|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nr w załącznikach** | | | **Rodzaj /**  **nazwa dokumentu /dokumentacji** | | **Zakres rzeczowy /przedmiotowy/ dokumentu/dokumentacji** | |
| **2** | **3** |  | |  | |
| 1. |  | Oświadczenie kierownika budowy, kierownika robót, wykonawcy | | Załącznik nr 16 do Wytycznych | |
| 2. |  | Wspólne oświadczenie geodety i wykonawcy (załącznik nr 19) | | Zgodnie z zapisami w załączniku 17. Dotyczy wszystkich obiektów posadowionych w terenie dla których wymagana jest dokumentacja projektowa i powykonawcza dokumentacja geodezyjna. | |
|  |  |  | |  | |
| 3. |  | Protokoły częściowe/Protokół końcowy | | **Protokół odbioru/protokół odbioru częściowego**   1. W temacie obiekt / zadanie / adres protokołu odbioru powinna być zawarta informacja, co jest przedmiotem odbioru, np.:  * rodzaj wykonywanej pracy – np. budowa, przebudowa lub wymiana stacji, linii napowietrznej lub kablowej nN, SN lub WN, złącza, * kod i nazwa stacji, * miejscowość, ulicę (nazwę osiedla), oraz kod stacji, z której zasilana jest sieć podlegająca odbiorowi,  1. Zadania Komisji Odbioru i przedmiot odbioru – w tym punkcie należy umieścić szczegółowy, ilościowy wykaz elementów zainstalowanych, podlegających odbiorowi:  * Dla wszystkich odbieranych elementów należy bezwzględnie podać nr PSP ze szczegółowym czytelnym opisem. Do każdego elementu PSP powinna być przypisana grupa urządzeń elektroenergetycznych. * Kod/numer elementu zgodny z nomenklaturą obowiązującą w Oddziale. * W przypadku odbioru: stacji, transformatorów, urządzeń stacyjnych, linii kablowych. * Dokładny adres, gminę, oraz powierzchnie użytkowej w przypadku nowych obiektów, * Kod/numer/nazwę elementu, z której jest zasilana dana linia WN, SN, nN, * Kod/numer/nazwę relację, do której jest podłączony nowy odcinek linii. * Nr fabryczny (jeśli istnieje). * Zapis w przypadku odbioru transformatorów: * transformator dostarczył wykonawca w zakresie umowy, * transformator powierzony (dostawa inwestora – nie przekazany na majątek), * transformator powierzony z rezerwy (przekazany na majątek). * w przypadku odbioru opraw oświetlenia ulicznego (w przypadku zagęszczenia sieci na istniejących słupach): * oprawy nowe * oprawy istniejące – tylko przekładane * przewody nowe/istniejące * wysięgniki jw. * zabezpieczenie jw. * przewody bezpośrednio zasilające oprawę jw. * Dane techniczne: * linie – typ, przekrój, długość, * stacje – typ, moc, nr fabryczny, * transformatory – typ, moc, nr fabryczny, przekładnia, * oprawy – typ, moc, ilość, * złącza kablowe – ilość, typy, * przekładniki – typ, nr fabryczny, * łączniki – typ, nr fabryczny jeżeli posiada. * Inne elementy o znacznej wartości bądź istotne z punktu widzenia odbieranego zadania oraz posiadające numery fabryczne (np. mufy SN, WN; przewierty; komory lub studnie podziemne, elementy budowlane).   W przypadku znacznego zakresu zadania dopuszcza się, aby opis przedmiotu odbioru stanowił załącznik do protokołu odbioru.  Dla elementów WN i EAZ należy wyszczególnić wszystkie odbierane urządzenia, aparaty, przewody, osprzęt wraz z ich typami nr. fabrycznymi jak i ich ilością.   1. W punkcie Rozliczenie materiałowe należy wymienić materiały dostarczone przez TDSA - dla elementów przeznaczonych do odzysku tj. transformatory, wyłączniki należy podać dane urządzeń jw. wraz z informacją o ich zdeponowaniu.   W przypadku nierozliczenia się z powierzonych lub zdemontowanych materiałów i urządzeń na dzień odbioru w protokole należy zapisać termin rozliczenia oraz osobę odpowiedzialną za sprawdzenie rozliczenia.   1. W punkcie Likwidowane elementy sieci należy podać nr LT, zakres likwidowanych elementów, nazwę gminy oraz dotychczasowy nr SAT likwidowanych elementów.   Jeżeli kabel został wykopany należy zamieścić taką informację.  Należy też podać informację, że urządzenia zostaną wykupione przez TD S.A. | |
