

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ № 005944181223 1 08 07 5 000000 1 (5938/24-1104/2023) до
електричних мереж електроустановок**

Додаток № 1
до договору про тимчасове приєднання до
електричних мереж

від «_____» 202_ року
№ 005944181223 1 08 07 5 000000 1 (5938/24-1104/2023)

Дата видачі 18.12.2023 №50015261/

Назва об'єкту та повне найменування/прізвище, ім'я Замовника: **нове будівництво житлових будинків з вбудованими нежитловими приміщеннями для внутрішньо переміщених осіб (ВПО), Управління капітального будівництва івано-франківської міської ради.**

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вулиця Ребета, 10, кадастровий номер 2610100000:20:006:0234.**

Функціональне призначення об'єкта: **багатоквартирний житловий будинок.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: **0.00.**

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **800.00 кВт (0.4 кВт):**

II категорія

800.00 кВт

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА
(НА МЕЖІ ЦІЄЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: **ПС 330/110/35 кВ Івано-Франківськ, ТП-проектне.**

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Крихівці" та ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Загвіздя".**

4.3. Тимчасова точка приєднання: **у ВРП-0,4 кВ об'єкту.**

4.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

5.1.1. встановити ВРП-0,4 кВ з секціонуванням шин, комутаційними апаратами захисту від струмів короткого замикання і від перевантажень в об'єкті. Тип, марку, кількість, місце встановлення ВРП-0,4 кВ визначити проєктом.

5.1.2. побудувати ЛЕП-0,4 кВ необхідного перетину з різних секцій шин проєктної ТП-10/0,4 кВ до різних секцій шин ВРП-0,4 кВ проєктних будинків. Тип, перетин, кількість та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **відсутні.**

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

5.3.1. в РП-0,4 кВ КТП-24-571 встановити додатковий комутаційний пристрій 0,4 кВ для підключення проєктної ЛЕП-0,4 кВ. Тип комутаційного пристрою 0,4 кВ та необхідну реконструкцію в РП-0,4 кВ КТП-24-571 визначити проєктом;

5.3.2. побудувати тимчасову ЛЕП-0,4 кВ від РП-0,4 кВ КТП-24-571 до ВРП-0,4 кВ будівельних струмоприймачів. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом;

5.3.3. встановити ВРП-0,4 кВ з комутаційними апаратами захисту від струмів короткого замикання і від перевантажень будівельних струмоприймачів. Тип, марку, місце встановлення ВРП-0,4 кВ та інші технічні параметри визначити проєктом.

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **відсутні.**

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

6.1. 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.

6.2. 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).

6.3. 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).

6.4. Розрахункові засоби обліку електричної енергії встановити на вводі у багатоповерховий будинку в ВРП, ГРЩ (ДБН В.2.5-23:2010 п. 11.2).

6.5. 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».

7. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:

7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

7.1.1 побудувати трансформаторну підстанцію 110/10 кВ з двома силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, потужність силових трансформаторів, місце установки та тип трансформаторної підстанції визначити проєктом;

7.1.2 побудувати ЛЕП-110 кВ проводом необхідного перетину від ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Крихівці" та ПЛ-110 кВ "Івано-Франківськ-Загвіздя" до проєктної трансформаторної підстанції 110/10 кВ Тип, перетин, трасу проходження та місце приєднання ЛЕП-110 кВ визначити проєктом;

7.1.3 побудувати ЛЕП-10 кВ з різних секцій шин РП-10 кВ проектної трансформаторної підстанції 110/10 кВ до різних секцій шин РП-10 кВ проектної ТП-10/0,4 кВ. Тип, перетин кількість та трасу проходження ЛЕП-10 кВ визначити проектом;

7.1.4 побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ з силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, кількість, місце розташування, потужність силових трансформаторів, їх кількість та інші технічні параметри визначити проектом;

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **відсутні**.

7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **відсутні**.

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **відсутні**.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання: **ПО УКРУПНЕНИХ ПОКАЗНИКАХ**

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
1	Відповідно до ПКД			
Всього:				

**З ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ
ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ
ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ**

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: **відсутні**.

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **відсутні**.

8.3. Тимчасова точка приєднання: **відсутні**.

8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника: **відсутні**.

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **відсутні**.

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **відсутні**.

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **відсутні**.

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **відсутні**.

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА
ГОСПОДАРЮВАННЯ**

11.1. Суб'єкт господарювання **відсутній**.

11.2 Тимчасове джерело електропостачання **відсутнє**.

11.3. Прогнозована межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником): **відсутні**.

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **відсутні**.

12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **відсутні**.

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **відсутні**.

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **відсутні**.

14. Замовником погоджено встановлення точки приєднання: на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу) **відсутнє**;

яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу **відсутнє**;

в мережах суб'єкта господарювання **відсутнє**.

Оператор системи розподілу:
АТ «Прикарпаттяобленерго»
Директор з управління активами



Олег СЕНИК

Замовник:
Управління капітального будівництва
Івано-Франківської міської ради
Керівник

Роман ГАЛПЧАК

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.