



ПРОТОКОЛ

№ 270

София, 08.12.2017 година

Днес, 08.10.2017 г. от 11:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от Ремзи Осман, член на КЕВР.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Топлофикация Русе“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Георги Петров, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ели Алексиева, Ана Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-843 от 05.12.2017 г. относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Веселин Тодоров, Диана Николкова, Сирма Денчева, Емилия Тренева и Ваня Василева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-844 от 05.12.2017 г. и проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,

Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Диана Николкова, Михаела Андреева, Сирма Денчева,
Емилия Тренева и Ваня Василева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-845 от 05.12.2017 г. и проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Диана Николкова, Михаела Андреева, Сирма Денчева,
Емилия Тренева и Ваня Василева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-846 от 05.12.2017 г. и проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева,
Диана Николкова, Михаела Андреева, Сирма Денчева,
Емилия Тренева и Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа проект на решение относно изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Топлофикация Русе“ ЕАД.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -

от2017 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 33, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 24, чл. 38, ал. 2 и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от2017 г., утвърждава изменение на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, на „Топлофикация Русе“ ЕАД, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 155,14 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 145,14 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 57 745 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 54 743 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 485 хил. лв. и променливи – 40 258 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 39 614 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,58%
- Електрическа енергия – 215 066 MWh, в т. ч.:
 - от високоэффективно комбинирано производство – 190 600 MWh

Към НЕК- 180 000 MWh

Към ЕРД- 10 600 MWh

- от некомбинирано производство – 24 466 MWh

Цена на въглищата – 193,09 лв./t при калоричност 5 900 kcal/kg.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Предложеният проект на решение отразява възприетия подход от доклада, който вчера е бил подложен на открито заседание. Не са отразени, предвид краткия срок, възраженията на дружеството. В тази връзка работната група предлага на Комисията следните решения:

1. Да приеме предложения проект на решение относно изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Топлофикация Русе” ЕАД.

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение на 11.12.2017 г. от 13:30 часа съгласно обявения график от 01.12.2017 г. в сградата на КЕВР.

3. Датата, часът и мястото на провеждането на обществено обсъждане да бъдат публикувани на Интернет страницата на Комисията.

4. Да покани чрез съобщение на Интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т.1. заинтересовани лица по смисъла на чл. 12, ал. 2 от ЗЕ - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

Р. Осман установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Младеновски, като обяви дата за провеждане на обществено обсъждане на 11.12.2017 г. от 13:30 часа. Р. Осман отбеляза, че ще има възможност възраженията на дружеството да бъдат обсъдени след общественото обсъждане.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема проект на решение относно изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Топлофикация Русе” ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 11.12.2017 г. от 13:30 в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова.

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД.**

Със Заповед № 3-Е-183 от 03.11.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши: проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД; анализ относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД. В тази връзка следва да се има предвид, че в доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. не са налице резултати от извършена проверка на изпълнението на бизнес плановете във връзка с извършените инвестиции за 2016 г. по отношение на дружествата - „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД по отношение на територията на община Габрово. В тази връзка и предвид факта, че една от корекциите по чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ е годишната корекция със стойността на изпълнените и отчетените инвестиции, за тези дружества към момента не може да бъде извършен анализ и преценка относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период. Такива могат да бъдат извършени след проверка за изпълнение на инвестициите за съответния ценови период от регулаторния период на дружествата.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от НРЦПГ, на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и

изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горечитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Въз основа на извършеното проучване и анализ по т. П.1 от горечитираната заповед е установено следното:

I. По отношение на действащите ценови и регулаторни периоди на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД

Съгласно §1, т. 13 от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦПГ, регулаторен период е периодът между два регулаторни прегледа. При метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Според дефиницията на §1, т. 19 от ДР на НРЦПГ, ценови период е период, през който цените остават непроменени от Комисията - обикновено дванадесет месеца.

С оглед горното, по отношение на посочените дружества е установено следното:

1. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин, със срок 35 години.

С Решение № ТПрГ-7 от 17.09.2012 г. Комисията е одобрила на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2013-2017 г., приложение към издадените на дружеството лицензии.

