

ПОГОДЖЕНО
Постанова НКРЕ
28.02.2013 № 222

ЗАТВЕРДЖЕНО
Протокол Ради Оптового ринку
електричної енергії України
27.02.2013 № 20

ЗМІНИ

до Додатка 2 до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині закупівлі електричної енергії з Оптового ринку електричної енергії України з метою постачання електричної енергії споживачам на території України та за її межі за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотації для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом

1. Пункт 6.2.4 викласти в такій редакції:

"6.2.4. Для кожного розрахункового періоду Розпорядник системи розрахунків повинен одержати значення наступних параметрів:

фактичний виробіток блока ($\Theta^{\Phi}_{бр}$);

фактичний відпуск електростанції ($\Theta^{\Phi}_{ер}$);

обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою постачання її споживачам на території України ($\Theta^{пт}_{пр}$);

фактичне розрахункове покриття ($\Theta_{р}^{рпт}$);

фактичний зовнішній переток електричної енергії ($\Theta^{вн}_{ір}$);

обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках на виконання розпоряджень Кабінету Міністрів України ($\Theta^{екс1}_{оір}$);

обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках ($\Theta^{екс2}_{оір}$);

обсяг імпорту електричної енергії в Оптовий ринок оператором зовнішнього перетоку ($\Theta^{\text{імп}}_{\text{оір}}$);

обсяг і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до енергетичної системи України ($\Theta^{\text{тп1}}_{\text{оір}}$);

обсяг і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичної системи України до енергетичних систем інших країн ($\Theta^{\text{тп2}}_{\text{оір}}$).".

2. Абзац другий пункту 6.2.5 викласти в такій редакції:

"Обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках на виконання розпоряджень Кабінету Міністрів України ($\Theta^{\text{екс1}}_{\text{оір}}$) та обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках ($\Theta^{\text{екс2}}_{\text{оір}}$) визначаються диспетчерським центром на основі фактичного зовнішнього перетоку електричної енергії ($\Theta^{\text{вн}}_{\text{іп}}$) шляхом його розподілу між всіма Постачальниками, що здійснюють купівлю електроенергії для подальшого експорту по цьому зовнішньому перетоку, пропорційно до обсягів купівлі ними електроенергії згідно з узгодженими диспетчерським центром графіками експорту."

3. Пункт 8.12.2 викласти в такій редакції:

"8.12.2. Платіж оператору зовнішніх перетоків за імпортовану електричну енергію в Оптовий ринок по і-х зовнішніх перетоках, за розрахункову добу ($D_{\text{оі}}^{\text{імп}}$) визначається за формулою:

$$D_{\text{оі}}^{\text{імп}} = \sum_p (\Theta_{\text{оір}}^{\text{імп}} \times T_{\text{оі}}^{\text{імп}}),$$

де $T_{\text{оі}}^{\text{імп}}$ - установлена НКРЕ ціна купівлі Оптовим постачальником імпортованої електричної енергії, грн/МВт·год;

Платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до енергетичної системи України, за розрахункову добу ($D_{\text{оі}}^{\text{тп1}}$) визначається за формулою:

$$D_{\text{оі}}^{\text{тп1}} = \sum_p (\Theta_{\text{оір}}^{\text{тп1}} \times T_{\text{оі}}^{\text{тп1}}),$$

де $T_{\text{оі}}^{\text{тп1}}$ - установлена НКРЕ ціна електричної енергії за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії оператором зовнішнього перетоку, грн/МВт·год.

Платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичної системи України до енергетичних

систем інших країн, за розрахункову добу ($D_{oi}^{тп2}$) визначається за формулою:

$$D_{oi}^{тп2} = \sum_p (\mathcal{E}_{oir}^{тп2} \times T_{oi}^{тп})$$

Платіж оператора зовнішніх перетоків за куплену електричну енергію, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", за розрахункову добу ($D_{oi}^{КТВ}$) визначається за формулою:

$$D_{oi}^{КТВ} = \sum_p \mathcal{E}_{oir}^{КТВ} \times T_{oi}^{КТВ}$$

де: $\mathcal{E}_{oir}^{КТВ}$ - обсяг продажу електричної енергії з Оптового ринку, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", за розрахунковий період, МВт·год;

$T_{oi}^{КТВ}$ - установлена НКРЕ ціна продажу електричної енергії з Оптового ринку, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", грн/МВт·год."

4. У пункті 8.14.1 визначення умовного позначення $D_p^{зп2}$ викласти в такій редакції:

" $D_p^{зп2}$ - коригування платежів Постачальників відповідно до платежів виробникам, які не працюють за ціновими заявками, та операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії та купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім платежів атомним електростанціям, грн."

5. Пункт 8.14.3 в такій редакції:

"8.14.3. Коригування платежів Постачальників відповідно до платежів виробникам, які не працюють за ціновими заявками, та операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії та купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім платежів атомним електростанціям, розраховується за формулою:

$$D_p^{зп2} = \left(D_{двк-аес} - \sum_{p=1}^{T^{сг}} (C_p^{ок} \times \mathcal{E}_{ср-аес}^{фо}) \right) / T^{сг},$$

де: $\mathcal{E}_{ср-аес}^{фо}$ - сума фактичного відпуску електричної енергії виробниками, які не працюють за ціновими заявками, обсягу імпортованої електричної енергії, обсягу технологічного перетоку електричної енергії та обсягу електричної енергії, необхідного для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім атомних електростанцій, МВт·год;

$T^{сг}$ - тривалість добового графіка, год;

$D_{двк-аес}$ - сумарний платіж за розрахункову добу виробникам, які не працюють за ціновими заявками, та операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, та купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім платежів атомним електростанціям, грн."

