

DECYZJA NR CP1/2007 O USTALENIU LOKALIZACJI INWESTYCJI CELU PUBLICZNEGO

Na podstawie art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r., Nr 98 poz.1071, z późn. zm.), art.4 ust. 2 pkt 1, art. 50 ust. 1, art. 51 ust. 1 pkt 2, art.53 ust.3, art.54 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. Nr 80, poz. 717, z późn. zm.), w związku z art. 6 ust 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997r. o gospodarce nieruchomościami (Dz.U. z 2004r. Nr 261, poz. 2603 z późn. zm.), działając w oparciu o rozporządzenie Ministerstwa Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003r. w/s oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz decyzji o warunkach zabudowy (Dz.U. Nr 164 poz. 1589),

- po rozpatrzeniu wniosku Zbigniewa Zasepy, Zastępcy Wójta Gminy Kruszyna,
- działając na podstawie postanowienia Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie Nr SKO 0812/I/3/460/2006 z dnia 27 listopada 2006r. wyznaczającego Wójta Gminy Kłomnice jako organ właściwy do wydania niniejszej decyzji

ustalam lokalizację inwestycji celu publicznego

(o znaczeniu lokalnym – gminnym)

na rzecz Gminy Kruszyna reprezentowanej przez Wójta Gminy Kruszyna

dla zamierzenia inwestycyjnego przewidzianego do realizacji na terenie położonym w Kruszynie, obejmującym działki nr ew. 1415/3 i 1415/4, k.m.1 oraz na terenie położonym w Lgocie Małej, obejmującym działki nr ew. 2167/1, 2167/5 i 2167/9, k.m. 2.4

1. Rodzaj inwestycji:

- a) **funkcja zabudowy i zagospodarowania terenu:** budowa urządzeń infrastruktury technicznej - włączenie istniejącej studni głębinowej zlokalizowanej w miejscowości Lgota Mała w układ technologiczny istniejącego ujęcia wody w Kruszynie
- b) **określenie sposobu użytkowania obiektów budowlanych i sposobu zagospodarowania terenu:**

w miejscowości Lgota Mała zagospodarowanie terenu związanego z ujęciem wody, w tym:

- przebudowa i budowa ogrodzenia (wydzielenie strefy ochronnej – terenu ochrony bezpośredniej ujęcia wody),
 - budowa (utwardzenie) drogi wewnętrznej wraz z realizacją zjazdu z drogi publicznej,
 - realizacja chloratora (wykonanie obudowy chloratora i rurociągu doprowadzającego podchloryn sodu, instalacja zbiornika podchlorynu sodu),
 - zagospodarowanie obudowy głowicy studni,
 - wykonanie rurociągu łączącego studnię z istniejącą siecią wodociagową,
 - budowa przyłącza energetycznego z realizacją złącza kablowo-pomiarowego oraz rozdzielnic zasilająco-sterowniczej ujęcia,
- w Kruszynie:
- realizacja rurociągu łączącego istniejącą sieć wodociagową z komorą zasuw przy zbiornikach magazynowych wody,
 - realizacja linii kablowych zasilających i sterowniczych w terenie wraz z przebudową istniejących układów zasilania urządzeniami technologicznymi.

2. Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu i zabudowy wynikające z przeprowadzonych analiz a także przepisów odrębnych, w zakresie:

- a) **warunków i wymagań ochrony i kształtowania ładu przestrzennego**

w zakresie sposobu zagospodarowania terenu w miejscowości Lgota Mała:

- nieprzekraczalne linie zabudowy – lokalizacja obiektów kubaturowych w granicach projektowanego ogrodzenia ujęcia wody,
- wielkość powierzchni: zabudowy do powierzchni terenu i biologicznie czynnej – w dostosowaniu do wymagań technologicznych ujęcia; wymagane zagospodarowanie terenu zielenią,



Zgodność odpisu z oryginałem
stwierdzam

Kruszyna, dn. 14.06.2007r.
str. od 1 do 6

[podpis]
Wójta
mgr inż. Zbigniew Zasepa

- gabaryty i wysokość projektowanej zabudowy, szerokość elewacji frontowej, geometria dachu – w dostosowaniu do wymagań technologicznych ujęcia (do 3,0m nad poziomem terenu),
- lokalizacja projektowanego uzbrojenia winna uwzględnić istniejące zagospodarowanie terenu,

w zakresie sposobu zagospodarowania terenu w miejscowości Kruszyna:

- nieprzekraczalne linie zabudowy - ze względu na zakres inwestycji nie określa się,
- wielkość powierzchni: zabudowy do powierzchni terenu i biologicznie czynnej – zgodnie ze stanem istniejącym,
- gabaryty i wysokość projektowanej zabudowy, szerokość elewacji frontowej, geometria dachu - ze względu na zakres inwestycji nie określa się,
- lokalizacja projektowanych sieci i linii kablowej winna uwzględnić istniejące zagospodarowanie terenu, z zapewnieniem: normatywnych odległości od istniejącego uzbrojenia oraz odpowiedniego zabezpieczenia istniejących drzew i sieci biegnących w pasie terenu wyznaczonego dla realizacji inwestycji.

b) obsługi w/z infrastruktury technicznej i komunikacji:

- zaopatrzenie w energię elektryczną – zgodnie z warunkami technicznymi zaopatrzenia w energię elektryczną wydanymi przez Rejon Dystrybucji Częstochowa Teren ENION S.A.,
- zaopatrzenie w wodę – z wykorzystaniem istniejących studni głębinowych,
- odprowadzenie ścieków sanitarnych – nie dotyczy,
- zaopatrzenie w energię ciepłą – nie dotyczy,
- gospodarowanie odpadami - na zasadach określonych w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz. U. Nr 62 poz.627 z późn. zm.),
- odprowadzenie wód opadowych – odprowadzenie na własny teren nieutwardzony, z uwzględnieniem wymagań wynikających z art. 53 ust.2.1 Ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne (Dz.U.z 2005r. Nr 239 poz. 2019 z późn.zm.),
- określenie wymagań dot. miejsc parkingowych – zgodnie ze stanem istniejącym,
- określenie dostępu do drogi publicznej – w miejscowości Lgota Mała – realizacja zjazdu z drogi gminnej oznaczonej nr ew.2167/9; w Kruszynie – w sposób dotychczasowy.

c) ochrony środowiska i zdrowia ludzi:

nakazy, zakazy, dopuszczenia i ograniczenia w zagospodarowaniu terenu wynikające:

