LPEC

WPŁYNĘŁO
Eko Energia Lublin Sp. z o.o.
DNIA 12-05-2025
Nr 30/2025 Załatwia

EKO ENERGIA Lublin Sp. z o.o.
ul. Metalurgiczna 9B
20-234 Lublin

Znak sprawy:
TS.423.18/2025

Data:
5.05.2025 r.

Dotyczy: Warunków technicznych na przyłączenie źródła ciepła do sieci ciepłowniczej

W odpowiedzi na Państwa wniosek z dn. 17.03.2025r. w sprawie przyłączenia źródła ciepła do sieci ciepłowniczej w oparciu Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A. podaje następujące warunki na przyłączenie zakładu termicznego przekształcania odpadów do miejskiej sieci ciepłowniczej:

1. Miejsce i sposób przyłączenia źródła ciepła do sieci ciepłowniczej – w komorze K-1 przy skrzyżowaniu al. Wincentego Witosa i ul. Doświadczalnej w Lublinie rurociągiem o średnicy 2DN250 zgodnie z załącznikiem nr 1,

2. Miejsce rozgraniczenia własności oraz miejsce rozgraniczenia eksploatacji sieci ciepłowniczej, urządzeń lub instalacji między przedsiębiorstwem ciepłowniczym lub dystrybutorem ciepła, a wytwórcą ciepła – projektowane zawory odcinające usyt. w komorze pomiarowej na granicy działki wytwórcy.

3. Wymagania dotyczące:

   a) Układu technologicznego źródła ciepła ze względu na racjonalne wykorzystanie ciepła oraz oddziaływanie na warunki eksploatacji sieci ciepłowniczej i sterowanie pracą tej sieci jako odrębnego rejonu zasilania:

   - zastosowane układy technologiczne jednostek wytwórczych powinny zapewnić dotrzymanie parametrów jakościowych i ilościowych nośnika energii cieplnej zgodnie z obowiązującymi wymaganiami Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczególnych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych Dz. U nr 16 z roku 2007 oraz Ustawy Prawo Energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385) tj.

   - układ technologiczny należy opracować z uwzględnieniem wymagań hydraulicznych pracy m.s.c. tj.

- Przepływ latem zmienny 300 – 450 m3/h przy temperaturach zasilenia Tz = 70°C i powrotu Tp = 43 – 51 °C
- Przepływ zimą zmienny 150 – 450 m3/h przy temperaturach zasilenia Tz = 67 – 120 °C i powrotu Tp = 42 – 60 °C
- Ciśnienie wody na zasilaniu sieci ciepłowniczej w zakresie 0,5 – 1,1 MPa
- Ciśnienie wody na powrocie sieci ciepłowniczej w zakresie 0,18 – 0,32 MPa

- zastosowane urządzenia, materiały powinny spełniać wymagania związane z uzyskaniem efektywności energetycznej wynikającej z wprowadzenia w LPEC S.A. Systemu Zarządzania Energią na bazie normy ISO 50 001

b) Tabel regulacyjnych – wg. załącznika nr 2 do niniejszych warunków technicznych z uwzględnieniem możliwości stosowania korekt do zadanych wartości,

c) Wydajności instalacji do uzdatniania wody, a także wymagania dotyczące jakości wody uzdatnionej, dostarczanej do sieci ciepłowniczej w celu napełniania tej sieci i instalacji odbiorczych oraz uzupełniania ubytków ciepła :

- Wymaga się, aby przyłączone źródło posiadało zdolność ciągłego uzupełnienia ubytków wody sieciowej do wysokości 9 m3/h oraz zdolność jednorazowego uzupełnienia zładu w wysokości 720 m3/d (do 60 m3/h przez 12h)
- Woda przeznaczona do uzupełnienia zładu s.c. winna spełniać następujące parametry:
  - Twardość < 0,015 mval/dm^3,
  - Zawartość zawiesin max 5 mg/dm^3,
  - Tlen < 0,1 mg/dm^3,
  - Wartość PH = 7 – 9,5.

