Додаток 1

до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

**Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця**

**1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії**

Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об’єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) Учасників від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою

,

де – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницямиУчасників p від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП), у розрахунковому періоді t, МВт·год;

– величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею Учасника p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, у розрахунковому періоді t, МВт·год, що визначається за формулою

,

де – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею *e* Учасника, у розрахунковому періоді t, визначений відповідно до глави 7 Порядку купівлі ГП, МВт·год;

– обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Учасника (позитивне/негативне значення), у розрахунковому періоді t, що був спрогнозований Учасником (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, МВт·год;

– обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею *e* Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год;

– обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею *e* Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год.

**2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки**

Небаланс електричної енергії, пов’язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою

,

де – небаланс електричної енергії, пов’язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, МВт·год;

– небаланс електричної енергії, пов’язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою

,

де – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою

,

де – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників відповідно до законтрактованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами, та/або величини фізичного права на передачу, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, у розрахунковому періоді t, МВт·год;

– сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників відповідно до законтрактованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР, у розрахунковому періоді t, МВт·год;

– виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою

,

де – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці *e* Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;

– сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці *e* Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;

– небаланс електричної енергії, пов’язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП GB, за розрахунковий період t, з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою

,

де – сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями *e* Учасників, у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою

,

– сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею *e* Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою

.

**3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця**

Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями *e* Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою

,

де – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями *e* Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до   
пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку купівлі ГП, у розрахунковому періоді t, МВт·год;

– урахована величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці *e* Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, у розрахунковому періоді t, МВт·год, що визначається за формулою

,

де – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об’єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці Учасника, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

– частка відшкодування ГП генеруючою одиницею Учасника вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

– ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торгової зони z, грн/МВт·год;

– визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год.

Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці *e* якого входять до БГ ГП GB у розрахунковому періоді t, грн, розраховується за формулою

,

де – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці *e* якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, у розрахунковому періоді t, грн;

– коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

**4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу**

1. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.

2. З метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до   
пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.

3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу визначається за формулою

,

де – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця, грн;

– частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці *e* якого входять до БГ ГП, у розрахунковому періоді t, відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, грн.

4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення Учасником оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до Додатка 2 до цього Договору.