

Opis przedmiotu zamówienia

Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej w rozumieniu i na podstawie przepisów ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) dla niżej wymienionych ośrodków:

1. COS-OPO we Władysławowie

1.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi około **1200 MWh** w okresie od 1 marca 2023 r. do 31 grudnia 2023 r.

1.2 Grupa taryfowa **B23**.

Strefy czasowe	Planowana ilość zużycia energii w MWh
1.	2.
szczyt przedpołudniowy lato i zima w godz. 7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	290
szczyt południowy lato (1.04. – 30.09) 19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ i zima (1.10 – 31.03) w godz. 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	170
reszta doby lato (1.04. – 30.09) 13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ zima (1.10 – 31.03) w godz. 13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ dodatkowo do tej strefy są zaliczane całodobowo dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.	740
Razem COS-OPO Cetniewo we Władysławowie	1200

1.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:

- a) punkt poboru: stacja transformatorowa T-9865 Władysławowo,
- b) moc przyłączeniowa $P_p=650$ kW,
- c) moc umowna $P_u=450$ kW/m-c przy współczynniku $\text{tg}\varphi \leq 0,4$,
- d) pobór trójstrefowy – zgodnie z zamieszczoną w pkt 1.2 tabelą podziału na strefy czasowe,
- e) układ zasilania – stacja transformatorowa T-9865, w skład stacji wchodzi rozdzielnica 15kV, transformator 15/0,4kV oraz rozdzielnica nn. Linia kablowa 3x HRUHAKXS 1x120, nr 095704; 3x HRUHAKXS 1x120, nr 095705. Rozdzielnica Sn 15kV wraz ze stacją transformatorową T-0485 15/0,4kV – własność Zamawiającego,

1.4 Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej:

- a) przekładniki prądowe: przekładnia 20/5A: ilość 1, miejsce zainstalowania – rozdzielnia SN 15kV; własność – Zamawiający,
- b) przekładniki napięciowe: przekładnia 15/0, 1kV: ilość 1, miejsce zainstalowania – rozdzielnia SN 15kV; własność – Zamawiający,

- c) liczniki – pomiar energii czynnej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej, trójstrefowy, miejsce zainstalowania – rozdzielnia komory NN, własność – Zamawiający,
- d) liczniki – pomiar energii biernej, trójstrefowy, miejsce zainstalowania – rozdzielnia komory NN, własność – Zamawiający.

Punkt poboru energii dostosowany do zasad TPA i stanowi własność odbiorcy.

Obecna umowa z XOOG Energy Sp. z o.o., ul. Wróbla 24/1, 02-736 Warszawa na okres od 8 marca 2022 r. do 28 lutego 2023 r.

2. COS-OPO w Giżycku

- 2.1 Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej w ilości szacunkowej **około 1000 MWh przez w okresie od 1 marca 2023 r. do 31 grudnia 2023 r.**
- 2.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B 23**.

Strefy czasowe	Planowana ilość zużycia energii w MWh
1.	2.
szczyt przedpołudniowy lato (1.04. – 30.09) i zima (1.10 – 31.03) w godz. 7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	600
szczyt popołudniowy lato (1.04. – 30.09) 19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ i zima (1.10 – 31.03) w godz. 16 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	160
szczyt doby lato (1.04. – 30.09) 13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ ; zima (1.10 – 31.03) w godz. 13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ dodatkowo do tej strefy są zaliczane całodobowo dni ustawowo wolne od pracy w tym soboty i niedziele.	240
Razem COS-OPO w Giżycku	1000

- 2.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:
 - a) punkt poboru: stacja transformatorowa ST 8-278 „COS” przy hali sportowej, zaciski rozłącznika mocy po stronie średniego napięcia,
 - b) moc przyłączeniowa: 654 kW,
 - c) moc umowna: 180 kW,
 - d) pobór trójstrefowy – zgodnie z zamieszczoną w pkt 2.2 tabelą podziału na strefy czasowe,

- e) układ zasilania: – stacja transformatorowa ST 8-278 „COS”, typ stacji BEK 300/540 produkcji ENCO stanowi własność Zamawiającego,
Liczniki – pomiar energii czynnej – 1 licznik,
Liczniki – pomiar energii biernej – 1 licznik,
- f) układ pomiarowo rozliczeniowy energii: pośredni po stronie 15 kV w rozdzielnicy RGSN stacji transformatorowej.

