|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  **проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта,**  **постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»**  \* - зміни виділені за принципом:  те, що підлягає виключенню – ***~~курсивом~~***;  новий текс редакції проєкту – **напівжирним шрифтом** | | |
| **Чинна редакція** | **Нова редакція** |
| **Методика обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж,**  **затверджена постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12.06.2008 № 691,**  **зареєстрована в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 за № 732/15423** | | |
| **І. Загальні положення** | | |
| 1.2. У цій Методиці наведені нижче терміни та визначення вживаються в такому значенні:  ***Відсутній***  комплектна трансформаторна підстанція (далі - КТП) - підстанція, складена з шаф чи блоків з умонтованими в них трансформатором та іншим обладнанням розподільної установки, яку постачають складеною чи підготовленою до складання;  норматив витрат на умовну одиницю - відношення обґрунтованих витрат на обслуговування електричних мереж оператора системи до чисельної характеристики цих мереж за об'ємом умовних одиниць;  об'єм технологічних електричних мереж - числова характеристика технологічних електричних мереж відповідного суб'єкта господарювання в умовних одиницях, яка відображає питомі витрати на експлуатацію та утримання електричних мереж;  оператор системи - оператор системи розподілу або оператор системи передачі;  основний споживач - споживач та/або власник електричних технологічних мереж, який не є оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи;  радіостанції систем ультракоротких хвиль та коротких хвиль (далі - радіостанції систем УКХ та КХ) - один чи декілька радіопередавачів або радіоприймачів чи сукупність радіоприймачів та радіопередавачів разом з допоміжним устаткуванням, які забезпечують службу радіозв'язку на ультракоротких та коротких радіохвилях;  розподільчий (електричний) пункт (далі - РП) - електричний розподільчий пристрій, який не входить до складу підстанції;  трансформаторна підстанція (далі - ТП) - електрична підстанція, призначена для перетворення електричної енергії однієї напруги в енергію іншої напруги за допомогою трансформаторів.  Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії" та інших нормативно-правовими актах у сфері енергетики. | 1.2. У цій Методиці наведені нижче терміни та визначення вживаються в такому значенні:  **закрита трансформаторна підстанція (далі - ЗТП) - підстанція, устаткування якої розташоване в будівлі (приміщенні) або в металевій чи залізобетонній оболонці і обслуговується зсередини цього приміщення (оболонки);**  комплектна трансформаторна підстанція (далі - КТП) - підстанція, складена з шаф чи блоків з умонтованими в них трансформатором та іншим обладнанням розподільної установки, яку постачають складеною чи підготовленою до складання;  норматив витрат на умовну одиницю - відношення обґрунтованих витрат на обслуговування електричних мереж оператора системи до чисельної характеристики цих мереж за об'ємом умовних одиниць;  об'єм технологічних електричних мереж - числова характеристика технологічних електричних мереж відповідного суб'єкта господарювання в умовних одиницях, яка відображає питомі витрати на експлуатацію та утримання електричних мереж;  оператор системи - оператор системи розподілу або оператор системи передачі;  основний споживач - споживач та/або власник електричних технологічних мереж, який не є оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи;  радіостанції систем ультракоротких хвиль та коротких хвиль (далі - радіостанції систем УКХ та КХ) - один чи декілька радіопередавачів або радіоприймачів чи сукупність радіоприймачів та радіопередавачів разом з допоміжним устаткуванням, які забезпечують службу радіозв'язку на ультракоротких та коротких радіохвилях;  розподільчий (електричний) пункт (далі - РП) - електричний розподільчий пристрій, який не входить до складу підстанції;  трансформаторна підстанція (далі - ТП) - електрична підстанція, призначена для перетворення електричної енергії однієї напруги в енергію іншої напруги за допомогою трансформаторів.  Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії" та інших нормативно-правовими актах у сфері енергетики. |
| **ІІ. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача  на утримання електричних мереж спільного використання** | | |
| 2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає ***~~структурному підрозділу НКРЕКП на території~~*** такі матеріали:  … | 2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає **територіальному органу НКРЕКП** такі матеріали:  … |