- z utworzonych obszarów ograniczonego użytkowania – nie dotyczy,
- z ustalonych warunków korzystania z wód regionu wodnego i zlewni oraz obszarów ochronnych zbiorników wód podziemnych – nie dotyczy,
- z ustanowionych stref ochronnych ujęć wód – wymagane zachowanie wymagań wynikających z art. 53 Ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne (Dz.U.z 2005r. Nr 239 poz. 2019 z późn.zm.),
- z ustanowionych form ochrony przyrody – nie dotyczy,
- z ustanowionych form ochrony przyrody /dla rezerwatu przyrody, parku krajobrazowego, pomników przyrody oraz ich otuliny/ – nie dotyczy,
- wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

d) ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:

w związku z położeniem poza obszarami objętymi ochroną konserwatorską – zasad i warunków nie określa się.

e) wymagań dotyczących ochrony interesów osób trzecich:

projektowana inwestycja nie może powodować naruszenia interesów osób trzecich, w tym:

- pozbawienia dostępu do drogi publicznej oraz możliwości korzystania z urządzeń infrastruktury technicznej,
 - pozbawienia dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,
 - nie może powodować uciążliwości powodowanych przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,
- nie może zanieczyszczać powietrza, wody i gleby.

f) ochrony obiektów budowlanych na terenach górniczych, położenia w granicy obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi oraz narażonych na osuwanie się

mas ziemnych: w związku z położeniem działek poza granicami tych terenów i obszarów – zasad i warunków nie określa się.

Lokalizacja projektowanej inwestycji wyznaczona została na kopiach mapy zasadniczej w skali 1:1000 stanowiących załączniki Nr 1 i 2 do niniejszej decyzji

Uzasadnienie

Zastępca Wójta Gminy Kruszyna, na mocy postanowienia Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie Nr SKO 0812/I/3/460/2006 z dnia 14 listopada 2006r. w sprawie wyznaczenia Wójta Gminy Kłomnice, jako organu właściwego do wydania przedmiotowej decyzji, zwrócił się z wnioskiem o ustalenie warunków zabudowy dla zamierzenia inwestycyjnego polegającego na budowie urządzeń infrastruktury technicznej - włączeniu istniejącej studni głębinowej zlokalizowanej w miejscowości Lgota Mała w układ technologiczny istniejącego ujęcia wody w Kruszynie przy wykorzystaniu istniejącego wodociągu. Zgodnie z wnioskiem projektuje się:

w miejscowości Lgota Mała, w granicach działek nr ew.2167/1, 2167/5 i 2167/9, k.m.2.4 realizację zagospodarowania terenu związanego z ujęciem wody, w tym: przebudowę ogrodzenia od strony ulicy i budowę ogrodzenia wewnętrznego, mającego na celu wydzielenie strefy ochronnej – terenu ochrony bezpośredniej ujęcia wody wraz z budową (utwardzeniem) drogi wewnętrznej i z realizacją zjazdu z drogi publicznej; realizację chloratora (wykonanie: obudowy chloratora z laminatu poliestrowo-szklanego o wym. 1,86x1,3m, rurociągu doprowadzającego podchloryn sodu, instalacja zbiornika podchlorynu sodu); zagospodarowanie obudowy głowicy studni; wykonanie rurociągu łączącego studnię z istniejącą siecią wodociągową; budowę przyłącza energetycznego z realizacją złącza kablowo-pomiarowego na istniejącym budynku oraz rozdzielniczy zasilająco-sterowniczej ujęcia,

w miejscowości Kruszyna, w granicach działek nr ew. 1415/3 i 1415/4, k.m.1 : realizację rurociągu łączącego istniejącą sieć wodociągową z komorą zasuw przy zbiornikach magazynowych wody oraz realizację linii kablowych zasilających i sterowniczych w terenie wraz z przebudową istniejących układów zasilania urządzeniami technologicznymi.

Tereny objęte wnioskiem nie leżą w granicach obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, wobec czego w celu wydania niniejszej decyzji przeprowadzono postępowanie administracyjne na zasadach i w trybie przewidzianym w art. 50 i następnych ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Cel publiczny zdefiniowano i ustalono w oparciu o zapis art.6 ust.2 ustawy o gospodarce nieruchomościami, zgodnie z którym celem publicznym w rozumieniu ustawy jest „budowa i utrzymywanie ciągów drenażowych, przewodów i urządzeń służących do przesyłania płynów, pary, gazów i energii elektrycznej a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.”

W toku postępowania administracyjnego zakończono niniejszą decyzją dokonano analizy warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy wynikających z przepisów odrębnych, jak również stanu faktycznego i prawnego terenu, na którym przewiduje się realizację inwestycji. W granicach terenu objętego inwestycją oraz w bezpośrednim jego sąsiedztwie nie występują obszary i obiekty podlegające ochronie na podstawie przepisów odrębnych, za wyjątkiem konieczności ochrony terenów wokół istniejących ujęć wód, zgodnie z przepisami Prawa wodnego. Nie występują też obszary ograniczonego użytkowania, w tym: ustanowione prawnie formy ochrony przyrody (w tym rezerваты przyrody, pomniki przyrody, wyznaczone obszary Natura 2000, parki krajobrazowe) i ustanowione obszary objęte ochroną konserwatorską, w tym zabytki archeologiczne. Obszar objęty inwestycją położony jest poza granicami terenów górniczych, obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi oraz narażonych na osuwanie się mas ziemnych.

W stanie istniejącym wnioskowany teren związany z realizacją inwestycji stanowią dwa wyodrębnione tereny:

- w miejscowości Kruszyna teren istniejącego ujęcia wody zlokalizowanego na działce nr ew. 1415/3 stanowiącej własność Gminy Kruszyna, z istniejącą studnią głębinową o wydajności $Q=53\text{m}^3/\text{h}$, z istniejącymi zbiornikami magazynowymi wody oraz z istniejącym budynkiem pompowni sieciowej; dodatkowo inwestycja przewidywana jest do realizacji w granicach sąsiadującej działki nr ew.1415/4 stanowiącej własność osób fizycznych, wykorzystywanej jako działka rolna,
- w miejscowości Lgota Mała, w granicach działek nr ew. 2167/1 i 2167/5, gdzie zlokalizowana jest istniejąca studnia głębinowa o wydajności $Q=30\text{m}^3/\text{h}$ oraz działki nr ew. 2167/9 stanowiącej ulicę dojazdową; teren w miejscowości Lgota Mała stanowi własność Gminy Kruszyna.