6. Пункт 8.17.1 викласти в такій редакції:

"8.17.1. Для кожного розрахункового періоду добового графіка Розпорядник системи розрахунків повинен здійснити розрахунок оптової ринкової ціни без врахування обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом ($C_p^{орд}$) згідно з формулою:

$$C_p^{орд} = \frac{C_p^{ок} + C_p^H}{1 - K_p^{пс}} \times K,$$

де: K - коефіцієнт надбавок, що встановлюється Радою ринку та затверджується НКРЕ;

C_p^H - націнка до оптової ринкової ціни, яка визначається за формулою:

$$\Pi_p^H = \frac{\sum_b (D_{bp}^B + D_{bp}^П - D_{bp}^Ш) + \sum_B (D_{Bp}^{рек} + D_{Bp}^{зб} + D_{Bp}^{бе} + D_{Bp}^c - D_{Bp}^{нвк} - D_{Bp}^{кп}) + D_p^{BB} + D_p^{ЭP} + D_p^{ЗП} + D_p^{КП}}{\mathcal{E}_p^{рпт} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oip}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oip}^{екс2}}$$

$K_p^П$ - коефіцієнт технологічних витрат електричної енергії на її передачу магістральними та міждержавними мережами, який розраховується за формулою:

$$K_p^{пс} = \frac{\mathcal{E}_p^{пс}}{\mathcal{E}_p^{рпт} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oip}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oip}^{екс2}} \text{ "}$$

7. Пункт 8.17.2 викласти в такій редакції:

"8.17.2. Для кожного розрахункового періоду добового графіка Розпорядник системи розрахунків повинен здійснити розрахунок оптової ринкової ціни з урахуванням обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом ($\Pi_p^{ор}$) згідно з формулою:

$$\Pi_p^{ор} = \Pi_p^{ор\phi} + \frac{D_p^{не}}{\mathcal{E}_p^{рпк} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oip}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oip}^{екс2} - \mathcal{E}_p^{не}} \times K \text{ "}$$

8. Підрозділ 8.18 викласти у такій редакції:

"8.18.1. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, платіж за розрахунковий період ($D_{oip}^{екс1}$) згідно з формулою:

$$D_{oip}^{екс1} = \mathcal{E}_{oip}^{екс1} \times \Pi_p^{орл}$$

8.18.2. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, платіж за розрахунковий період ($D_{oip}^{екс2}$) згідно з формулою:

$$D_{oip}^{екс2} = \mathcal{E}_{oip}^{екс2} \times \Pi_p^{ор}$$

8.18.3. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її споживачам на

території України, платіж ($D_{\text{пр}}^{\text{эп}}$) за розрахунковий період згідно з формулою:

$$D_{\text{пр}}^{\text{эп}} = \mathcal{E}_{\text{пр}}^{\text{пт}} \times \Pi_{\text{р}}^{\text{ор}}$$

8.18.4. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, платіж за розрахункову добу ($D_{\text{oi}}^{\text{екс1}}$) згідно з формулою:

$$D_{\text{oi}}^{\text{екс1}} = \sum_{\text{р}} D_{\text{oir}}^{\text{екс1}} + D_{\text{oi}}^{\text{сп}}$$

де $D_{\text{oi}}^{\text{сп}}$ - додатковий платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по і-х зовнішніх перетоках, у разі вирішення спірного питання, уточнення вимірів або іншого узгодженого коригування, який нараховується Розпорядником системи розрахунків за рішенням Ради ринку, погодженим НКРЕ, грн.

8.18.5. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, платіж за розрахункову добу ($D_{\text{oi}}^{\text{эекс2}}$) згідно з формулою:

$$D_{\text{oi}}^{\text{эекс2}} = D_{\text{oi}}^{\text{екс2}} + \Delta D \times \left[\frac{\sum_{\text{р}=1}^{\text{Т}^{\text{СГ}}} D_{\text{oir}}^{\text{екс2}}}{\left(\sum_{\text{п}} \sum_{\text{р}=1}^{\text{Т}^{\text{СГ}}} D_{\text{пр}}^{\text{эп}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \sum_{\text{р}=1}^{\text{Т}^{\text{СГ}}} D_{\text{oir}}^{\text{екс2}} \right)} \right],$$

де $D_{\text{oi}}^{\text{екс2}}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, платіж за розрахункову добу без урахування небалансу платежів в Оптовому ринку, який визначається за формулою:

$$D_{\text{oi}}^{\text{екс2}} = \sum_{\text{р}} D_{\text{oir}}^{\text{екс2}} + D_{\text{oi}}^{\text{сп}}$$

де ΔD - небаланс платежів в Оптовому ринку, грн.

8.18.6. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її споживачам на

території України, платіж ($D_{\Pi}^{\text{эп}}$) за розрахункову добу за такою формулою:

$$D_{\Pi}^{\text{эп}} = D_{\Pi}^{\text{нп}} + \Delta D \times \left[\frac{\sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\Pi p}^{\text{эп}}}{\left(\sum_{\Pi} \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\Pi p}^{\text{эп}} + \sum_{o} \sum_{i} \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{oi p}^{\text{екс2}} \right)} \right],$$

де $D_{\Pi}^{\text{нп}}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України за розрахункову добу без урахування небалансу платежів в Оптовому ринку, який визначається за формулою:

$$D_{\Pi}^{\text{нп}} = \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\Pi p}^{\text{эп}} + D_{\Pi}^{\text{сп}} - D_{\Pi}^{\text{пв}} - D_{\Pi}^{\text{кп}} + D_{\Pi}^{\text{к}},$$

де: $D_{\Pi}^{\text{сп}}$ - додатковий платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її споживачам на території України, у разі вирішення спірного питання, уточнення вимірів або іншого узгодженого коригування, який нараховується Розпорядником системи розрахунків за рішенням Ради ринку, погодженим НКРЕ, грн;

$D_{\Pi}^{\text{пв}}$ - обсяг дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом для Місцевого постачальника за розрахункову добу, розрахований виходячи з щомісячних обсягів дотацій, затверджених НКРЕ, грн;

$D_{\Pi}^{\text{кп}}$ - обсяг компенсаційного платежу для Постачальника за розрахункову добу, розрахований виходячи з щомісячних обсягів компенсаційних платежів, затверджених НКРЕ, грн;

$D_{\Pi}^{\text{к}}$ - сумарний обсяг коригування платежу Постачальника у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України за розрахункову добу, грн.

