

Szczecin, dnia 28.10.2021 r.

Odpowiedzi na pytania – część II

Zamawiający, SEC Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowe 4, 70-653 Szczecin działając na podstawie art. 135 ust. 2 ustawy Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1129), informuje, iż wpłynęły zapytania na które Zamawiający udziela następujących odpowiedzi, w postępowaniu przetargowym prowadzonym w trybie przetargu nieograniczonego pn.:

„Dostawa i zabudowa wysokosprawnych jednostek kogeneracyjnych współpracujących z istniejącymi układami technologicznymi w Ciepłowni w Barlinku i Myśliborzu.”

Pytanie 3:

Prosimy o udostępnienie Wykonawcom posiadanych przez Zamawiającego dokumentów technicznych ciepłowni w Barlinku i Myśliborzu:

- plan zagospodarowania terenu ciepłowni,
- rysunki budynków ciepłowni (w szczególności pomieszczeń przeznaczonych dla kogeneracji gazowych),
- schemat technologiczny ciepłowni,
- schemat elektryczny rozdzielni niskiego napięcia i rozdzielni SN
- wyniki badań geotechnicznych na terenie ciepłowni,
- instrukcja bezpieczeństwa pożarowego.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że udostępniła posiadane dokumenty. Jednocześnie oświadcza, że nie posiada innych aktualnych dokumentów poza załączonymi.

Pytanie 4:

Prosimy o informację, czy Zamawiający podpisał umowy przyłączeniowe na wykonanie przyłącza gazu ziemnego i przyłącza elektroenergetycznego. Prosimy o potwierdzenie, że opłaty przyłączeniowe są po stronie Zamawiającego.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że , że dla inwestycji:

- w Barlinku została podpisana została umowa przyłączeniowa do sieci gazowej, nie została jeszcze podpisana umowa przyłączeniowa do sieci elektroenergetycznej
- w Myśliborzu nie została jeszcze podpisana została umowa przyłączeniowa do sieci gazowej, nie została jeszcze podpisana umowa przyłączeniowa do sieci elektroenergetycznej

Opłaty przyłączeniowe poniesie Zamawiający.

Pytanie 5:

Prosimy o potwierdzenie, że przez Usługi Serwisowe i Przeglądy Serwisowe w umowie rozumieć należy usługi serwisowe i przeglądy dotyczące silnika gazowego wraz z jego wyposażeniem, który zostanie dostarczony i zamontowany przez Wykonawcę.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 6:

Prosimy o wyjaśnienie, jaki zakres prac związanych z zagospodarowaniem terenu należy uwzględnić w ofercie (zagospodarowanie terenu jest w zakresie robót zgodnie z umową, jest to bardzo ogólne stwierdzenie).

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że jednostka kogeneracyjna zainstalowana będzie wewnątrz istniejącego pomieszczenia. Zagospodarowanie terenu dotyczyć będzie ewentualnie urządzeń, które zainstalowane będą poza budynkiem, o ile takie będą. Na przykład zagospodarowanie terenu w miejscu posadowienia chłodnicy wentylatorowa i jej ogrodzenie.

Pytanie 7:

Czy Zamawiający dopuszcza wyposażenie pomp obiegowych P1 i P2 w jeden falownik?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że każda pompa musi być zasilana z osobnego, dedykowanego falownika

Pytanie 8:

Czy do pomiaru ilości i parametrów gazu ziemnego zużywanego przez jednostkę kogeneracji wykorzystany będzie układ pomiarowy w stacji gazowej wykonanej przez PSG na podstawie umowy przyłączeniowej (bez potrzeby instalacji dodatkowego układu pomiarowego gazu)?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że tak potwierdza powyższe. Należy jednak zapewnić możliwość zdalnego odczytu i archiwizacji odczytów z gazowego układu pomiarowego PSG.