Punkt poboru energii dostosowany do zasad TPA i stanowi własność odbiorcy.

Obecna umowa z RENPRO SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ, z siedzibą w Szczecinie (70-515), ul. Małopolska 43, na okres od 1 marca 2022 r. do 28 lutego 2023 r.

3. COS-OPO w Spale

- 3.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 1900 MWh** w okresie **od 1 marca 2023 r. do 31 grudnia 2023 r.**
- 3.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B 21** jednostrefowa /całodobowa/
- 3.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:
 - a) punkt poboru: zaciski głowic kablowych 15 kV stacji odbiorczej 6-A167 COS Spała, przewodowe znamionowe napięcie zasilania $U=15$ [kV].
 - b) moc przyłączeniowa:
dla przyłącza nr 1 – 420kW
dla przyłącza nr 2 – 350kW
 - c) moc umowna dla przyłączy:
przyłącze nr 1 – 350kW
przyłącze nr 2 – 300KW
 - d) układ zasilania: abonencka stacja transformatorowa 15/0,4kV nr 6-A167 posiada dwa zasilania:

Przyłącze nr 1 ze stacji 6-0298 kablem 3x(YHAKXs 1x70mm²) z układem pomiarowym: nr PPE: PLZELD060006770171 z licznikiem energii czynnej, biernej, pojemnościowej nr 4250005649 oraz licznikiem kontrolnym.

Przyłącze nr 2 NHKB 3x50mm² – ze słupa linii napowietrznej 15kV Tomaszów – Brzustów z układem pomiarowym: nr PPE:PLZELD060006770271 z licznikiem

energii czynnej, biernej, pojemnościowej nr 4250005652 oraz licznikiem kontrolnym.

e) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej:

istnieją 2 układy pomiarowe pośrednie, szafka pomiarowa usytuowana jest w stacji transformatorowej 6-A167, układ pomiarowy pośredni na napięcie 15kV z zastosowaniem następujących liczników dla przyłącza nr 1:

licznik podstawowy EQM 3x58/100(V), 5(A) kl. 0,5P/1Q i licznik kontrolny 6C8adp 3x58/100, 1(6)A, kl. 2P.

dla przyłącza nr 2:

licznik podstawowy EQM 3x58/100(V), 5(A) kl. 0,5P/1Q i licznik kontrolny 6C8adp 3x58/100, 1(6)A, kl. 2P.

Układy transmisji danych są zainstalowane.

Punkty poboru energii elektrycznej są dostosowane do zasad TPA.

Aktualny dostawca: Energa Obrót S.A., Gdańsk, ul. Grunwaldzka 472, na okres od 1 marca 2023 r. do 28 lutego 2023 r.

4. COS-OPO w Szczyrku

4.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2 365 MWh w okresie od 10 marca 2023 r. do 31 grudnia 2023 r.**

Wolumen dla COS – OPO w Szczyrku w rozbiciu na taryfy i strefy

Taryfa	Strefa	Zużycie MWh
C11	Jednostrefowa	18
C21	Jednostrefowa	270
B23	strefa przedpołudniowa	210
	strefa popołudniowa	115
	reszta doby	646
B21	Jednostrefowa	1100
C22a	Szczytowa	2
	poza szczytem	4
Razem:		2365

4.1.1 **OBIEKT NR 1:** Budynek administracyjny Szczyrk ul. Myśliwska 90

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowo – usługowa

Przyłącze **nr PP 590322426400954401:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe przewodów przy konstrukcji wsporczej w ścianie budynku w kierunku instalacji Odbiorcy

- b) miejsce rozgraniczenia własności zaciski prądowe przewodów przy konstrukcji wsporczej w ścianie budynku w kierunku instalacji Odbiorcy
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowa,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 10$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 6$ kW oraz $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.2 **OBIEKT NR 2:** Wyciąg turystyczny- Szczyrk ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącznie **nr PP 590322426400954418:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
- b) miejsce rozgraniczenia własności stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 11$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 6$ kW oraz $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.3 **OBIEKT NR 3:** Budynek administracyjny ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącznie **nr PP: 590322426400954425:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy,