8.18.7. Розпорядник системи розрахунків визначає за розрахункову добу небаланс платежів в Оптовому ринку (ΔD) за формулою:

$$\Delta D = \sum_{\text{в}} D_{\text{в}}^{\text{цз}} + \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_p^{\text{асс}} + D^{\text{двк-асс}} + \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_p^{\text{эр}} + \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_p^{\text{вв}} - \sum_{\Pi} D_{\Pi}^{\text{нп}} - \sum_{o} \sum_{i} D_{oi}^{\text{екс1}} - \sum_{o} \sum_{i} D_{oi}^{\text{екс2}}.$$

8.18.8. Сумарний обсяг коригування платежу Постачальника у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України за розрахункову добу ($D_{\text{п}}^{\text{к}}$) визначається за формулою:

$$D_{\text{п}}^{\text{к}} = D_{\text{п}}^{\text{к(I)}} + D_{\text{п}}^{\text{к(II)}}$$

де $D_{\text{п}}^{\text{к(I)}}$, $D_{\text{п}}^{\text{к(II)}}$ - обсяг коригування платежу Постачальника у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України за розрахункову добу визначається за формулами:

для першого класу споживачів
$$D_{\text{п}}^{\text{к(I)}} = \sum_{\text{т}} \left(T_{\text{тм}}^{(I)} \times \mathcal{E}_{\text{пт}}^{\text{пт}} \times K_{\text{пт}}^{\text{пв(I)}} \right);$$

для другого класу споживачів
$$D_{\text{п}}^{\text{к(II)}} = \sum_{\text{т}} \left(T_{\text{тм}}^{(II)} \times \mathcal{E}_{\text{пт}}^{\text{пт}} \times K_{\text{пт}}^{\text{пв(II)}} \right),$$

де: $\mathcal{E}_{\text{пт}}^{\text{пт}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії за розрахункову добу Постачальником на Оптовому ринку, що здійснює свою діяльність на території відповідного постачальника електроенергії за регульованим тарифом;

$K_{\text{пт}}^{\text{пв(I)}}$, $K_{\text{пт}}^{\text{пв(II)}}$ - питома вага прогнозованого місячного обсягу купівлі Постачальником з Оптового ринку, віднесеного до відповідного класу споживачів на території ліцензіата з постачання електроенергії за регульованим тарифом, що надається Розпоряднику системи розрахунків Місцевим постачальником. $K_{\text{пт}}^{\text{пв(I)}} + K_{\text{пт}}^{\text{пв(II)}} = 1;$

$T_{\text{тм}}^{(I)}$, $T_{\text{тм}}^{(II)}$ - вирівнювальна націнка (знижка), віднесена до відповідного класу споживачів постачальника електричної енергії, який здійснює свою діяльність на території відповідного постачальника за регульованим тарифом, затверджується НКРЕ за поданням Розпорядника системи розрахунків.

8.18.9. Вирівнювальна націнка (знижка), віднесена до відповідного класу споживачів постачальника електричної енергії, який здійснює свою діяльність на території відповідного постачальника за регульованим тарифом ($T_{\text{тм}}^{(I)}$, $T_{\text{тм}}^{(II)}$), визначаються Розпорядником системи розрахунків за такими правилами:

1) для постачальника електричної енергії за регульованим тарифом:

перший клас споживачів:
$$T_{\text{тм}}^{(I)} = \frac{D_{\text{пм}}^{\text{к}(I)}}{\mathcal{E}_{\text{пм}}^{п(I)}} ;$$

другий клас споживачів:
$$T_{\text{тм}}^{(II)} = \frac{D_{\text{пм}}^{\text{к}(II)}}{\mathcal{E}_{\text{пм}}^{п(II)}} ;$$

2) для постачальників електричної енергії за нерегульованим тарифом:

перший клас споживачів:
$$T_{\text{тм}}^{(I)} = \frac{D_{\text{тм}}^{\text{к}(I)}}{\mathcal{E}_{\text{тм}}^{п(I)}} ;$$

другий клас споживачів:
$$T_{\text{тм}}^{(II)} = \frac{D_{\text{тм}}^{\text{к}(II)}}{\mathcal{E}_{\text{тм}}^{п(II)}} ,$$

де: $\mathcal{E}_{\text{пм}}^{п(I)}$, $\mathcal{E}_{\text{пм}}^{п(II)}$ - прогнозований місячний обсяг купівлі електроенергії в Оптовому ринку постачальником електричної енергії за регульованим тарифом, віднесений до відповідного класу споживачів;

$\mathcal{E}_{\text{тм}}^{п(I)}$, $\mathcal{E}_{\text{тм}}^{п(II)}$ - прогнозований місячний обсяг купівлі електроенергії в Оптовому ринку всіма постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом, які здійснюють свою діяльність на території відповідного постачальника за регульованим тарифом, віднесений до відповідного класу споживачів;

$D_{\text{пм}}^{\text{к}(I)}$, $D_{\text{пм}}^{\text{к}(II)}$ - місячний обсяг коригування платежу постачальника електричної енергії за регульованим тарифом у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України, затверджуються НКРЕ;

$D_{\text{тм}}^{\text{к}(I)}$, $D_{\text{тм}}^{\text{к}(II)}$ - місячний обсяг коригування платежу сумарно по всіх постачальниках електричної енергії за нерегульованим тарифом, які здійснюють свою діяльність на території відповідного постачальника за регульованим тарифом, у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України, затверджуються НКРЕ.

8.18.10. Розпорядник системи розрахунків визначає розмір збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію за розрахункову добу (D^{36}) за такою формулою:

$$D^{зб} = \left(\sum_{\Pi} D_{\Pi}^{эп} + \sum_{o} \sum_{i} D_{oi}^{тп2} + \sum_{o} \sum_{i} D_{oi}^{екс1} + \sum_{o} \sum_{i} D_{oi}^{эекс2} + \sum_{o} \sum_{i} D_{oi}^{ктв} \right) \times \frac{K^{зб}}{100},$$

де $K^{зб}$ - ставка збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, що визначена Податковим кодексом України, у відсотках.

8.18.11. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{oi}^{екф1}$) за такою формулою:

$$D_{oi}^{екф1} = D_{oi}^{екс1} + D^{зб} \times \frac{\sum_{p=1}^{p=T^{CF}} \mathcal{E}_{oip}^{екс1}}{\sum_{p=1}^{p=T^{CF}} \left(\sum_{\Pi} \mathcal{E}_{\Pi p}^{пт} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{oip}^{екс1} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{oip}^{екс2} \right)}$$

8.18.12. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{oi}^{екф2}$) за такою формулою:

$$D_{oi}^{екф2} = D_{oi}^{эекс2} + D^{зб} \times \frac{\sum_{p=1}^{p=T^{CF}} \mathcal{E}_{oip}^{екс2}}{\sum_{p=1}^{p=T^{CF}} \left(\sum_{\Pi} \mathcal{E}_{\Pi p}^{пт} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{oip}^{екс1} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{oip}^{екс2} \right)}$$

8.18.13. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її споживачам на території України, остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{\Pi}^{эпф}$) за такою формулою:

$$D_{\Pi}^{эпф} = D_{\Pi}^{эп} + D^{зб} \times \frac{\sum_{p=1}^{p=T^{CF}} \mathcal{E}_{\Pi p}^{пт}}{\sum_{p=1}^{p=T^{CF}} \left(\sum_{\Pi} \mathcal{E}_{\Pi p}^{пт} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{oip}^{екс1} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{oip}^{екс2} \right)}$$

8.18.14. На період, визначений погодженим НКРЕ рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України, Розпорядник системи розрахунків визначає платежі Постачальникам з урахуванням Порядку закупівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України Постачальником з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва, що є стороною Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електрометалургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року, за оптовою ринковою

ціною без урахування обсягу дотації для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом, який наведений у Додатку Е."