Pytanie 9:

Prosimy o przekazanie informacji na temat zapotrzebowania na ciepło w systemach przyłączonych do ciepłowni w Barlinku i Myśliborzu:

- Moc zamówiona całkowita
- Moc zamówiona na potrzeby przygotowania c.w.u.
- Minimalna moc ciepłowni w sezonie grzewczym
- Produkcja ciepła w okresie poza sezonem grzewczym:
 - o produkcja ciepła w ciągu dnia roboczego i dnia wolnego od pracy,
 - o charakterystyka obciążenia ciepłowni w dni robocze i wolne od pracy (tabela z mocami np. co godzina lub wykres mocy cieplnej na wyjściu z ciepłowni),
 - o produkcja ciepła w miesiącach letnich

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, jak niżej:

- Barlinek:

- Moc zamówiona całkowita: 13,672121 MW
- Moc zamówiona na potrzeby przygotowania c.w.u.: 1,2 MW
- Minimalna moc ciepłowni w sezonie grzewczym: 0,65 MW
- Produkcja ciepła w okresie poza sezonem grzewczym:
 - produkcja ciepła w ciągu dnia roboczego:
 - 01.07.2020 – 61 GJ
 - 08.07.2020 – 67 GJ
 - 15.07.2020 – 59 GJ
 - produkcja ciepła w ciągu dnia wolnego od pracy:
 - 05.07.2020 – 61 GJ

12.07.2020 – 67 GJ

19.07.2020 – 61 GJ

- Charakterystyka obciążenia ciepłowni w załączniku
- Produkcja ciepła w miesiącach letnich:

Czerwiec – 2182 GJ

lipiec – 1745 GJ

sierpień – 1898 GJ

wrzesień – 2315 GJ

- Myślibórz:

- Moc zamówiona całkowita: 8,578146 MW
- Moc zamówiona na potrzeby przygotowania c.w.u.: 0,78706 MW
- Minimalna moc ciepłowni w sezonie grzewczym: 0,65 MW
- Produkcja ciepła w okresie poza sezonem grzewczym:

produkcja ciepła w ciągu dnia roboczego:

01.07.2020 – 42 GJ

08.07.2020 – 45 GJ

15.07.2020 – 42 GJ

produkcja ciepła w ciągu dnia wolnego od pracy:

05.07.2020 – 43 GJ

12.07.2020 – 44 GJ

19.07.2020 – 43 GJ

- Charakterystyka obciążenia ciepłowni w załączniku
- Produkcja ciepła w miesiącach letnich:

czerwiec – 1340 GJ

lipiec – 1341 GJ

sierpień – 1241 GJ

wrzesień – 1384 GJ

Pytanie 10:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że Zamawiający nie wymaga, aby agregat kogeneracyjny był przystosowany do pracy wyspowej.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza, że nie wymaga, aby agregat kogeneracyjny był przystosowany do pracy wyspowej.

Pytanie 11:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że nie wymaga wyposażenia rozdzielnic GUK w układ SZR.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 12:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że Zamawiający wymaga, aby wykonawcy dostosowali pomieszczenie przeznaczone na instalacje kogeneracji gazowej do montażu i eksploatacji kogeneracji gazowej:

- wykonali w niezbędnym zakresie prace budowlane (fundamenty i konstrukcje wsporcze dla urządzeń kogeneracji gazowej, naprawa ścian wewnętrznych, naprawa i odtworzenie przegród budowlanych w miejscach przejść dla instalacji technologicznych, elektrycznych itp.)
- wykonali instalacje elektryczne ogólnobudowlane (oświetlenie, gniazdka itp.)

