

## Opis przedmiotu zamówienia:

### 1. COS-OPO we Władysławowie

1.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi około **1600 MWh w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.**

1.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B23**.

<b>Strefy czasowe</b>	<b>Planowana ilość zużycia energii w odniesieniu do 12 miesięcy w MWh</b>
1.	2.
<b>szczyt przedpołudniowy</b> lato i zima w godz. 7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	<b>400</b>
<b>szczyt południowy</b> lato (1.04. – 30.09) 19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> i zima (1.10 – 31.03) w godz. 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	<b>300</b>
<b>reszta doby</b> lato (1.04. – 30.09) 13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup> zima (1.10 – 31.03) w godz. 13 <sup>00</sup> – 16.00 i 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup> dodatkowo do tej strefy są zaliczane całodobowo dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.	<b>900</b>
<b>Razem COS-OPO Cetniewo we Władysławowie</b>	<b>1600</b>

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,
- g) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej:
  - przekładniki prądowe: przekładnia 20/5A: ilość 1, miejsce zainstalowania – rozdzielnia SN 15kV; własność – Zamawiający,
  - przekładniki napięciowe: przekładnia 15/0, 1kV: ilość 1, miejsce zainstalowania – rozdzielnia SN 15kV; własność – Zamawiający,

liczniki – pomiar energii czynnej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej, trójstrefowy, miejsce zainstalowania – rozdzielnia komory NN, własność – Zamawiający,

liczniki – pomiar energii biernej, trójstrefowy, miejsce zainstalowania – rozdzielnia komory NN, własność – Zamawiający.

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

## **2. COS-OPO w Giżycku**

2.1 Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej w ilości szacunkowej **około 750 MWh przez w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.**

2.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B 23**.

<b>Strefy czasowe</b>	<b>Planowana ilość zużycia energii w odniesieniu do 12 miesięcy w MWh</b>
1.	2.
<b>szczyt przedpołudniowy</b> lato (1.04. – 30.09) i zima (1.10 – 31.03) w godz. 7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	<b>140</b>
<b>szczyt popołudniowy</b> lato (1.04. – 30.09) 19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> i zima (1.10 – 31.03) w godz. 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	<b>110</b>
<b>reszta doby</b> lato (1.04. – 30.09) 13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup> ; zima (1.10 – 31.03) w godz. 13 <sup>00</sup> – 16. <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup> dodatkowo do tej strefy są zaliczane całodobowo dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.	<b>500</b>
<b>Razem COS-OPO w Giżycku</b>	<b>750</b>

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.**

### **3. COS-OPO w Spale**

- 3.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2300 MWh** w okresie **od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 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 Spół, 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:
    - przyłączy nr 1 – 350kW
    - przyłączy nr 2 – 300KW
  - d) układ zasilania: abonencka stacja transformatorowa 15/0,4kV nr 6-A167 posiada dwa zasilania:
    - Przyłączy nr 1** ze stacji 6-0298 kablem  $3 \times (YHAKXs\ 1 \times 70 \text{mm}^2)$  z układem pomiarowym: nr PPE: PLZELD060006770171 z licznikiem energii czynnej, biernej, pojemnościowej nr 4250005649 oraz licznikiem kontrolnym.
    - Przyłączy nr 2** NHKB  $3 \times 50 \text{mm}^2$  – 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.**

#### **4. COS-OPO w Szczyrku**

4.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2596,525 MWh w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.**

4.1.1 **OBIEKT NR 1:** Budynek Istebna - Kubalonka - zaplecze

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1021018407:**

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: zaciski prądowe przewodów, przy izolatorach konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy
- b) miejsce rozgraniczenia własności: zaciski prądowe przewodów, przy izolatorach konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy
- c) moc przyłączeniowa  $P_p=32$  kW,
- d) moc umowna  $P_u=32$  kW oraz  $\text{tg}\varphi_o=0,4$  przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym  $I=63$  A,
- e) grupa przyłączeniowa: V,
- f) grupa taryfowa C12a.

4.1.2 **OBIEKT NR 2:** Budynek administracyjny Szczyrk ul. Myśliwska 90

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041018446:**

- 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  $\text{tg}\phi_o = 0,4$  przy prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym  $I = 63$  A,
- i) grupa przyłączeniowa: V,
- j) grupa taryfowa C11.

#### 4.1.3 **OBIEKT NR 3:** Wyciąg turystyczny- Szczyrk ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041018447:**

- 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  $\text{tg}\phi_o = 0,4$  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 – biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041018448:**

- 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.

#### 4.1.5 **OBIEKT NR 5:** Budynek administracyjny ul. Myśliwska 45

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa – usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041018449:**

- 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.

#### 4.1.6 **OBIEKT NR 6:** Boisko sportowe - Szczyrk ul. Plażowa

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041018466**

Przyłącze: kablowe kablem YAKY 4x 35 mm<sup>2</sup> 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.