9. Пункти 8.19.3-8.19.6 замінити новими пунктами в такій редакції:

"8.19.3. Розпорядник системи розрахунків визначає розмір збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію за звітний місяць ($D_M^{зб}$) за такою формулою:

$$D_M^{зб} = \left(\sum_{\Pi} D_{\Pi M}^{еп} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{тп2} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{екс1} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{екс2} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{ктв} \right) \times \frac{K^{зб}}{100},$$

де: $D_{\Pi M}^{еп}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її споживачам на території України, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн;

$D_{oim}^{тп2}$ - фактичний платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичної системи України до енергетичних систем інших країн, за звітний місяць, грн;

$D_{oim}^{екс1}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн;

$D_{oim}^{екс2}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн;

$D_{oim}^{ктв}$ - фактичний платіж оператора зовнішніх перетоків за купівлю електричну енергію, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", за звітний місяць, грн.

8.19.4. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, фактичний платіж за звітний місяць ($D_{oim}^{екф1}$) за такою формулою:

$$D_{oim}^{екф1} = D_{oim}^{екс1} + D_M^{зб} \times \frac{\mathcal{E}_{oim}^{екс1}}{\left(\sum_{\Pi} \mathcal{E}_{\Pi M}^{еп} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oim}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oim}^{екс2} \right)},$$

"

- $D_{oi}^{екс1}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oim}^{екс1}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн;
- $D_{oip}^{екс1}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, за розрахунковий період, грн;
- $D_{oi}^{екс2}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за розрахункову добу без урахування небалансу платежів в Оптовому ринку, грн;
- $D_{oip}^{екс2}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за розрахунковий період, грн;
- $D_{oi}^{екф1}$ - остаточний платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oim}^{екф1}$ - фактичний платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, за звітний місяць, грн;
- $D_{oi}^{екф2}$ - остаточний платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oim}^{екф2}$ - фактичний платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за звітний місяць, грн;
- $D_{oi}^{імп}$ - платіж оператору зовнішніх перетоків за імпортовану електричну енергію в Оптовий ринок по і-х зовнішніх перетоках, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oi}^{ктв}$ - платіж оператора зовнішніх перетоків за куплену електричну енергію, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову

Бурштинської ТЕС", за розрахункову добу, грн;

- $D_{oi}^{КТВ}$ - фактичний платіж оператора зовнішніх перетоків за куплену електричну енергію, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", за звітний місяць, грн;
- $D_{oi}^{СП}$ - додатковий платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по і-х зовнішніх перетоках, у разі вирішення спірного питання, уточнення вимірів або іншого узгодженого коригування, який нараховується Розпорядником системи розрахунків за рішенням Ради ринку, погодженим НКРЕ, грн;
- $D_{oi}^{ТП1}$ - платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до енергетичної системи України, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oi}^{ТП2}$ - платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичної системи України до енергетичних систем інших країн, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oi}^{ТП2}$ - фактичний платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичної системи України до енергетичних систем інших країн, за звітний місяць, грн;
- $D_{oi}^{ЕКС2}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за розрахункову добу, грн;
- $D_{oi}^{ЕКС2}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн;
- $T_{oi}^{КТВ}$ - установлена НКРЕ ціна продажу електричної енергії з Оптового ринку, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", грн/МВт•год;
- $E_{oi}^{ЕКС1}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках на виконання розпоряджень Кабінету Міністрів України, за розрахунковий період, МВт·год;
- $E_{oi}^{ЕКС1}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках на виконання розпоряджень Кабінету Міністрів України, за звітний місяць, МВт·год;

- $\mathcal{E}_{\text{оір}}^{\text{екс2}}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за розрахунковий період, МВт·год;
- $\mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс2}}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за звітний місяць, МВт·год;
- $\mathcal{E}_{\text{оір}}^{\text{ктв}}$ - обсяг продажу електричної енергії з Оптового ринку, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", за розрахунковий період, МВт·год;
- $\mathcal{E}_{\text{оір}}^{\text{тп1}}$ - обсяг і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до енергетичної системи України, за розрахунковий період, МВт·год;
- $\mathcal{E}_{\text{оір}}^{\text{тп2}}$ - обсяг і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичної системи України до енергетичних систем інших країн, за розрахунковий період, МВт·год.

”.

11. В додатку А умовні позначення $D_{\text{п}}^{\text{двк-аес}}$, $D_{\text{р}}^{\text{зп2}}$, $D_{\text{п}}^{\text{сп}}$, $T_{\text{оі}}^{\text{імп}}$, $\mathcal{E}_{\text{пр}}^{\text{пт}}$, $\mathcal{E}_{\text{ср-аес}}^{\text{фо}}$ викласти в новій редакції:

”

- $D_{\text{п}}^{\text{двк-аес}}$ - сумарний платіж за розрахункову добу виробникам, які не працюють за ціновими заявками, та операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорту електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, та купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім платежів атомним електростанціям, грн;
- $D_{\text{р}}^{\text{зп2}}$ - коригування платежів Постачальників відповідно до платежів виробникам, які не працюють за ціновими заявками, та операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорту електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії та купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім платежів атомним електростанціям, грн;
- $D_{\text{п}}^{\text{сп}}$ - додатковий платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її споживачам на території України, у разі вирішення спірного питання, уточнення вимірів або іншого узгодженого коригування, який нараховується Розпорядником системи розрахунків за рішенням Ради ринку, погодженим НКРЕ, грн;

- $T_{oi}^{имп}$ - установлена НКРЕ ціна купівлі Оптовим постачальником імпортованої електричної енергії, грн/МВт•год;
- $\mathcal{E}_{пр}^{пт}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою постачання її споживачам на території України;
- $\mathcal{E}_{сп-аес}^{фо}$ - сума фактичного відпуску електричної енергії виробниками, які не працюють за ціновими заявками, обсягу імпортованої електричної енергії, обсягу технологічного перетоку електричної енергії та обсягу електричної енергії, необхідного для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову Бурштинської ТЕС", крім атомних електростанцій, МВт•год.

”.

