



Georgieva, Snejina &lt;snejina.georgieva@veolia.com&gt;

**Re: Въпроси**

1 message

**Nachev, Blagovest** <blagovest.nachev@veolia.com>

5 February 2019 at 16:43

To: Angela Arshinkova &lt;arshinkova.angela@bgenergylawyers.com&gt;

Cc: "Tomchev, Rosen" &lt;rosen.tomchev@veolia.com&gt;, Snejina Georgieva &lt;snejina.georgieva@veolia.com&gt;, Emil Boev &lt;Emil.Boev@veolia.com&gt;

Здравей Анжела,

Във връзка със изпратеното становище и решението, което взехме да подготвим заявление към КЕВР за изменени на цените заради същественото увеличение на ценообразуваният елемент - "Разходи за емисии парникови газове (CO2)" ти изпращам следните документи:

1. Договор с Групата за сделката за закупуване на 27 000 тона CO2 емисии при единична цена от 18.77 евро/тон (обща стойност: 506 790 евро, или 991 195.09 лв.) през декември 2018 ;
2. Автоматично генериран от CO2 - регистъра имейл-потвърждение за получаване на закупените 27,000 т CO2 емисии;
3. Извадка от CO2 - регистъра с информация за отразената в регистъра транзакция на получаване на емисиите.

От горните документи става ясно, че реално направените от ВЕВ разходи за емисии парникови газове в 2018 са 991 195.09 лв.

В същото време според Решението на КЕВР за определяне на цени за настоящия регулаторен период на стр. 63 и след това на стр. 65-66 става ясно, че КЕВР съгласно Общия подход и Указанията приема и е приела за разход на ВЕВ по ценообразувания елемент - "Разходи за емисии парникови газове (CO2)" - закупуването на 30,000 т CO2 емисии по цена 8.91 Евро/т или общо 522 793.36 лв.

Разликата от 991 195.09 лв - 522 793.36 лв. = 468 401.73 лв се явява некомпенсиран от определените от КЕВР цени разход за емисии.


За да бъде този разход компенсиран и като се има предвид, че съгласно модела за ценообразуване на КЕВР, разходите за емисии парникови газове се компенсират само чрез цената на електрическата енергия е необходимо увеличение на цената на електрическата енергия. Имайки предвид, че разходите се компенсират на база определената от КЕВР квота продаденото количество електроенергия за настоящия регулаторния период - 65 597 Мвтч, а към края на януари 2019 вече са продадени 36 085.7 Мвтч - некомпенсираният разход от 468 401.73 лв трябва да се компенсира чрез продажбата на останалите количества електроенергия от квотата - 29 511.3 Мвтч, което прави увеличение на цената на електрическата енергия считано от февруари 2019 от  $468\,401.73 / 29\,511.3 = 15.87$  лв/Мвтч (ако изменението на цените влязе в сила от март 2019 - ще трябва да се преизчисли изменението на цената съгласно оставащите количества за продажба от квотата)

Моля ви, да ни подготвите проекто-заявление за изменение на цените на база информацията по горе. Ако е нужна допълнителна информация или пояснение не се колебайте да се свържете с нас. Копирам и колегите от финансов отдел ако е необходима друга финансова информация.

Благодаря!

**Blagovest Nachev**  
**Executive Director**  
**VEOLIA ENERGY VARNA**

off:+359 52 55 44 02/ cell.: +359 886 81 11 44/ fax:+359 52 75 03 58  
5 Ianosh Huniadi Blvd./ BG-9020 Varna/ Bulgaria  
[www.energy-varna.bg](http://www.energy-varna.bg)

Resourcing the world  **VEOLIA**



On Mon, 4 Feb 2019 at 15:55, <[arshinkova.angela@bgenerylawyers.com](mailto:arshinkova.angela@bgenerylawyers.com)> wrote:

Здравейр

Във връзка с поставения въпрос: „В края на 2018 цената на въглеродните емисии, които Веолия Енерджи Варна трябваше да закупи за да отчете към държавата достигна до стойности - 18-22 Евро/т, при цена заложенa в решението за цени от КЕВР за текущия ценови период от 8 Евро/т. Това съществено увеличение на един от ценообразуващите елементи дали може да е основание да поискаме преразглеждане на цените, ако да - на какво основание и какво би трябвало да съдържа едно такова междинно заявление за корекция на цените само по този ценообразуващ елемент“, изразяваме следното становище:

Правната възможност за изменение на цените по време на ценовия период е регламентирана в чл. 38 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и съответно в чл.22 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия.

Съгласно цитираните разпоредби чл. 38 от НРЦЕЕ, КЕВР може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. Според чл. 38 от НРЦЕЕ в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта от наредбата (регламентираща процедурата за утвърждаване на цените), но за съжаление подобен текст липсва в НРЦТЕ. Предвид на това не може категорично да се каже дали в тези хипотези се прилага основната процедура по наредбите. По-скоро от практиката може да се изведе, че се прилага основната процедура, свързана с разглеждане на заявлението, вкл. провеждане на обществено обсъждане, но не и по отношение на документите – прилагат се само доказателства и обосновки, касаещи исканото изменение.