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 13:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że Zamawiający potwierdza, że w zakresie prac wykonawcy są prace elewacyjne wyłącznie niezbędne dla odtworzenia ewentualnych uszkodzeń spowodowanych robotami budowlanymi wykonywanymi przez wykonawcę.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 14:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że Zamawiający potwierdza, że w zakresie prac wykonawcy są prace związane z zagospodarowaniem terenu wyłącznie niezbędne dla odtworzenia nawierzchni uszkodzonych w wyniku realizacji robót budowlanych wykonywanych przez wykonawcę.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 15:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że Zamawiający potwierdza, że docelowo, po zrealizowaniu kogeneracji gazowej będącej przedmiotem postępowania przetargowego, ciepłownia SEC Region zostanie odłączona od obecnie istniejącego zasilania elektrycznego operatora sieci elektroenergetycznej. Ciepłownia SEC Region będzie zasilana wyłącznie z rozdzielni instalacji kogeneracji gazowej. Rozdzielnia kogeneracji gazowej musi zapewnić zasilanie potrzeb własnych kogeneracji gazowej, zasilanie

ciepłowni SEC Region zarówno w czasie pracy agregatu kogeneracyjnego jak i w czasie, gdy agregat będzie wyłączony (w czasie przeglądów, remontów i napraw instalacji kogeneracji gazowej itp.).

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 16:

Wykonawca prosi o przekazanie schematów elektrycznych załączonych przez Zamawiającego do wniosków o wydanie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że przekazuje schemat elektryczny dołączony do wniosku o wydanie warunków podłączenia do sieci ENEA Operator. Na schemacie tym planowane do wymiany były dwa transformatory. W dalszym toku prac koncepcyjnych zmieniono zamierzenia i do wymiany planowany jest jeden transformator. W celu wyjaśnienia zamawiający dołącza również zaktualizowany schemat planowanej instalacji elektrycznej w zakresie stacji transformatorowej i rozdzielni SN.

Pytanie 17:

Proszę o udzielenie informacji potwierdzających ustalenia z wizji lokalnej, że wykonawca w ramach realizacji przedmiotu zamówienia ma wykonać stanowiska operatorskie dla systemów SCADA instalacji kogeneracji gazowej.

Stanowiska operatorskie mają być wykonane w istniejących sterowniach ciepłowni Barlinek i Myślubórz.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 18:

Dotyczy zapisu w SIWZ: „W ramach gwarancji na GUK wykonawca zobowiązany będzie do wykonania usług serwisowych.”

Prosimy o potwierdzenie, że w ramach usług serwisowych w ciągu 24 miesięcy mają być wykonywane wszystkie przeglądy zgodnie z harmonogramem serwisowym producenta silnika łącznie z dostawami i wymianami oleju?

Prosimy o potwierdzenie, że koszty serwisowe mają zostać policzone dla 16 000 mth pracy GUK w ciągu 24 miesięcy?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 19:

Dotyczy zapisu w SIWZ i PFU:

Sprawność całkowita brutto GUK określona jako stosunek sumy energii cieplnej mierzonej przez licznik energii cieplnej na wyjściu z GUK/wejściu do sieci ciepłowniczej (w punkcie zdawczo-odbiorczym ciepła) i liczników energii elektrycznej zainstalowanych na zaciskach generatorów do energii chemicznej paliwa gazowego określonej w oparciu o licznik gazowy na wejściu do GUK i wartość opałową w zakresie 75%-100% obciążenia.

Prosimy o potwierdzenie, że moc elektryczną netto należy podać dla 100% obciążenia silnika?

Natomiast podana sprawność całkowita ma zostać osiągnięta dla pracy z obciążeniem od 75% do 100%?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 20:

Prosimy o informacje czy pomiary parametrów wymaganych parametrów technicznych będą wykonywane przy zasilaniu instalacji gazem LNG czy GZ50?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że pomiary parametrów technicznych będą wykonywane przy zasilaniu instalacji gazem LNG.

Pytanie 21:

Prosimy o potwierdzenie, że pomiary parametrów wymaganych będą wykonane jeden raz przed odbiorem instalacji przez Zamawiającego?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że podczas trwania przeglądów gwarancyjnych będzie również weryfikował czy instalacja dotrzymuje zarówno parametrów gwarantowanych określonych w punkcie II.2. PFU jak i sprawności całkowitej i mocy elektrycznej, podanej w ofercie oraz wymaganych parametrów środowiskowych.