12. В додатку А вилучити умовні позначення $D_o^{екс}$, $D_{ом}^{екс}$, $D_o^{екф}$, $D_{ом}^{екф}$, $D_{ор}^{імп}$, $D_{ку}$, $D_o^{пер}$, $D_o^{сп}$, $D_{ор}^{тп}$, $\mathcal{E}_{oim}^{екс}$, $\mathcal{E}_{oip}^{екс}$, $\mathcal{E}_{oip}^{тп}$ та їх визначення.

13. Додаток 2 до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України доповнити новим додатком Е у такій редакції:

”

Додаток Е
до Правил Оптового ринку
електричної енергії України

Порядок

закупівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України Постачальником з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, що є стороною Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електromеталургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року, за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотації для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом

1. Цей Порядок є невід’ємною частиною Правил Оптового ринку електричної енергії України та визначає особливості нарахування платежів Постачальнику, який закупає електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, що є стороною Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електromеталургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року, та вплив на порядок нарахування платежів для інших Постачальників, що здійснюють купівлю електричної енергії на Оптовому ринку.

2. Цей Порядок застосовується виключно для забезпечення нарахування платежів Постачальнику, який закупає електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу

дотації для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом за виконання всіх без виключення умов, зазначених у пунктах 2.1, 2.2, 2.3, 2.4 та 2.5:

2.1. Середньомісячне споживання електричної енергії для власних технологічних потреб електрометалургійного підприємства за підсумками роботи у 2011 році становило понад 60 млн. кВт·год, що підтверджується довідкою, затвердженою відповідною енергопостачальною компанією та Держенергонаглядом;

2.2. Питома вага вартості електричної енергії у складі виробничої собівартості продукції металургійного виробництва електрометалургійного підприємства за підсумками роботи у 2011 році перевищує 30 відсотків, що підтверджується довідкою центрального органа виконавчої влади України, який забезпечує реалізацію єдиної державної політики економічного і соціального регіонального розвитку;

2.3. Відповідний Постачальник, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва, є стороною чинного Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електрометалургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року;

2.4. Постачальник, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва не визнаний Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва, що визначений у пункті 24 цього Порядку;

2.5. Постачальник, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва, уклав з ДП "Енергоринок" додаткову угоду за формою, визначеною пунктом 25 цього Порядку.

3. Даний Порядок діє до 15 січня 2014 року. Право на закупівлю електричної енергії за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотацій для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом, передбачене цим Порядком для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва та виконав вимоги пункту 2 цього Порядку, розповсюджується на закупівлю електричної енергії, яка буде спожита електрометалургійним підприємством, яке є Постачальником, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва, до 31 грудня 2013 року включно.

4. У випадку виконання всіх умов, зазначених у пунктах 2.1, 2.2, 2.3, 2.4 та 2.5 даного Порядку, Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва, платіж ($D_{\text{пр}}^{\text{еп1}}$) за розрахунковий період згідно з формулою:

$$D_{\text{пр}}^{\text{еп1}} = \Theta_{\text{пр}}^{\text{еп1}} \times C_{\text{р}}^{\text{орд}}$$

де $\mathcal{E}_{\text{пр}}^{\text{пт1}}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, МВт•год.

5. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України, платіж ($D_{\text{пр}}^{\text{пт2}}$) за розрахунковий період згідно з формулою:

$$D_{\text{пр}}^{\text{пт2}} = \mathcal{E}_{\text{пр}}^{\text{пт2}} \times \Pi_{\text{р}}^{\text{оп}},$$

де $\mathcal{E}_{\text{пр}}^{\text{пт2}}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою постачання її іншим споживачам на території України, МВт•год.

6. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, платіж за розрахункову добу ($D_{\text{oi}}^{\text{екс2}}$) згідно з формулою:

$$D_{\text{oi}}^{\text{екс2}} = D_{\text{oi}}^{\text{екс2}} + \Delta D \times \left[\frac{\sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\text{oir}}^{\text{екс2}}}{\left(\sum_{\text{п}} \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\text{пр}}^{\text{пт2}} + \sum_{\text{o}} \sum_{\text{i}} \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\text{oir}}^{\text{екс2}} \right)} \right],$$

де $D_{\text{oi}}^{\text{екс2}}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, платіж за розрахункову добу без урахування небалансу платежів в Оптовому ринку, який визначається за формулою:

$$D_{\text{oi}}^{\text{екс2}} = \sum_{\text{р}} D_{\text{oir}}^{\text{екс2}} + D_{\text{oi}}^{\text{сп}}$$

7. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, платіж ($D_{\text{п}}^{\text{нп1}}$) за розрахункову добу за такою формулою:

$$D_{\text{п}}^{\text{нп1}} = \sum_{p=1}^{p=\Gamma^{\text{CT}}} D_{\text{пр}}^{\text{пт1}} + D_{\text{п}}^{\text{сп}} - D_{\text{п}}^{\text{кп}} + D_{\text{п}}^{\text{к}}$$

8. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території

України, платіж ($D_{\pi}^{\text{эпп2}}$) за розрахункову добу за такою формулою:

$$D_{\pi}^{\text{эпп2}} = D_{\pi}^{\text{пп2}} + \Delta D \times \left[\frac{\sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{пп}}^{\text{эп2}}}{\left(\sum_{\pi} \sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{пп}}^{\text{эп2}} + \sum_{o} \sum_{i} \sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{оip}}^{\text{екс2}} \right)} \right],$$

де $D_{\pi}^{\text{пп2}}$ - платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України за розрахункову добу без урахування небалансу платежів в Оптовому ринку, який визначається за формулою:

$$D_{\pi}^{\text{пп2}} = \sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{пп}}^{\text{эп2}} + D_{\pi}^{\text{сп}} - D_{\pi}^{\text{пв}} - D_{\pi}^{\text{кп}} + D_{\pi}^{\text{к}}$$

9. Розпорядник системи розрахунків визначає за розрахункову добу небаланс платежів в Оптовому ринку (ΔD) за формулою:

$$\Delta D = \sum_{\text{в}} D_{\text{в}}^{\text{цз}} + \sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{р}}^{\text{аес}} + D^{\text{двк-аес}} + \sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{р}}^{\text{эп}} + \sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} D_{\text{р}}^{\text{вв}} - \sum_{\pi} D_{\pi}^{\text{пп1}} - \sum_{\pi} D_{\pi}^{\text{пп2}} - \sum_{o} \sum_{i} D_{\text{оi}}^{\text{екс1}} - \sum_{o} \sum_{i} D_{\text{оi}}^{\text{екс2}}.$$

