

Україна, 21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2
тел. (0432) 65-95-95
факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua
р/р(ІВАН) UA933020760000026000302039832
у ВФОУ АТ «Ощадбанк»
ЄДРПОУ 00130694



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО

Департамент капітального
будівництва ВМР

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок**

нежитлове приміщення

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

Додаток № 1 _____
до договору про тимчасове
приєднання до електричних мереж
від « 13 » 07 2025 року
№ 05.98-11217

Дата видачі « ___ » _____ 20__ року

1. Місце розташування об'єкта замовника: м. Вінниця, вул. О. Антонова, 12-А, прим. 72.
Функціональне призначення об'єкта: «капітальний ремонт нежитлового приміщення №72 (з заходами енергозбереження) в багатоквартирному житловому будинку по вул. О. Антонова, 12-А в м. Вінниці»

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (договором про постачання електричною енергією):

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	-	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 12 кВт, (напруга приєднання 0,4 кВ)

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	12	кВт

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 110/10 кВ «Технологічна» по Ф-400

ТП -10/0,4 кВ (320; 400 кВА) № 683 на балансі СО «ВМЕМ».

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: в РУ-0,4 кВ ТП-683

4.3. Тимчасова точка приєднання: на входних клеммах ввідного комутаційного апарату 0,4 кВ у ВРЩ-0,4 кВ об'єкта Замовника.

4.4. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

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 Замовника):

5.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво електричних мереж.

5.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж

5.1.3. ВРЩ-0,4 кВ рекомендовано встановити на об'єкті Замовника на зовнішній стороні в легкодоступному місці для обслуговування, як найближче до живлячих існуючих електричних мереж.

5.1.4. Для забезпечення передачі замовленої потужності від точки приєднання до електроустановок Замовника проектом вжити необхідних заходів. Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання внутрішніх мереж Замовника визначити проектом.

5.1.5. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: телефонний зв'язок з диспетчером ОДГ СО «ВМЕМ».

5.1.6. Вимоги до компенсації реактивної потужності: не вимагається.

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

5.2.1. Після обліку встановити пристрій захисного відключення (ПЗВ), реле напруги та необхідну кількість автоматичних вимикачів згідно схеми внутрішньої проводки відповідно до величини розрахункового максимального навантаження та рекомендовано пристрій захисту від імпульсних перенапруг (ПЗП). Тип комутаційних апаратів визначити проектом.

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення: додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

6.1. Систему обліку встановити у ВРЩ-0,4 кВ. Для обліку прийняти лічильник активної електричної енергії прямого включення. Для обліку прийняти лічильник активної електричної енергії прямого включення з системою дистанційного зняття показників електричної енергії та функцією інтервального обліку (інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу, згідно ККОЕЕ). Рекомендовано лічильник із захистом та індикацією впливу магнітних полів, у разі наявності маршрутизатора в ТП-10/0,4 кВ встановити лічильник з системою дистанційного зняття показників електричної енергії. Лічильник повинен пройти процедуру перевірки відповідності діючим в Україні технічним регламентом або державну повірку та бути допущеним до використання на території України.

6.2. Вжити необхідних заходів для дотримання вимог ПУЕ та ККОЕЕ до місця встановлення вузла обліку (системи обліку) електричної енергії, яке має бути захищеним від доступу сторонніх осіб, тварин, птахів, комах тощо, які можуть пошкодити обладнання, віддаленим від займистих матеріалів на відстань не менше 1,5 м в усіх напрямках, безпечним і доступним для проведення технічного обслуговування, ремонту та заміни обладнання, відповідати вимогам правил безпеки та інших відповідних нормативних документів.

6.3. Засоби обліку (лічильник, ввідний комутаційний апарат 0,4 кВ) мають бути встановлені в захисному контейнері, а всі дооблікові кола повинні бути закриті та мати можливість для пломбування. До системи обліку передбачити вільний доступ персоналу ОСР та інших

організацій відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ. Вузол обліку електричної енергії (ВОЕ) має бути встановлений, підключений спеціалізованими організаціями відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ, а придбання, вартість та вартість послуг з встановлення його складових оплачена Замовником

6.4. Підключення здійснити в межах дозволеної потужності. У ВРЩ-0,4 кВ встановити ввідний комутаційний апарат з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності. Тип та технічні параметри ввідного комутаційного апарату визначити проектом. Під час визначення типу ввідного комутаційного апарату в обов'язковому порядку врахувати дозволена потужність Замовника, вимоги діючих ПУЕ, ДБН та інших нормативних документів.