Pytanie 22:

Dotyczy zapisów w PFU: „Moc cieplna GUK – sumaryczna znamionowa moc cieplna netto mierzona na wyjściu z GUK/wejściu do sieci ciepłowniczej (w punkcie zdawczo-odbiorczym ciepła) – pomiar na liczniku energii cieplnej.”

Prosimy o potwierdzenie, że temperatura wody wpływającej do GUK nie będzie wynosić więcej niż zostało to podane w PFU (45°C do 52 °C dla okresu letniego oraz 45 °C do 60 °C dla sezonu grzewczego)?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 23:

W P.F.U. dla wysokosprawnej kogeneracji gazowej w Barlinku w pkt.10.2.7. określono iż rozdzielnia SN powinna być między innymi wyposażona w 3 pola liniowe, natomiast z treści zapisu w pkt. 10.1 wynika, iż występują tu jedynie dwa pola liniowe (jedno dla zasilania z linii L-215, drugie z L-215) . Proszę o odniesienie się do tej rozbieżności.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że dwa pola liniowe SN przewidziane są w rozdzielni w należącej do Kogeneracja SEC Energia. Trzecie pole liniowe dla zasilania wydzielonej rozdzielni SEC Region. Z uwagi na wymianę całej istniejącej rozdzielni SN zarówno rozdzielnica „Kogeneracja SEC Energia” i „SEC Region” objęte są zamówieniem. Szafy rozdzielnic mogą być wykonane w jednym ciągu. Rozgraniczenie jest umowne w celu określenia granicy eksploatacji pomiędzy „Kogeneracja SEC Energia” i „SEC Region”. W celu wyjaśnienia zamawiający dołącza schemat planowanej instalacji elektrycznej w zakresie stacji transformatorowej i rozdzielni SN.

Pytanie 24:

W P.F.U. dla wysokosprawnej kogeneracji gazowej w Barlinku w pkt.10.2.7. określono, iż rozdzielnia SN powinna być między innymi wyposażona pole rezerwowe. Czy pole to ma być wyposażone w aparaturę łączeniową, czy też ma być pustym polem wyposażonym jedynie w ciąg szyn zbiorczych?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że musi być to puste pole (rezerwowe) z ciągiem szyn zbiorczych.

Pytanie 25:

Po przeprowadzeniu wizji lokalnej w ciepłowni w Barlinku pojawiły się wątpliwości dotyczące zakresu prac związanych z wyprowadzeniem energii elektrycznej z kogeneracji gazowej. W związku z tym prosimy o jednoznaczne potwierdzenie, że Zamawiający wymaga wykonania prac zgodnie z PFU opisanych w punkcie 10.1. PFU.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 26:

Prosimy o potwierdzenie, że w zakresie prac wykonawcy nie ma robót związanych z modernizacją istniejącej rozdzielni nN ciepłowni. Wykonawca w swoim zakresie zapewnia zasilanie istniejącej rozdzielni nN ciepłowni z nowej rozdzielni SN poprzez istniejący transformator 250 kVA.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe. Istniejący transformator 250 kVA będzie dalej zasilał istniejącą rozdzielnicę nn. W celu wyjaśnienia zamawiający dołącza schemat planowanej instalacji elektrycznej w zakresie stacji transformatorowej i rozdzielni SN.

Pytanie 27:

Prosimy o wyjaśnienie dotyczące stacji transformatorowej, do której należy przyłączyć nową kogenerację gazową w Myśliborzu. W warunkach przyłączenia i w PFU podano, iż nowa stacja transformatorowa ma być zasilana z istniejącej stacji „Myślibórz kotłownia” nr S-2534. W trakcie wizji lokalnej wskazano stację transformatorową, która jest oznaczona innym nr tj. S-2211. Ponieważ kabel SN z nowej do istniejącej stacji jest po stronie Wykonawcy, musimy mieć pewność, gdzie ta istniejąca stacja jest usytuowana. Prosimy o pilne wskazanie stacji transformatorowej, do której należy przyłączyć kogenerację gazową w Myśliborzu zgodnie z warunkami przyłączenia.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że załącza plan ze wskazaniem stacji transformatorowej „Myślibórz kotłownia” nr S-2534.