d) Rejestrowania i kontrolowania parametrów nośnika ciepła oraz ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej, a także zdalnego rejestrowania i kontrolowania parametrów oraz zdalnego sterowania pracą źródła ciepła – wymaga się, aby dostawca energii cieplnej udostępniał LPEC S.A. w trybie rzeczywistym parametry fizykochemiczne medium i ilości wody uzupełniającej poprzez zapewnienie komunikacji systemów monitoringu źródła z systemami LPEC S.A. w trybie odczytu stanów bieżących i archiwalnych. Wymaga się, aby służby ruchowe źródła prowadziły jednostki wytwórcze na podstawie obowiązującego programu pracy sieci, wskazań systemu predykcyjnego LPEC S.A. i wytycznych Dyspozytora sieci ciepłowniczej.

e) Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, układu regulacji ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej, a w szczególności do regulacji natężenia przepływu oraz regulacji temperatury nośnika ciepła, a także miejsca ich zainstalowania – Układ pomiarowo rozliczeniowy (licznik ciepła, licznik wody uzupełniającej) powinien być dobrany na parametry określone w pkt. 3 ppkt a) oraz c), być wyposażony w układ transmisji danych i usytuowany w komorze pomiarowej na granicy działki inwestora z zapewnieniem swobodnego dostępu dla służb LPEC S.A., posiadać zasilanie podstawowe/awaryjne i stosowne zabezpieczenia branżowe.

f) Inne informacje niezbędne do opracowania dokumentacji projektowej oraz sterowania pracą sieci ciepłowniczej i eksploatacji tej sieci – sieć cieplną projektować zgodnie z wytycznymi LPEC S.A. tj. „SIECI CIEPLNE - wymagania i zasady projektowania sieci cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych zasilanych z węzłów grupowych miejskiej sieci ciepłowniczej" aut. Artur Starobrat, grudzień 2019,

g) Termin ważności warunków technicznych – dwa lata od dnia ich wydania,

h) Inne okoliczności wynikające z warunków lokalnych – nie występują.

Warunkiem koniecznym do uzgodnienia dokumentacji technicznej jest podpisana umowa przyłączeniowa. Dokumentacja przedłożona do uzgodnienia sprawdzana jest w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia do miejskiej sieci cieplnej.