Na terenach sąsiadujących w miejscowości Lgota Mała istnieje zabudowa mieszkalna jednorodzinna i zabudowa zagrodowa oraz usługi towarzyszące tej zabudowie i tereny rolne; w Kruszynie tereny sąsiadujące są wykorzystywane jako grunty rolne. Tereny objęte wnioskiem posiadają dostęp do drogi publicznej i są uzbrojone. Wielkość terenu objętego wnioskiem oraz istniejące uzbrojenie: „pozwala na realizację projektowanej zabudowy, z zachowaniem wszystkich wymagań wynikających z obowiązujących przepisów, w

sposób pozwalający na zabezpieczenie interesów osób trzecich i zapobiegający oddziaływaniu związane z funkcjonowaniem obiektów w granicach terenów objętych inwestycją.

W trakcie przeprowadzonego postępowania uzyskano uzgodnienia wymagane art. 53 ust. 4 Ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. O wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji wnioskowanej inwestycji celu publicznego zawiadomiono :

1. na piśmie - inwestora i właścicieli nieruchomości, na których będzie lokalizowana inwestycja) – zawiadomieniem o wszczęciu postępowania z dnia 14.12.2006r
2. w drodze obwieszczenia - pozostałe strony postępowania; obwieszczenia ukazały się:
 - na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu oraz na stronie internetowej Urzędu
 - w terenie w pobliżu planowanej inwestycji.

W trakcie prowadzonego postępowania uzyskano wymagane ustawą o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz przepisami odrębnymi opinie i uzgodnienia, nie wpłynęły również żadne wnioski i zastrzeżenia.

Projektowana inwestycja zgodnie z §3 ust.1 pkt.65 w związku z §3 ust.2 rozporządzenia w/s określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko jest zaliczana do przedsięwzięć wymagających przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, dla których sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko jest stwierdzone po przeprowadzeniu postępowania określonego w Ustawie prawo ochrony środowiska. Wiąże się to z obowiązkiem uzyskania odrębnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przed wystąpieniem o pozwolenie na budowę.

Zgodnie z opisem dołączonym do wniosku projektowana inwestycja nie będzie powodować szkodliwego oddziaływania na środowisko i otoczenie. Szczególne zabezpieczenia mają być zastosowane przy realizacji chloratora (m.in. poprzez umieszczenie zbiornika z podchlorynem sodu w dodatkowym zbiorniku zabezpieczającym przed rozlaniem oraz wykonaniu rurociągu z podchlorynem sodu w dodatkowej rurze ochronnej). Zamierzenie w swym zakresie, przy przestrzeganiu wymagań wynikających z przepisów w/z ochrony środowiska nie powinno powodować szkodliwego oddziaływania na środowisko i naruszenia interesów osób trzecich.

Zgodnie z art. 56 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym nie można odmówić ustalenia warunków zabudowy, jeżeli zamierzenie inwestycyjne jest zgodne z przepisami odrębnymi. Biorąc pod uwagę powyższe, ustalono warunki lokalizacji inwestycji celu publicznego określone jak w treści decyzji.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji lub zapoznania się z treścią obwieszczenia.

Odwołanie od decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie (art. 53 ust. 6 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym).

Pouczenia:

Niniejsza decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, zgodnie z ustawą o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym:

- wiąże organ wydający decyzję o pozwoleniu na budowę (art. 55),
- podlega wygaszeniu w trybie art. 162 § 1 pkt 1 Kodeksu postępowania administracyjnego w przypadku, jeżeli inny wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę lub dla terenu uchwalono plan miejscowy, którego ustalenia są inne niż w wydanej decyzji (art. 65) a nie została wcześniej wydana ostateczna decyzja o pozwoleniu na budowę.

Warunkiem rozpoczęcia realizacji wnioskowanej inwestycji jest uzyskanie odpowiednich pozwoleń wynikających z przepisów Prawa Budowlanego.

O pozwolenie na budowę należy wystąpić do Starostwa Powiatowego w Częstochowie, przedkładając dokumenty wymagane przepisami prawa

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Kruszyna
2. P. Jarosław i Adrianna Barda
3. a/a

Do wiadomości:

1. Marszałek Województwa Śląskiego



[Handwritten signature]
mgr Andrzej Zajac

**ZAŁĄCZNIK NR 1
DO DECYZJI O USTALENIU LOKALIZACJI
INWESTYCJI CELU PUBLICZNEGO
nr B-7331-103-4881/06/07 z dnia 16.01.2007r.**

-L GOTA MAŁA -

STAROSTWO POWIATOWE
W CZĘSTOCHOWIE

URZĄD GMINY
42-270 Kozłmin
Powiat częstochowski
woj. śląskie

oznaczenia

- granice terenu ujęcia wody w granicach projektowanego ogrodzenia
- linie rozgraniczające terenu związanego z realizacją inwestycji

WŁĄCZENIE PROJ. RUROCIĄGU
W ISTN. SIĘC WODOCIĄG.

LEGENDA:

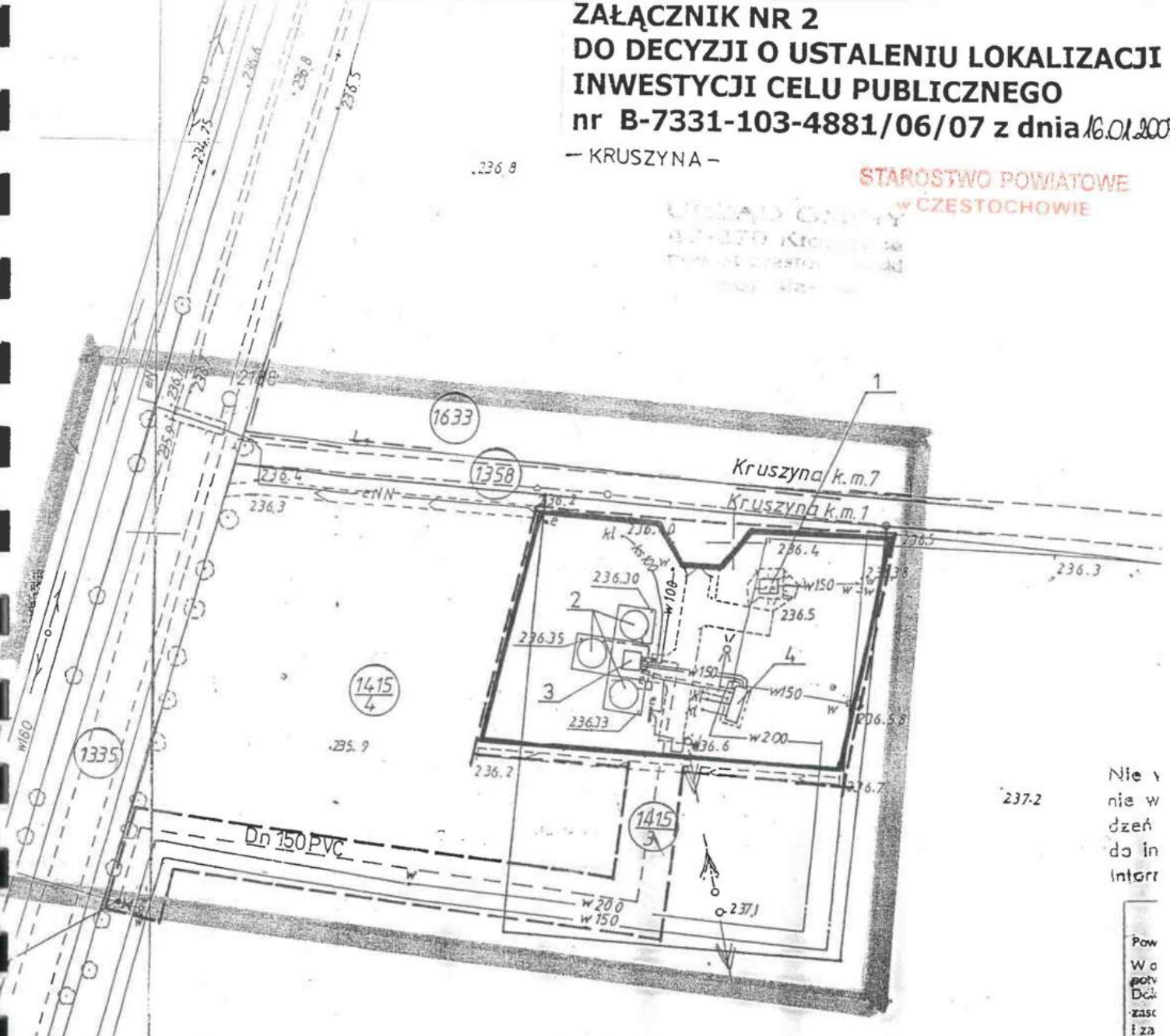
1. ISTN. STUDNIA GŁĘBINOWA
2. PROJ. OBUDOWA CHLORATORA
3. ROZDZIELNICA ZASILAJĄCO-STEROWNICZA UJĘCIE WODY
4. ZESTAW ZŁĄCZOWO-POMIAROWY
5. PROJ. DROGA WEW. SZER. 3,0m
6. PROJ. OGRODZENIE
7. PROJ. BRAMA
8. ISTN. OGRODZENIE DO PRZEBUDOWY

**ZAŁĄCZNIK NR 2
DO DECYZJI O USTALENIU LOKALIZACJI
INWESTYCJI CELU PUBLICZNEGO
nr B-7331-103-4881/06/07 z dnia 16.01.2007**

- KRUSZYNA -

**STAROSTWO POWIATOWE
w CZESTOCHOWIE**

URZĄD GOSPODARSTWA
KRAJOWEGO
DZIAŁ GOSPODARSTWA
KRAJOWEGO



Nie
nie
dzeń
do
in
Inter

Pow
Wo
pov
Dok
zasc
i za
Nin
Proj
na l
pov
wyt
0
tr

LEGENDA:

1. ISTN. STUDNIA GŁĘBINOWA NR I
2. ISTN. ZBIORNIKI MAGAZYNOWE WODY
3. ISTN. KOMORA ZASUW
4. ISTN. BUDYNEK POMPOWNI SIECIOWEJ

512.131.031
512.131.032

- oznaczenia**
- granice terenu ujęcia wody w granicach istniejącego ogrodzenia
 - - - linie rozgraniczające terenu związanego z realizacją inwestycji

ENION Spółka Akcyjna
Oddział w Częstochowie
Zakład Energetyczny Częstochowa
al. Armii Krajowej 5 miejscowość: Częstochowa
Wydział Umów i Taryf
tel. (034) 364 80 00, fax (034) 364 88 85

Nr ewidencyjny Platnika

04272

Umowa sprzedaży energii elektrycznej nr WO4-272

W dniu 08.02.2006 w Częstochowie

Pomiędzy:

Gminą Kruszyna, ul. Kościuszki 1, 42-282 Kruszyna

zwaną dalej Odbiorcą, reprezentowaną przez

Wójta Bogusława Stanisława Mielczarka

Skarbnika Jerzego Hejduk

który stosownie do obowiązujących przepisów prawa oświadcza co następuje:

Gminą Kruszyna

a) nazwa firmy

ul. Kościuszki 1, 42-282 Kruszyna tel. 034 320 20 03, 034 320 20 29, 034 320 20 45, fax: 034 320 20 54

b) adres firmy / siedziba, nr telefonu

c) adres korespondencyjny

Ustawa z dnia 08.03.1990 r. o Samorządzie Gminnym (j.t. Dz.U. z 2001 r. nr 142 poz. 1591)

d) sąd rejonowy, w którym podmiot jest zarejestrowany - numer rejestrowy / organ ewidencyjny i dane dotyczące wpisu

e) kapitał

NIP: 949-05-06-733, REGON: 151398050

f) numer NIP, REGON

PKO BP II Oddział Częstochowa nr: 50 1020 1664 0000 3002 0028 3184

g) nazwa banku - numer konta bankowego

a ENION Spółka Akcyjna, ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków, Oddział w Częstochowie Zakład Energetyczny Częstochowa adres al. Armii Krajowej 5, 42-201 Częstochowa, zwaną dalej ENION, reprezentowaną przez.