Pytanie 28:

Prosimy o podanie aktualnych danych dotyczących zasilania ciepłowni w Barlinku i Myśliborzu w energię elektryczną:

- a) Moc zamówiona
- b) Moc przyłączeniowa

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że niżej:

Barlinek:

- a) Moc zamówiona: 70 kW i 75 kW
- b) Moc przyłączeniowa: brak danych w roku 1978 zamówiona była moc 120kW i 130 kW od tamtego czasu przyłącze nie było przebudowywane

Myślibórz:

- a) Moc zamówiona: 90 kW
- b) Moc przyłączeniowa: brak danych

Pytanie 29:

Wnosimy o skorygowanie zapisu w §17 ust. 7 na następujący:

„Strony postanawiają, iż w przypadku odstąpienia od Umowy, po rozpoczęciu realizacji Umowy, odstąpienie będzie miało skutek ex nunc - będzie dotyczyło niewykonanej części Przedmiotu Umowy oraz niezamówionych w dacie złożenia oświadczenia o odstąpieniu od umowy elementów.”

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie wyraża zgody na zaproponowaną zmianę.

Pytanie 30:

Wnosimy o wykreślenie w całości punktu 5 i punktu 6 w §17 ust. 2 umowy. Odstąpienie od umowy to zbyt daleko idące konsekwencje, Wykonawca może być obciążony karą umowną.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie wyraża zgody na zaproponowaną zmianę.

Pytanie 31:

Wnosimy o wykreślenie w całości ust. 3 w §17 umowy. Wykonawca nie może ponosić konsekwencji w postaci odstąpienia od umowy przez Zamawiającego w przypadku wskazanym w tym miejscu umowy

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie wyraża zgody na zaproponowaną zmianę.

Pytanie 32:

W §12 ust. 7 wnosimy o zmianę treści umowy na następującą:

„Łączna suma kar umownych wskazanych w Umowie nie może przekraczać 20% wartości wynagrodzenia brutto”

Zaproponowana w umowie granica 100% jest nieakceptowalna.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie wyraża zgody na zaproponowaną zmianę.

Pytanie 33:

Prosimy o potwierdzenie, że wykonawcy mogą w ofercie uwzględnić dostawę i montaż agregatów kogeneracyjnych w obudowach wyciszających, które pozwolą na spełnienie wymagań dotyczących hałasu bez potrzeby wyciszania całych pomieszczeń przeznaczonych na montaż agregatów kogeneracyjnych.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że wyraża zgodę na dostawę i montaż agregatów kogeneracyjnych w obudowach wyciszających, które pozwolą na spełnienie wymagań dotyczących hałasu bez potrzeby wyciszania całych pomieszczeń przeznaczonych na montaż agregatów kogeneracyjnych. Zastosowana obudowa musi być łatwo demontowalna na potrzeby prac serwisowych i remontowych.

Pytanie 34:

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku dostawy agregatów wyposażonych w obudowy wyciszające szafy elektryczne i AKPiA dla GUK nie muszą być montowane w wydzielonych pomieszczeniach (o ile dopuszczają to przepisy).

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że wyraża zgodę na powyższe.

Pytanie 35:

Prosimy o rezygnację z wymogu montażu belki demagowej w komorze silnika gazowego. Dla silników gazowych o mocach jak w niniejszym postępowaniu przetargowym dla wykonywania prac serwisowych i obsługi silników nie jest wymagana belka demagowa. Wszystkie prace wykonywane są bez potrzeby stosowania urządzeń dźwigowych zamontowanych w pomieszczeniu silnika.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie rezygnuje z wymogu instalacji belki demagowej.

Pytanie 36:

Prosimy o dopuszczenie do stosowania transformatorów suchych z uzwojeniem aluminiowym. W PFU Zamawiający wymaga stosowania transformatorów olejowych z uzwojeniem miedzianym, co oznacza zdecydowanie wyższe koszty zakupu tych urządzeń. Transformatory z uzwojeniem aluminiowym są powszechnie stosowane również w energetyce zawodowej.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie dopuszcza do stosowania transformatorów suchych z uzwojeniem aluminiowym.