10. Розпорядник системи розрахунків визначає розмір збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію за розрахункову добу ($D^{\text{зб}}$) за такою формулою:

$$D^{\text{зб}} = \left(\sum_{\pi} D_{\pi}^{\text{пп1}} + \sum_{\pi} D_{\pi}^{\text{эпп2}} + \sum_{o} \sum_{i} D_{\text{оi}}^{\text{тп2}} + \sum_{o} \sum_{i} D_{\text{оi}}^{\text{екс1}} + \sum_{o} \sum_{i} D_{\text{оi}}^{\text{эекс2}} + \sum_{o} \sum_{i} D_{\text{оi}}^{\text{ктв}} \right) \times \frac{K^{\text{зб}}}{100}$$

11. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{\text{оi}}^{\text{екф1}}$) за такою формулою:

$$D_{\text{оi}}^{\text{екф1}} = D_{\text{оi}}^{\text{екс1}} + D^{\text{зб}} \times \frac{\sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} \mathcal{E}_{\text{оip}}^{\text{екс1}}}{\sum_{p=1}^{T^{\text{CT}}} \left(\sum_{\pi} \mathcal{E}_{\text{пп}}^{\text{тп1}} + \sum_{\pi} \mathcal{E}_{\text{пп}}^{\text{тп2}} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{\text{оip}}^{\text{екс1}} + \sum_{o} \sum_{i} \mathcal{E}_{\text{оip}}^{\text{екс2}} \right)}$$

12. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках,

остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{oi}^{екф2}$) за такою формулою:

$$D_{oi}^{екф2} = D_{oi}^{екс2} + D^{зб} \times \frac{\sum_{p=1}^{p=T^{CG}} \mathcal{E}_{oir}^{екс2}}{\sum_{p=1}^{p=T^{CG}} (\sum_{\pi} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 1} + \sum_{\pi} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 2} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oir}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oir}^{екс2})}$$

13. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{\pi}^{нпф1}$) за такою формулою:

$$D_{\pi}^{нпф1} = D_{\pi}^{нп1} + D^{зб} \times \frac{\sum_{p=1}^{p=T^{CG}} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 1}}{\sum_{p=1}^{p=T^{CG}} (\sum_{\pi} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 1} + \sum_{\pi} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 2} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oir}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oir}^{екс2})}$$

14. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України, остаточний платіж за розрахункову добу ($D_{\pi}^{нпф2}$) за такою формулою:

$$D_{\pi}^{нпф2} = D_{\pi}^{енп2} + D^{зб} \times \frac{\sum_{p=1}^{p=T^{CG}} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 2}}{\sum_{p=1}^{p=T^{CG}} (\sum_{\pi} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 1} + \sum_{\pi} \mathcal{E}_{\pi p}^{\pi 2} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oir}^{екс1} + \sum_o \sum_i \mathcal{E}_{oir}^{екс2})}$$

15. Пункти 8.18.3, 8.18.5-8.18.7 та 8.18.10-8.18.13 Правил ринку Розпорядник системи розрахунків не застосовує.

16. Розпорядник системи розрахунків визначає середньозважені ціни за звітний місяць для кожного Виробника та Постачальника. При розрахунку середньозваженої ціни Постачальника за звітний місяць ураховується сума добових платежів цього Постачальника без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, а також враховуючи наступні умови:

1) в разі, якщо фактичний обсяг споживання електричної енергії електromеталургійним підприємством, яке є Постачальником, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення власних технологічних потреб електromеталургійного виробництва, у відповідному розрахунковому місяці є меншим більше ніж на 10% від мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва у відповідному розрахунковому місяці, зазначеного в пункті 24 даного Порядку для відповідного Постачальника, Розпорядник системи розрахунків визначає:

а) середньозважену ціну за звітний місяць для Постачальника, що здійснює купівлю

електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення власних технологічних потреб електрометалургійного виробництва ($\Pi_{\text{гкм}}^{\text{нп1}}$) за такою формулою:

$$\Pi_{\text{гкм}}^{\text{нп1}} = \frac{D_{\text{гкм}}^{\text{нп1}} \times \frac{\Theta_{\text{гкм}}^{\text{мпт1}} \times (1 - 0,1)}{\Theta_{\text{гкм}}^{\text{фпт1}}}}{\Theta_{\text{гкм}}^{\text{пт1}}},$$

де $D_{\text{гкм}}^{\text{нп1}}$ - платіж для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення власних технологічних потреб електрометалургійного виробництва, за звітний місяць, грн.;

$\Theta_{\text{гкм}}^{\text{мпт1}}$ - мінімальний обсяг споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва, зазначений в пункті 24 даного Порядку для відповідного Постачальника за звітний місяць, МВт·год.;

$\Theta_{\text{гкм}}^{\text{фпт1}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва за звітний місяць, МВт·год.;

$\Theta_{\text{гкм}}^{\text{пт1}}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва за звітний місяць, МВт·год.;

б) середньозважену ціну за звітний місяць для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, ($\Pi_{\text{оікм}}^{\text{екс2}}$) за такою формулою:

$$\Pi_{\text{оікм}}^{\text{екс2}} = \frac{D_{\text{оікм}}^{\text{екс2}} - \Delta D_{\text{М}} \times \frac{D_{\text{оікм}}^{\text{екс2}}}{\left(\sum_{\text{п}} D_{\text{гкм}}^{\text{нп2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} D_{\text{оікм}}^{\text{екс2}} \right)}}{\Theta_{\text{оікм}}^{\text{екс2}}},$$

де $D_{\text{оікм}}^{\text{екс2}}$ - платіж для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, за звітний місяць, грн.;

$D_{\text{гкм}}^{\text{нп2}}$ - платіж для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території

України, за звітний місяць, грн.;

ΔD_M - небаланс платежів в Оптовому ринку, що виникає внаслідок уточнення середньозважених цін за звітний місяць для Постачальників, що здійснюють купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення власних технологічних потреб електromеталургійного виробництва за звітний місяць, що визначається за формулою:

$$\Delta D_M = \sum_{\pi} (D_{\pi M}^{куп1} \times \frac{\mathcal{E}_{\pi M}^{куп1} \times (1 - 0,1)}{\mathcal{E}_{\pi M}^{факт1}}) - \sum_{\pi} D_{\pi M}^{куп1};$$

