

Приложение 2 к Тендерной документации
по закупкам способом открытого тендера

Техническая спецификация по техническому обслуживанию электрического, электrorаспределительного/регулирующего оборудования и аналогичной аппаратуры

Закупки ТРУ осуществляются для доукомплектования, модернизации, дооснащения, а также для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта: ДА;

Закупки консультационных услуг: НЕТ;

Наличие требования по опасным производственным объектам: НЕТ;

Наличие лицензии на выполнение предлагаемых работ и услуг: НЕТ;

Лот № 1, позиция 956-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Восточно-Казахстанской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановленис металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;

ЖК- 1

- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Темеклы КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	Восточно-Казахстанская область
2	Кошкентал КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
3	Дюсекен	1	ОМП-10/6-0,23	2015	2015	
4	Бель-агач	1	ОМП-10/6-0,23	2015	2015	
5	РЗД-41	1	ОМП-10/6-0,23	2015	2015	
6	Ауыл	1	ОМП-10/6-0,23	2015	2015	
7	Усть-Каменогорск	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
8	Ново-Усть-Каменогорск	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
9	Ермаковка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
10	Селезневка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
11	Бухтарма	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
12	Заводинка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
13	Тургусун	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
14	Коршуново	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	

15	Черемшанка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015
16	Тишинская	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015
17	Казиевка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015
18	Иртышский завод	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015
19	Предгорное	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015
20	Усть-Таловка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015

Лот № 2, позиция 957-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Павлодарской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;

- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Шакат	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	Павлодарская область
2	Красноармейка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
3	Раз.125	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
4	Кургамыс	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	

Лот № 3, позиция 958-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Мангыстауской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО) и комплектно трансформаторные подстанции наружный (далее-КТПН). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО либо КТПН включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;

- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО либо КТПН в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО либо КТПН, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО либо КТПН на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО либо КТПН на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО либо КТПН;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО либо КТПН.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО либо КТПН за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО либо КТПН.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО либо КТПН проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО либо КТПН согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол- во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Кокпекты ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	Мангыстауская область
2	Кызыл-Аскер ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Акжигит ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	Оазис ТТК	2	КТПН 10/0,4 25 кВ	2014	2014	
5	Опорная ТТК	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2014	2014	
6	РЗД 464	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
7	РЗД 463	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
8	Коркол	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
9	РЗД 461	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
10	РЗД 460	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
11	РЗД 1	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
12	РЗД 2	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
13	РЗД 3	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
14	Устюрт ТТК	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2014	2014	
15	РЗД 5	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
16	РЗД 6	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
17	РЗД 7	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
18	Сай-утес ТТК	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2014	2014	
19	РЗД 8	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
20	РЗД 9	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
21	Маната	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
22	РЗД 10	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
23	РЗД 11	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
24	РЗД 12	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
25	РЗД 13	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
26	Шетпе ТТК	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2014	2014	
27	РЗД 14	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
28	РЗД 15	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
29	РЗД 16	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
30	Тамак	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
31	Мангышлак ТТК	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2014	2014	
32	РЗД Р	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	
33	Ералиево	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2018	2018	
34	Узень	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2018	2018	
35	Болашак	2	КТПН 10/0,4 25 кВа	2018	2018	

Ж.-

Лот № 4, позиция 959-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Алматинской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Ж.р.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Жетысу	1	ОМП-10/10-0,23	2006	2006	Алматинская область
2	Малай-Сары	1	ОМП-10/10-0,23	2006	2006	
3	Кок-Су	1	ОМП-4/10-0,23	2006	2006	
4	Алажиде	1	ОМП-4/6-0,23	2006	2006	
5	Алажиде	1	ОМП-4/10-0,23	2006	2006	
6	Лепсы	1	ОМП-4/10-0,23	2006	2006	
7	Акбалык	1	ОМП-4/6-0,23	2006	2006	
8	Акбалык	1	ОМП-4/10-0,23	2006	2006	

Лот № 5, позиция 960-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Актыбинской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО) и комплектно трансформаторные подстанции наружный (далее-КТПН). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО либо КТПН включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;