Вимоги до електроустановок ОСР:

7. Для тимчасового одержання потужності ОСР необхідно виконати:

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

7.1.1. Для приєднання ЛЕП-0,4 кВ живлення об'єкта в РУ-0,4 кВ ТП-683 встановити та ошиновувати або використати існуючий комутаційний апарат 0,4 кВ із влаштуванням захисту лінії від к.з. Тип та технічні параметри комутаційного апарату визначити проектом. Під час визначення типу комутаційного апарату в обов'язковому порядку врахувати дозволена потужність Замовника, вимоги діючих ПУЕ, ДБН та інших нормативних документів.

7.1.2. Від РУ-0,4 кВ ТП-683 прокласти живлячу ЛЕП-0,4 кВ до ВРЩ-0,4 кВ. Будівництво (прокладання) ЛЕП-0,4 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших діючих нормативних документів. Спосіб прокладання ЛЕП-0,4 кВ, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити проектом. При проектуванні повітряної ЛЕП застосувати провід марки СП, згідно ПУЕ та СОБУ МЕВ ЕЕ 40.1 – 00100227 – 01:2016. При прокладанні ПЛІ по існуючим опорам, проектом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. При проектуванні КЛ, лінію прокласти в земляній траншеї. Слід вживати заходи з захисту КЛ від механічних пошкоджень. В агресивних щодо металевих покриттів та оболонок кабелю ґрунтах кабельні лінії прокласти в каналізації з гнучкими гофрованими двошаровими трубами з поліетилену. План траси ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом та погодити із землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання: див. додаток.

8. ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: _____

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: _____

8.3. Тимчасова точка приєднання: _____

8.4. Прогнозовані межі 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:

9.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво електричних мереж.

9.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

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

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

10. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: _____

11. ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ:

11.1. Суб'єкт господарювання: _____

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: _____

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: _____

11.4. Тимчасова точка приєднання: _____

11.5. Прогнозовані межі 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 Замовника):

12.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво електричних мереж.

12.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

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

12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення: додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

13. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: _____

14. ЗАМОВНИКОМ ПОГОДЖЕНО ВСТАНОВЛЕННЯ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ (замовнику потрібно обрати один із варіантів приєднання):

14.1. на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкції, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється ОСР): згоден.

14.2. Яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора систему розподілу: не згоден.

14.3. В мережах суб'єкта господарювання: не згоден.

ОСР:

АТ «Вінницяобленерго»
21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2
р/р UA933020760000026000302039832 у
ВФОУ АТ «Ощадбанк»
м. Вінниця
ЄДРПОУ 00130694
Тел: (0432) 65-95-95, факс 52-50-11
М. П.
Директор технічний

Замовник:

Департамент капітального будівництва ВМР
м. Вінниця, вул. Соборна, 59

ЄДРПОУ 03084204

Тел: 097-497-95-05

М. П.

В.о. директора

_____ В.І. Степанець

_____ Д.А. Мазуренко

_____ 20__ року

_____ 20__ року



Примітка:

- Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.
- АТ «Вінницяобленерго» може забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт та надати послуги з виконання проектно-кошторисної документації на договірних умовах.
- Тип приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, якому на день укладення договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу, відповідає електроустановка замовника за своїми технічними характеристиками та/або місцем розташування: нестандартне приєднання.
- Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану, замовнику необхідно звернутись до АТ «Вінницяобленерго» щодо приведення у відповідність договірних відносин сторін, по даній тимчасово приєднаній електроустановці, відповідно до вимог чинного на день звернення законодавства, нормативної-технічної документації та існуючих керівних вказівок.