С Решение № БП-11 от 01.12.2017 г. на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е одобрен бизнес план за дейността на дружеството за територията на община Елин Пелин за периода 2018-2022 г.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. Следва да се има предвид, че

регулаторният период изтича в края на 2017 г., предвид което „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-15-46-12 от 05.10.2017 г. за утвърждаване на цени за разпределение, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на дружеството. В тази връзка по подаденото заявление за утвърждаване на цени е изготвен доклад, който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 258 от 01.12.2017 г., т. 2, като е насрочено открито заседание и обществено обсъждане на 07.12.2017 г.

2. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-432-08 от 16.02.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен, за срок от 27 години.

С Решение № Л-432 от 16.02.2015 г. КЕВР е одобрила на „Газтрейд Сливен“ ЕООД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2014-2018 г.

С Решение № Ц-9 от 16.03.2015 г. Комисията е утвърдила на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, считано от 01.04.2015 г., цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Сливен, при регулаторен период до 2018 г. включително. Следователно, на 01.04.2017 г. е започнал следващ ценови период от утвърдения регулаторен период.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

3. „Консорциум Троян газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян, за срок от 35 години.

С Решение № ТПрГ-3 от 01.03.2012 г. Комисията е одобрила бизнес план на „Консорциум Троян газ“ АД за периода 2013-2017 г., приложение към издадените на дружеството лицензии. Следва да се има предвид, че дружеството не е изградило ГРМ, няма присъединени клиенти и не продава природен газ, поради което няма приходи от лицензионна дейност, които да бъдат коригирани.

4. „Неврокоп-газ“ АД

„Неврокоп-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Гоце Делчев, за срок до 22.12.2043 г.

С Решение № БП-7 от 07.01.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Неврокоп-газ“ АД за периода от 2015 г. до 2019 г.

С Решение № Ц-3 от 29.01.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.02.2016 г., на „Неврокоп-газ“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Гоце Делчев, при регулаторен период от 2015 г. до 2019 г. включително. Следователно, на 01.02.2018 г. започва следващ ценови период от утвърдения регулаторен период.

„Неврокоп-газ“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

5. „Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за дейността

„снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна, кметства Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово за срок до 17.12.2036 г.

С Решение № БП-36 от 20.05.2015 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за периода от 2014 г. до 2018 г. включително.

С Решение № Ц-19 от 15.06.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.07.2015 г., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Варна, кметства Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, при регулаторен период до 2018 г. включително. Следователно, на 01.07.2017 г. е започнал следващ ценови период от утвърдения регулаторен период.

„Примагаз“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

6. „Свиленград-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград, за срок до 06.04.2044 г.

С Решение № БП-49 от 07.06.2016 г. КЕВР е одобрила на „Свиленград-газ“ АД бизнес план за дейността на дружеството за периода от 2016 г. до 2020 г. включително.

С Решение № Ц-28 от 28.07.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.08.2016 г., на „Свиленград-газ“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на община Свиленград, при регулаторен период от 2016 г. до 2020 г. включително. Следователно, на 01.08.2017 г. е започнал следващ ценови период от утвърдения регулаторен период.

„Свиленград-газ“ АД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

7. „Си Ен Джи Марица“ ООД е титуляр на лицензия № Л-415-8 от 23.09.2013 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Пирдоп, Златица и Стрелча, за срок от 35 години.

С Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. Комисията е одобрила бизнес план на „Си Ен Джи Марица“ ООД за периода 2014-2018 г.

Предвид факта, че „Си Ен Джи Марица“ ООД не е започнало извършване на лицензионна дейност и няма утвърдени цени за територията на общините Пирдоп, Златица и Стрелча, не е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

8. „Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

- Лицензии № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово, за срок до 25.09.2041 г.

- Лицензии № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за срок до 12.09.2042 г.

8.1. С Решение № И6-Л-209 от 20.04.2015 г. Комисията е одобрила на „Ситигаз България“ ЕАД бизнес план на за обособена територия „Тракия“ и общините: Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за периода 2014-2018 г.

С Решение № Ц-16 от 18.05.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.06.2015 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово при регулаторен период до 2018 г. включително. Следователно, на 01.06.2017 г. е започнал следващият ценови период от утвърдения регулаторен период.

„Ситигаз България“ ЕАД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

8.2. С Решение № И2-Л-358 от 20.01.2016 г. Комисията е одобрила бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2016-2020 г.