Z poważaniem

Prezes Zarządu

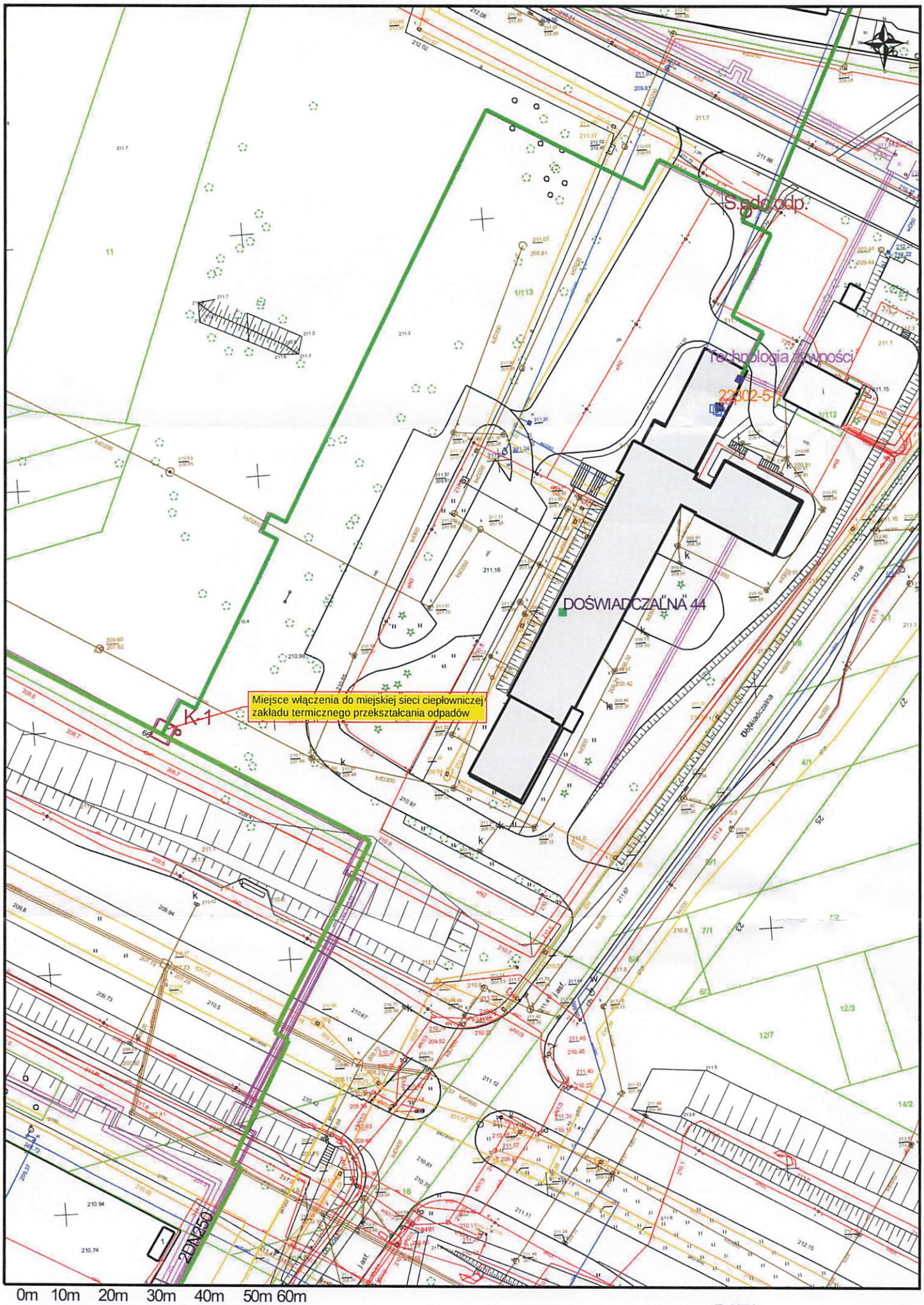
Marek Goluch

LUBELSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Spółka Akcyjna
z siedzibą w Lublinie, 20-822 Lublin, ul. Puławska 28
REGON 430980913 . NIP 712-01-50-496
Kapitał Zakładowy 87 879 240,00 PLN
(wpłacony w całości)
Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku
VI Wydział Gospodarczy Krajowy Rejestr Sądowy
Rejestr Przedsiębiorców Nr KRS 0000492350

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją miejsca włączenia do sieci ciepłowniczej 1- egz.
2. Tabela regulacyjna wody sieciowej dla źródła ciepła 1- egz.

Otrzymują:
1 x adresat
1 x a/a



0m 10m 20m 30m 40m 50m 60m

LPEC S.A.

SKALA 1:1000

DATA: 05/05/2025

do użytku wewnętrznego

Załącznik nr 2. Tabela regulacyjna wody sieciowej dla źródła ciepła

φ_{xo}	Tzx	Tpx	Wg
0,20	68,5	44,3	0,7147
0,23	68,5	43,8	0,7709
0,25	68,5	43,3	0,8248
0,28	68,5	42,8	0,8767
0,30	68,7	42,3	0,9195
0,33	70,5	42,1	0,9162
0,35	72,3	42,8	0,9412
0,38	74,2	43,4	0,9581
0,40	76,0	44,1	0,9798
0,43	77,8	44,8	1,0000
0,45	79,7	45,4	1,0130
0,48	81,5	46,1	1,0308
0,50	83,3	46,7	1,0447
0,53	85,2	47,4	1,0577
0,55	87,0	48,1	1,0726
0,58	88,8	48,7	1,0840
0,60	90,7	49,4	1,0948
0,63	92,5	50,1	1,1075
0,65	94,3	50,7	1,1171
0,68	96,2	51,4	1,1261
0,70	98,0	52,0	1,1346
0,73	99,8	52,7	1,1452
0,75	101,7	53,4	1,1529
0,78	103,5	54,0	1,1602
0,80	105,3	54,7	1,1694
0,83	107,2	55,4	1,1760
0,85	109,0	56,0	1,1823
0,88	110,8	56,7	1,1905
0,90	112,7	57,3	1,1941
0,93	114,5	58,0	1,2017
0,95	116,3	58,7	1,2091
0,98	118,2	59,3	1,2120
1,00	120,0	60,0	1,2189

Wg - względne natężenie przepływu w stosunku do średniosezonowego

Dyrektor ds. Technicznych

Andrzej Rusek