- b) miejsce rozgraniczenia własności stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy,
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 10$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 6$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.4 OBIEKT NR 4: Budynek administracyjny ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowo – usługowa

Przyłącze **nr PP 590322426400955101:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
- b) miejsce rozgraniczenia własności stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 6$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 6$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.5 OBIEKT NR 5: Boisko sportowe - Szczyrk ul. Plażowa

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **nr PP 590322426400955118**

Przyłącze: kablowe kablem YAKY 4x 35 mm² do ZK .5615 Zakładu Energetycznego Żywiec:

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
- b) miejsce rozgraniczenia własności stanowią: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
- c) układ pomiarowo-rozliczeniowy 3 fazowy,
- d) typ i wielkość zabezpieczenia głównego przedlicznikowego S193C x 25A,
- e) napięcie zasilania 400V,
- f) lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD: skrzynia pomiarowo-rozdzielcza,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 4$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 4$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$ przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym $I = 63$ A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

4.1.6 **OBIEKT NR 6:** TRASY NARCIARSKIE BIEGOWE I BIATHLONOWE NA KUBALONCE W ISTEbNEJ

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **PP 590322426201123303**

Rodzaj przyłącza: kablowe

Napięcie kV: 0,4

Typ i przekrój przewodów przyłącza YAKO 4X120 mm² dł.28m

Rodzaj przyłączy	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego :
kablowe	0,4	st. Trafo nr 2449 „Istebna Kubalonka Gospod Turystyczna”	200 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Odbiorcy,
- b) miejsce rozgraniczenia własności – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji Odbiorcy,
- c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 250/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność odbiorcy,
- d) grupy przyłączeniowa IV,

- e) moc przyłączeniową $P_p = 120 \text{ kW}$,
- f) moc umowna $P_u = 120 \text{ kW}$, $\text{tg}\varphi_o=0,4$,
- g) grupa taryfowa: C21.

4.1.7 **OBIEKT NR 7:** SKOCZNIA NARCIARSKA „SKALITE” PRZY UL. PLAŻOWEJ W SZCZYRKU

Funkcja obiektu: administracyjno - usługowa

Przyłącze nr **PP 590322426400947465**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:
kablowe	0,4	st. trafo nr 803 „SZCZYRK ESTRADA”	2x500 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski odpływowe z podstaw bezp w ZK 5116,
- b) miejsce rozgraniczenia własności – zaciski odpływowe z podstaw bezp w ZK 5116,
- c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 800/5 A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Odbiorcy,
- d) grupa przyłączeniowa IV,
- e) moc przyłączeniowa $P_p = 450 \text{ kW}$,
- f) moc umowna $P_u = 450 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\varphi_o=0,4$,
- g) grupa taryfowa: C21.

4.1.8 **OBIEKT NR 8:** WYCIĄG ORCZYKOWY „DOLINY III” W SZCZYRKU ul. Myśliwska 45, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze nr **PP 590322426400947496**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:
kablowe	0,4	st. trafo nr 687 „SZCZYRK RTON”	160 A

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski odpływowe z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,

- b) miejsce rozgraniczenia własności – zaciski odpływowe z podstaw bezpiecznikowych w rozdzielni n/n w stacji transformatorowej,
- c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 200/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Odbiorcy i zabudowany jest w złączu pomiarowym,
- d) grupa przyłączeniowa IV,
- e) moc przyłączeniowa $P_p = 129 \text{ kW}$,
- f) moc umowna $P_u = 129 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\phi_0 = 0,4$,
- g) grupa taryfowa: C21

4.1.9 **OBIEKT NR 9:** POMPOWNIA WODY W SZCZYRKU ZBOCZE DOLINY III

ul. Widokowa dz. 8131/5, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **nr PP 590322426400997699**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
kablowe	15	Szczyrk COS Widokowa [49119]

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym nr 3 rozdzielnicy 15 kV w stacji rozdzielczej 15 kV nr 40775 Szczyrk Doliny 3, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- b) miejsce rozgraniczenia miejscem – zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym nr 3 rozdzielnicy 15 kV w stacji rozdzielczej 15 kV nr 40775 Szczyrk Doliny 3, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 40/5 A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- d) grupa przyłączeniowa III,
- e) moc przyłączeniowa $P_p = 800 \text{ kW}$,

f) moc umowna $P_u = 950$ kW

g) grupa taryfowa: B23.