С Решение № Ц-2 от 29.01.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.02.2016 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, при регулаторен период от 2016 г. до 2020 г. включително. Следователно, на 01.02.2018 г. ще започне следващият ценови период от утвърдения регулаторен период.

„Ситигаз България“ ЕАД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

II. По отношение необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на дружествата, се установи следното:

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

С оглед преценка необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни, по отношение на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД и „Ситигаз България“ ЕАД, включително от предоставени отчети от съответните дружества.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0,1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение върху получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното

намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни, не може да се установи намаляване на разходите на ГРД, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели, по отношение на горепосочените дружества.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, приет с решение по Протокол № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, включително за планираните и отчетени инвестиции за 2016 г. В тази връзка е установено следното:

1. „Газтрейд Сливен“ ЕООД

Планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. в одобрения бизнес план са в размер на 1426 хил. лв., а отчетените данни за извършените инвестиции през 2016 г. са 37,080 хил. лв., или изпълнение 2,60%.

Предвид факта, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД се намира в производство по несъстоятелност, е икономически необосновано, въпреки неизпълнението на заложените инвестиции в ГРМ, утвърдените необходими приходи и цени на дружеството за територията на община Сливен за следващия ценови период да бъдат коригирани.

2. „Неврокоп-газ“ АД

В одобрения бизнес план на дружеството, планираните инвестиции в ГРМ за 2016 г. са в размер на 196 хил. лв., а отчетените са 7 хил. лв., или изпълнение 3,57%. Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Неврокоп-газ“ АД, за следващия ценови период в рамките на регулаторния период, за територията на община Гоце Делчев.

3. „Примагаз“ АД

В одобрения бизнес план на дружеството, планираните инвестиции в ГРМ за 2016 г. са в размер на 228,800 хил. лв., а отчетените са 143 хил. лв., или изпълнение 62,50%. Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Примагаз“ АД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период, за територията на община Варна, кметства Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово.

4. „Свиленград-газ“ АД

В одобрения бизнес план на дружеството, планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. са в размер на 302 хил. лв., а отчетените са 10 хил. лв., или изпълнение 3,31%. Предвид неизпълнението на планираните инвестиции за 2016 г. има предпоставки за коригиране на необходимите приходи и утвърдени цени на „Свиленград-газ“ АД за следващия ценови период в рамките на регулаторния период, за територията на община Свиленград.

5. „Ситигаз България“ ЕАД

5.1. В одобрения бизнес план за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово, планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. са в размер на 3340 хил. лв., а отчетените са 5346 хил. лв., или изпълнение 160,05%.

5.2. В одобрения бизнес план за общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, планираните инвестиции в ГРМ и съоръжения за 2016 г. са в размер на 427 хил. лв., а отчетените са 1017 хил. лв., или изпълнение 238,17%.

Предвид гореизложеното, както и високия процент на преизпълнение на заложените инвестиции е икономически необосновано, утвърдените необходими приходи и цени на дружеството за обособена територия „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово, както и за общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за следващия ценови период да бъдат коригирани със стойността на преизпълнените инвестиции. Обратното би довело до невъзможност за гарантиране на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите по чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

Изказвания по т.2:

Докладва Г. Дечева. Работната група е извършила проучване относно действащите цени и регулаторните периоди на цитираните газоразпределителни дружества. Направила е анализ относно необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период. В тази връзка с писма са уведомени газоразпределителните дружества за изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, според която, ако енергийните предприятия не са подали заявления за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага. Въз основа на извършения анализ е установено, че нито едно от дружествата не е подало такова заявление съгласно изискванията на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от Наредбата. По отношение на действащите ценови регулаторни периоди за дружествата „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Ситигаз България“ ЕАД за обособени територии Тракия, включително общините Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово и за лицензионната им територия за Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главеница е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекции на необходимите годишни приходи и цени съгласно чл. 37. За дружествата „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД не са налице формални предпоставки за извършване на такъв преглед с оглед утвърждаване на корекции на необходимите годишни приходи. По отношение на необходимостта от корекция на приходите и цените за следващия ценови период от регулаторния период на дружествата, въз основа на наличните данни по отношение на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД и „Ситигаз България“ ЕАД, включително от предоставените отчети на съответните дружества, се е установило, че за дружеството „Газтрейд Сливен“ ЕООД, което има изпълнение на инвестиционната програма от 2,60 % , но в момента е в производство на несъстоятелност и икономически е необосновано да се извърши корекция на необходимите годишни приходи и цените на дружеството за следващия ценови период. За дружеството „Ситигаз България“ ЕАД за двете им лицензионни територии - обособена територия Тракия, както и за територията за общините Силистра, Алфатар, Тутракан и Дулово, дружеството е показало за 2016 г. преизпълнение на бизнес плана, а именно с 160% и с 238%. Ако се направи съответната корекция с разликата между прогнозните и утвърдените годишни приходи, тогава би се нарушил балансът между интересите на дружеството и на клиентите. Затова работната група предлага на тези две дружества да не се коригират необходимите годишни приходи. Работната група предлага да се коригират необходимите годишни приходи на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД.

