

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів)

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу систем розподілу.

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ, яким, серед іншого, доповнено Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закону) новою статтею 58¹, якими визначено термін активний споживач, визначено права активних споживачів щодо встановлення генеруючих установок та або установки зберігання енергії та особливості реалізації такого права тощо.

З метою реалізації зазначених положень Закону НКРЕКП розроблено проєкт змін до Кодексу систем розподілу, якими пропонується актуалізувати та/або визначити:

особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів;
особливості приєднання установок зберігання енергії активних споживачів;
вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації;
визначення обсягу послуг з розподілу електричної енергії для активних споживачів тощо.

Також, Проєкт постанови удосконалює окремі положення Кодексу систем розподілу стосовно порядку приєднання до системи розподілу.

Вказаний Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»;

2. Оприлюднити зазначений проєкт постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1785-17.1.3/23 від 26.10.2023
КЕП: Огньов А. В.
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу систем розподілу

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

Зміни до Кодексу систем розподілу

1. У пункті 2.1 розділу II:

1) після абзацу шістнадцятого доповнити новим абзацом сімнадцятим такого змісту:

«встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – сімдесят перший вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – сімдесят другим;

2) після абзацу дев'ятнадцятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту:

«дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;».

У зв'язку з цим абзаци двадцятий – сімдесят другий вважати відповідно абзацами двадцять першим – сімдесят третім;

3) абзац тридцятий після слів та знаку «технічного переоснащення об'єкта,» доповнити словами та знаком «збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем,».

2. У розділі IV:

1) у главі 4.1:

у пункті 4.1.2:

підпункт 8 викласти в такій редакції:

«8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника»;

підпункт 9 після слова «споживача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб»;

підпункт 10 після слова «Користувача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб»;

пункт 4.1.5 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.

До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.»;

пункт 4.1.11 після слова та абревіатури «крім ОСР» доповнити словами «та виробників електричної енергії»;

у пункті 4.1.11.1:

абзаци другий та третій після слів «споживання за договором» доповнити словом «споживача»;

абзац четвертий після слів «споживання цього суб'єкта за договором» доповнити словом «споживача» та доповнити знаками та словами «, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання»;

абзац п'ятий після слів «споживання цього суб'єкта за договором» доповнити словом «споживача»;

у пункті 4.1.11.2 після знаків та слів «(крім ОСР)» доповнити словами, знаками і абревіатурою «та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР»;

пункт 4.1.12 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.»;

пункт 4.1.35 викласти в такій редакції:

«4.1.35. Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії»»;

у пункті 4.1.40:

перше речення абзацу першого доповнити знаками та словами «, яка має визначатися у проєктній документації на такий об'єкт архітектури»;

абзац другий після слова «визначаються» доповнити словами «у проєктній документації на багатоквартирний житловий будинок»;

2) в абзаці дванадцятому пункту 4.3.3 глави 4.3 цифри «80» замінити цифрами «100»;

3) абзац чотирнадцятий пункту 4.4.2 глави 4.4 викласти в такій редакції:

«б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку);»;

4) абзац перший пункту 4.6.7 глави 4.6 після слів та знаку «нестандартного приєднання,» доповнити словами та знаками «та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом,»;

5) у главі 4.12:

назву після слова «споживача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб,»;

пункт 4.12.1 викласти в такій редакції:

«4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:

1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;

2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.

Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.

Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Правилами роздрібного ринку.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним

органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.»;

у пункті 4.12.2:

абзац перший викласти у такій редакції:

«4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:»;

абзац восьмий після слова та знаку «споживачем,» доповнити словами і знаками «у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,»;

пункт 4.12.3 викласти в такій редакції:

«4.12.3. Про факт приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.

ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.

ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.

У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.»;

у пункті 4.12.4 слово «споживачем» замінити словами і знаками «активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,»;

у пункті 4.12.5:

абзац перший після слів «генеруючої установки» доповнити знаками і словами «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,»;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);».

У зв'язку з цим, абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

абзац сьомий після слів «встановленої споживачем» доповнити знаками і словами «, у тому числі активним споживачем,», а після слів «надається споживачу» доповнити знаком і словами «, у тому числі активному споживачу»;

абзац дев'ятий перед словами «та режим роботи» доповнити знаками та словами «, величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);»;

б) у главі 4.13:

назву після слова «Користувача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб,»;

пункт 4.13.1 викласти в такій редакції:

«4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.

У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволена до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього

споживача, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.»;

у пункті 4.13.2:

абзац перший викласти у такій редакції:

«4.13.2. Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:»;

абзац другий доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб»;

абзац четвертий після слів «суб'єктів господарювання» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи)»;

абзац шостий доповнити словами і знаком «та/або активним споживачем»;

в абзаці восьмому слово «і» замінити словами і знаком «та/або»;

в абзаці одинадцятому слово «користувачем» замінити словами, знаками і аббревіатурою «Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

у пункті 4.13.3:

в абзаці першому слова «встановлення та» виключити, а після слова «Користувач» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі

активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

абзаци другий та четвертий після слова «Користувачем» в усіх відмінках доповнити знаками, словами і аббревіатурою у відповідних відмінках «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

пункт 4.13.4 після слова «Користувачем» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

у пункті 4.13.5:

абзац шостий після слова «споживачем» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

абзац сьомий після слів «суб'єктів господарювання» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи)»;

абзац восьмий доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб».

3. У розділі XI:

1) пункт 11.1.1 глави 11.1 після слова «споживачів» доповнити знаками і словами «(в тому числі активних споживачів)»;

2) абзац четвертий пункту 11.2.2 глави 11.2 замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);

для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;

для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР, за всією сукупністю споживачів електропостачальника (крім активних споживачів, що встановили УЗЕ), які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями

електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;

для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ, – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;».

У зв'язку з цим, абзаци п'ятий та шостий вважати відповідно абзацами восьмим та дев'ятим.

4. Додаток 8 викласти в новій редакції, що додається.

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

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

Дата видачі «__» _____ 20__ року

№ (ідентифікатор) _____

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____.

Функціональне призначення об'єкта _____.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____.

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

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія _____ кВт.

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

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія _____ кВт.

Встановлена потужність
електронагрівальних установок:

електроопалення _____ кВт;

електроплити _____ кВт;

гаряче водопостачання _____ кВт.

Графік уведення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III

4. Джерело електропостачання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____.
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____.
(опори або обладнання та рівень напруги)

6. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____.
(опори, комірки)

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

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 проєктування 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: _____.

1.2. 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: _____.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: _____.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____.

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: _____.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____.

2. Додаткові вимоги та умови: _____.

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

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____.

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

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: _____.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

_____.

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

_____.

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

_____.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

_____.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

_____.

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):

_____.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

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

_____.

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

_____.

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

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):

_____.

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

_____.

ОСП/ОСР:

Тел.: _____

(підпис, ПІБ)

«__» _____ 20__ року

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