ЖН-

- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО либо КТПН в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО либо КТПН, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО либо КТПН на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО либо КТПН на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО либо КТПН;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО либо КТПН.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО либо КТПН за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО либо КТПН.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО либо КТПН проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО либо КТПН согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол- во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Женишке КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	Актюбинская область
2	Рзд.№39 КТЖ Кызгалдакты	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Курайли КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	Рзд.№38 ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
5	Рзд.№37 КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
6	Каратугай ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
7	Рзд.№36 КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
8	Рзд.№35 (Жаман-су) ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
9	Мартук ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
10	Рзд.№34 (Шаруа) КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
11	Рзд.№33 КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
12	Жайсан	1	КТПН-10/10-0,4	2019	2019	
13	Пост 6	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
14	Разъезд 315	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
15	Темир ТТК	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
16	Разъезд 46	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
17	Калмаккырган	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
18	Жаксымай	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
19	Разъезд 102	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
20	Кенжалы ТТК	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
21	Разъезд 142	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
22	Карауылкелды ТТК	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
23	Разъезд 174	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
24	Жарлы	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
25	Разъезд 202	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
26	Ногайты ТТК	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
27	Разъезд 236	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	

Лот № 6, позиция 961-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Кызылординской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Ж-е

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Борайнак КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	Кызылординская область
2	Жайлма КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
3	Бортескен КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
4	Тюмен-Арык КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
5	Екпенды (РЗД. 23) КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
6	Акмая (РЗД. 22) КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
7	Майлытогай КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
8	РЗД.14 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
9	Бирказан КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
10	Урдазы КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
11	Акжар КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
12	Бостандык КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
13	Енбекши-Казах КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
14	Майлыбаш КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
15	Уинду КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	
16	Укилисай КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2010	2010	

Лот № 7, позиция 962-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Российской Федерации Оренбургской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

ЖП- 12

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.

- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Косыл-арал КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	Оренбургская область территория РФ
2	Сагарчин КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Жулдыз КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	Шолак су КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
5	Тавшон КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
6	Чашкан КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
7	раз.25 КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
8	Денной КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
9	Цвилинга КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
10	Базырова КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
11	Уютный КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	

Лот № 8, позиция 963-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Западно-Казахстанской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО) и комплектно трансформаторные подстанции наружный (далее-КТПН). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО либо КТПН включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО либо КТПН в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;

Рр-

- измерение сопротивления контура заземления МПТО либо КТПН, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО либо КТПН на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО либо КТПН на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО либо КТПН;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО либо КТПН.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО либо КТПН за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО либо КТПН.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО либо КТПН проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО либо КТПН согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Чингирлау ТТК	1	КТПН-10/10-0,4	2019	2019	Западно-Казахстанская область
2	Тузово КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Амангельды КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	

4	Сулусай КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
5	Жаркий КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
6	Пепел КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
7	Гугня КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
8	Анкаты КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
9	Алгабас КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
10	Таксай КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
11	Жайык КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
12	Колузаново КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
13	Пойма КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
14	Переметная КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
15	Деркул ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
16	Родники КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
17	Шипово ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
18	Вавилино КТЖ	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014
19	Семиглавый Мар ТТК	1	КТПН-10/10-0,4	2019	2019

Лот № 9, позиция 964-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Акмолинской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;

- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Елтай	1	ОМП-10/10-0,23	2006	2006	Акмолинская область
2	Трафимовка	1	ОМП-10/10-0,23	2015	2015	
3	Косчеку КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	Жайнак КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
5	Тастак КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	

Лот № 10, позиция 965-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Атырауской области применяются мачтовые

Ж.- *р.у.*

трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО) и комплектно трансформаторные подстанции наружный (далее-КТПН). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО либо КТПН включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО либо КТПН в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО либо КТПН, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО либо КТПН на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО либо КТПН на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО либо КТПН;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО либо КТПН.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО либо КТПН за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО либо КТПН.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО либо КТПН проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО либо КТПН согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Рзд №496 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	Атырауская область
2	Карабатан ТТК	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Рзд №469 КТЖ Таскескен	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	Рзд №441 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
5	Рзд №414 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
6	Рзд № 402 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
7	Рзд №377 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
8	Кенбай КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
9	Мукур ТТК	2	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
10	Рзд №279 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
11	Рзд №265 КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
12	Рзд №17 (Туманный)	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
13	Рзд №16	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
14	Баксай	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
15	Рзд №15	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
16	Рзд №14	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
17	Нарын рзд-13	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
18	Сазанкурак	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
19	Рзд №11	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
20	Рзд №10	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
21	Рзд №9	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
22	Рзд №8 (Афанасьева)	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
23	Рзд №7	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
24	Рзд №5	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
25	Рзд №4	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
26	Жамансор	1	ОМП-10/10-0,23	2017	2017	