**4.1.7 OBIEKT NR 7: TRASY NARCIARSKIE BIEGOWE I BIATHLONOWE NA KUBALONCE W ISTEbNEJ**

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1021010847**

Rodzaj przyłącza: kablowe

Napięcie kV: 0,4

Typ i przekrój przewodów przyłącza YAKO 4X120 mm<sup>2</sup> dł.28m

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:	Wielkość zabezpieczenia przelicznikowego :
kablowe	0,4	st. Trafo nr 2449 „Istebna Kubalonka Gospoda 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  $P_u = 120 \text{ kW}$ ,  $\text{tg}\phi_o=0,4$ ,
- g) grupa taryfowa: C21.

#### 4.1.8 **OBIEKT NR 8:** SKOCZNIA NARCIARSKA „SKALITE” PRZY UL. PLAŻOWEJ W SZCZYRKU

Funkcja obiektu: administracyjno - usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041011519**

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 odpiływowe z podstaw bezp w ZK 5116,
- b) miejsce rozgraniczenia własności – zaciski odpiływowe 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  $\text{tg}\phi_o=0,4$ ,
- g) grupa taryfowa: C21.

#### 4.1.9 **OBIEKT NR 9:** WYCIĄG ORCZYKOWY „DOLINY III” W SZCZYRKU ul. Myśliwska 45, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1041011523**



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  $\text{tg}\varphi_o = 0,4$ ,
- g) grupa taryfowa: C21,

#### 4.1.10 **OBIEKT NR 10:** POMPOWNIA WODY W SZCZYRKU ZBOCZE DOLINY III

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

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze **kod PLTAUD264009995956**

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 rozdzielnic 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 rozdzielnic 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  $P_p = 800$  kW,
- f) moc umowna  $P_u = 950$  kW
- g) grupa taryfowa: B23.

**4.1.11 OBIEKT NR 11:** POMPOWNIA WODY PRZY UL. UZDROWISKOWEJ W SZCZYRKU ul. Uzdrowska dz. 4215/4, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: usługowa

Przyłącze kod **PLTAUD264009994157**

Rodzaj przyłącza	Napięcie kV	Zasilanie z:
kablowe	15	Kablowy most szynowy SN-XRUHAKXS 3X1X120MM2 – 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.

4.1.12 **OBIEKT NR 12:** Hala sportowa z zapleczem i Internatem, ul. Plażowa 8, 43-370 Szczyrk

Funkcja obiektu: administracyjno - biurowa - usługowa

Przyłącze kod **FPP ENID\_1041011524**

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 odpiwowym 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 odpiwowym 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  $\tan \phi_o = 0,4$ ,
- g) grupa taryfowa: B21.

4.1.13 **OBIEKT NR 13/14:** Kolej Linowa Skrzyczne Szczyrk

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa – usługowa

Przyłącze 1 kod **FPP ENID\_1041011521:**

- a) rodzaj przyłącza: kablowe,
- b) zasilanie z: Linia Szczyrk Meta z RS Parking,
- c) miejsce dostarczania energii elektrycznej : Zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpiwowym 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 odpiwowym 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  $P_p = 100 \text{ kW}$ ,
- g) moc umowna  $P_u = 100 \text{ kW}$  oraz  $\text{tg}\phi_o = 0,4$ ,
- h) grupa taryfowa: B21.

#### 4.1.14 Przyłącze 2 **kod FPP ENID\_1041011522**

- a) rodzaj przyłącza: kablowe,
- b) zasilanie Linia ZSN48021 z RS Parking
- c) miejsce dostarczania energii elektrycznej : zaciski odpywowe 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 odpywowe 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  $\text{tg}\phi_o = 0,4$ ,
- h) grupa taryfowa: B21.

#### 4.1.15 **OBIEKT NR 15:** SKOCZNIA NARCIARSKA „MALINKA” W WIŚLE

Funkcja obiektu: administracyjno – biurowa - usługowa

Przyłącze **kod FPP ENID\_1021010846**

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 Wiśla Malinka Skoczni 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  $P_p = 350 \text{ kW}$ ,
- f) moc umowna  $P_u = 350 \text{ kW}$  oraz  $\text{tg}\phi_o = 0,4$ ,
- g) grupa taryfowa: B23.

4.1.16 **OBIEKT NR 16:** ul. Myśliwska 45, 43-370 Szczyrk

Przyłącznie **kod FPP\_ PLTAUD264010096092**

- 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  $P_p = 670 \text{ kW}$ ,
- f) moc umowna  $P_u = 670 \text{ kW}$  oraz  $\text{tg}\phi_o = 0,4$
- g) grupa taryfowa: B23.

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

## 5. COS-OPO w Zakopanem

- 5.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 3 300 MWh w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.**
- 5.2 Zamawiający korzystał dotychczasowo z taryfy **B21 i C22B.**

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/ $\sqrt{3}$ /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  $P_p = 1560$  kW,
- h) moc umowna  $P_u = 400$  kW,  $\tan \phi_o = 0,4$ , 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  $P_p = 400 \text{ kW}$ ,
- h) moc umowna  $P_u = 400 \text{ kW}$ ,  $\text{tg}\phi_o = 0,4$ , minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy  $\cos\phi = 1$ ,  $P_{u\min} = 104 \text{ kW}$ ,
- i) miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych, stanowiące własność Zamawiającego.