4.1.10 **OBIEKT NR 10:** POMPOWNIA WODY PRZY UL. UZDROWISKOWEJ W SZCZYRKU
ul. Uzdrowska dz. 4215/4, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze nr **PP 590322426400997385**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
kablowe	15	Kablowy most szynowy SN-XRUHAKXS 3X1X120MM ² – długość 8m

a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływ. nr 4 rozdzielnicy 15 kV w stacji transf-rozdzielczej 15/0,4 kV nr 40774 Szczyrk Pompownia, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa-wł. Odbiorcy)

b) miejsce rozgraniczenia własności zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływ. nr 4 rozdzielnicy 15 kV w stacji transf-rozdzielczej 15/0,4 kV nr 40774 Szczyrk Pompownia, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa-wł. Odbiorcy)

c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:

i. przekładniki prądowe 40/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,

ii. licznik energii elektrycznej stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,

d) grupa przyłączeniowa III,

e) moc przyłączeniowa $P_p = 830$ kW,

f) moc umowna $P_u = 980$ kW

g) grupa taryfowa: B23.

4.1.11 **OBIEKT NR 11:** Hala sportowa z zapleczem i Internatem, ul. Plażowa 8, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa - usługowa

Przyłącze kod nr **PP 590322426400947502**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
------------------	-------------	--------------

kablowe	15	Linia 15 kV relacji „Camping-Dom Handlowy”
---------	----	---

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym nr 2 rozdzielnicy 15 kV w złączu kablowym 15 kV, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własnością Odbiorcy),
- b) Miejsce rozgraniczenia własności zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym nr 2 rozdzielnicy 15 kV w złączu kablowym 15 kV, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własnością Odbiorcy),
- c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 15/5 A/A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik/i energii elektrycznej stanowi/q własność Odbiorcy,
- d) grupa przyłączeniowa III,
- e) moc przyłączeniowa $P_p = 320$ kW,
- f) moc umowna $P_u = 160$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$,
- g) grupa taryfowa: B21.

4.1.12 **OBIEKT NR 12/13:** Kolej Linowa Skrzyczne Szczyrk

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącze nr 1 **nr PP 590322426400947472:**

- a) rodzaj przyłącza: kablowe,
- b) zasilanie z: Linia Szczyrk Meta z RS Parking,
- c) miejsce dostarczania energii elektrycznej : Zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym 4 rozdzielnicy 15 kV w złączu kablowym 15 kV ZK SN, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- d) miejsce rozgraniczenia własności Zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym 4 rozdzielnicy 15 kV w złączu kablowym 15 kV ZK SN, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy)
- e) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 400/5 A własność odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej własność odbiorcy,
- f) moc przyłączeniowa $P_p = 600$ kW,
- g) moc umowna $P_u = 100$ kW oraz $\text{tg}\phi_o = 0,4$,
- h) grupa taryfowa: B21.

4.1.13 Przyłącze nr 2 **nr PP 590322426400947489**

- a) rodzaj przyłącza: kablowe,
- b) zasilanie Linia ZSN48021 z RS Parking
- c) miejsce dostarczania energii elektrycznej : zaciski odpływowe izolatorów przepustowych w polu nr 8 rozdzielni 15kV w stacji transf.15/0,4kV nr S -40586 Szczyrk "Jaworzyna". Izolatory i stacja trafo są własnością Odbiorcy
- d) miejsce rozgraniczenia własności zaciski odpływowe izolatorów przepustowych w polu nr 8 rozdzielni 15kV w stacji transf.15/0,4kV nr S-40586 Szczyrk "Jaworzyna". Izolatory i stacja trafo są własnością Odbiorcy.
- e) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 15-30/5 A własność odbiorcy,
 - ii. licznik energii elektrycznej własność odbiorcy,
- f) moc przyłączeniowa $P_p = 600 \text{ kW}$,
- g) moc umowna $P_u = 270 \text{ kW}$ oraz $\text{tg}\phi_0 = 0,4$,
- h) grupa taryfowa: B21.