Prokurenta mgr Inż. Adama Witka

Prokurenta mgr Inż. Andrzeja Czerwika

którzy oświadczają, że Spółka:

- a) wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem- **KRS 000012216,**
- b) z kapitałem zakładowym- **302 653 400 zł**
- c) jest podatnikiem VAT- **NIP 675 000 12 25**
- d) posiada- **REGON 350 626 576**
- e) posiada otwarte rachunki bankowe
 - w Banku Ochrony Środowiska S.A. Oddział w Częstochowie Nr: 41 1540 1014 2001 7302 2059 0001
 - w ING Bank Śląski S. A. Oddział Częstochowa Nr: 69 1050 1142 1000 0005 0182 3698

została zawarta Umowa następującej treści:

Umowa nr WO4-272 str. 1/7

Za zgodność z oryginałem

podpis 

Dostarczanie energii elektrycznej odbywa się na podstawie obowiązującego prawa, w szczególności na warunkach określonych przez ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. Nr 153 poz. 1504 z 2003 roku wraz z późniejszymi zmianami), rozporządzeń wykonawczych do powyższej ustawy, ustawę z dnia 29 stycznia 2004 roku oraz Koncesji na Obrót Energią Elektryczną nr OEE/12/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 roku wraz z decyzjami zmieniającymi, Koncesji na Przesyłanie i Dystrybucję Energii Elektrycznej nr PEE/10/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 roku wraz z decyzjami zmieniającymi, a także postanowień niniejszej Umowy, obowiązującej na obszarze działania ENION Taryfy dla energii elektrycznej (zwanej dalej Taryfą) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej ENION S.A.

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych do obiektu **Wodociąg Grupowy (dz. nr 1415/3, 1415/2 km¹) w miejscowości Kruszyna SO-6042**

zgodnie z:

- Warunkami przyłączenia: znak OT/28/TK/851/87 z dnia 23.02.1987 r.
2. Odbiorca oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu, o którym mowa w ust. 1, na podstawie: Wypisu z rejestru gruntów dla działki nr 1415/3 i 1415/2 km¹ dokonano na podstawie KW63727 oraz KW63727 oraz, że instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii.
 3. Odbiorca oświadcza, że otrzymał Taryfę dla energii elektrycznej ENION S.A.

§ 2

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej ustala się w miejscu rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy Odbiorcą a ENION. Energia elektryczna dostarczana będzie przyłączami:

Linia napowietrzna 15kV 3xAFI 0-35 mm² zasilana ze stanowiska słupowego nr 8 w odgałęzieniu do stacji S-481 Kruszyna 5 od linii głównej 15kV SE Kłomnice-linia Nieznanice

Miejsce dostarczania i rozgraniczenia własności urządzeń:

są końcówki przewodów linii 15kV 3xAFI 6-35 mm² podpięte do szczepek odłącznika nr Ł-1130 od strony stacji transformatorowej SO-6042, zabudowanego na stanowisku nr 10 w linii zasilanej ze stanowiska słupowego nr 8 w odgałęzieniu do stacji S-481 „Kruszyna 5” od linii głównej 15kV SE Kłomnice-linia Nieznanice. Izolatory odlegowe zabudowane na stanowisku słupowym nr 10 z odłącznikiem pozostają na majątku i w eksploatacji ENION.

2. Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zabudowy przekładników pomiarowych prądowych.
3. Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony szczegółowo w dokumencie OTS, składający się z:
 - a) przekładników prądowych 3xIWO 100/5 A kl.=0,5 S_n=10 VA,
 - b) licznika energii czynnej ze wskaźnikiem mocy C52ae 3/6A,
 - c) licznika energii czynnej C52a 3/6A
 - d) licznika energii bieżącej C52abd 3/6,
 - e) listwy zaciskowej SKA-P1.

Urządzenia stanowią własność Odbiorcy i zabudowane są w rozdzielni nN Odbiorcy.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy instaluje na swój koszt Odbiorca. Właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiada za jego stan techniczny, legalizację i wzorcowanie oraz ponosi związane z tym koszty. Ponowne zalegalizowanie i wzorcowanie urządzeń pomiarowych powinno się odbyć przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych i wzorcowania. Odbiorca ponosi odpowiedzialność za stan plomb legalizacyjnych i plomb założonych przez ENION.
5. Ilość pobranej przez Odbiorcę mocy i energii elektrycznej ustala się w oparciu o:
 - bezpośrednie odczyty wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych, dokonywanych przez upoważnionych przedstawicieli ENION,

§ 3

1. Odbiorcę kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej III.
2. Ustala się:
 - moc przyłączeniową $P_p = 90$ kW,
 - moc umowną $P_u = 45$ kW,
 - $\text{tg}\varphi_s = 0,40$,
 - minimalną moc umowną wynikającą z 50% prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\varphi = 1,00$, $P_{\text{um}} = 35$ kW,
3. Moc umowna, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, zamawiana jest pisemnie do 30 września każdego roku w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące okresu obowiązywania nowej Taryfy. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres obowiązywania nowej Taryfy w dotychczasowej wysokości.
4. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa, przy czym zmniejszenie wysokości mocy umownej może nastąpić jeden raz w trakcie okresu obowiązywania Taryfy, po spełnieniu warunków określonych przez ENION, uwzględniających postanowienia Taryfy i uwarunkowania techniczne. Uwzględnienie zmienionej wielkości mocy umownej w rozliczeniach nastąpi od najbliższego okresu rozliczeniowego, po spełnieniu powyższych warunków.

§ 4

1. ENION zobowiązuje się do zapewnienia w szczególności następujących podstawowych standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów technicznych energii elektrycznej:
 - a) napięcia znamionowego sieci 15 kV o częstotliwości 50 Hz z dopuszczalnymi odchyleniami określonymi w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi,
 - b) czasu trwania jednorazowej przerwy awaryjnej w dostarczaniu energii elektrycznej tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczenia, określonych w § 2, nie przekraczającego 36 godzin,
 - c) łącznego czasu trwania wyłączeń awaryjnych, tj. spowodowanych awarią jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczenia w ciągu roku, liczonego dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, nie przekraczającego 60 godzin,
 - d) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy,
 - e) niezwłocznego likwidowania przerw i zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - f) udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci,
 - g) powiadamiania Odbiorcy, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka przekazu.