Предвид на горното и на основание чл. 37, ал. 3, във връзка с чл. 25, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната

администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме, че са налице предпоставките по чл. 37, ал. 3, във връзка с чл. 25, ал. 2, т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ за извършване на корекция на необходимите приходи и цените за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД. Да разгледа доклади и проекти на решения за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД.

Р. Осман даде думата за въпроси и изказвания.

А. Йорданов каза, че тъй като самите корекции на цените ще са предмет на разглеждане в друга точка, иска да обсъди въпроса с двете дружества, на които работната група предлага да не се правят корекции. Той каза, че се нуждае от по-солидни мотиви в тази посока. Преизпълнението на инвестиционната програма в следващ период за него не е мотив корекцията да не се прилага по отношение на едното дружество. По отношение на другото дружество - това, че е в процес на ликвидация, не касае по никакъв начин образуването на цените.

Г. Дечева каза, че специално за „Газтрейд Сливен“ ЕООД, което е в несъстоятелност и има подписано споразумение и оздравителна програма с банката, въз основа на която те ще си направят тази оздравителна програма, там параметрите са залегнали с тези цени, които са действащите, и с тези необходими годишни приходи. Ако експертите от работната група ги намалят сега, те няма да могат да си изпълнят съответно програмата.

А. Йорданов отбеляза, че има нужда от допълнителен аргумент в тази посока, защото оздравителната програма е въпрос на кредитора и съответно на синдика. Не е въпрос на Комисията. Ценообразуването и ценовото регулиране е въпрос на Комисията. Това, че нещо е залегнало в оздравителния план, не е въпрос, свързан с регулирането на цените.

Г. Дечева каза, че що се касае до второто дружество, „Ситигаз България“ ЕАД, ако там се направи корекция, тогава би трябвало да се увеличат цените, което според работната група не би могло да се случи, не е редно да се случи. То се подразбира, след като те имат преизпълнение, тогава разликата между прогнозираните и отчетените ще бъде с друг знак.

А. Йорданов каза, че е необходимо да се намерят аргументи относно това как Комисията третира въпроса, когато има преизпълнение на инвестиционните планове. Той споделя виждането на експертите, че в този случай с бизнес програмата Комисията се е съгласила с един обем на инвестициите, който обем, ако е необходимо да бъде надхвърлен, си има съответната процедура както за изменение на бизнес програмата, така и за отразяването в цените, но това не се е случило. Очевидно за инвеститора са инвестиционен риск увеличените инвестиции спрямо бизнес програмата, която е одобрена от Комисията. Но трябва малко да се подсили аргументът в тази посока.

Р. Осман пита как да се подходи след тези въпроси и възможно ли е да се поиска допълнителна информация? Осман попита необходима ли е допълнителна информация.

А. Йорданов отговори, че докладът вече е входящ.

Р. Осман каза, че има предвид след днешния ден, извън доклада да се поиска допълнителна информация.

А. Йорданов каза, че експертите следва да го отразят при следващи такива изменения в цените.

Р. Осман установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, съдържащ две точки, прочетени от Г. Дечева.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 37, ал. 3, във връзка с чл. 25, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и чл. 43, ал. 1 и ал.

6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД;

2. Приема, че са налице предпоставките по чл. 37, ал. 3, във връзка с чл. 25, ал. 2, т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ за извършване на корекция на необходимите приходи и цените за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД и да разгледа доклади и проекти на решения за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова.

