**Звіт по проету: Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу
(станом на 16:45 08.02.2018 )**

**кількість пропозицій: 1; експертів, що вносили пропозиції: 1**

**0. Обґрунтування**

пропозиціїі відсутні

**1. Загальні положення**

пропозиціїі відсутні

**2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж**

пропозиціїі відсутні

**3. Плата за стандартне приєднання**

пропозиціїі відсутні

**4. Плата за не стандартне приєднання**

|  | **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | П.4.7. доповнити:На перехідний період протягом 3-х років вибірка об’єктів замовників, фактична вартість яких буде використана при розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності має включати реконструкцію/нове будівництво трансформаторних підстанцій та мереж оператора системи розподілу.Пояснення. Нова методика розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності повністю грунтується на фактичних даних базового року , у якому діяли принципи старої методики, відповідно до якої при наявності резерву потужності заявник фактично оплачував тільки лінійну складову приєднання, а при дефіциті потужності заявнику необхідно було оплачувати весь дефіцит трансформаторної потужності , у тому числі і на верхніх ступенях напруги, (включаючи необхідність надання поворотної фінансової допомоги). За таких умов маємо викривлену картину приєднань, коли заявники, які отримали технічні умови з необхідністю реконструкції трансформаторної потужності , відмовлялися від приєднання. Для прикладу, за 2017 рік по більшості компаній склалася ситуація, коли із всього масиву договорів на нестандартне приєднання у 321-325 штук, з реконструкцією або будівництвом нової ТП було виконано 2-4 приєднання. У разі прийняття нової методики більшості компаній буде розрахована ставка за потужність на рівні близькому до нуля. При цьому повернуться всі ті заявники, яких необхідно було приєднувати при наявності дефіциту потужності, компанії будуть поставлені в умови відсутності джерел фінансування на такі приєднання та дії штрафних санкцій за недотримання термінів. Слід зазначити, що подібна картина присутня у більшості обленерго. Тому для запровадження нової методики необхідно певний перехідний період (пропонується 3 роки), у якому ставка плати за нестандартне приєднання потужності має визначатися лише за об’єктами, при приєднанні яких здійснювала реконструкція /нове будівництво у мережах обленерго. Якщо у компанії були відсутні такі приєднання, для таких компаній НКРЕКП може встановлювати середню ставку за розрахованими ставками інших подібних компаній. Запровадження перехідного періоду дозволить напрацювати необхідну статистику фактичних вартостей приєднань та не буде достатньо фінансово обтяжливим для обленерго, оскільки дефіцит коштів на приєднання все одно буде наявним.У пункті 5.2. 1. У формулі (5) коефіцієнт КЗТТ(1,2) замінити на коефіцієнт КЗТТ1;
2. Визначення коефіцієнту КЗТТ(1,2) замінити на КЗТТ1 – коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу для рівня напруги в точці приєднання 110(154)кВ, розраховується за формулою 8 методики.

У пункті 5.3. визначення Ріперсп доповнити словами: «за період з дати проведення режимних замірів до дати проведення розрахунків для нового замовника».Пункт 5.4. вилучити.Пояснення. У більшості обленерго України мережа 0,4-10кВ є перевантаженою, а мережа 35-110кв – недовантаженою. При цьому при визначенні загальних капітальних витрат оператора системи розподілу за формулою (7) вилучаються витрати на створення резерву потужності основної мережі 35-110кВ. Тому при визначенні ставки плати за нестандартне приєднання на напрузі 0,4-10кв недоцільно додатково застосовувати коефіцієнт КЗТТ2, який і пропонується вилучити. |  |

**5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії**

пропозиціїі відсутні

**6. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії**

пропозиціїі відсутні

**7. Додатки**

пропозиціїі відсутні