| 4. | 1. | Pozwolenie na budowę/ zgłoszenie przyjęcia robót - oryginał decyzji/pisma (przy sprawdzeniu - kopia) | | Jeżeli jest wymagane | |
| 5. | 5. | Decyzja o umieszczeniu urządzenia w pasie drogowym | | 1. Do dokumentacji powykonawczej należy dołączyć kserokopię decyzji o umieszczeniu urządzeń w pasie drogowym. Oryginały dokumentów należy przekazywać do Wydziału MER w cyklu miesięcznym protokołem przekazania zawierającym wykaz przekazywanych decyzji. Dla inwestycji TD S.A. odpowiedzialnym za przekazanie dokumentów jest Wydział OMI (inspektor nadzoru/specjalista ds. Inwestycji. 2. Jeżeli inwestycja jest realizowana przez obcy podmiot, a decyzja na umieszczenie urządzenia w pasie drogowym nie jest wydana na TD S.A., mimo że dotyczy urządzeń, które docelowo będą własnością TD S.A., wówczas niniejszą decyzję dostarcza Wykonawca/Inwestor lub jego pełnomocnik. Przed powołaniem Komisji odbioru należy sprawdzić czy urządzenia są zabudowane w pasie drogowym i jeżeli nie zostały przekazane decyzje, należy ich wymagać. Dodatkowo należy w takiej sytuacji uzyskać od Inwestora, na którego została wydana decyzja, podpisane oświadczenie wyrażające zgodę na przeniesienie przedmiotowej decyzji z Inwestora na TD S.A. Za przekazanie decyzji i oświadczenia do Działu MER odpowiedzialny w takim przypadku jest PKO. | |
| 6. |  | Warunki przyłączenia / przebudowy urządzeń / wytyczne | |  | |
| 7. |  | Umowa przyłączeniowa / kolizyjna. | |  | |
| 8. | 3. | Tom A dokumentacja projektowa - Projekt budowlany - oryginał | | **Zgodnie z pkt 6.2.1 lub 6.2.2 Wytycznych w sprawie wymagań, obiegu oraz procesu odbiorowego dokumentacji projektowej nN i SN.** | |
| 9. | 4. | Tom B dokumentacja projektowa wykonawcza | | **Zgodnie z pkt 6.2.1 lub 6.2.2 Wytycznych w sprawie wymagań, obiegu oraz procesu odbiorowego dokumentacji projektowej nN i SN.** | |
| 10. | 4. | Tom C dokumentacja powykonawcza - Projekt wykonawczy z naniesionymi ewentualnymi poprawkami i uzupełnieniami jako dokumentacja powykonawcza zawierający w szczególności: | |  | |
| 10.1. | 4. | Schemat ideowy - po aktualizacji | | Schemat ideowy powinien być podpisany i datowany z adnotacją, że został wykonany zgodnie z rzeczywistym zakresem prac w terenie i zapisem, że jest to schemat powykonawczy.  Schemat ideowy powinien zawierać:   * dla stacji podajemy: kod, nazwę, typ i rodzaj stacji, typ i moc transformatora, typy rozdzielnic SN i nN, liczbę oraz numerację i nazwy pól SN i nN (numerację rozpoczynamy od lewej strony schematu zgodnie z przyjętą zasadą numeracji pól), rodzaj połączenia: (szynowe, kablowe, typ, przekrój), * dla rozdzielni SN i nN podajemy: typ i ilość, szyny rozdzielnicy SN i nN (sekcja, rodzaj, materiał szyn), typy pól SN i nN z podaniem łączników w tych polach (rodzaj, typ, amperaż), ograniczniki przepięć SN, nN (typ odgromnika) przekładniki prądowe nN (typ przekładnika), * typy głowic w polach liniowych i w polu transformatorowym, granice eksploatacji, nazwy relacji SN, nazwy obwodów, pomiar uziemienia, * dla istniejących złączy w systemie ZMS i nowych ZK podajemy numery złącz (dane z systemu ZMS) typ ZK, sposób zabudowy, typ obudowy i fundamentu, rodzaj zamka, liczbę i numerację pól (numerację rozpoczynamy od lewej strony schematu – zgodnie z przyjętą zasadą numeracji pól w systemie ZMS), typy