

РЕШЕНИЕ

**№ У - 1
от 30.03.2015 г.**

На закрито заседание, проведено на 30.03.2015 г. за разглеждане на административна преписка, образувана във връзка с проблеми на топлофикационните дружества по повод изкупуване на произведена от тях електрическа енергия от обществения доставчик или от крайните снабдители, се установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писма с вх. № Е-14-03-4 от 09.03.2015 г. от „Топлофикация – Перник“ АД, с вх. № Е-14-09-7 от 10.03.2015 г. и с вх. № Е-14-09-9 от 18.03.2015 г. от „Топлофикация Русе“ ЕАД, с вх. № Е-14-07-3 от 10.03.2015 г. от „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, с вх. № Е-14-13-7 от 10.03.2015 г. от „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, с вх. № Е-14-06-5 от 10.03.2015 г. от „Топлофикация – Враца“ ЕАД, с вх. № Е-14-31-4 от 11.03.2015 г. от „Брикел“ ЕАД, с вх. № Е-14-04-3 от 12.03.2015 г. от „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, с вх. № Е-14-05-3 от 12.03.2015 г. от „Топлофикация ВТ“ АД и с вх. № Е-14-11-4 от 12.03.2015 г. от „Топлофикация – Габрово“ АД във връзка с влизането в сила на измененията на чл. 162 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.)

Дружествата изтъкват невъзможността да продават произведена от тях електрическата енергия на свободния пазар, считано от влизане в сила на измененията на чл. 162 от ЗЕ, както и необходимостта от изменение на подзаконови нормативни актове в тази насока. „Топлофикация Русе“ ЕАД посочва, че общественият доставчик е уведомил топлофикационните дружества, че преустановява изкупуването на некомбинирана електрическа енергия, считано от 06.03.2015 г., съответно дружествата не следва да издават фактури за тези количества. Според дружествата до изменението на подзаконовата нормативна уредба в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ, те следва да прилагат действащите към момента Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и други подзаконови нормативни актове.

С оглед гореизложеното могат да се направят следните изводи:

Изменението на разпоредбата на чл. 162, ал. 1 от Закона за енергетиката създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, по преференциални цени, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление или има сключени договори по свободно договорени цени, или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изкупуват до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите. Извън тези количества, производителят може да продава електрическа енергия по свободно договорени цени или на балансиращия пазар (чл. 162, ал. 2 от ЗЕ).

Посочените по горе изменения на ЗЕ предоставят възможност на тези производители да продават електрическа енергия, произведена от един обект, както на обществения

доставчик или крайните снабдители, така и по свободно договорени цени, чрез почасово отчитане на произведената електрическа енергия за целия обект. В същото време, съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, сертификат се издава за количеството електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, в рамките на една календарна година. Следователно удостоверяването на количеството електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство се извършва месеци след сключване на сделките и извършване на почасовия сетълмент, съгласно ПТЕЕ.

Съгласно чл. 56, ал. 5 от ПТЕЕ в случаите, когато производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия не са прехвърлили отговорността за балансиране на координатор на комбинирана балансираща група, те са в балансиращите групи с координатори общественият доставчик или крайният снабдител в зависимост от сключените договори за изкупуване на електрическа енергия, т.е. в специална балансираща група.

Предвид горното, гарантирането на законовата възможност по чл. 162, ал. 2 от ЗЕ за производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство е свързано и с възможността същите да бъдат членове на стандартна балансираща група. В този смисъл предвид липсата на правна уредба в ПТЕЕ за конкретните случаи и влизането в сила на измененията на ЗЕ, който е акт от по-висок ранг, Комисията счита, че на дружествата: производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, обществения доставчик, крайните снабдители и оператора на електропреносната мрежа, следва да бъдат дадени указания по прилагането на чл. 162 от ЗЕ, с оглед уреждане на основните отношения на тези участници на пазара на електрическа енергия до привеждане на подзаконовите нормативни актове в съответствие с измененията на закона.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 22, ал. 5 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава следните указания по прилагането на чл. 162 от Закона за енергетиката:

1. Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (производителите) могат да бъдат регистрирани на пазара на електрическа енергия, съгласно изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия и публикуваните на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД инструкции № 1 и № 2. В процеса на регистрация производителите следва да подпишат договори за пренос и достъп със съответния мрежови оператор и да предоставят декларация за принадлежност към балансираща група.
2. Производителите могат да бъдат прехвърлени в стандартна балансираща група съгласно реда за промяна принадлежността към балансираща група.
3. Финансовите взаимоотношения между производителите, които се прехвърлят в стандартна балансираща група и НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на специална балансираща група по чл. 56, ал.8, т.1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, се уреждат в срок от 30 дни след смяната на балансиращата група.

4. Производителите изпращат почасови графици към обществения доставчик/крайния снабдител и към участници на свободния пазар (два или повече графика), в сроковете съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и публикувания на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД график за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системата за администриране на пазара MMS.

5. Графикът към обществения доставчик/крайния снабдител следва да бъде съобразен с почасовия топлинен товар в изпълнение на разпоредбата на чл. 84, ал. 6, т. 1 от Закона за енергетиката и съгласно наредбата по чл. 84, ал. 7 от Закона за енергетиката.

6. Известяването и валидирането на графиците се извършва в съответствие с правилата за известяване на стандартните графици за обмен между търговските участници.

7. Балансирането се извършва съгласно сумарните графици и отчетените количества електрическа енергия, като небалансите се делегират към координатора на балансиращата група, съгласно декларацията по т. 1.

8. Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство се заплащат от обществения доставчик/крайния снабдител на основа на графиците, съгласно процедура, съгласувана между обществения доставчик, крайния снабдител и производителя. При достигане на прогнозните количества, съгласно действащото решение на Комисията за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, производителят продава цялото произведено количество на свободния пазар.

9. Чл. 73 от Правилата за търговия с електрическа енергия не следва да се прилага за производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, които са в стандартна балансираща група, тъй като балансирането на участника се извършва на основание известните графици и дадената нормативна възможност на производителя да реализира свободните си количества на свободния пазар.

10. В изпълнение на чл. 84, ал. 6 от Закона за енергетиката, операторът на електропреносната и/или електроразпределителната мрежа констатира размера на отклонението на поддържаната електрическа мощност, съпоставена със съответстващия ѝ топлинен товар, която производителят поддържа в изпълнение на регистрирания към обществения доставчик/крайния снабдител график. Компенсациите при констатирано отклонение се уреждат по реда на наредбата по чл. 84, ал. 7 от Закона за енергетиката.

11. След получаване на сертификат за произход или друг документ, определящ реалното количество електрическа енергия, произведено по високоефективен комбиниран начин, и при констатирана разлика в прогнозата и реално отчетените количества, тази разлика се отразява в следващото решение на Комисията за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СВЕТЛА ТОДОРОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