



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДНЕПРОВСКИЕ
ЭЛЕКТРОСЕТИ»

шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро
49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

шосе Запорожское, 22
г. Днепр
49107, Украина
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

№ _____
На № _____ від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
№ 0050246256

Додаток №1
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "17" серпня 2020 року
№ 0050246256

Дата видачі "17" серпня 2020 року

Магазин

Товариство з обмеженою відповідальністю «АТБ маркет.»

(назва об'єкта та повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: м. Кривий Ріг, вул. Нікопольське шосе, буд.16

Функціональне призначення об'єкта: магазин

Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію- 2020р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією 20,0кВт

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія 20,0кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 149,0кВт

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія 149,0 кВт.

Встановлена потужність
електронагрівальних установок:

електроопалення _____ кВт;

електроплити _____ кВт;

гаряче водопостачання _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2020	<u>149,0</u>			<u>149,0</u>

4. Джерело електропостачання: ПС 150/35/6 «Центрально-міська» ПС 35/6 НС-10 ТП-156 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер --.

(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності на: шинах 0,4кВ РУ-0,4кВ РБ-8ТП-156.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер ---.

(опори або обладнання)

6. Точка приєднання на наконечниках кабельної лінії 0,4кВ РБ-8 ТП-156, що живить об'єкт.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер ----.

(опори, комірки)

Напруга в точці приєднання: 0,4 кВ.

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: --.

8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

1.1.1. Передбачити перевірку пропускнув спроможності устаткування ввідне-розподільного пристрою магазину розташованого за адресою вул. Нікопольське шосе, буд.1б, в зв'язку з приєднанням додаткової потужності 149,0кВт, 380В, III категорії. У випадку необхідності передбачити заміну на устаткування, яке відповідає загальній проектованій потужності магазину.

1.1.2. Виконати перевірку існуючої КЛ-0,4кВ від РБ-8 ТП-156 до ВРП-0,4кВ магазину. У випадку необхідності передбачити заміну, або посилення кабельних ліній у відповідності до приєднаної потужності 149,0кВт III категорії 380В.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: не передбачені.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: виконати згідно діючих норм та правил.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: за умови перевищення нормативного $\text{tg } \phi$ на меж балансової належності більше ніж 0,35 передбачити заходи по компенсації реактивної потужності.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: передбачити встановлення автоматичних вимикачів обладнаних захистом від витoku струму на землю, у ВРП-0,4кВ об'єкта.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати додатково.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: не передбачені.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: не передбачені

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): не передбачене

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): Вимоги до залучення навантаження замовника до графіків обмеження (ГОП, ГОЕ) та відключення /вимкнення (ГАВ, ГПВ), а також до протиаварійних систем зниження електроспоживання (автоматичного частотного розвантаження, тощо) - щорічно визначає АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі».

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

2.3.1. Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої

мативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».

4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

4.1. Організація зв'язку через оператора АТС з диспетчерською АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: виконати згідно діючих норм та правил.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

Розрахунковий облік електроенергії організувати на межі балансової належності відповідно до умов Постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії. Додаток №1 до технічних умов додається.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1. Виконати заміну дооблікового автоматичного вимикача, згідно приєднаної потужності, Іном.=250А.380В.

1.1.2. Виконати заміну РБ-8 на автоматичний вимикач з Іном.400А.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: виконати згідно діючих норм та правил

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не передбачені

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: не передбачені

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилення на відповідні чинні документи): згідно чинним нормам та правилам.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:--.

ВИКОНАВЕЦЬ ПОСЛУГ:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро,

шосе Запорізьке, 22,

ІВАН UA433054820000026002303790066,

Філія – ДОУ АТ «Ощадбанк»

МФО 305482,

ЄДРПОУ 23359034,

Свідоцтво № 200054757,

ПІН 23359034026

М.П. 

Н.М. Незабитовська

«17» серпня 2020 року

Україна

Виконавець Провідний фахівець Плясоха Я.Ю.

ЗАМОВНИК:

ТОВ «АТБ маркет»

49000, м. Дніпро

пр-т. О.Поля, 40

ІВАН UA 983808050000000026001438044,

Філія АТ «Райффайзен банк»

МФО 380805,

ЄДРПОУ 30487219

ПІН 304872104175

М.П. 

Н.А. Шаповалова

«17» серпня 2020 року

Україна