łączników, podstaw bezpiecznikowych i wkładek z amperażem, opisy pól, nazwę obwodu, z którego ZK będzie zasilane, * dla szafy oświetleniowej podajemy: typ (szafy, obudowy, zamka), sposób zabudowy, rodzaj fundamentu, właściciela i eksploatatora, numery szafy, rodzaje pól (z zaznaczeniem pola zasilającego/oświetleniowego) i ich nazwy, typ łącznika w polu, typy wkładek (ich liczbę i amperaż), typ sterownika, informację o liczniku, informację o pomiarze uziemienia; * dla sieci SN kablowej nowej lub modernizowanej podajemy: schematy rozdzielnic SN w stacjach, pomiędzy którymi został poprowadzony nowy kabel lub wymieniony istniejący (kody i nazwy tych stacji, numery i nazwy pól, łączniki w polach (ich typ, amperaż)), typy głowic i muf jeśli zostały zabudowane; * dla sieci nN podajemy: układ pracy sieci nN (np. TT,TNC), słupy nN(ich lokalizacja, typ, liczba żerdzi, zabudowane oprawy oświetleniowe (z podaniem ich ilości typu, źródła światła oraz mocy), zabudowane odgromniki – typ, ilość i uziemienie. * kable nN i kable oświetleniowe z ich lokalizacją (między jakimi słupami lub ZK się znajdują), podaniem typów i długości, nazwy obwodu, numeru pola w stacji i jego nazwy, numer pola i nazwą obwodu w istniejącym ZK; * linie napowietrzne nN i oświetleniowe z ich lokalizacją (między jakimi słupami nN się znajdują, ich typ i długość, nazwę obwodu, z którego będzie linia zasilana, nazwa i numer pola w stacji, miejscami podziału sieci, z zabudowanymi rozłącznikami na sieci (typ rozłącznika, amperaż wkładki); * dla linii kablowych SN podajemy: typ i długość kabla, relacja; * dla linii napowietrznych SN podajemy: typ i długość linii, typy łączników wraz z numerami eksploatacyjnymi, nazwa ciągu. | |
| 10.2. |  | Schemat montażowy (blokowy) po aktualizacji | |  | |
| 10.3. |  | Rzeczywisty schemat włączenia obiektu do istniejącej sieci | | * Schemat włączenia nowej stacji: * kod i nazwa nowej włączanej stacji, * kod i nazwa istniejących sąsiednich stacji, * moce transformatorów, * numery pól w stacjach istniejących, z których wychodzi kabel, w którym dokonano wcinki, * numery pól w nowej stacji, z których wyprowadzono nowe kable do stacji istniejących, * rodzaje łączników w stacjach istniejących i nowych, * typy i długości kabli i linii napowietrznych, * typ i nr eksploatacyjny łącznika SN przed stacją, * miejsce przyłączenia do sieci SN * Schemat dla likwidacji stacji: * kod i nazwa stacji likwidowanej, * kod i nazwa stacji sąsiednich, * długość kabli i linii napowietrznych , * Schemat sieci napowietrznej SN: * przekrój i długość przewodów zawieszonych na słupach, * zaznaczenie odgromników na słupach z podaniem ich typu * wskazanie słupów z zabudowanymi odłącznikami z podaniem typu i nr eksploatacyjnego odłącznika | |
| 10.4. | 4. | Plan sytuacyjny powykonawczy | | Plan powykonawczy powinien być wykonany na podkładzie geodezyjnym podpisanym przez Kierownika budowy/robót/ wykonawcę, z podaniem daty.  Jeżeli plan powykonawczy został opracowany na planie z dokumentacji projektowej, to powinien być on podpisany z datą, oraz z adnotacją, że informacja na planie jest zgodna z zakresem wykonanych prac w terenie i stanowi dokument powykonawczy.  Na planie powinna znaleźć się :   * Lokalizacja stacji z podaniem kodu, * Trasa kabli nN i SN z podaniem typu, przekroju i długości, * Lokalizacja muf z podaniem typu, a dla kabli SN i WN również faz, * Lokalizacja rur z podaniem typu, przekroju i długości, * Lokalizacja słupów z podaniem typu słupów i izolatorów, wskazanie słupów z oprawami, zabudowanymi odgromnikami, ochroną przeciwłukową, osłonami przeciw ptakom, ochrona przeciwdrganiowa – może być zestawienie montażowe, * Przebieg sieci z podaniem typu i przekroju, * Miejsca podziału sieci, * Lokalizacja złącz kablowych z podaniem typu i numeru złącza (dane z systemu ZMS), * Lokalizacja szaf oświetleniowych i numeru   Jeżeli inwestycja wymagała zlikwidowania pewnych elementów sieci, należy zaznaczyć je na planie z określeniem statusu, np.; zlikwidowane, pozostawione w ziemi, pozostawione czasowo, nieczynne itd. (zgodnie z zapisami w pkt 25 dokumentu) | |