в) середньозважену ціну за звітний місяць для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України, ($\mathcal{C}_{\pi M}^{енп2}$) за такою формулою:

$$\mathcal{C}_{\pi M}^{енп2} = \frac{D_{\pi M}^{куп2} - \Delta D_M \times \frac{D_{\pi M}^{куп2}}{\left(\sum_{\pi} D_{\pi M}^{куп2} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{енс2} \right)}}{\mathcal{E}_{\pi M}^{пт2}}$$

де $\mathcal{E}_{\pi M}^{пт2}$ - обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником з метою постачання її іншим споживачам на території України за звітний місяць, МВт·год.
м

2) в разі, якщо фактичний обсяг споживання електричної енергії електromеталургійним підприємством, яке є Постачальником, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення власних технологічних потреб електromеталургійного виробництва, у відповідному розрахунковому місяці не є меншим більше ніж на 10 % від мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва у відповідному розрахунковому місяці, зазначеного в пункті 24 даного Порядку для відповідного Постачальника, дорівнює йому або більший нього, Розпорядник системи розрахунків визначає:

а) середньозважену ціну за звітний місяць для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення власних технологічних потреб електromеталургійного виробництва, ($\mathcal{C}_{\pi M}^{нп1}$) за такою формулою:

$$\Pi_{\text{гmk}}^{\text{нп1}} = \frac{D_{\text{гmk}}^{\text{нп1}}}{\Theta_{\text{гmk}}^{\text{нп1}}};$$

б) середньозважену ціну за звітний місяць для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, ($\Pi_{\text{оім}}^{\text{зекс2}}$) за такою формулою:

$$\Pi_{\text{оім}}^{\text{зекс2}} = \frac{D_{\text{оім}}^{\text{зекс2}}}{\Theta_{\text{оім}}^{\text{зекс2}}};$$

в) середньозважену ціну за звітний місяць для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України, ($\Pi_{\text{гmk}}^{\text{зп2}}$) за такою формулою:

$$\Pi_{\text{гmk}}^{\text{зп2}} = \frac{D_{\text{гmk}}^{\text{зп2}}}{\Theta_{\text{гmk}}^{\text{зп2}}}.$$

17. Розпорядник системи розрахунків визначає розмір збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію за звітний місяць ($D_{\text{м}}^{\text{зб}}$) за такою формулою:

$$D_{\text{м}}^{\text{зб}} = \left(\sum_{\text{п}} D_{\text{гmk}}^{\text{нп1}} + \sum_{\text{п}} D_{\text{гmk}}^{\text{зп2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} D_{\text{оім}}^{\text{тп2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} D_{\text{оім}}^{\text{екс1}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} D_{\text{оім}}^{\text{зекс2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} D_{\text{оім}}^{\text{ктв}} \right) \times \frac{K^{\text{зб}}}{100},$$

де $D_{\text{гmk}}^{\text{нп1}}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн;

$D_{\text{гmk}}^{\text{зп2}}$ - уточнений платіж Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України, без урахування збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію, за звітний місяць, грн.

18. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по відповідних і-х зовнішніх перетоках відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України, фактичний платіж за звітний місяць ($D_{\text{оім}}^{\text{екф1}}$) за такою формулою:

$$D_{\text{оім}}^{\text{екф1}} = D_{\text{оім}}^{\text{екс1}} + D_{\text{м}}^{\text{зб}} \times \frac{\mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс1}}}{\left(\sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт1}} + \sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс1}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс2}} \right)}$$

19. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою її експорту по інших і-х зовнішніх перетоках, фактичний платіж за звітний місяць ($D_{\text{оім}}^{\text{екф2}}$) за такою формулою:

$$D_{\text{оім}}^{\text{екф2}} = D_{\text{оім}}^{\text{екс2}} + D_{\text{м}}^{\text{зб}} \times \frac{\mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс2}}}{\left(\sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт1}} + \sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс1}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс2}} \right)}$$

20. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, фактичний платіж за звітний місяць ($D_{\text{пм}}^{\text{нпф1}}$) за такою формулою:

$$D_{\text{пм}}^{\text{нпф1}} = D_{\text{пм}}^{\text{нп1}} + D_{\text{м}}^{\text{зб}} \times \frac{\mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт1}}}{\left(\sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт1}} + \sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс1}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс2}} \right)}$$

21. Розпорядник системи розрахунків визначає для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її іншим споживачам на території України, фактичний платіж за звітний місяць ($D_{\text{пм}}^{\text{нпф2}}$) за такою формулою:

$$D_{\text{пм}}^{\text{нпф2}} = D_{\text{пм}}^{\text{нп2}} + D_{\text{м}}^{\text{зб}} \times \frac{\mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт2}}}{\left(\sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт1}} + \sum_{\text{п}} \mathcal{E}_{\text{пм}}^{\text{пт2}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс1}} + \sum_{\text{о}} \sum_{\text{і}} \mathcal{E}_{\text{оім}}^{\text{екс2}} \right)}$$

22. Пункти 8.19.1, 8.19.3-8.19.6 Правил ринку Розпорядник системи розрахунків не застосовує.

23. Постачальник, який закупає електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, визнається Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва, якщо на протязі трьох послідовних місяців спожив електричну енергію для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва в обсязі, меншому ніж сумарний обсяг мінімального споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва, визначений сумарно за три відповідні попередні місяці споживання, відповідно до положень, визначених у пункті 24 цього Порядку. Постачальник, який закупає електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, може бути визнаний Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва з 01 липня 2013 року за наслідками здійснення закупівлі

електричної енергії на Оптовому ринку за попередні три місяці. Розпорядник системи розрахунків здійснює щомісячну перевірку виконання Постачальником, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, виконання ним зобов'язань з мінімального обсягу споживання електричної енергії сумарно за три поспіль попередні місяці, що визначений у пункті 24 цього Порядку.

Постачальник, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва також визнається Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва, якщо відносно такого Постачальника Кабінетом Міністрів України прийнято рішення про припинення дії Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електromеталургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року.

Рішення про визнання Постачальника, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва приймається Розпорядником системи розрахунків, про що він надсилає такому Постачальнику відповідне письмове повідомлення.

Наслідком прийняття Розпорядником системи розрахунків рішення про визнання Постачальника, який закуповує електричну енергію на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва є припинення права на закупівлю електричної енергії за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотацій для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом, за правилами, передбаченими цим Порядком для Постачальника, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва, з наступного місяця за місяцем, в якому такого постачальника визнано Невиконуючим зобов'язання з мінімального обсягу споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва.