При регулиране на цените чрез метода "норма на възвръщаемост на капитала" (приложим по отношение на дружествата от сектор Топлоенергетика) по време на ценовия период цените могат да бъдат изменяни при наличие на обстоятелства, водещи до промяна на цената на основното гориво, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното

предприятие. Основателността на искане за изменение на цените на електрическата енергия и на топлинната енергия, произведени от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по време на действащ ценови период, е обусловена от наличието на следните предпоставки в тяхната кумулативност, а именно:

- съществуването на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените; и
- това обстоятелство да води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи и до съществено изменение на финансовото състояние на енергийното предприятие.

По силата на посочените две норми от наредбите, ВЕВ има правото да поиска изменение на цените през ценовия период при наличие на посочените по-горе предпоставки. Т.е от правна гледна точка е допустимо подаване на искане за изменение на цените, но доколкото то е основателно се преценява от комисията с оглед на представените към заявлението доказателства и обосновки за наличието на законовите предпоставки и тяхното отражение върху дейността на дружеството.

По отношение на първата предпоставка – увеличените разходи на дружеството за закупуване на въглеродните емисии, считаме че е налице обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените. Увеличената цена на емисиите е факт, който е безспорно установен от КЕВР след приемане на решението за утвърждаване на цените за действащия ценови период. Видно от Решение № Ц-17 от 30.11.2018 г. с което са утвърдени цени на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ Бобов дол ЕАД, комисията установява, че към настоящия момент, т.е към 30.11.2018г. реалната цена за закупуване на въглеродни емисии, е в размер на над 22 евро/t.

Доказателствата за закупуване на емисиите, които се представят към заявлението за изменение на цени следва безспорно да установяват закупените количества и техните цени.

За да може ВЕВ да реализира успешно предоставеното по закон право, считаме че е необходимо да се извърши анализ по отношение на другите две предпоставки, който да покаже дали същите са налице и който ще послужи като обосновка пред КЕВР за исканото изменение, т.е доколко и в какъв аспекти увеличените разходи за закупуване на емисии се отразяват на утвърдените ценообразуващи елементи (напр. утвърдените необходими приходи са недостатъчни да покрият увеличените разходи за емисии, не се осигурява определената НВ и др.). Основен регулаторен принцип по ЗЕ (чл.31) е, че цените на енергийните предприятия трябва да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им и неговото нарушение винаги води до съществено изменение на ценовите елементи.

Не на последно място, анализът трябва да покаже, че увеличените разходи за закупуване на въглеродни емисии водят до съществено изменение на финансовото състояние на енергийното предприятие. В този случай комисията прави сравнение с установеното финансово състояние на

дружеството при извършване на регулаторния преглед (при приемане на решението за утвърждаване на цени за настоящия ценови период), затова е добре с конкретни данни и цифри да се покаже в какво се изразява негативното изменение на финансовото състояние.

С оглед на горното предлагаме след извършване на вътрешния анализ да се обсъди в детайли евентуално искане на ВЕВ за изменение на цените, като естествено съм на разположение за допълнителни въпроси и уточнения по темата.

По отношение на втория въпрос ще предоставим отговор допълнително, тъй като е свързан с проучване на цитираните документи от правото на ЕС.

Поздрави, Анжела Аршинкова

На 2019-01-29 12:44, Nachev, Blagovest написа:

> Здравей Анжела,

>

> Както говорихме по телефона ви моля за

> становище по следните въпроси:

>

> 1. В края на 2018 цената на въглеродните

> емисии, които Веолия Енерджи Варна

> трябваше да закупи за да отчете към

> държавата достигна до стойности - 18-22

> Евро/т, при цена заложена в решението

> за цени от КЕВР за текущия ценови

> период от 8 Евро/т. Това съществено

> увеличение на един от

> ценообразуващите елементи дали може

> да е основание да поискаме

> преразглеждане на цените, ако да - на

> какво основание и какво би трябвало да

> съдържа едно такова междинно

> заявление за корекция на цените само

> по този ценообразуващ елемент.

>

> 2. Прилагам писмо получено от МЕ

> относно участие в нова схема за

> разпределяне на безплатни квоти /

> дерогация съгласно нова директива

> 2018/410. Въпросът ми е имаме ли основание

> да подадем заявление за участие и ако

> да на какви основания можем да го

> направим.

>

> Поздрави

>  
> Blagovest Nachev  
> Executive Director  
> \_VEOLIA ENERGY VARNA\_  
>  
> off:+359 52 55 44 02/ cell.: +359 886 81 11 44/ fax:+359 52 75 03 58  
> 5 Ianosh Huniadi Blvd./ BG-9020 Varna/ Bulgaria  
> [WWW.ENERGY-VARNA.BG](http://WWW.ENERGY-VARNA.BG) [1]  
>  
>  
>  
> Links:  
> -----  
> [1] <http://www.energy-varna.bg/>

---

### 3 attachments



**CO2 Quota Purchase\_2018\_signed (1).pdf**  
87K



**Corporate Mail - Transaction Outcome Notification.pdf**  
82K



**CO2 Register Extract\_Transactions\_28122018.pdf**  
212K