| 10.5. |  | Plan powykonawczy linii kablowej | | Plan powykonawczy linii kablowej powinien zawierać wymiary podłużne i poprzeczne trasy kabla, względem punktów stałych otoczenia, skrzyżowania kabla z uzbrojeniem podziemnym i naziemnym, przekroje poprzeczne skrzyżowań kabla z uzbrojeniem podziemnym i nadziemnym (typy, długości, średnice rur osłonowych), typ osprzętu i muf kablowych. | |
| 10.6. |  | Plan powykonawczy linii napowietrznej z zaznaczonymi miejscami skrzyżowania i zbliżenia z istniejącymi obiektami budowlanymi. | |  | |
| 10.7. |  | Aktualne profile linii napowietrznych NN, WN i SN wraz z protokołem pomiaru wysokości zawieszenia przewodów oraz skrzyżowań linii napowietrznych | | * typy słupów z podaniem liczby żerdzi; * typy izolatorów i/lub łańcuchów z izolatorami, z zaznaczeniem zawieszeń, na których występują i podaniem ich ilości na tych zawieszeniach * określenie, na którym zawieszeniu występują izolatory dodatkowe i ile ich jest (zawieszenia najlepiej zaznaczyć strzałkami zgodnie z przebiegiem linii w terenie) * typy łączników SN i ich numery, z zaznaczeniem, na których słupach się znajdują   typy odgromników i ich ilość, z zaznaczeniem, na których słupach się znajdują  Protokół zgodny z załącznikiem nr 17 do Wytycznych; wymagany dla linii napowietrznych NN, WN i SN | |
| 10.8. |  | Obwody wtórne - zaktualizowane schematy | | Jeżeli występują w danej grupie urządzeń. | |
| 10.9. |  | Zaktualizowana tabela montażowa | | W tabeli tej powinny być zawarte szczegółowe dane materiałów użytych do budowy linii. | |
| 10.10. |  | Zestawienie podstawowych materiałów | | Zestawienie podstawowych materiałów użytych do zrealizowania zadania - na ich podstawie wypełniany będzie protokół odbioru. | |
| 10.11. |  | Obliczenia techniczne | |  | |
| 10.12. |  | Kopia umowy zawartej z wykonawcą na realizację zadania z warunkami gwarancji (jeśli taka miała miejsce) lub kopia zlecenia w przypadku Wykonawców obszarowych | | W zakresie sprawdzenia zakresu robót i udzielonej gwarancji. | |
| 10.13. |  | Kopie dziennika budowy lub stron dotyczących obiektu energetycznego | | Jeżeli było pozwolenie na budowę | |
| 10.14 |  | Informacje o linii 110 kV wykorzystywane w bazie danych dopuszczalnej obciążalności ciągów liniowych WN | | Załącznik nr 24  Tabela powinna zawierać dane ciągu:           Tabelę informacyjną z podstawowymi danymi linii,           Tabelę ze szczegółowymi danymi każdego z przęseł linii napowietrznej,  **Wyjaśnienia do tabeli z podstawowymi danymi linii:**           Wypełniamy jedynie górną część tabeli (Oddział, nazwa linii, relacja, numery linii, temperatura graniczna linii),           W dolnej części kto weryfikował i datę aktualizacji),  **Wyjaśnienia do kolumn w tabeli ze szczegółowymi danymi każdego z przęseł linii napowietrznej które pozwolą rozwiać wątpliwości co w nich zamieszczać:**  **Skrzyżowania** – liczba skrzyżowań w przęśle (droga, kolej, trakt wodny, linie napowietrzne, itp.)  **Zabudowa** – występuje w pobliżu przęsła linii lub jest planowana w najbliższej przyszłości ( 0 – nie występuje, 1 – występuje),  **Osłonięcie** – osłona od wiatru wstrzymująca chłodzenie w przęśle linii ( las, zagajnik, zabudowa itp.), ( 0 – nie występuje, 1 – występuje),  **Kierunek** – Kąt usytuowania przęsła linii w odniesieniu do północy geograficznej (kąty zawarte od 00 - 1800, północ 00) | |
