

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

1. Розробити та погодити в філії АТ «Прикарпаттяобленерго» проєкт на влаштування вузла обліку електроенергії (ККОЕЕ п. 5.1.1, 5.2.2, 5.2.7) з дотриманням вимог нормативно-технічних документів в тому числі ПУЕ п. 1.5.29, 1.5.30, 1.5.36., 1.7.56, 1.7.77., 3.4.8, ККОЕЕ 5.2.9, СОУ-Н МПЕ 40.1.35.110:2005 п. 5.9.
2. Встановити лічильник згідно "Рекомендацій до технічних характеристик засобів обліку електричної енергії" розмішених на сайті АТ «Прикарпаттяобленерго» www.oe.if.ua>Клієнтам>Комерційний облік >Рекомендації щодо характеристик приладів обліку (ККОЕЕ 5.2.13).
3. Усі ТКО багатоповерхового будинку мають бути оснащені системою дистанційного зняття показань лічильників та інтегровані до АСОЕ АТ «Прикарпаттяобленерго». (ДБН В.2.5-23:2010 п. 11.13, ДНАОП 0.00-1.32-01 розділ 2.7, ККОЕЕ 5.2.29, ПУЕ 1.5.30).
4. Розрахункові засоби обліку електричної енергії встановити на вводі у багатоповерховий будинку в ВРП, ГРЩ (ДБН В.2.5-23:2010 п. 11.2).
5. Унеможливити доступу до дооблікових кіл, підготувати місця для їх опломбування (ККОЕЕ п.5.16.3, ПТЕЕС Розділ VII, п.12.16.).

II. Вимоги до електроустановок «Оператора систем розподілу»

1 Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1 на ПС 110/10 кВ "Ринь" встановити силовий трансформатор Т-2 необхідної потужності взамін існуючого силового трансформатора потужністю 10 МВА. Тип силового трансформатора та необхідну реконструкцію ПС 110/10 кВ "Ринь" пов'язану із його заміною визначити проєктом.

1.2 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтраллю тощо: **визначити проєктом.**

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку: **визначити проєктом.**

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: **Відсутні**

1.5 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): проєктна документація розробляється відповідно до вимог ДБН А.2.2-3:2014 «Склад та зміст проєктної документації на будівництво» та Закону України «Про основи містобудування»; кошторисна документація розробляється відповідно до вимог кошторисних норм України "Настанова з визначення вартості будівництва" та "Настанова з визначення вартості проєктних, науково-проєктних, вишукувальних робіт та експертизи проєктної документації на будівництво" затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України № 281 від 01.11.2021.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.6.1 побудувати ЛЕП-10 кВ необхідного перетину врізкою в КЛ-10 кВ "ПС "Ринь" - ЗТП-1017-І" до РП-10 кВ проєктного ТП-10/0,4 кВ по схемі вхід-вихід. Кількість, тип, перетин, трасу проходження ЛЕП-10 кВ та місце врізки визначити проєктом;

1.6.2 побудувати ЛЕП-10 кВ необхідного перетину врізкою в КЛ-10 кВ "ПС "Ринь" - ЗТП-1017-ІІ" до РП-10 кВ проєктного ТП-10/0,4 кВ по схемі вхід-вихід. Кількість, тип, перетин, трасу проходження ЛЕП-10 кВ та місце врізки визначити проєктом;

1.6.3 побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ із силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, потужність силових трансформаторів місце установки, тип проєктної ТП-10/0,4 кВ та інші технічні параметри визначити проєктом;

1.6.4 побудувати ЛЕП-0,4 кВ необхідного перетину з різних секцій шин РП-0,4 кВ проєктної ТП-10/0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ об'єкту. Тип, перетин, кількість та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

1.7 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтраллю тощо: **визначити проєктом.**

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку: **визначити проєктом.**

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: **Відсутні**

1.10 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): проєктна документація розробляється відповідно до вимог ДБН А.2.2-3:2014 «Склад та зміст проєктної документації на будівництво» та Закону України «Про основи містобудування»; кошторисна документація розробляється відповідно до вимог кошторисних норм України "Настанова з визначення вартості будівництва" та "Настанова з визначення вартості проєктних, науково-проєктних, вишукувальних робіт та експертизи проєктної документації на будівництво" затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України № 281 від 01.11.2021.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: в РП-110 кВ ПС 110/10 Ринь.

Оператор системи розподілу:

АТ «Прикарпаттяобленерго»

Директор з управління активами

Олег СЕНИК

М.П.

(підпис)



Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.