| 2.5. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються основним споживачем щороку на погодження до відповідного ***~~структурного підрозділу НКРЕКП на території~~***.  У разі обґрунтованих змін статей витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, наслідком яких є зміна суми витрат за кошторисом більше ніж на 5 %, складу (конфігурації) електричних мереж, топології однолінійних схем, що відбулися протягом року, основний споживач зобов'язаний подати на погодження зміни до кошторису.  Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього розглядаються відповідним ***~~структурним підрозділом НКРЕКП на території~~*** не більше 30 календарних днів.  Узгоджений зі ***~~структурним підрозділом НКРЕКП на території~~*** кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання (та/або зміни до нього), який є невід'ємним додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж, подається оператору системи основним споживачем (його уповноваженою особою) протягом 30 календарних днів від дати погодження безпосередньо або поштовим зв'язком (рекомендованим листом з повідомленням про вручення).  …. | 2.5. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються основним споживачем щороку на погодження до відповідного **територіального органу НКРЕКП.**  У разі обґрунтованих змін статей витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, наслідком яких є зміна суми витрат за кошторисом більше ніж на 5 %, складу (конфігурації) електричних мереж, топології однолінійних схем, що відбулися протягом року, основний споживач зобов'язаний подати на погодження зміни до кошторису.  Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього розглядаються відповідним **територіальним органом НКРЕКП** не більше 30 календарних днів.  Узгоджений зі **територіальним органом НКРЕКП** кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання (та/або зміни до нього), який є невід'ємним додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж, подається оператору системи основним споживачем (його уповноваженою особою) протягом 30 календарних днів від дати погодження безпосередньо або поштовим зв'язком (рекомендованим листом з повідомленням про вручення).  … |
| 2.6. Спірні питання щодо елементів електричних мереж, які мають бути оцінені в умовних одиницях або витрати щодо яких мають бути включені до кошторису витрат на утримання електричних мереж, вирішуються Держенергонаглядом за участю представників оператора системи та основного споживача. Висновки у вигляді акта передаються до ***~~структурного підрозділу НКРЕКП на території~~***.  …. | 2.6. Спірні питання щодо елементів електричних мереж, які мають бути оцінені в умовних одиницях або витрати щодо яких мають бути включені до кошторису витрат на утримання електричних мереж, вирішуються Держенергонаглядом за участю представників оператора системи та основного споживача. Висновки у вигляді акта передаються до **територіального органу НКРЕКП**.  …. |
| 2.8. ***~~Структурні підрозділи НКРЕКП на території~~*** перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат основного споживача за кошторисом.  … | 2.8. **Територіальні органи НКРЕКП** перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат основного споживача за кошторисом.  … |
| **III. Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора системи та основних споживачів** | | |
| 3.9. Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях залежно від напруги визначається відповідно до таблиці 3.4 додатка 3 до цієї Методики. | 3.9. Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, **ЗТП, комплектних трансформаторних підстанцій для міських мереж (КТПММ),** РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях залежно від напруги визначається відповідно до таблиці 3.4 додатка 3 до цієї Методики. |
| **IV. Визначення граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць** | | |
| 4.1. Щороку оператор систем до 31 січня поточного календарного року подає до НКРЕКП:  перелік та величину операційних витрат оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в [додатку 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n173) до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації;  оцінку об'єму електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n97) "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора систем та основних споживачів" цієї Методики за формою, наведеною в [додатку 2](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n138) до цієї Методики.  Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення [додатка 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n173) до цієї Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неконтрольованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів споживчих цін із застосуванням загального показника ефективності, врахованих при розрахунку тарифів. | 4.1. Щороку оператор систем до 31 січня поточного календарного року подає до НКРЕКП:  перелік та величину операційних витрат оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в [додатку 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n173) до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації;  оцінку об'єму електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n97) "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора систем та основних споживачів" цієї Методики за формою, наведеною в [додатку 2](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n138) до цієї Методики.  Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення [додатка 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0732-08#n173) до цієї Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неконтрольованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів споживчих цін із застосуванням загального показника ефективності, **та інших показників,** врахованих при розрахунку тарифів**, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП**. |
| 4.4. Норматив витрат на умовну одиницю доводиться до відома ***~~структурних підрозділів НКРЕКП на території~~*** не пізніше 1 березня поточного календарного року.  … | 4.4. Норматив витрат на умовну одиницю доводиться до відома **територіальних органів НКРЕКП**не пізніше 1 березня поточного календарного року.  … |
| Додаток 3  до Методики обрахування плати за  спільне використання технологічних  електричних мереж  **Система умовних одиниць** | | |
| …  Таблиця 3.4   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях | | | | | | | | | | | | N з/п | найменування | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | | | | | | | | 1150 кВ | 750 кВ | 400 - 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 - 150 кВ | 35 кВ | 1 - 20 кВ | | 1 | Підстанція | п/ст | 1000 | 600 | 500 | 250 | 210 | 105 | 75 | - | | 2 | Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобавочний трансформатор | одиниця обладнання | 60 | 43 | 28 | 18 | 14 | 7,8 | 2,1 | 1,0 | | 3 | Повітряний вимикач | 3 фази | 180 | 130 | 88 | 66 | 43 | 26 | 11 | 5,5 | | 4 | Масляний вимикач | 3 фази | - | - | - | - | 23 | 14 | 6,4 | 3,1 | | 5 | Вакуумний вимикач | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,1 | | [6](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=100) | Елегазовий вимикач | [3 фази](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=102) | - | - | - | - | - | [1,7](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=108) | [1,0](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=109) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=110) | | 7 | Відокремлювач з короткозамикачем | одиниця обладнання | - | - | 35 | 24 | 19 | 9,5 | 4,7 | - | | 8 | Вимикач навантаження | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | | 9 | Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 26 | | 10 | Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 48 | | 11 | Статичні конденсатори | 100 конд. | - | - | - | - | - | - | 2,4 | 2,4 | | 12 | Щоглова (стовпова) ТП | ТП | - | - | - | - | - | - | - | 2,5 | | 13 | Однотрансформаторна ТП, КТП | ТП, КТП | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | | 14 | Двотрансформаторна ТП, КТП | ТП, КТП | - | - | - | - | - | - | - | 3,0 | | 15 | Однотрансформаторна підстанція 35/0,4 кВ | п/ст | - | - | - | - | - | - | 3,5 | - | | 16 | Однотрансформаторна КТПММ | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=117) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=118) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=119) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=120) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=121) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=122) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=123) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=124) | 4,6 | | [17](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=126) | Двотрансформаторна КТПММ | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=128) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=129) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=130) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=131) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=132) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=133) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=134) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=135) | 7,6 | | [18](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=137) | Однотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=139) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=140) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=141) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=142) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=143) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=144) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=145) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=146) | 