|  |  |  | |  | |
| 11. |  | Protokoły i atesty : | |  | |
| 11.1. |  | Protokół odbioru robót podlegających zakryciu | | Protokół odbioru robót podlegających zakryciu powinien być zgodny z załącznikiem nr 9 niniejszych wytycznych (dotyczy tylko kabli WN, SN oraz nN powyżej 100 m).  Dla pozostały grup urządzeń przewidziane jest notatka służbowa – załącznik nr 8 | |
| 11.2. |  | Protokół pomiarowy z badania i oceny skuteczności ochrony przed porażeniem w obiekcie - stacja WN/SN, SN/SN, SN/nN, ZK SN wraz ze szkicem i zdjęciem uziemienia przed zasypaniem | | Plan sytuacyjny wykonanego uziemienia wraz z podpisem wykonawcy, zdjęcia uziemienia przed zasypaniem, w szczególności sposób połączenia bednarki z prętami uziomowymi oraz zabezpieczenie antykorozyjne, materiał uziemienia, przekroje.  Protokół powinien być zgodny z Zasadami i standardami technicznymi eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.  Zdjęcia oraz szkice nie są wymagane w przypadku urządzeń, które będą własnością klienta – dotyczy sprawdzeń. | |
| 11.3. |  | Protokół pomiarowy z badania i oceny skuteczności ochrony przed porażeniem w obiekcie - linia WN, linia SN, linia dwunapięciowa SN/nN wraz ze szkicem i zdjęciem uziemienia przed zasypaniem | | Plan sytuacyjny wykonanego uziemienia wraz z podpisem wykonawcy, zdjęcia uziemienia przed zasypaniem, w szczególności sposób połączenia bednarki z prętami uziomowymi oraz zabezpieczenie antykorozyjne, materiał uziemienia, przekroje.  Protokół powinien być zgodny z Zasadami i standardami technicznymi eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.  Zdjęcia oraz szkice nie są wymagane w przypadku urządzeń, które będą własnością klienta – dotyczy sprawdzeń. | |
| 11.4. | 6. | Protokół pomiarowy z badania i oceny skuteczności ochrony przed porażeniem w obiekcie - linia nN wraz ze szkicem i zdjęciem uziemienia przed zasypaniem | | Plan sytuacyjny wykonanego uziemienia wraz z podpisem wykonawcy, zdjęcia uziemienia przed zasypaniem, w szczególności sposób połączenia bednarki z prętami uziomowymi oraz zabezpieczenie antykorozyjne, materiał uziemienia, przekroje.  Protokół powinien być zgodny z obowiązującą Zasadami i standardami technicznymi eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.  Zdjęcia oraz szkice nie są wymagane w przypadku urządzeń, które będą własnością klienta – dotyczy sprawdzeń. | |
| 11.5. |  | Protokół badania obwodów EAZ | | Protokoły badania obwodów EAZ wymagane są wszędzie tam, gdzie jest zabudowana tego typu aparatura niezależnie czy jest sterowana zdalnie czy lokalnie. | |
| 11.6. |  | Protokół badania obwodów telemechanika (TS) | | Protokoły badania obwodów telemechaniki wymagane są wszędzie tam, gdzie jest zabudowana łączność z systemem SCADA, innymi systemami dyspozytorskimi lub monitorującymi albo są zabudowane urządzenia, które taką łączność mogą wykorzystywać np.: WPZ, system sygnalizacji włamania i napadu, systemy p-poż, systemy CCTV itp. Protokół powinien być podpisany przez przedstawiciela Wydziału Automatyki i Telemechaniki stwierdzający poprawność nastaw i konfiguracji systemu. | |