Вик. Бабій Л.Ф.
Тел. 96-94

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

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Одиниця виміру	Кількість	Вартість, грн (без ПДВ)	ПДВ, грн	Всього, вартість, грн (з ПДВ)
1	Розвезення по трасі матеріалів [траверси, деталі кріплення, штирі, ізолятори та ін.] для ВЛ 0,38 кВ	т	0,065	75,84	15,17	91,01
2	Монтаж проводів СІП [1 провід при 20 опорах на 1 км лінії] для ВЛ 0,38 кВ за допомогою механізмів	км	0,112	449,51	89,90	539,41
3	Додавати або виключати при зміні кількості опор на 1 км для ПЛ 0,38 кВ при підвішуванні проводів за допомогою механізмів	опора	2	275,84	55,17	331,01
4	Провід марки AsXSn 4x25	м	165	13846,80	2769,36	16616,16
5	Улаштування відгалужень від ВЛ 0,38 кВ до будівель за допомогою механізмів, кількість проводів у відгалуженні - 4	шт	1	516,30	103,26	619,56
6	Монтаж захисної шафи для трифазних приладів обліку	шт	1	364,98	73,00	437,98
7	Шафа захисна для трифазного приладу обліку IP54	шт	1	277,55	55,51	333,06
8	Прокладання проводу 4x25 в гофротрубі	100 м	0,22	1150,10	230,02	1380,12
9	Труби гофровані Д=32мм	м	22	423,28	84,66	507,94
10	Вимикач автоматичний [автомат] одно-, дво-, триполюсний, що установлюється на конструкції на стіні або колоні, струм до 25 А	шт	1	135,68	27,14	162,82
11	Вимикач автоматичний модульний e.mcb.pro.60.3.C 6 (10,16,20,25)new, 3р, 6А (10А,16А,20А,25А), С, 6кА new	шт	1	279,83	55,97	335,80
12	Вимикач автоматичний [автомат] одно-, дво-, триполюсний, що установлюється на конструкції на стіні або колоні, струм до 100 А	шт	1	209,96	41,99	251,95
13	Вимикач автоматичний кількість полюсів-3, номінальний струм 100А e.industrial.ukm.100SL.32(40,50), 3р, 32(40, 50)А	шт	1	1588,58	317,72	1906,30
14	Установлення ОПН за допомогою механізмів	комплект	2	2233,96	446,79	2680,75
15	Затискач проколюючий з ОПН TTD 151F PROTEKT 50	шт	6	4478,94	895,79	5374,73
16	Заземлюючий провідник ЗП-1	м	4	372,80	74,56	447,36
17	Затискач ПС1-1	шт	8	204,16	40,83	244,99
18	Затискач натяжний GUKp 4	шт	10	1449,60	289,92	1739,52
19	Кронштейн фасадний SC93-6PC	шт	31	1433,75	286,75	1720,50
20	Гак GHSO 16	шт	8	994,16	198,83	1192,99
21	Крюк бандажний CSC16uz	шт	2	280,90	56,18	337,08
22	Стрічка бандажна IF207	м	15	748,80	149,76	898,56
23	Скріпа CF 20	шт	12	125,04	25,01	150,05
24	Затискач проколюючий TND 151 AFA	шт	2	279,90	55,98	335,88
25	Дюбель з шурупом 8x60мм	100шт	0,08	11,13	2,23	13,36
26	Приєднування до затискачів жил проводів або кабелів, переріз до 35 мм ²	100 шт	0,1	200,87	40,17	241,04
27	Наконечник алюмінієвий DL-25	шт	10	151,2	30,24	181,44
28	Заземлення нульового проводу для ВЛ 0,38-10 кВ	шт	2	262,44	52,49	314,93
29	Розробка ґрунту вручну в траншеях глибиною до 2 м без кріплень з укосами, група ґрунтів 2	100м ³	0,00768	117,10	23,42	140,52
30	Засипка вручну траншей, пазух котлованів і ям, група ґрунтів 2	100м ³	0,00768	72,79	14,56	87,35

31	Замірювання електричного опору контуру заземлення опори	опора	2	346,08	69,22	415,30
32	Монтаж заземлювача із 1 електрода для ВЛ 0,38-10 кВ	шт	2	210,80	42,16	252,96
33	Монтаж шин заземлення опор ВЛ 0,38-10 кВ	1м шин	3	237,39	47,48	284,87
34	Провідник заземлюючий відкрито по будівельних основах з круглої сталі діаметром 10 мм	100 м	0,16	593,29	118,66	711,95
35	Сталь Д=10мм для заземлення	т	0,0117	475,09	95,02	570,11
36	Сталь Д=16мм для заземлення	т	0,0158	737,15	147,43	884,58
37	Вимірювання опору ізоляції мегаомметром кабельних і інших ліній, напруга до 1 кВ, призначених для передачі електроенергії розподільним пристроям, щитам, шафам і комутаційним апаратам	Лінія	1	39,64	7,93	47,57
38	Фазування електричної лінії або трансформатора з мережею, напруга до 1 кВ	Фаз-ня	1	99,10	19,82	118,92
39	Пристрої, що заземлюють. Замір повного опору кола «фаза - нуль»	Струмопр	1	198,20	39,64	237,84
40	Вимикач триполюсний з електромагнітним, тепловим або комбінованим розчіплювачем, номінальний струм до 50 А, напруга до 1 кВ	шт	2	594,60	118,92	713,52
41	Інші (Загальновиробничі витрати, інші супутні витрати, прибуток,кошти на покриття адміністративних витрат будівельної організації)			7203,5	1440,70	8644,20
	Вартість			43746,63	8749,33	52495,96