

Пропозиції до ДБН Б.2.2-Х:201Х «Планування і забудова територій»

ПІБ	Карпенко Олександр Васильович
Посада	Директор ТОВ «ПРОЕНЕРДЖІ»
Телефон	097-376-33-76
e-mail	Sanja_karpenko@ukr.net, office@proenergy-kyiv.com.ua

Пункт нового розділу ДБН	Пропозиція	Обґрунтування
<p><b>П. 11.3.5</b> ...Розміри земельних ділянок для закритих підстанцій і розподільчих пристроїв слід приймати 0,6 га...</p>	<p>...Розміри земельних ділянок для <b>нових</b> закритих підстанцій і розподільчих пристроїв слід приймати <b>не більше 0,2 га для ПС напругою до 150 кВ, не більше 2,5 га для підстанцій напругою 330кВ, ...</b></p>	<p>Розміри закритої підстанції 35-150 кВ з двома трансформаторами, як правило, не перевищуються розміри 36х36м. З охоронною зоною у 3м - 42х42м. З урахуванням товщини стіни площа ділянки під закриту ПС становить 0,2 га. Розміри закритої підстанції 330 кВ з двома, трьома, чотирьома автотрансформаторами та зоною 3 м навколо ПС, як правило, не перевищують 200х125 м. Сучасне обладнання підстанцій щороку удосконалюється. Потреби збільшувати площу закритої ПС немає. Враховуючи виконані посадки закритих ПС виявлено те, що фактично посадити закриту ПС 0,6 га просто неможливо. 0,2 га можливо та нормально вписується в детальний план території</p>
<p><b>П. 11.3.10</b> Лінії електропередачі до понижувальних підстанцій глибокого вводу напругою 110 кВ і вище у межах територій крупних і найкрупніших міст, а також електричні мережі напругою до 35 кВ включно у межах сельбищних територій усіх груп населених пунктів із будинками висотою 4 поверхи і вище, слід виконувати кабелем.</p>	<p>Лінії електропередачі до понижувальних підстанцій глибокого вводу напругою 110 кВ і вище у межах територій крупних і найкрупніших міст, а також електричні мережі напругою до 35 кВ включно у межах сельбищних територій усіх груп населених пунктів із будинками висотою 4 поверхи і вище, слід виконувати кабелем. <b>Прокладання кабелів виконувати, як правило у</b></p>	<p>Враховуючи розроблений проект <i>«Підвищення надійності електропостачання Центральної та Західної частин м. Києва "Спорудження лінії 330 кВ Західна-Жовтнева з реконструкцією ВРУ 330 кВ ПС «Жовтнева»</i> виявлено, що вартість прокладання декількох кабелів 110 кВ або одного кабелю 330 кВ співрозмірна із вартістю тунелю. Економія кожного метру кабелю дає відчутний ефект в сторону варіанту тунелю. Даний варіант</p>

Пункт нового розділу ДБН	Пропозиція	Обґрунтування			
вище, слід виконувати кабелем	<p><b>траншеї, кабельних спорудах відповідно до вимог ПУЕ.</b></p> <p><b>У найкрупніших містах розглядати варіант підземного прокладання КЛ 110-330 кВ у тунелі.</b></p> <p><b>Прокладання інших мереж у тунелі із КЛ 110-330 кВ не рекомендується.</b></p>	<p>не вимагатиме землепорядних документів, крім ділянок під вентиляційні шахти. Не вимагатиме значним площ під з'єднувальні муфти, підвищить надійність роботи мереж 110-330 кВ, адже довжина КЛ напряду пов'язана із надійністю роботи ПЛ.</p> <p>У провідних містах світу прокладання КЛ 110-500 кВ уже виконано в тунелях.</p>			
Таблиця 11.6	<p>Виключити вимоги до обриву проводу у сусідньому прогоні 6 м для 330 кВ. Привести дану таблицю як наведена у ПУЕ.</p> <table border="1" data-bbox="576 943 746 1308"> <tr> <td data-bbox="576 943 746 1016">330</td> </tr> <tr> <td data-bbox="576 1016 746 1182">11 7,5</td> </tr> <tr> <td data-bbox="576 1182 746 1308">-</td> </tr> </table>	330	11 7,5	-	Таблиця 2.5.33 ПУЕ
330					
11 7,5					
-					
Відсутній пункт	<p><b>11.3.20</b></p> <p><b>Розробляти детальний план території та проектувати нові житлові комплекси (декілька нових комплексів) із розрахунковою потужністю 10 МВА і більше (реконструкція існуючих із збільшенням потужності більше ніж на 10 МВА) без виділення земельної ділянки під підстанцію напругою 110-150 кВ заборонено.</b></p> <p><b>Відсутність підстанції необхідно обґрунтувати у кожному конкретному випадку.</b></p>	<p>На сьогоднішній день виконується перевантаження існуючих підстанцій. Створюються великі концентратори електричного навантаження. Відключення одного приєднання приводить до знеструмлення цілих районів. Виконавши децентралізацію навантаження підвищиться надійність мережі та зменшиться недовипуск електроенергії споживачам.</p> <p>В провідних державах є великий штраф за недовипуск електроенергії, в Україні дане питання знаходиться у значному затягуванні.</p>			
Відсутній пункт	<b>11.3.21</b>	Необхідність			

Пункт нового розділу ДБН	Пропозиція	Обґрунтування
	<p><b>При проектуванні ТП/РП напругою до 20 кВ враховувати пристрої компенсації реактивної потужності. Встановлення компенсації реактивної потужності виконувати якомога ближче до джерела даної потужності.</b></p>	<p>встановлення компенсації вказано у наступних нормативних актах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Закон України «Про енергозбереження», введений у дію Постановою ВР № 75/94-ВР від 01.07 1994 р.;</li> <li>2. Правила користування електричною енергією (ПКЕЕ), затверджені постановою Національної комісії з електроенергетики України (НКРЕ) від 31 липня 1996 року № 28 в редакції постанови НКРЕ від 17.10 2005 року № 910 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 18 листопада 2005 р. за № 1399/11679;</li> <li>3. Правила користування електричною енергією (ПКЕЕ), затверджені постановою Національної комісії з електроенергетики України (НКРЕ) від 31 липня 1996 року № 28 в редакції постанови НКРЕ від 22.08 2002 року № 928 ;</li> <li>4. Методика обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України № 19 від 17.01.2002 р. та зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02 2002 р. за № 93/6381</li> </ol>