W pozostałym zakresie ENION zobowiązuje się do przestrzegania standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów technicznych energii elektrycznej, określonych w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi lub innych powszechnie obowiązujących przepisach prawa. Warunkiem utrzymania parametrów technicznych określonych powyżej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4.
2. ENION na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania standardów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, określonych w Umowie, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości rzeczywistych kosztów związanych ze sprawdzeniem.
3. Odbiorca zobowiązuje się do:
 - a) terminowego regulowania należności za energię elektryczną i świadczoną usługę przesyłową oraz innych należności związanych z dostarczaniem energii,

Umowa nr WO4-272 str. 3/7

Za zgodność z oryginałem
podpis 

- b) pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami niniejszej Umowy w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla Innych Odbiorców oraz nie zagrażający urządzeniom ENION,
- c) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom ENION dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do należących do niego elementów sieci, urządzeń oraz układów pomiarowo - rozliczeniowych znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci, odczytu stanu liczników, kontroli układów pomiarowych, dotrzymania warunków zawartych umów i prawidłowości rozliczeń oraz stanu plomb,
- d) zabezpieczenia przed uszkodzeniem układu pomiarowo - rozliczeniowego w sposób spełniający w szczególności następujące warunki: uniemożliwienie naruszenia plomb nałożonych przez organy administracji miar oraz ENION i uszkodzenia elementów układu pomiarowo - rozliczeniowego, a także uniemożliwienie ingerencji osób trzecich,
- e) niezwłocznego poinformowania ENION o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za energię elektryczną oraz o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
- f) dostosowania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio powiadomiony.

W pozostałym zakresie Odbiorca zobowiązuje się do przestrzegania obowiązków - określonych w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi oraz innych powszechnie obowiązujących przepisach prawa.

4. Strony zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej ENION S.A. oraz uzgodnioną z ENION Instrukcją Ruchu i Eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci Odbiorcy w zakresie współpracy z siecią ENION.

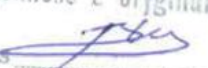
§ 5

1. Odbiorcę kwalifikuje się do grupy taryfowej B 21. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na 12 miesięcy, po spełnieniu warunków określonych przez ENION, uwzględniających postanowienia Taryfy i uwarunkowania techniczne.
2. Charakterystyka energetyczna odbioru, określana jest dla danej grupy taryfowej, na okres obowiązywania Taryfy z uwzględnieniem zmian poboru energii w ciągu doby i roku przez Odbiorcę.
3. W związku z zainstalowaniem układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, do rozliczeń przyjmuje się wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększone o wielkość strat:
 - a) energii elektrycznej czynnej w wysokości 3% ilości zmierzonej energii wyrażonej w kWh,
 - b) energii elektrycznej biernej pobranej w wysokości 10% ilości zmierzonej energii wyrażonej w kVAh,
 - c) mocy czynnej pobranej w wysokości 3% zmierzonej wielkości wyrażonej w kW,
 - d) straty blegu jałowego transformatora: 304 kWh + 0 kWh.

§ 6

1. Rozliczenia za usługi przesyłowe i energię elektryczną dokonywane będą w miesięcznych okresach rozliczeniowych w oparciu o fakturę wystawioną na podstawie odczytu wskaźników podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego według zasad, cen i stawek opłat zawartych w Taryfie.
2. W przypadku niesprawności podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej mocy i energii elektrycznej ustalona będzie w oparciu o wskazania kontrolnego układu pomiarowego, a w przypadku jego braku lub uszkodzenia, na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim lub w następnym okresie rozliczeniowym i czasu trwania niesprawności tego układu. Przy ustaleniu ilości pobranej mocy i energii uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Dopuszcza się inny sposób określenia ilości pobranej mocy i energii elektrycznej.

Umowa nr WO4-272 str. 4/7

Za zgodność z oryginałem
podpis 

3. W przypadku, gdy w wyniku błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowego, ilość zużytej energii elektrycznej wykazana na fakturze nie odpowiada ilości energii elektrycznej zużytej faktycznie, ENION dokonuje korekty rozliczeń. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości i błędy.
4. Z uwagi na ciągły charakter dostaw energii elektrycznej Odbiorca zobowiązuje się do dokonywania w ciągu okresu rozliczeniowego wpłat na podstawie faktur częściowych, określonych w oparciu o zużycie energii z miesiąca $(n-2)$, przy czym n oznacza miesiąc, w którym następują płatności faktur częściowych:
 - 1) pierwsza faktura częściowa stanowiąca 30% należności płatna do 5 dnia miesiąca n ,
 - 2) druga faktura częściowa stanowiąca 30% należności płatna do 15 dnia miesiąca n ,
 - 3) trzecia faktura częściowa stanowiąca 30% należności płatna do 20 dnia miesiąca n .Faktura, o której mowa w ust. 1, zawierać będzie rozliczenie należności do zapłaty po uwzględnieniu należnych kwot z faktur częściowych. Faktura ta wystawiona będzie nie później niż do 5-go dnia roboczego miesiąca $n+1$. Termin płatności tej faktury wynosi 14 dni od daty jej wystawienia, ale nie wcześniej niż 7 dni od daty jej dostarczenia.
5. W przypadku, zmiany cen i stawek opłat w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej Odbiorcy w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie nowej Taryfy, będzie wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile ENION nie dokona odczytu na dzień zmiany Taryfy.
6. W przypadku niedotrzymania terminu płatności ENION będzie obciążał Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
7. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na konto ENION.

§ 7

1. ENION przyjmuje zgłoszenia i reklamacje oraz udziela informacji dotyczących Umowy w siedzibie Oddziału w Częstochowie przy al. Armii Krajowej 5 pisemnie lub ustnie. Załatwianie reklamacji następuje w takiej formie, w jakiej została wniesiona (pisemnie lub ustnie).
2. Wnioski dotyczące upustów i bonifikat należnych Odbiorcy z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych energii elektrycznej i obsługi Odbiorców oraz reklamacje w sprawie rozliczeń Odbiorca składa w formie pisemnej.
3. Odbiorca ma prawo żądać od ENION sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości jego działania. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego.
4. ENION może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy:
 - a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) Odbiorca zwleka z zapłatą należności wynikającej z faktury za energię elektryczną co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - c) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej.
5. ENION, w przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, pobierać będzie opłaty w wysokości określonej w Taryfie lub dochodzić będzie odszkodowania na zasadach ogólnych.
6. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, wstrzymanej z powodów określonych w ust. 4, następuje jeśli ustaną przyczyny uzasadniające jej wstrzymanie, w szczególności po uregulowaniu należności, wykonaniu zaleceń pokontrolnych oraz wniesieniu opłat za wznowienie dostarczania energii elektrycznej zgodnie z Taryfą.