24. Мінімальні обсяги споживання електричної енергії на власні технологічні потреби металургійного виробництва:

Електromеталургійне підприємство, яке є Постачальником, що здійснює купівлю електричної енергії на Оптовому ринку з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва	Одиниця виміру	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень
ПАТ "Стахановський завод феросплавів"	млн. кВт.год	76	80	80	80	80	80	80	97	97	97

ПАТ "Запорізький завод феросплавів"	млн. кВт. год	83	107	136	149	149	160	165	171	168	168
-------------------------------------	------------------	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

25. Форма додаткової угоди щодо закупівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України Постачальником з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електromеталургійного виробництва за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотації для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом:

"ДОДАТКОВА УГОДА № _____

до договору від _____ року № _____

м. _____ 20__ року

Державне підприємство "Енергоринок" (далі - ДПЕ), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з оптового постачання електричної енергії від 18.01.2012 №579645 та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і

(далі - Постачальник), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом від _____ № _____ та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,

що спільно іменуються Сторонами, з врахуванням Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електromеталургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року (далі - Меморандум) уклали дану додаткову угоду до договору від _____ № _____ (далі - Договір) про наступне:

1. Постачальник гарантує та підтверджує, що вся електрична енергія, яка купується за Договором в ДПЕ за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотацій для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом, закуповується для задоволення технологічних потреб власного металургійного виробництва та обліковується окремо.

2. В статті 2 Договору "Загальні умови Договору" визначення терміну "Орієнтовна вартість електричної енергії за розрахунковий місяць" викласти в наступній редакції:

"Орієнтовна вартість електричної енергії за розрахунковий місяць – вартість електроенергії, визначена на підставі заявленого Постачальником обсягу купівлі електричної енергії на ОРЕ та встановленої НКРЕ України прогнозної оптової ринкової ціни з коефіцієнтом 0.72, який дозволяє орієнтовно виключити з ціни обсяг дотації для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом, з урахуванням встановлених НКРЕ вирівнювальних націнок (знижок) для коригування платежу Постачальника у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України у наступному розрахунковому місяці (з урахуванням ПДВ)."

3. Викласти п. 2.4.3 Договору в наступній редакції:

"2.4.3. Надання до ДПЕ Повідомлення на заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електроенергії України (далі - Повідомлення) відповідно до п. 3.7 та п. 3.8 цього Договору. При цьому заявлений обсяг купівлі електричної енергії на розрахунковий місяць має бути не меншим ніж 90 % від мінімального обсягу споживання електричної енергії на технологічні потреби власного металургійного виробництва у відповідному розрахунковому місяці, наведеному в таблиці 1 "Зобов'язання щодо забезпечення щомісячного мінімального обсягу споживання електричної енергії в 2013 році на технологічні потреби власного металургійного виробництва" (далі - Таблиця 1). Форма Повідомлення наведена в Додатку № 1 до цього Договору.

Зобов'язання щодо забезпечення щомісячного мінімального обсягу споживання електричної енергії в 2013 році на технологічні потреби власного металургійного виробництва

	Одиниця виміру	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень
Найменування постачальника	млн.кВт·год.										

4. Останнє речення пункту 3.8 Договору викласти в наступній редакції:

"Вартість вказаного у Повідомленні обсягу електричної енергії, яку ДПЕ продає Постачальнику, розраховується за прогновною оптовою ринковою ціною на наступний місяць з коефіцієнтом 0.72, який дозволяє орієнтовно виключити з ціни обсяг дотації для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом."

5. Другий та третій абзаци пункту 3.17 Договору викласти в наступній редакції:

"- надання до ДПЕ факсимільним зв'язком скоригованого Повідомлення, яке повинно бути підписане Постачальником. При цьому факсимільним зв'язком передається Повідомлення без додатка. Вартість вказаного у скоригованому Повідомленні обсягу електричної енергії розраховується за прогновною оптовою ринковою ціною з коефіцієнтом 0.72, який дозволяє орієнтовно виключити з ціни обсяг дотації для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом, з урахуванням установлених НКРЕ вирівнювальних націнок (знижок) для коригування платежу Постачальника у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України в розрахунковому місяці;

- здійснення Постачальником оплати до 17⁰⁰ години (час зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ДПЕ) до 15 числа (включно) розрахункового місяця коштів у сумі, що дорівнює 2/3 вартості, визначеної на підставі обсягу, вказаного у скоригованому Повідомленні та встановленої НКРЕ прогновної оптової ринкової ціни з коефіцієнтом 0.72, який дозволяє орієнтовно виключити з ціни обсяг дотації для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом, з урахуванням установлених НКРЕ вирівнювальних націнок (знижок) для коригування платежу Постачальника у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України в розрахунковому місяці, з урахуванням ПДВ;"

6. Додати до Договору пункт 3.27 в наступній редакції:

"3.27. Постачальник має дотримуватись зобов'язань щодо забезпечення мінімального обсягу споживання електричної енергії на технологічні потреби металургійного виробництва, вказаних в Таблиці 1."

7. Викласти перше речення п. 4.2 Договору в наступній редакції:

"Середньозважена за розрахунковий місяць оптова ринкова ціна на купівлю електричної енергії Постачальником у ДПЕ розраховується відповідно до Правил ОРЕ на підставі щоденних погодинних обсягів купівлі електроенергії у ДПЕ та з врахуванням величини відхилення фактичного обсягу споживання для задоволення технологічних потреб власного металургійного виробництва, вказаного в Акті прийому-передачі електроенергії, від мінімального обсягу споживання електричної енергії, вказаного в Таблиці 1."

8. Всі інші умови Договору залишаються незмінними та Сторони підтверджують свої зобов'язання за ним.

9. Дана додаткова угода складена при повному розумінні Сторонами її умов та термінології українською мовою у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

10. Дана додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

11. Дана додаткова угода вступає в силу з першого дня періоду, визначеного погодженим НКРЕ рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України, в якому платежі Постачальнику визначаються з урахуванням Порядку закупівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України Постачальником з метою постачання її на території України для забезпечення технологічних потреб власного електрометалургійного виробництва, що є стороною Меморандуму про порозуміння між Кабінетом Міністрів України та електрометалургійними підприємствами від 05 лютого 2013 року, за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотації для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та діє до 15 січня 2014 року, а в частині надання права Постачальнику купівлі електричної енергії за оптовою ринковою ціною без урахування обсягу дотацій для компенсації втрат, пов'язаних з постачанням електричної енергії за регульованим тарифом - до 31 грудня 2013 року включно.

ДП "Енергоринок"

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

(посада)

_____/_____/_____.
(підпис) М.П. (П.І.П/б)