръжения за търговското мерене и за понижаване и поддържане налягането на природния газ в необходимите и безопасни за технологичния режим стойности. Сградните инсталации се изграждат за сметка на собствениците на административни и обществени сгради, и търговски обекти като проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на същите се извършва от специализирани (лицензирани) за дейността фирми

- **газификация на битови потребители**

Природният газ за тази група потребители се подава до границата на собственост на съответните имоти, като там ще бъдат монтирани газорегулаторните и замерните табла, в които налягането му се понижава до 20 мбара. Вътрешните сградни инсталации се изграждат за сметка на собствениците, като проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на същите се извършва от специализирани (лицензирани) за дейността фирми, според финансовите възможности на клиента.

III. Ремонтна програма

Експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на мрежата, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Експлоатационната дейност представлява съвкупност от методически и технически средства за оценка на състоянието на контролируемите параметри; натрупване и съхранение на данни за тях; тяхното систематизиране; обработка и анализ на резултатите; избор на организационните и технически мероприятия, насочени към практическата реализация на най-ефективната и рационална форма на обслужване.

В ремонтната програма на „Правецгаз Г” АД са включени следните дейности, извършвани от газоразпределителното предприятие:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др. 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 газоразпределителната мрежа; текуща поддръжка на кранови възли (проверка на манипулиране); боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета и др.; извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли; поддържане на аварийна готовност и авария резерв на части, възли и детайли за съоръжения и КИП и А; анализ на качеството

на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и КИП и А; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал (картни листове) и "База данни" за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на съоръженията и инсталациите: обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването (регулатори на налягането, КИП, КЗП); извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазвания и поддържане на "База данни" за концентрацията на одорант в газоразпределителната мрежа; 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 газ на нови потребители, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови потребители, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване (СИ); съставяне и поддържане на „База данни” за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийна готовност и газова безопасност: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на концентрацията на одорант в газа по приборен метод; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването, в т.ч. ЛПС.

Работа с потребителите: следене и регулиране на работните и аварийни режими на газоразпределителната мрежа в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към потребители; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от потребители и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

IV. Социална програма

Според дружеството реализирането на бизнес плана и замяната на твърдите и течните горива с природен газ ще доведе до чувствително намаляване замърсяването на околната среда, което неминуемо ще доведе до подобряване условията на живот.

Намаляването на консумацията от петролни продукти, въвеждането на съвременни горивни инсталации и автоматизацията на редица дейности по поддържане и експлоатация в котелните помещения ще подобри рязко условията за труд. Битовите условия в жилищните и обществените сгради ще бъдат далеч по-комфортни в сравнение с тези при отопляване с течни и твърди горива. Очаква се значително намаляване на разходите за отопление.

Разкриването на нови работни места в процеса на строителството и експлоатацията на газоразпределителната мрежа ще се отрази благоприятно при решаването на въпроса с безработицата при висококвалифицираните специалисти. Дружеството ще осъществява и редица дейности, свързани със социалното подпомагане, повишаване на квалификацията и жизненият стандарт на персонала, като съответните дейности основно могат да бъдат обобщени в следните групи:

- Осигурени средства за храна;
- Осигуряване на средства за спорт, отдих и туризъм;
- Медицинско обслужване на служителите;
- Периодично провеждане на курсове за повишаване на квалификацията.

V. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите на „Правецгаз 1” АД по години са формирани съгласно Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „Горна граница на цени”.

Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно:

- Продажби на природен газ по групи потребители;
- Брой потребители по групи потребители;
- Отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа;
- Брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на потребителите.

За нуждите на ценообразуването разходите за дейността са разделени, както следва:

- Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и снабдяване, в т.ч.: разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки и др. разходи;

- Разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ, в т.ч.: за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ и загуби по мрежата.

Разходите за експлоатация и поддръжка на газоразпределителните мрежи и снабдяване включват следните основни разходни елементи: разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за заплати и възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ включват следните основни елементи на разходите: разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ и загуби по мрежата.

VI. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

За периода 2008 – 2010 г. „Правецгаз 1” АД отчита положителен финансов резултат, като печалбата се увеличава от ... хил. лв. за 2008 г. до .. хил. лв. за 2010 г. За същия период дълготрайните материални активи са се увеличили от ... хил. лв. за 2008 г. на ... хил. лв. за 2010 г., в резултат на увеличение на активите в ГРМ и съоръжения. Собственият капитал на дружеството, без да се отчита финансовия резултат се е увеличил от ... хил. лв. за 2008 г. на ... хил. лв. за 2010 г., в резултат на внесени през 2010 г. резерви в размер на ... хил. лв.

Въпреки отчетения положителен финансов резултат, финансовото състояние на дружеството, определено на база обща балансова структура е лошо и за трите години. Дружеството не притежава достатъчно собствени средства за финансиране на инвестиционните си намерения.

Финансирането на инвестиционната програма ще бъде осъществено със собствени средства ... и средства, осигурени от Международен фонд „Козлодуй” (..%).