Pytanie 37:

Czy zamawiający dopuszcza, aby w miejsce projektowanej kompaktowej stacji transformatorowej GUK (wskazanej w PFU) przyjąć -po niezbędnej adaptacji istniejących pomieszczeń – następujące rozwiązanie:

- nowa rozdzielnia SN dla obiektu GUK zostałaaby zamontowana w miejsce obecnie istniejącej rozdzielni SN (przeznaczonej do demontażu) w stacji „Barlinek Kociołnia Rejonowa” So-2852
- transformator blokowy 15/0,4 kV wyjścia z generatora zamontowany byłby w pomieszczeniu obecnie istniejącego, a przeznaczonego do demontażu transformatora 250kVA, 15/0,4kV

Proponowana zmiana umożliwi obniżenie kosztów budowy kogeneracji gazowej.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie wyraża zgody ze względu na to, że zaproponowana zmiana wyłączy pracę ciepłowni na zbyt długi okres.

Pytanie 38:

W PFU Zamawiający określił następujące wymagania:

„Pomieszczenie powinno spełniać funkcjonalny tryb pracy w taki sposób, aby umożliwić wyprowadzenie silnika (np. podczas remontu głównego) np. poprzez zastosowanie odpowiednio dużych luków (drzwi) serwisowych lub innych rozwiązań nie wymagających prac inwazyjnych w budynku oraz zastosowanie odpowiedniej nawierzchni przed budynkiem (betonowa o stosownych parametrach, adekwatnych do obciążenia).”

Prosimy o potwierdzenie, że jeśli zastosowane przez wykonawcę urządzenia nie wymagają do prowadzenia prac serwisowych i remontu głównego dodatkowych powierzchni przed budynkiem GUK wówczas wykonawca nie ma obowiązku wykonywania prac związanych z budową nowych nawierzchni drogowych przed budynkiem GUK (poza pracami związanymi z odtworzeniem nawierzchni uszkodzonych w trakcie prac wykonywanych przez wykonawcę).

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że potwierdza powyższe.

Pytanie 39:

Czy Zamawiający udostępni wykonawcy pomieszczenia na zaplecze budowy (np. pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, socjalne)? Zapewnienie kompletnego zaplecza budowy przez Wykonawcę powoduje wzrost kosztów budowy.

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że udostępni wykonawcy pomieszczenia i place na zaplecze budowy w ramach posiadanych i nieużywanych przez niego zasobów. Zamawiający nie weźmie odpowiedzialności za magazynowane w nich i/lub na ich terenie przedmioty.

Pytanie 40:

Czy wykonawcy w wycenie prac mają uwzględnić koszty związane z ochroną terenu budowy, monitoringiem terenu budowy itp.? Roboty budowlane prowadzone będą na terenie ciepłowni (tereny zamknięte).

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że dysponuje częściowym monitoringiem terenu, jeżeli będą wymagane dodatkowe zabezpieczenia ich koszt będzie po stronie wykonawcy.

Pytanie 41:

Czy zamawiający dopuszcza, aby w miejsce projektowanej kompaktowej stacji transformatorowej GUK w Myśliborzu (wskazanej w PFU) przyjąć -po niezbędnej adaptacji istniejących pomieszczeń – następujące rozwiązanie:

- nowa rozdzielnia SN oraz transformatory dla obiektu GUK zostałyby zamontowane w zaadaptowanych istniejących pomieszczeniach w budynku ciepłowni w Myśliborzu (np. wydzielona część pomieszczenia przeznaczanego na GUK lub wydzielona część pomieszczeń sąsiadujących z pomieszczeniem przewidzianym na GUK)?

Odpowiedź:

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający informuje, że nie dopuszcza zaproponowanego rozwiązania.

Sporządziła: Paulina Zawistowska