6,5 | | [19](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=148) | Двотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=150) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=151) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=152) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=153) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=154) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=155) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=156) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=157) | 10,0 | | [20](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=159) | РП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=161) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=162) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=163) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=164) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=165) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=166) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=167) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=168) | 3,3 |   1. У пункті 1 враховані трудозатрати оперативного персоналу підстанцій напругою 35 - 1150 кВ.  2. Умовні одиниці в пунктах 2 - ***~~9~~*** враховують трудозатрати на обслуговування та ремонт електрообладнання, не врахованого в номенклатурі умовних одиниць (трансформатори напруги, розрядники, акумуляторні батареї, збірні шини тощо) резервного обладнання.  3. Значення умовних одиниць у пункті 2 "Силові трансформатори 1 - 20 кВ" враховують тільки трансформатори власних потреб підстанцій 35 - 1150 кВ.  4. У пунктах 3 - ***~~6~~*** додатково враховані трудозатрати на обслуговування та ремонт пристроїв релейного захисту, автоматики і телемеханіки, а для повітряних вимикачів (пункт 3) - додаткові трудозатрати з обслуговування та ремонту компресорних установок.  5. Значення умовних одиниць у пунктах 4, ***~~6~~*** "Масляні вимикачі 1 - 20 кВ" та "Вимикачі навантаження 1 - 20 кВ" належать до комутаційних апаратів, встановлених у розподільчих пристроях 1 - 20 кВ підстанцій 35 - 1150 кВ, ТП, КТП та РП 1 - 20 кВ, а також до секціонуючих комутаційних апаратів на лініях 1 - 20 кВ.  6. Об'єм РП 1 - 20 кВ в умовних одиницях визначається за кількістю встановлених масляних вимикачів (пункт 4) та вимикачів навантаження (пункт ***~~6~~***). При встановленні в РП трансформаторів  1 - 20/0,4 кВ додаткові об'єми обслуговування визначаються за пунктом ***~~11~~*** або ***~~12~~***.  7. У пунктах ***~~10 - 12~~*** додатково враховані трудозатрати оперативного персоналу розподільчих мереж 0,4 - 20 кВ.  ***Положення відсутне***  ***Положення відсутне***  **~~8~~**. Устаткування та обладнання, яке згідно з технічною документацією виробника не потребує обслуговування протягом строку його експлуатації, у тому числі вакуумні вимикачі, не враховується під час здійснення розрахунку умовних одиниць. | **…**  Таблиця 3.4   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях | | | | | | | | | | | | N з/п | найменування | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | | | | | | | | 1150 кВ | 750 кВ | 400 - 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 - 150 кВ | 35 кВ | 1 - 20 кВ | | 1 | Підстанція | п/ст | 1000 | 600 | 500 | 250 | 210 | 105 | 75 | - | | 2 | Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобавочний трансформатор | одиниця обладнання | 60 | 43 | 28 | 18 | 14 | 7,8 | 2,1 | 1,0 | | 3 | Повітряний вимикач | 3 фази | 180 | 130 | 88 | 66 | 43 | 26 | 11 | 5,5 | | 4 | Масляний вимикач | 3 фази | - | - | - | - | 23 | 14 | 6,4 | 3,1 | | 5 | Вакуумний вимикач | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,1 | | [6](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=100) | Елегазовий вимикач | [3 фази](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=102) | - | - | - | - | - | [1,7](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=108) | [1,0](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=109) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=110) | | 7 | Відокремлювач з короткозамикачем | одиниця обладнання | - | - | 35 | 24 | 19 | 9,5 | 4,7 | - | | 8 | Вимикач навантаження | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | | 9 | Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 26 | | 10 | Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 48 | | 11 | Статичні конденсатори | 100 конд. | - | - | - | - | - | - | 2,4 | 2,4 | | 12 | Щоглова (стовпова) ТП | ТП | - | - | - | - | - | - | - | 2,5 | | 13 | Однотрансформаторна ТП, КТП | ТП, КТП | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | | 14 | Двотрансформаторна ТП, КТП | ТП, КТП | - | - | - | - | - | - | - | 3,0 | | 15 | Однотрансформаторна підстанція 35/0,4 кВ | п/ст | - | - | - | - | - | - | 3,5 | - | | 16 | Однотрансформаторна КТПММ | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=117) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=118) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=119) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=120) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=121) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=122) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=123) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=124) | 4,6 | | [17](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=126) | Двотрансформаторна КТПММ | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=128) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=129) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=130) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=131) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=132) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=133) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=134) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=135) | 7,6 | | [18](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=137) | Однотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=139) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=140) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=141) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=142) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=143) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=144) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=145) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=146) | 6,5 | | [19](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=148) | Двотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=150) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=151) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=152) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=153) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=154) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=155) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=156) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=157) | 10,0 | | [20](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=159) | РП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=161) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=162) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=163) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=164) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=165) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=166) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=167) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=168) | 3,3 |   1. У пункті 1 враховані трудозатрати оперативного персоналу підстанцій напругою 35 - 1150 кВ.  2. Умовні одиниці в пунктах 2 - **11** враховують трудозатрати на обслуговування та ремонт електрообладнання, не врахованого в номенклатурі умовних одиниць (трансформатори напруги, розрядники, акумуляторні батареї, збірні шини тощо) резервного обладнання.  3. Значення умовних одиниць у пункті 2 "Силові трансформатори 1 - 20 кВ" враховують тільки трансформатори власних потреб підстанцій 35 - 1150 кВ.  4. У пунктах 3 - **8** додатково враховані трудозатрати на обслуговування та ремонт пристроїв релейного захисту, автоматики і телемеханіки, а для повітряних вимикачів (пункт 3) - додаткові трудозатрати з обслуговування та ремонту компресорних установок.  5. Значення умовних одиниць у пунктах 4, **5 та 8** "Масляні вимикачі 1 - 20 кВ", **"Вакуумні вимикачі 1-20 кВ"** та "Вимикачі навантаження 1 - 20 кВ" належать до комутаційних апаратів, встановлених у розподільчих пристроях 1 - 20 кВ підстанцій 35 - 1150 кВ, ТП, КТП, **ЗТП, КТПММ** та РП 1 - 20 кВ, а також до секціонуючих комутаційних апаратів на лініях 1 - 20 кВ.  6. Об'єм РП 1 - 20 кВ в умовних одиницях визначається **додаванням до базового значення (пункт 20) кількості умовних одиниць встановлених у РП** масляних вимикачів (пункт 4)**,** **вакуумних вимикачів (пункт 5)** та вимикачів навантаження (пункт **8**). При встановленні в РП трансформаторів 1 - 20/0,4 кВ додаткові об'єми обслуговування визначаються **згідно з пунктами** **13** або **14**.  7. У пунктах **12 - 20** додатково враховані трудозатрати оперативного персоналу розподільчих мереж 0,4 - 20 кВ.  **8. Об'єм КТПММ та ЗТП, в яких установлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведених у таблиці 3.4 (пункти 17, 19), 1,1 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.**  **9. Об'єм ТП та КТП, в яких установлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведеного в таблиці 3.4 (пункт 14), 0,4 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.**  **10.** Устаткування та обладнання, яке згідно з технічною документацією виробника не потребує обслуговування протягом строку його експлуатації, ***~~у тому числі вакуумні вимикачі~~***, не враховується під час здійснення розрахунку умовних одиниць. |