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев.**

Със Заповед № 3-Е-183 от 03.11.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, анализ относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на горесцитираните дружества.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна

мрежа. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горесцитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.02.2018 г., от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Свиленград, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното, е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0,1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение върху получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните

данни, не може да се установи намаляване на разходите на ГРД, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели, по отношение на горепосоченото дружество.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Неврокоп-газ“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-49-18 от 06.11.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-49-18 от 17.11.2017 г. „Неврокоп-газ“ АД е предоставило изискваната информация.

В изпълнение на поставените задачи по т. II.2 и т. II.3 от горесцитираната заповед, и след извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, е установено следното:

„Неврокоп-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Гоце Делчев, за срок до 22.12.2043 г.

С Решение № БП-7 от 07.01.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Неврокоп газ“ АД за периода от 2015 г. до 2019 г.

С Решение № Ц-3 от 29.01.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.02.2017 г., на „Неврокоп-газ“ АД, цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Гоце Делчев, при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително.

С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лв.	129,40	0	129,40
Небитови съоръжения	хил. лв.	55,10	4,35	50,75
Битови съоръжения	хил. лв.	11,20	0	11,20
Общо	хил. лв.	195,70	4,35	191,35

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други материални активи“ на стойност 2,9 хил. лв., свързани с дейността „разпределение на природен газ“, която е отчетена при извършването на корекциите. Общата сума на извършените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г. е 7,250 хил. лв.

В Таблица № 2 е посочено отражението на корекциите по чл. 25, ал. 2, т. 3 от

НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“:

Таблица № 2

Групи клиенти	Утвърдени НГП по години (хил. лв.)				Коригирани НГП по години (хил. лв.)			
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	117	142	170	177	107	133	162	170
ОА и търговски	84	95	107	113	77	89	102	108
Битови	27	35	46	59	25	33	44	57
Общо	228	272	323	349	209	255	308	335

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 228 хил. лв. Съгласно предоставените от „Неврокоп-газ“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 106 хил. лв. Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика, съгласно нормативната уредба не е извършена корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	900	651	249
ОА и търговски	хил. м ³	245	130	115
Битови	хил. м ³	58	2	56
Общо	хил. м³	1203	783	420

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Неврокоп-газ“ АД цени се променят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени				
до 100 хил. м ³ вкл.	152,15	144,34	-7,81	-5,13%
до 200 хил. м ³ вкл.	141,61	135,53	-6,09	-4,30%
до 400 хил. м ³ вкл.	131,13	123,52	-7,61	-5,80%
над 400 хил. м ³	120,54	115,38	-5,16	-4,28%
ОА и търговски клиенти				
до 10 хил. м ³ вкл.	290,06	278,01	-12,05	-4,15%
до 20 хил. м ³ вкл.	258,24	247,75	-10,49	-4,06%
до 50 хил. м ³ вкл.	214,60	202,79	-11,81	-5,50%
над 50 хил. м ³	194,83	185,45	-9,38	-4,82%
Битови	333,36	316,99	-16,37	-4,91%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цените за присъединяване към ГРМ следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.3:

Докладва В. Годоров. Предвид възможността за корекция съгласно ЕРЦПГ, са анализирани наличните данни за изпълнението на показателите на одобрения бизнес план на „Неврокоп-газ“ АД относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

Установените разлики при изпълнението им за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица №1 от настоящия доклад. В таблица № 2 е посочено отражението на корекцията в необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“. В резултат на извършените корекции, с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи и изменените необходими годишни приходи и утвърдените на дружеството цени, се променят както е посочено в таблица № 4.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3, чл. 37, ал. 3 и чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Неврокоп-газ“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Р. Осман установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от В. Тодоров, съдържащ шест точки. Р. Осман обяви дата и час за провеждане на откритото заседание – 22.12.2017 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР. Дата и час за провеждане на обществено обсъждане – 22.12.2017 г. от 11:00 ч. в сградата на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3, чл. 37, ал. 3 и чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.12.2017 г. от 10.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Неврокоп-газ“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Приема проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 22.12.2017 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

б. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.**

Със Заповед № 3-Е-183 от 03.11.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, анализ относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на горечитираните дружества.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от

Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горецитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.07.2017 г., от регулаторния период на „Примагаз“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното, е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0,1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение върху получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни, не може да се установи намаляване на разходите на ГРД, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели, по отношение на горепосоченото дружество.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Примагаз“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-21-17 от 06.11.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-21-17 от 13.11.2017 г. „Примагаз“ АД е предоставило изискваната информация.

