Україна, 21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2
тел. (0432) 65-95-95
факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua
р/р IBAN UA953020760000026000302039832
у ВФОУ АТ «Ощадбанк»
ЄДРПОУ 00130694

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО

ТОВ «Росинка СВ»
Директор
Левченко Олександр Миколайович

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ

до електричних мереж електроустановок

Комплекс нежитлових будівель та споруд

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

Додаток № 1
до договору про тимчасове
приєднання до електричних мереж
від «08» 06 2023 року
№05.98- 8977

Дата видачі «18» 07 2023 року

1.Місце розташування об'єкта замовника: м. Вінниця, вул. Максима Шимка (Карла Маркса), 7.
Функціональне призначення об'єкта: комплекс нежитлових будівель та споруд.

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:
250 кВт, напруга 10 кВ

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	250	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 «Східна» по ф.№44 (на балансі СО «ВМЕМ»).

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності:
КТП на балансі СО «ВМЕМ»)-10 кВ «ТП155-ТП84» ф.№44 ПС «Східна».

4.3. Тимчасова точка приєднання:
на кабельних наконечниках живлячих ЛЕП-10 кВ в РУ-10 кВ ТП.

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 проєктну 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. Змонтувати ТП-10/0,4 кВ (надалі ТП). Потужність силового трансформатора, тип та місце встановлення ТП визначити проєктом. У разі проєктування встановлення силового трансформатора потужністю 400 кВА і більше необхідно використати трансформатор зі схемою з'єднання обмоток У/Ун. У Ун (згідно СОУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227-01:2016, ГІД 34.20.178:2005).

5.1.4. Для приєднання живлячої (-их) ЛЕП-0,4 кВ об'єкта в РУ-0,4 кВ ТП встановити та ошинувати необхідну кількість комутаційних апаратів з захистом ЛЕП-0,4 кВ від к.з.. Тип комутаційного апарату 0,4 кВ та кількість комутаційних апаратів визначити проєктом.

5.1.5. Від РУ-0,4 кВ ТП прокласти (збудувати) необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ до РЩ об'єкту. Будівництво ЛЕП виконати відповідно до вимог ПУЕ.

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

5.1.7. Вимоги до компенсації реактивної потужності: встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням. Потужність визначити розрахунками проєкту. Розташування конденсаторів і режим їх роботи повинні задовольняти умові найбільшого зниження втрат активної потужності від реактивних навантажень з урахуванням вимог щодо підтримання рівня напруги на затискачах приймачів (згідно ДСТУ-Н МПЕ 40.1.20.510:2006).

5.1.8. Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання внутрішніх мереж замовника визначити проєктом та погодити в АТ «Вінницяобленерго».

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

5.2.1. ТП повинен бути обладнаний захистом від атмосферних перенапруг (згідно п.п. 13.3.17. ГІД 34.20.178:2005). В якості захисних апаратів рекомендовано обрати ОПН.

5.2.2. В РЩ об'єкта, 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 (ПЗІП). Тип комутаційних апаратів визначити проєктом.

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. Згідно вимог ПУЕ, ПРРЕЕ, ККОЕЕ в т.ч. п.п. 5.1.4., п.п. 5.1.5. розділу V ККОЕЕ, проєктом передбачити встановлення систему обліку на вводі 10 кВ силового трансформатора 10/0,4 кВ ТП. Системи обліку влаштувати відповідно до вимог розділу 1.5. ПУЕ та ККОЕЕ, ПРРЕЕ в т.ч. недовантаження трансформаторів струму. Для обліку прийняти багатофункціональний лічильник з автоматичною системою для збору та обробки даних (ЛУЗОД, АСКОЕ). Рекомендовано лічильник із захистом та індикацією впливу магнітних полів. Розрахункові засоби обліку повинні бути підключені по триелементній чотирипровідній схемі. Вимірювальні ТС-10 кВ, з окремими обмотками обліку та РЗА, встановити на трьох фазах. До системи обліку передбачити вільний доступ персоналу ОСР та інших організацій відповідно до Кодексу комерційного обліку. Лічильник, трансформатори струму, трансформатор напруги повинні пройти процедуру перевірки відповідності діючим в Україні технічним регламентам або державну повірку та бути допущеними до використання на території України. Засоби обліку (лічильник, комутаційні апарати) мають бути встановлені в захисному контейнері, а всі дооблікові кола (первинні і вторинні кола живлення засобу обліку, двері комірок трансформаторів напруги, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та інш.)