| Таблиця 3.5   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Об'єм іншого обладнання в умовних одиницях | | | | найменування обладнання | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | Електронні однофазні лічильники електричної енергії | 100 шт. | 1,1 | | Електронні трифазні лічильники електричної енергії | 100 шт. | 8,6 | | Електрогодинник | 100 шт. | 50,3 | | Опори світильників при кабельному живленні | 100 шт. | 1,0 |   1. Умовні одиниці електронних лічильників електричної енергії враховуються ***~~тільки~~*** для ***~~операторів систем та підприємств, електричні мережі яких використовуються оператором системи для транспортування електричної енергії у мережі оператора системи~~***.  2. Умовні одиниці світильників зовнішнього освітлення, що закріплені за підприємствами, враховуються тільки щодо світильників зовнішнього освітлення міст та селищ міського типу. | Таблиця 3.5   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Об'єм іншого обладнання в умовних одиницях | | | | найменування обладнання | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | Електронні однофазні лічильники електричної енергії | 100 шт. | 1,1 | | Електронні трифазні лічильники електричної енергії | 100 шт. | 8,6 | | Електрогодинник | 100 шт. | 50,3 | | Опори світильників при кабельному живленні | 100 шт. | 1,0 |   1. Умовні одиниці електронних лічильників електричної енергії враховуються для **основних споживачів (щодо лічильників, задіяних у схемі спільного використання) та операторів системи.**.  2. Умовні одиниці світильників зовнішнього освітлення, що закріплені за підприємствами, враховуються тільки щодо світильників зовнішнього освітлення міст та селищ міського типу. |
| Таблиця 3.6   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Об'єм засобів диспетчерського та технологічного управління в умовних одиницях | | | | | | N з/п | найменування обладнання | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | 1 | Магістральні кабелі ЗДТУ | 100 км траси | 357,0 | | 2 | Розподільчі кабелі ЗДТУ | 100 км траси | 87,1 | | 3 | Лінійні споруди технологічного управління | 100 км траси | 191,5 | | 4 | Апаратура технологічного управління по лінійно-кабельних спорудах | канал | 6,09 | | 5 | Апаратура технологічного управління по високовольтних лініях електропередачі | канал | 8,69 | | 6 | Апаратура диспетчерського і технологічного управління по об'єкту | змонтований номер | 0,43 | | 7 | Апаратура радіорелейних ліній технологічного зв'язку | канал | 9,0 | | 8 | Радіостанції систем УКХ та КХ | радіостанція | 2,59 | | 9 | Апаратура селекторного зв'язку нарад | станція | 6,1 | | 10 | Апаратура виробничого двостороннього гучномовного зв'язку | комплект | 36,6 | | 11 | Апаратура радіопошукового зв'язку | установка | 6,1 | | 12 | Апаратура передачі даних | канал | 1,5 | | 13 | Електроживильні пристрої | установка | 55,78 | | 14 | Первинні пристрої телемеханіки: | | | | | телесигналізація, телеуправління | 10 сигналів | 2,61 | | Телевимірювання | 10 сигналів | 6,97 | | 15 | Диспетчерський щит на енергооб'єкті | щит | 175,0 |   1. За таблицею ***~~2.6~~*** визначається об'єм умовних одиниць тільки для засобів диспетчерського і технологічного управління.  … | Таблиця 3.6   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Об'єм засобів диспетчерського та технологічного управління в умовних одиницях | | | | | | N з/п | найменування обладнання | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | 1 | Магістральні кабелі ЗДТУ | 100 км траси | 357,0 | | 2 | Розподільчі кабелі ЗДТУ | 100 км траси | 87,1 | | 3 | Лінійні споруди технологічного управління | 100 км траси | 191,5 | | 4 | Апаратура технологічного управління по лінійно-кабельних спорудах | канал | 6,09 | | 5 | Апаратура технологічного управління по високовольтних лініях електропередачі | канал | 8,69 | | 6 | Апаратура диспетчерського і технологічного управління по об'єкту | змонтований номер | 0,43 | | 7 | Апаратура радіорелейних ліній технологічного зв'язку | канал | 9,0 | | 8 | Радіостанції систем УКХ та КХ | радіостанція | 2,59 | | 9 | Апаратура селекторного зв'язку нарад | станція | 6,1 | | 10 | Апаратура виробничого двостороннього гучномовного зв'язку | комплект | 36,6 | | 11 | Апаратура радіопошукового зв'язку | установка | 6,1 | | 12 | Апаратура передачі даних | канал | 1,5 | | 13 | Електроживильні пристрої | установка | 55,78 | | 14 | Первинні пристрої телемеханіки: | | | | | телесигналізація, телеуправління | 10 сигналів | 2,61 | | Телевимірювання | 10 сигналів | 6,97 | | 15 | Диспетчерський щит на енергооб'єкті | щит | 175,0 |   1. За таблицею **3.6** визначається об'єм умовних одиниць тільки для засобів диспетчерського і технологічного управління.  … |