7. ENION nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych:
- działaniem siły wyższej albo z winy Odbiorcy lub osoby trzeciej,
 - awarią w sieci elektroenergetycznej przez czas niezbędny do jej usunięcia oraz w wypadku ograniczeń w dostawie energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia lub mienia,
 - prawomocnym orzeczeniem sądu albo decyzją organu władzy lub administracji rządowej (samorządowej),
 - planowanymi przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej, o ile Odbiorca został poinformowany zgodnie z postanowieniami § 4 ust.1 pkt g niniejszej Umowy,
 - przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej, których czas trwania nie będzie dłuższy niż określono w § 4 ust. 1.

§ 8

1. Przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji niniejszej Umowy następować będzie wyłącznie na zasadach określonych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami). Odbiorca ma prawo wglądu do swoich danych osobowych i ich zmiany.

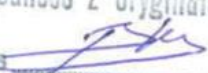
§ 9

- Umowa obowiązuje od dnia 30.01.2006 r..
- Umowa została zawarta na czas nieokreślony.
- Z dniem wejścia w życie niniejszej Umowy, traci ważność Umowa WO-4-272 z dnia 01.11.1990 r., której przedmiotem było dostarczanie energii elektrycznej, jednakże zobowiązania finansowe z niej wynikające pozostają w mocy.

§ 10

- Umowa może być rozwiązana przez Odbiorcę z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli, pod warunkiem, że w tym terminie Odbiorca umożliwi ENION dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ewentualny jego demontaż oraz poda adres, pod który należy wysłać fakturę końcową.
- Umowa może być rozwiązana przez ENION z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach niewykonania lub nie należytego wykonania Umowy przez Odbiorcę lub zajścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa z zastrzeżeniem ust. 3.
- Umowa może być rozwiązana przez ENION w trybie natychmiastowym po upływie 2 dni od wyznaczonego pisemnie przez ENION terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości, jeśli nie zostały one usunięte przez Odbiorcę w zakresie dotyczącym:
 - wprowadzania do sieci ENION zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci,
 - uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom ENION dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością ENION, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci.
- Umowa może być rozwiązana za obopólnym porozumieniem stron w terminie uzgodnionym między Odbiorcą a ENION.

Umowa nr WO4-272 str. 6/7

Za zgodność z oryginałem
podpis 

§ 11

1. Wszelkie zmiany lub uzupełnienia Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności z uwzględnieniem ust.2.
2. Aneksu do umowy nie sporządza się w przypadku zmiany: przepisów prawa, a w szczególności przepisów ustawy Prawo energetyczne oraz rozporządzeń wykonawczych do tej ustawy; Taryfy, charakterystyki energetycznej odbioru, Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej ENION S.A., a także w przypadku wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego potwierdzonej dokumentem OTS. Ponadto, aneksu nie sporządza się w przypadku zmiany adresu korespondencyjnego lub zmiany konta bankowego - Zmiany te wprowadzane są przez ENION na pisemny wniosek Odbiorcy. W przypadku wystąpienia powyższych zmian, ulegają automatycznie zmianie stosowne postanowienia niniejszej Umowy.
3. Taryfa dla energii elektrycznej obowiązująca Odbiorców obsługiwanych przez ENION zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa dostępna jest również w biurach obsługi klienta oraz na stronach internetowych ENION www.enion.pl.
4. Wszelkie spory związane z realizacją niniejszej umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla Oddziału Częstochowa Zakład Energetyczny Częstochowa.
5. W sprawach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy:
 - a) Kodeksu cywilnego,
 - b) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. Nr 153 poz. 1504 z 2003 roku z późniejszymi zmianami) wraz z aktami wykonawczymi,
 - c) aktualnie obowiązującej Taryfy,
 - d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej ENION S.A.
6. Integralną część niniejszej umowy stanowi dodatkowo:
 - a) OTS nr 4-272 z dnia 08.11.1994 r.,
 - b) Załącznik nr 1 Deklaracja,
 - c) Załącznik nr 2 Opis techniczny urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
 - d) Jednokreskowy schemat techniczny zasilania obiektu,
 - e) Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci Odbiorcy w zakresie współpracy ruchowej z siecią ENION.

§ 12

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach. Jeden egzemplarz otrzymuje Odbiorca, a drugi ENION.

Sławomir Mandecki
osoba przygotowująca Umowę

ENION:
podpis i pieczęć

SM
GMINA KRUSZYNA
pow. częstochowski
woj. śląskie

Odbiorca:
czytelny podpis Odbiorcy lub podpis i pieczęć

PROKURENT
Adam Witak

SKARBNIK GMINY
Jerzy Hejda

WÓJT
mgr Bogdan Mielczarek

PROKURENT
Adam Witak

ENION Spółka Akcyjna
Oddział w Częstochowie
Zakład Energetyczny Częstochowa
Al. Armii Krajowej 6
42-201 Częstochowa (7)

Za zgodność z oryginałem
podpis

ENION Spółka Akcyjna
Oddział w Częstochowie
Zakład Energetyczny Częstochowa
al. Armii Krajowej 5 miejscowość: Częstochowa
Wydział Umów i Taryf
tel. (034) 364 80 00, fax (034) 364 88 85

Nr ewidencyjny Płatnika	04272
Nr ewidencyjny Umowy	WO4-272

STAROSTWO POWIATOWE
w CZĘSTOCHOWIE

ANEKS nr 1 z dnia 13.04.2006 r.

do umowy sprzedaży energii elektrycznej nr WO4-272 z dnia 08.02.2006 r.
spisanej pomiędzy

Gminą Kruszyna ul. Kościuszki 1, 42-282 Kruszyna
reprezentowaną przez:

Wójt Bogusław Stanisław Mielczarek

Skarbnik Jerzy Hajduk

a ENION Spółka Akcyjna, ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków, Oddział w Częstochowie
Zakład Energetyczny Częstochowa adres al. Armii Krajowej 5, 42-201 Częstochowa, zwaną
dalej ENION reprezentowaną przez:

Prokurenta mgr inż. Adama Witka

Prokurenta mgr inż. Mariana Kunowskiego

dla obiektu: Wodociąg Grupowy (dz. nr 1415/3, 1415/2 km1) w miejscowości Kruszyna
SO-6042,

Do ww. umowy wprowadza się zmianę §3 pkt.2. oraz §5 pkt.1., które przyjmują brzmienie:

§ 2

3. Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony szczegółowo w dokumencie OTS, składający się z:

- licznika elektronicznego energii czynnej i biernej ZMD 310CT44.0007 10/100A,
- licznika energii czynnej typu 6C8d 20/120A,

Urządzenia stanowią własność **Odbiorcy** i zabudowane są w zestawie złączowo-pomiarowym.