| 11.7. |  | Protokół badania potrzeb własnych (protokół z pomiarów rezystancji izolacji instalacji nN\*, protokół z pomiarów skuteczności ochrony przeciw-porażeniowej w instalacjach nN w budynku/obiekcie) i baterii akumulatorów | | Protokół z pomiarów rezystancji izolacji instalacji nN oraz protokół z pomiarów skuteczności ochrony przeciw-porażeniowej w instalacjach nN w budynku/obiekcie powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.8. |  | Protokół pomiaru światłowodu | |  | |
| 11.9. |  | Protokół z pomiaru transformatora (mocy WN/SN, SN/nN, SN/nN na stacji prób) | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.10. |  | Protokół z wykonania diagnostyki transformatorów WN/SN | | Dotyczy obszarów z wprowadzoną diagnostyką transformatorów WN/SN | |
| 11.11. |  | Protokół z pomiarów dławika do kompensacji ziemnozwarciowej | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.12. |  | Protokół z pomiarów instalacji odgromowej | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.13. |  | Protokół z pomiarów ograniczników przepięć - dotyczy urządzeń NN i WN | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.14. | 6. | Protokół z próby napięciowej linii kablowej 110 kV , Protokół z pomiarów kabla SN, Protokół z pomiarów kabla nN | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.15. |  | Protokół z pomiarów wyładowań niezupełnych kabla WN, SN - dla obszarów z wdrożonym systemem diagnostyki | | - protokół zgodny z załącznikiem do Zasad Eksploatacji Sieci TAURON Dystrybucja S.A.  - zaleca się aby pomiary wyładowań niezupełnych oraz kąta stratności izolacji tgδ kabli WN i SN wykonywane były przez specjalistyczne brygady pomiarowe TAURON zgodnie z obowiązującą instrukcją wykonywania badań diagnostycznych kabli SN w TD S.A. | |
| 11.16. |  | Protokół z pomiarów natężenia pola elektrycznego i magnetycznego - dotyczy urządzeń NN i WN\* | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.17. |  | Protokół z pomiarów przekładników (napięciowych, prądowych kombinowanych (po montażu i na stacji prób) - dotyczy WN | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.18. |  | Protokół stanu izolacji rozdzielnic SN i nN | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 10.7 |  | Protokół z pomiaru wysokości zawieszenia przewodów oraz skrzyżowań linii napowietrznych | | Zgodnie z załącznikiem nr 15 dla sieci o napięciu powyżej 1kV | |
| 11.19. |  | Protokół z pomiarów wyłącznika mocy - dotyczy WN i SN | | Protokół powinien być zgodny z załącznikiem do Zasad i standardów technicznych eksploatacji sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A. | |
| 11.20. |  | Wymagane atesty i/lub protokoły zgodności elementów sieci i źródeł | |  | |
| 11.21. |  | Dokumentacja Techniczno- Ruchowa (DTR) zastosowanych urządzeń | |  | |
| 12. | 9. | Dokumentacja geodezyjna na płycie CD (zgodnie ze standardami TDSA) razem ze szkicem geodezyjnym w wersji papierowej | | Zgodnie z załącznikami nr 19 do niniejszych Wytycznych | |
| 14. | 11. | Mapka inwentaryzacji geodezyjnej, powykonawczej z potwierdzeniem naniesienia na mapę zasadniczą (czerwona pieczątka). | | Wykonawca zobowiązany jest dostarczyć mapę geodezyjną z Identyfikatorem ewidencji zasobu i pieczątką potwierdzającą przez PODGiK dokonanie aktualizacji geodezyjnych zasobów państwowych /mapy zasadniczej. Oświadczenie geodety powinno zawierać datę wykonania pomiaru i datę przekazania materiałów do PODGiK.  W przypadku braku zatwierdzonych map, termin dostarczenia zatwierdzonej mapy należy wpisać do protokołu odbioru wraz z imiennym wyznaczeniem osoby odpowiedzialnej za sprawdzenie dostarczenia tych map do Wydziału Dokumentacji.  Jeżeli w trakcie prac linia kablowa została unieczynniona a słupy zdemontowane Wykonawca (geodeta) powinien to również uwzględnić i zaktualizować przekazywane materiały (np. na kablu powinien znaleźć się opis nieczynny a słupy powinny być usunięte z podkładu mapy powykonawczej. | |