бути закриті та мати можливість для пломбування. На стадії проєктування тип приладів та обліку погодити з АТ «Вінницяобленерго». Вузол обліку електричної енергії (ВОЕ) має бути встановлений, підключений спеціалізованими організаціями відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ, а розміщення та вартість послуг з встановлення його складових оплочена замовником. Для впровадження системи ЛУЗОД (АСКОЕ) звернутись до АТ «Вінницяобленерго» для отриманням додаткових технічних рекомендацій, після узгодження робочого проєкту на приєднання. Перед введенням в експлуатацію надати до АТ «Вінницяобленерго»: копії свідоцтв про державну метрологічну повірку вимірювального лічильника, трансформаторів струму та напруги (ТС та ТН); протокол вимірювання опору вторинних кіл трансформаторів струму та напруги, падіння напруги від ТН до лічильника, засвідчений організацією акредитованою на право таких вимірів. У разі необхідності привести ці показники до норми.

Підключення здійснити в межах дозволеної потужності. На вводі 0,4 кВ силового трансформатора 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП проєктом передбачити встановлення вводного комутаційного апарату 0,4 кВ з розчіплювачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності. Тип комутаційного апарату визначити проєктом та погодити в АТ «Вінницяобленерго». Під час визначення типу комутаційного апарату 0,4 кВ в обов'язковому порядку врахувати дозволену потужність замовника та вимоги діючих ПУЕ, ДБН і інших нормативних документів.

Вимоги до електроустановок ОСР:

Для тимчасового одержання потужності ОСР необхідно виконати:

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

Прокласти ЛЕП-10 кВ «Основна» від Іс. РУ-10 кВ ТП до місця врізки в існуючу КЛ-10 кВ «ТП155-ТП84» ф.№44 ПС «Східна». Прокласти ЛЕП-10 кВ «Резервна» від ІІс. РУ-10 кВ ТП до місця врізки в існуючу КЛ-10 кВ «ТП155-ТП84» ф.№44 ПС «Східна». Прокладання (будівництво) ЛЕП-10 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших керівних вказівок. Спосіб прокладання, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити проєктом з врахуванням ремонтних режимів, аварійних режимів, зростання електричного навантаження енерговузла на перспективу. Місця врізки та інші траси ЛЕП-10 кВ визначити проєктом та погодити із землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

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

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

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.

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

Тимчасове джерело електропостачання:_____

Тимчасова точка забезпечення потужності:_____

Тимчасова точка приєднання: _____

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

Вимоги до електроустановок Замовника:

Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

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

Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проєктну 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: _____

III. 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 проєктну 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:
12.2.1. Окремим розділом проєкту виконати внутрішні електромережі об'єкта. 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 (ПЗІП). Тип комутаційних апаратів визначити проєктом.
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 системи розподілу: не згоден.

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

ОСР:
АТ «Вінницяобленерго»
21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2

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

_____ В.І. Степанець
_____ 20___ року

Замовник:
ТОВ «Росинка СВ»
Вінницька обл., Вінницький р-н,
м. Вінниця, вул. Липовецька, буд. 6А

ЄДРПОУ 31599287
Тел: 067-381-29-60
М. П.
Директор

_____ О.М. Левченко
_____ 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 проєктно-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. Турлюк О.О., Тел. 65-96-93