§ 5

1. **Odbiorcę** kwalifikuje się do grupy taryfowej **B 23**. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek **Odbiorcy**, raz na 12 miesięcy, po spełnieniu warunków określonych przez **ENION**, uwzględniających postanowienia Taryfy i uwarunkowania techniczne.

§ 11

6. Integralną część niniejszej umowy stanowi dodatkowo:

- OTS nr 129/2006 z dnia 07.04.2006 r.
- Jednokreskowy schemat zasilania obiektu

Pozostałe punkty umowy sprzedaży energii elektrycznej pozostają bez zmian.

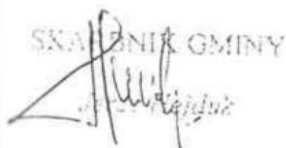
Aneks obowiązuje od dnia: 07.04.2006 r.

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, z których jeden przeznaczony jest dla Odbiorcy a jeden dla Sprzedawcy.

ODBIORCA:

SPRZEDAWCA:

SKAŁA ZNIK GMINY



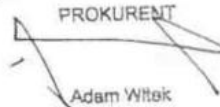
WÓJT
mgr Bogusław Mielczarek

GMINA KRUSZYNA

ul. Kościuszki 1

42-282 Kruszyna

PROKURENT



Adam Witka



mgr inż. Mariana Kunowskiego

Za zgodność z oryginałem

podpis



ENION Spółka Akcyjna Oddział w Częstochowie
Zakład Energetyczny Częstochowa
Rejon Dystrybucji Częstochowa Teren
ul. Mirowska 24
42-200 CZĘSTOCHOWA

Częstochowa, data 17-11-2006r.

URZĄD GMINY KRUSZYNA
ul. KOŚCIUSZKI 1
42-282 KRUSZYNA

Nr WR/1431/410864/06

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

obiekt: **obiekt użytkowy (ujęcie wody)**
adres przyłączanego obiektu: **LGOTA MAŁA, , nr działki 2187/1**

Odpowiadając na wniosek z dnia **07-11-2006r.**, informujemy, że zapewnimy dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej **17 kW**, na poniższych warunkach.

I Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: *pozostaje słup nr 61, zasilanie ze stacji transformatorowej LGOTA M. 2 (K. TEKLINOWA) [4-9711].*
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – granica eksploatacji: *pozostają zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu kablowym w kierunku instalacji Odbiorcy.*
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie budowy przyłącza: *nie dotyczy,*
 - b) w zakresie rozbudowy sieci: *nie dotyczy,*
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji: *Wnioskodawca zabuduje szafkę pomiarową spełniającą unifikacyjne wymagania ENION S.A. zamykaną na zamek z wkładką typu master, usytuowaną na elewacji budynku OSP możliwie w najbliższej odległości od złącza kablowego OSP, wykona połączenie szafki pomiarowej ze złączem kablowym, z szafki pomiarowej wyprowadzi linię zasilającą do miejsca poboru mocy, zastępuje blokadę uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć elektroenergetyczną ENION (układ automatyki SZR).*
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu **0,4kV**:
 - a) rodzaj układu: *licznik energii elektrycznej 3-fazowy, 1-strefowy,*
 - b) miejsce zainstalowania: *w szafce pomiarowej na elewacji budynku*Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę dla energii elektrycznej, przed podpisaniem umowy sprzedaży energii elektrycznej.
5. Zabezpieczenia przedlicznikowe:
 - a) prąd znamionowy: **32 A**
 - b) rodzaj: *wyłącznik nadmiarowo - prądowy typu "S" o charakterystyce B*
 - c) lokalizacja: *w szafce pomiarowej*
6. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla doboru aparatury 0,4 kV spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczenia przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż **10 kA**.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. Sieć pracuje w układzie:
 - a) **0,4 kV - TT**
9. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od daty wydania

Za zgodność z oryginałem

podpis 

II Informacje dodatkowe

1. Instalację odbiorczą w obiekcie, oraz szafkę pomiarową (lub miejsce pod rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej dla przypadku, gdy szafka pomiarowa nie występuje), Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączana przez Odbiorcę odbiorniki nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji Innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. ENION S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca dostarczania energii elektrycznej, po wcześniejszym zawarciu przez Podmiot Przyłączany umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 64 poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami).
4. W celu realizacji przyłączenia z istniejącej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia Odbiorca winien dostarczyć przed zawarciem umowy o przyłączenie:
 - a) ostateczną decyzję pozwolenia na budowę obiektu przyłączanego do sieci rozdzielczej Zakładu,
 - b) projekt techniczny na zastosowanie agregatu prądotwórczego, uzgodniony wcześniej z Rejonem Dystrybucji Częstochowa Teren.Dokumenty te są podstawą wykonania przyłącza przez Rejon Dystrybucji Częstochowa Teren.
5. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewni bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Odbiorniki wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci ENION S.A.
6. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w Ustawie Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz.348) z późniejszymi zmianami oraz przepisami wykonawczymi.
7. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Inwestor winien zwrócić się do Rejonu Dystrybucji Częstochowa Teren z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
8. ENION S.A. oświadcza, że po spełnieniu przez Podmiot Przyłączany powyższych warunków przyłączenia, a w szczególności po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewni dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane, a także winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 6 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.
9. W przypadku przewidywanego uczestnictwa w Rynku Energii Elektrycznej należy spełnić dodatkowe warunki dotyczące układu pomiarowego zgodnie z wymaganiami technicznymi układów pomiarowo-rozliczeniowych dla podmiotów przyłączonych do sieci rozdzielczej ENION S.A.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował **Leszek Kawecki**

Za:
projekt umowy o przyłączenie

Kopie:
RD4/ZS

Kierownik
Działu Rozwoju
i Utrzymanie Sieci
Inż. Romuald Cieślak

Zatwierdził

Kierownik
Wydziału Zarządzania Siecią
mgr Inż. Robert Grudziński

Za zgodność z oryginałem
podpis 