В изпълнение на поставените задачи по т. II.2 и т. II.3 от горесцитираната заповед, и след извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, е установено следното:

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2036 г.

С Решение № БП-36 от 20.05.2015 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Примагаз“ АД за периода от 2014 г. до 2018 г. включително.

С Решение № Ц-19 от 15.06.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.07.2015 г., на „Примагаз“ АД, цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, при регулаторен период до 2018 г. включително.

С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Газопроводи – линейна част и отклонения	лв.	200 200	81 868	118 332
Небитови съоръжения	лв.	23 600	18 865	4735
Битови съоръжения	лв.	5000	16 359	-11 359
Общо	лв.	228 800	117 092	111 708

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други нетекущи материални активи“ на стойност 11 663 лв. и в дълготрайни нематериални – на стойност 13 796 лв., свързани с дейността „разпределение на природен газ“, които са отчетени при извършването на корекциите. Общата сума на извършените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г. е 142 552 лв.

Отражението на корекциите по чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Утвърдени НГП по години (лв.)			Коригирани НГП по години (лв.)		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	552 319	578 237	622 382	548 707	575 043	618 966
ОА и търговски клиенти	464 975	483 333	516 139	461 830	480 579	513 226

Битови	173 136	189 759	213 352	171 957	188 675	212 149
Общо	1 190 431	1 251 330	1 351 872	1 182 493	1 244 298	1 344 341

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1190 хил. лв. Съгласно предоставените от „Примагаз“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 960 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 191 хил. лева.

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика, съгласно нормативната уредба не е извършена корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	6650	6209	441
ОА и търговски клиенти	хил. м ³	2650	1989	661
Битови	хил. м ³	753	351	402
Общо	хил. м³	10 053	8549	1906

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Примагаз“ АД, цени се променят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени	86,13	85,85	-0,28	-0,33%
ОА и търговски	196,72	196,06	-0,66	-0,34%
Битови	237,80	236,93	-0,87	-0,37%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цените за присъединяване към ГРМ следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.4:

Докладва М. Андреева. Извършените корекции съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, отражението им в необходимите годишни приходи, както и разликите при изпълнението на планираната консумация, са описани в доклада и представени в таблици, като с разликите при консумацията съгласно Нормативната уредба не е извършена корекция. Утвърдените на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа намаляват средно с 0,34% в резултат на извършените корекции и изменените необходими годишни приходи. Установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“, поради което всички останали утвърдени на дружеството действащи цени остават непроменени.

Предвид изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3, чл. 37, ал. 3 и чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на

нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Примагаз“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Р. Осман установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Андреева, съдържащ шест точки. Р. Осман обяви дата и час за провеждане на откритото заседание – 22.12.2017 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР. Дата и час за провеждане на обществено обсъждане – 22.12.2017 г. от 11:00 ч. в сградата на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3, чл. 37, ал. 3 и чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.12.2017 г. от 10.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Примагаз“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Приема проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 22.12.2017 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Ремзи Осман,

Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

По т.5. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград.**

Със Заповед № 3-Е-183 от 03.11.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, анализ относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на горечитираните дружества.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от НРЦПГ на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи

и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горещитираните разпоредби. ГРД са информирани, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага, съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.08.2017 г., от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Свиленград, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното, е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0,1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение върху получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни, не може да се установи намаляване на разходите на ГРД, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели, по отношение на горепосоченото дружество.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, са анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Свиленград-газ“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-51-16 от 06.11.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи,

свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-51-16 от 13.11.2017 г. „Свиленград-газ“ АД е предоставило изисканата информация.

В изпълнение на поставените задачи по т. II.2 и т. II.3 от горесцитираната заповед, и след извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, е установено следното:

„Свиленград-газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград, за срок до 06.04.2044 г.

С Решение № БП-49 от 07.06.2016 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Свиленград-газ“ АД за периода 2016-2020 г.

С Решение № Ц-28 от 28.07.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.08.2016 г., на „Свиленград-газ“ АД, цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Свиленград, при регулаторен период от 2016 до 2020 г. включително.