| 15. | 13. | Dokumentacja fotograficzna na płycie CD ze szczególnym uwzględnieniem elementów podlegających zakryciu | | Dokumentacja fotograficzna ma zawierać:  - zdjęcie z perspektywy tj. przedstawiające obiekt na tle otoczenia  - wyraźne zdjęcia otwartego ZK z wyposażeniem, lokalizację szafki złączowo-pomiarowej w terenie  - wyraźne zdjęcia opisów obwodów w nowobudowanych ZK, elementów podlegających zakryciu  - wyraźne zdjęcia nowego wyprowadzonego obwodu z rozdzielnicy nN w stacji SN/nN,  - wyraźne zdjęcia wyprowadzonych obwodów z opisem trasy z istniejących ZK,  - jeżeli nowy obiekt (stację, złącze, słup) zasilono z istniejącego - należy załączyć zdjęcia miejsca podłączenia w obiekcie istniejącym (rozdzielnica w stacji tr., złącze, podłączenie kabla na słupie),  - w przypadku kilku obiektów zdjęcia powinny być opisane nazwami bądź numerami, których dotyczą celem umożliwienia identyfikacji,  - zdjęcia musza być ostre i wykonane przy dobrym oświetleniu zewnętrznym,  - zaleca się, aby zdjęcia zawierały geotagi - maksymalna wielkość zdjęcia to 2 MB. | |
| 16. | 13. | Elektroniczna wersja dokumentacji powykonawczej (np. płyta CD, pliki pdf.) | | Nośnik elektroniczny zawierający skan wszystkich dokumentów wchodzących w skład dokumentacji powykonawczej. Na przedmiotowej płycie winny być wyodrębnione katalogi grupujące przedmiotową dokumentację o następujących nazwach:  - „Geodezja” (zawiera takie pliki jak skan szkicu wykonanego przez geodetę, pliki \*.txt + shp (ewentualnie dxf lub dwg) ze współrzędnymi wybudowanej infrastruktury elektroenergetycznej podlegającej inwentaryzacji),  - „Powykonawczy plan zagospodarowania” (zawiera plik lub pliki ze zeskanowanymi planami zagospodarowania i naniesionymi adnotacjami powykonawczymi)  - „Schemat jednokreskowy” (zawiera plik lub pliki ze zeskanowanymi powykonawczymi schematami jednokreskowymi zawierającymi naniesione adnotacje powykonawcze)  - „Certyfikaty i świadectwa” (zawiera skan wszystkich certyfikatów i świadectw dot. użytych materiałów)  - „Pomiary” (zawiera skan wszystkich dokumentów odnoszących się do zrealizowanych pomiarów np. protokoły ochrony przeciwporażeniowej)  - „Zdjęcia” (zawiera zdjęcia (pliki \*.jpg) wybudowanej/przebudowanej infrastruktury elektroenergetycznej w odpowiedniej rozdzielczości. Opis zdjęcia powinien w jednoznaczny sposób identyfikować obiekt którego się ono tyczy.  - „DTR” (zawiera skan dokumentacji techniczno–ruchowej dostarczonej przez producenta danego urządzenia) | |
| 8. | 6. | Dokumentacja prawna | | Między innymi: zgody właścicieli, zawarte umowy, służebności, uzgodnienia, decyzje administracyjne (np. na wycięcie drzew, itp.), zgoda konserwatora zabytków, wypisy z rejestru gruntów, inne decyzje, uzgodnienia i pozwolenia wymagane prawem w celu realizacji inwestycji. | |

**\*** Biorąc pod uwagę wymóg art. 57 ust. 1 pkt 4) lit. a) PB, wymagane jest aby protokoły, oprócz podpisu osoby wykonującej badanie/pomiar (ważne świadectwo kwalifikacyjne E) oraz zatwierdzającej (ważne świadectwo kwalifikacyjne D) posiadały również podpis i pieczątkę osoby posiadającej uprawnienia budowlane w odpowiedniej specjalności.

Na pieczątce powinny być zawarte następujące informacje:

• Imię i nazwisko

• Wykształcenie, tytuł naukowy

• Specjalność i zakres uprawnień budowlanych (w przypadku przyłączy energetycznych - uprawnienia budowlane do kierowania robotami budowlanymi w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

• Nr uprawnień budowlanych