4.1.14 **OBIEKT NR 14: SKOCZNIA NARCIARSKA „MALINKA” W WIŚLE**

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa - usługowa

Przyłącze **nr PP 590322426201000437**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
kablowe	15	Wiśła Czarne z GPZ Wiśła

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – Zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 3 w stacji transformatorowej nr 21885 Wiśła Malinka Skocznia II, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- b) miejsce rozgraniczenia własności – Zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 3 w stacji transformatorowej nr 21885 Wiśła Malinka Skocznia II, w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- c) pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy, przy czym:
 - i. przekładniki prądowe 20/5 A stanowią własność Odbiorcy,
 - ii. licznik/i energii elektrycznej stanowi/q własność Odbiorcy,
- d) grupa przyłączeniowa III,

- e) moc przyłączeniowa $P_p = 350$ kW,
- f) moc umowna $P_u = 350$ kW oraz $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$,
- g) grupa taryfowa: B23.

4.1.15 **OBIEKT NR 15:** ul. Myśliwska 45, 43-370 Szczyrk

Przyłącze nr **PP 590322426401013008**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym nr 3 rozdzielnicy 15 kV w złączu kablowym 15 kV ZK SN [48021], w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- b) miejsce rozgraniczenia własności – zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym nr 3 rozdzielnicy 15 kV w złączu kablowym 15 kV ZK SN [48021], w kierunku instalacji Odbiorcy (głowica kablowa własności Odbiorcy),
- c) lokalizacja układu pomiarowo-rozdzielczego – w stacji transformatorowej odbiorcy Szczyrk COS OPO [49124]
- d) grupa przyłączeniowa III,
- e) moc przyłączeniowa $P_p = 670$ kW,
- f) moc umowna $P_u = 670$ kW oraz $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$
- g) grupa taryfowa: B23.

4.1.16 **OBIEKT NR 16:** CENTRALNY OŚRODEK SPORTU – OŚRODEK PRZYGOTOWAŃ OLIMPIJSKICH W SZCZYRKU – Wyciąg orczykowy 43-370 Szczyrk

Przyłącze nr **PP 590322426401021393**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej – zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo - pomiarowym,
- b) miejsce rozgraniczenia własności – miejsce rozgraniczenia własności – zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo - pomiarowym,
- c) lokalizacja układu pomiarowo-rozdzielczego – lokalizacja układu pomiarowo-rozdzielczego – w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki,
- d) grupa przyłączeniowa IV,
- e) moc przyłączeniowa $P_p = 190$ kW,
- f) moc umowna $P_u = 150$ kW oraz $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$
- g) grupa taryfowa: C22a.

4.1.17 **OBIEKT NR 17:** Pompownia kontenerowa - Dośnieżanie tras narciarskich na Kubalonce, ul. Czarne, Dz.: 5207/7, 43-460 Wiśła – **kod PPE: 590322426201208970**

- a) moc umowna $P_u = 579$ kW

- b) grupa taryfowa B23.
- c) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe na wejściu przewodów od rozłączniko-uziemnika zabudowanego na słupie nr BBC25347 linii napowietrznej 15kV Wiśła Czarne, w kierunku instalacji Odbiorcy
- d) miejsce rozgraniczenia własności zaciski prądowe na wejściu przewodów od rozłączniko-uziemnika zabudowanego na słupie nr BBC25347 linii napowietrznej 15kV Wiśła Czarne, w kierunku instalacji Odbiorcy.

Punkty poboru energii są dostosowane do zasad TPA i stanowią własność odbiorcy.

Umowa dystrybucyjna jest zawarte na czas nieokreślony. Zamawiający informuje, że dystrybucja energii elektrycznej odbywa się za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej należącej do Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na obszarze, którego znajdują się miejsca dostarczania energii elektrycznej. Zamawiający informuje, iż nie posiada zawartych umów kompleksowych.