Като доказателство за финансиране на инвестиционната програма, дружеството е представило грантово споразумение между „Правецгаз 1” АД и МФ „Козлодуй” и ЕБВР. Средствата по договора са за финансиране на инвестиционната програма на дружеството на територията на община Правец.

VII. Оценка на финансовото състояние и възможности

Представени са обобщени прогнозни баланс, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци за периода на бизнес плана, които отчитат единствено регулираната дейност за територията на общ. Правец.

Прогнозният баланс, отчетът за приходите и разходите и прогнозният паричен поток са изготвени на база цените за разпределение и снабдяване с природен газ, подадени за утвърждаване от ДКЕВР, със заявлението за издаване на лицензия, както и

заявените цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа, собственост на дружеството, като за базова година е използвана 2010 г.

Рентабилността на собствения капитал за периода на бизнес плана е ...%, а на приходите от продажби – ..%.

Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва единствено приходи от обичайна дейност. Относителното тегло на приходите от продажба на природен газ в общите приходи на дружеството за периода на бизнес плана е ...% (... хил. лв.), а на приходите от присъединяване е ..% (... хил. лв.).

Ефективността на общите разходи на „Правецгаз 1” АД през периода на бизнес плана остават относително постоянни, като е предвидено най-висока да е през 2011 – ... лв. приход на 100 лева разход. Средната ефективност на общите разходи за периода на бизнес плана е лв. приход на 100 лева общи разходи.

„Правецгаз 1” АД предвижда нетна печалба да се повишава до края на бизнес плана, в резултат на което показателите за рентабилност и ефективност са относително високи.

Периода на събиране на вземанията намалява през целия период на бизнес плана и се изменя от .. дни за 2011 г. до .. дни за 2015 г. Средната продължителност на периода на вземанията за периода 2011 – 2015 г. е .. дни.

VIII. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за разпределение на природния газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи потребители „Правецгаз 1” АД са образувани в съответствие с Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указанията на ДКЕВР за образувание на цените за разпределение на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „Горна граница на цени”. Цените за пренос по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ по групи потребители са единни за територията на лицензията на „Правецгаз 1” АД.

Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програми, както и въз основа на прогнозните разходи за дейността за петгодишен регулаторен период, обхващащ годините 2011-2015 г. По силата на Наредбата за регулиране на цените на природния газ образуваните цени са пределни

Основните потребителски групи са:

- Промислени потребители;
- Обществено-административни и търговски потребители;
- Битови потребители.

В бизнес плана са посочени прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цените за снабдяване с природен газ, цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1” АД за територията на община Правец.

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи потребители на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи потребители на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група потребители в общата стойност на дълготрайните материални активи.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ по групи потребители отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление.

Прогнозните цени за присъединяване към ГРМ по групи потребители са образувани в съответствие с Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указанията на ДКЕВР. Цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа по групи потребители са единни за територията на лицензията на „Правецгаз 1”АД.

Заявлението за утвърждаване на цени ще бъде разгледано с отделен доклад.

IX. Предложения за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите и правото да прилага по-ниски от утвърдените пределни цени за разпределение и снабдяване с природен газ „Правецгаз 1”АД заявява, че може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия в следните насоки:

- поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители;
- нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените, чрез поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време;
- осигуряване чрез цените на дългосрочна ефективност на дейността;
- поддържане на устойчиви равнища на цените за по-продължителен период от време.

X. Екологични аспекти

Според „Правецгаз 1”АД използването на природния газ спрямо другите енергоносители води до подобряването на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха и др.

Разгледани са следните аспекти от екологична гледна точка:

- природния газ като алтернатива на източниците на замърсяване. Посочени са предимствата на природния газ относно замърсяването и вредните емисии в околната среда в сравнение с другите горива;
- въздействие върху елементите на околната среда- води, почви, растителен и животински свят и ландшафт;
- въздействие върху здравето и опазването на хората и социално-икономическите условия.

XI. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на „Правецгаз 1”АД обхваща веригата от изграждането на газоразпределителната мрежа до продажбите на природен газ на крайните потребители в община Правец. Усилията за ефективна дейност са насочени към всеки един елемент от тази верига. В бизнес плана са посочени следните области за повишаване на ефективността:

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

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

Маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери, изграждане на Billing System; изграждане на център

за работа с потребителите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомери.

Основна цел на „Правецгаз 1”АД е поддържане на имидж на стабилно, сигурно и високопрофесионално дружество, предоставящо високи показатели за качество на услугите разпределение и снабдяване с природен газ.

Извод:

Съгласно представените финансови прогнози на дружеството се наблюдава намерение за оптимално използване на разполагаемите ресурси за развитие на мрежата. В случай че дружеството осъществи заложената в проекта инвестиционна и производствена програма, при заложените в бизнес плана параметри, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация и чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 14 и чл. 47, ал. 2, т. 3 и ал.3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката предлагаме комисията да вземе следните

Решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Правецгаз 1” АД заявление за одобряване на бизнес план за периода 2011-2015 г.**
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление.**
- 3. Да определи за участие в откритото заседание да бъде поканен представител на заявителя.**
- 4. Датата и часа на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в Интернет.**