С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лв.	207,388	1,200	206,188
Небитови съоръжения	хил. лв.	40,047	8,200	31,847
Битови съоръжения	хил. лв.	55,000	0,600	54,400
Общо	хил. лв.	302,435	10,000	292,435

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други нетекущи материални активи“ на стойност 1000 лв. и в „дълготрайни нематериални“ на стойност 1000 лв., свързани с дейността „разпределение на природен газ“, които са отчетени при извършването на корекциите. Общата сума на извършените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г. е 12 000 лв.

Отражението на корекциите по чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Утвърдени НГП по години (хил. лв.)					Коригирани НГП по години (хил. лв.)				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	100	101	108	108	110	94	94	101	102	103
ОАТ	163	165	177	179	182	152	153	165	168	171
Битови	189	238	264	277	295	177	220	246	259	277
Общо	452	505	549	565	587	423	466	511	528	552

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 452 хил. лв. Съгласно предоставените от „Свиленград-газ“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 85 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 247 хил. лева.

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика, съгласно нормативната уредба не е извършена корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	365	0	365
ОА и търговски	хил. м ³	484	347	136
Битови	хил. м ³	249	42	207
Общо	хил. м³	1098	389	708

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Свиленград-газ“ АД цени се променят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени				
до 100 хил. м ³ вкл.	220,37	205,50	-14,87	-6,75%
до 200 хил. м ³ вкл.	199,69	186,23	-13,46	-6,74%
над 200 хил. м ³	168,71	157,51	-11,19	-6,63%
ОА и търговски				
до 10 хил. м ³ вкл.	290,91	271,37	-19,53	-6,71%
до 20 хил. м ³ вкл.	271,89	253,67	-18,22	-6,70%
над 20 хил. м ³	245,14	228,69	-16,45	-6,71%
Битови	339,37	316,58	-22,79	-6,72%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цените за присъединяване към ГРМ следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.5:

Докладва Д. Николкова. Въз основа на извършен анализ на наличните данни, включително и на представения годишен финансов отчет за 2016 г., и въз основа на доклад за проверка изпълнението на показателите на одобрения бизнес план на „Свиленград-газ“ АД относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г., са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции, които са показани в таблица № 1 в доклада. В таблица № 2 е посочено отражението на корекциите в необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“. Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в таблица № 3, като с тях съгласно нормативната уредба не е извършена корекция. Утвърдените на „Свиленград-газ“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа се променят в резултат на извършените корекции и изменените необходими годишни приходи - намалението на цените средно с 6,71%. Цените, по които дружеството в качеството му на краен снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа, следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3, чл. 37, ал. 3 и чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на

нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Свиленград-газ“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Р. Осман установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Д. Николкова, съдържащ шест точки. Р. Осман обяви дата и час за провеждане на откритото заседание – 22.12.2017 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР. Дата и час за провеждане на обществено обсъждане – 22.12.2017 г. от 11:00 ч. в сградата на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3, чл. 37, ал. 3 и чл. 38, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.12.2017 г. от 10.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
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 коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 22.12.2017 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова.

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема проект на решение относно изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Топлофикация Русе“ ЕАД;
2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 11.12.2017 г. от 13:30 в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия и клиенти и организации на потребители;
4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД;
2. Приема, че са налице предпоставките по чл. 37, ал. 3, във връзка с чл. 25, ал. 2, т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ за извършване на корекция на необходимите приходи и цените за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД и да разгледа доклади и проекти на решения за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД и „Свиленград-газ“ АД.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.12.2017 г. от 10.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Неврокоп-газ“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Приема проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 22.12.2017 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;
6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за

територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.12.2017 г. от 10.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;

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

4. Приема проект на решение относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 22.12.2017 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

По т.5 както следва:

1. Приема доклад относно утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.12.2017 г. от 10.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;

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 коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 22.12.2017 г. от 11.00 ч. в сградата на КЕВР на бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, ет. 4;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът и проектът на решение, датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-843 от 05.12.2017 г. - проучване на действащите регулаторни и ценови периоди на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-844 от 05.12.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-845 от 05.12.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на

„Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-846 от 05.12.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Свиленград-газ“ АД, за територията на община Свиленград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирали:

(Н. Харбалиева - главен експерт)

(А. Фикова - главен експерт)