Obecna umowa z XOOG Energy Sp. z o.o., ul. Wróbla 24/1, 02-736 Warszawa, na okres do 9.03.2023 r.

5. COS-OPO w Zakopanem

5.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 6 300 MWh w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r. (w tym okresie planowane jest otwarcie nowych obiektów sportowych tj. zadaszony tor lodowy i internat sportowy – planowane uruchomienie II-III kwartał 2022 r).**

5.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B21**.

5.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:

5.3.1 Przyłącze 1: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- c) przekładniki prądowe 60/5 A, stanowią własność odbiorcy,
- d) przekładniki napięciowe 15/√3/0,1/√3 kV, stanowią własność odbiorcy,

- e) licznik energii czynnej 1-taryfowy ze wskaźnikiem mocy max., stanowi własność odbiorcy i zabudowane są: stacja transformatorowa,
- f) grupa przyłączeniowa III,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 1560$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 400$ kW, $\text{tg}\phi_o = 0,4$, minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\phi = 1$, $P_{u\min} = 312$ kW.

5.3.2 Przyłącze 2: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe łączników szyn RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: zaciski prądowe łączników szyn w RS Parcele od strony urządzeń dystrybutora,
- c) przekładniki prądowe 20/5 A, stanowią własność odbiorcy,
- d) przekładniki napięciowe $15/\sqrt{3}/0,1/\sqrt{3}$ kV, stanowią własność odbiorcy,
- e) licznik energii czynnej 1-taryfowy ze wskaźnikiem mocy max., stanowi własność odbiorcy i zabudowane są: stacja transformatorowa,
- f) grupa przyłączeniowa III,
- g) moc przyłączeniowa $P_p = 400$ kW,
- h) moc umowna $P_u = 400$ kW, $\text{tg}\phi_o = 0,4$, minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\phi = 1$, $P_{u\min} = 104$ kW,
- i) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych, stanowiące własność Zamawiającego.

Punkty poboru energii są dostosowane do zasad TPA.

Aktualny dostawca: Energa Obrót S.A., do 31.12.2022 r.

6. COS z siedzibą w Warszawie

6.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2100 MWh (szczytowe – 550 MWh, pozaszczytowe – 1550 MWh) w okresie od dnia 1 marca 2023 do 31 grudnia 2023 r.**

6.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B 22** dwustrefowa /całodobowa/

6.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:

a) punkt poboru:

przyłęcz nr 1 - końcówki kabli WLZ 15kV stacji trafo 6623 celka nr 1,

przyłęcz nr 2 - końcówki kabli WLZ 15kV stacji trafo 6623 celka nr 7,

b) moc przyłączeniowa:

dla linii nr 1: 2 100 kW,

dla linii nr 2: 2 100 kW,

c) moc umowna dla przyłączy:

przyłęcz nr 1 – 900 kW,

przyłęcz nr 2 – 900 kW,

d) pobór dwustrefowy,

e) grupa taryfowa – **B22**,

f) rodzaj przyłącza – kablowe,

g) grupa przyłączeniowa – III,

h) napięcie zasilania – przyłącza nr 1 i 2 – 15 kV,

i) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej: pomiar odbywa się na napięciu pośrednim 15 kV,

j) zabezpieczenie przelicznikowe:

i. przyłęcz nr 1 – 63 A,

ii. przyłęcz nr 2 - 63 A,

iii. współczynnik $\cos \varnothing = 0,93$,

k) liczniki energii elektrycznej:

i. przyłęcz nr 1 – C52acdp 3x58/100V,

ii. przyłęcz nr 2 – C52acdp 3x58/100V.

l) przekładniki prądowe – przyłącza nr 1 i 2 - 3x75/5A,

m) przekładniki napięciowe – przyłącza nr 1 i 2 – 3x15V3/01V3,

n) klasa przekładników – przyłącza nr 1 i 2 – 05.

Punkty poboru energii są dostosowane do zasad odbioru energii TPA.

Aktualny dostawca: ENEA S.A., 60-198 Poznań, ul. Pastelowa 8, na okres od 1 marca 2022 r. do 28 lutego 2023 r.