5.3.3 Przyłącze 3: złącze kablowe Z-3a zasilane kablem YAKY 4x120 mm<sup>2</sup> z rozdzielni n.n. stacji transformatorowej „Bystre”.

- a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: końcówki w.l.z. podłączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym Z-3a, pozostające w eksploatacji odbiorcy,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, a Odbiorcą stanowią: końcówki w.l.z. podłączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym Z-3a, pozostające w eksploatacji odbiorcy,
- c) przekładniki prądowe 400/5 A, stanowią własność odbiorcy,
- d) licznik energii czynnej 2-taryfowy ze wskaz. Mocy max i energii biernej, stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- e) licznik kontrolny energii czynnej 1-taryfowy, stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- f) zegar sterujący, stanowi własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego i zabudowane są w rozdzielni n.n.
- g) grupa przyłączeniowa IV,
- h) moc przyłączeniowa  $P_p = 200 \text{ kW}$ ,
- i) moc umowna  $P_u = 120 \text{ kW}$ ,  $\text{tg}\phi_o = 0,4$ , minimalna moc umowna wynikająca z 20% prądu znamionowego przekładników prądowych przy  $\cos\phi = 1$ ,  $P_{u\min} = 55 \text{ kW}$ .

**Punkty poboru energii są dostosowane do zasad TPA.**

**6. COS-OPO w Wałczu - szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi około 2200 MWh w okresie od dnia 1 stycznia 2019 do 31 grudnia 2019 r. dla dwóch PPE.**

**6.1 Szacunkowe, łączne zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi 150 MWh w okresie 12 miesięcy - począwszy od dnia 1 stycznia 2019 r.**

**6.1.1. Obiekt nr 2 - kompleks „Pasieka – Pawilon Sędziowski”:**

- a) miejsce przyłączenia, dostarczania energii elektrycznej i granicą własności stanowią zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy,
- b) układ zasilania: złącze kablowe NN,
- c) grupa taryfowa: **C22a**,
- d) moc umowna  $P_u = 54 \text{ kW}$  oraz  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ ,
- e) układ pomiarowo - rozliczeniowy energii składa się z 3 przekładników prądowych i licznika – 3 fazowego, taryfa - dzień-noc.

**Punkt poboru energii jest dostosowany do zasad TPA.**

**6.2 Szacunkowe, łączne zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi 2050 MWh w okresie 12 miesięcy - począwszy od dnia 1 stycznia 2019 r.**

**6.2.1 Obiekt nr 1 - kompleks „Zespół A”**

- a) miejsce przyłączenia, dostarczania energii elektrycznej i granicą własności stanowi łącznik szyn w rozdzielnicy SN 15kV stacji transformatorowej nr 932/2047 „Wałcz – pływalnia”,
- b) układ zasilania:
  - i. zasilanie podstawowe: ze stacji transformatorowej 15/04kV ul. Podgórna,
  - ii. zasilanie rezerwowe z odłącznika linii napowietrznej,
- c) grupa taryfowa: **B21**,
- d) moc umowna  $P_u = 400 \text{ kW}$ ;  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ ,
- e) układ pomiarowo - rozliczeniowy energii pośredni po stronie 15 kV składa się z:
  - i. 3 przekładników prądowych typu TPU60.11 o przekładni 30/5[A], 10VA stanowiących własność Odbiorcy,
  - ii. 3 przekładników napięciowych o przekładni 15/3/0,1/3 stanowiących własność Odbiorcy,
  - iii. licznika:



**Licznik elektroniczny** typ LZQJ-XC 3x58/100...230/400[V], 0,01-1(10)[A], KL C(P), 2Q, będący własnością Sprzedawcy.

**Punkt poboru energii jest dostosowany do zasad TPA.**

## **7. COS z siedzibą w Warszawie**

7.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi **około 2500 MWh (szczytowe – 9000 MWh, pozaszczytowe – 1600 MWh) w okresie od dnia 1 stycznia 2019 do 31 grudnia 2019 r.**

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

7.3 Dane dotyczące układu zasilania w energię elektryczną Zamawiającego:

a) punkt poboru:

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

przyłączy 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:

przyłączy nr 1 – 900 kW,

przyłączy nr 2 – 900 kW,

d) pobór dwustrefowy,

e) grupa taryfowa – **B22**,

f) rodzaj przyłącza – kablówkowy ,

g) grupa przyłączeniowa – III,

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

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

j) zabezpieczenie przelicznikowe:

i. przyłączy nr 1 – 63 A,

ii. przyłączy nr 2 - 63 A,

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

- k) liczniki energii elektrycznej:
  - i. przyłącze nr 1 – C52acdp 3x58/100V,
  - ii. przyłącze 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.**