27	Доссор	1	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
28	Макат ТТК	1	КТП 10/0,4 25 кВа	2017	2017
29	РЗД 472	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
30	Бек-бике	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
31	Байтерек	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
32	РЗД 470	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
33	РЗД 469	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
34	Шокпартогай	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
35	РЗД 468	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
36	РЗД 467	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
37	Толтыр	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
38	РЗД 465	2	ОМП-10/10-0,23	2017	2017
39	Кульсары ТТК	2	КТП 10/0,4 25 кВ	2017	2017

Лот № 11, позиция 966-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Карагандинской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;

Ж- 20

- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счёт и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Ботакара	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	Карагандинская область
2	Ащысу	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Саумаколь	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	9-Разъезд	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
5	Буркитты	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
6	Карагайлы	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
7	Балхаш 2	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
8	Орта-дересин	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
9	Акжайдак	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
10	Ашыозек	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
11	Тагынкара	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	

Лот № 12, позиция 967-1 У

На данное время на магистральной сети волоконно-оптической линий связи (далее-ВОЛС) АО «Транстелеком» по территории Республики Казахстан Костанайской области применяются мачтовые трансформаторные однофазные подстанции (далее-МПТО). Данные трансформаторы предназначены для занижения (преобразования) напряжения от 10 кВ до 0,23 кВ. В связи с чем имеется необходимость для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Профилактическое обслуживание, ремонт и диагностика МПТО включают в свой состав следующее:

- измерение сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов, включающее в себя замену силовых трансформаторов на новый, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации», с составлением протокола;
- проверка высоковольтных предохранителей, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка разрядников, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- чистка изоляторов, проверка изоляторов на целостность, включающая в себя их замену на новые, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка изоляции вводных кабельных линий 0,23 кВ/0,4 кВ с выхода МПТО в сторону автоматического ввода резерва, с составлением протокола;
- измерение сопротивления контура заземления МПТО, включающее в себя ремонт заземляющего устройства в местах его повреждения или коррозии, при наличии заземляющего устройства, с составлением протокола;
- Измерение сопротивления металlosвязи между всеми электроустановками и заземляющими устройствами на наличие цепи, визуальный осмотр, включающее в себя восстановление металlosвязи, с составлением протокола;
- испытание трансформаторного масла в лабораторных условиях с составлением протокола, включающее в себя полную замену масла такого же типа на новое, в случаях «не годных к дальнейшей эксплуатации»;
- проверка герметичности МПТО на наличие течи масла, включающая в себя замену МПТО на новый или доливку масла после восстановления герметичных свойств МПТО;
- покраска всей металлической конструкции;
- профилактическое испытание трансформатора, а также выполнения регламентных работ по замене изношенных частей и материалов;
- проверка состояния и характеристик МПТО.

Дополнительные требования:

- Запасные части и материалы, необходимые для производства услуг, предоставляются исполнителем за свой счет и должны быть новыми, ранее не использованными, надлежащего качества;
- Командировочные услуги предоставляются за свой счет исполнителя;
- Экстренный выезд сервисного персонала в течение 1-го со дня, в случае возникновения неисправности в работе оборудования её устранение согласно таблице № 1, по мере необходимости – ремонт или работы по замене МПТО за счет исполнителя;
- Оперативная телефонная поддержка в вопросах эксплуатации трансформаторов;
- По мере необходимости экспертное заключение по исправности МПТО.

АК- 22

Период проведения услуг:

- Полное профилактическое обслуживание МПТО проводится в сухую погоду один раз в год во II-III квартале согласно таблице №1. На оказанные услуги предоставляется гарантия не менее 12 месяцев с даты подписания актов оказанных услуг.
- Выезд по заявке заказчика по средствам электронной почты или телефонного звонка.
- Исполнитель обязан предоставить заказчику план профилактических услуг на утверждение заказчику с сопроводительным письмом, по профилактическому обслуживанию МПТО согласно таблице №1 не позднее 5-ти календарных дней после заключения договора, а также приложить квалификационные удостоверения лиц, производящих работы согласно настоящему договору.
- По завершению работ Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты поверки и метрологическую аттестацию на используемые приборы испытаний и измерений.

таблица №1

№ п/п	Станции	Кол-во	Тип	год выпуска	год установки	Область
1	Успеновка КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	Костанайская область
2	Джаркуль КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
3	Пешковка КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
4	Тагузак КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
5	Селекционная КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	
6	Медет КТЖ	1	ОМП-10/10-0,23	2014	2014	

Требования к потенциальному исполнителю по лотам № 1 по 12:

Предоставление гарантии на качество оказываемых услуг не менее 12 месяцев с даты подписания акта выполненных работ.

Потенциальный исполнитель для оказания услуг должен привлечь следующих квалифицированных специалистов в области, соответствующей предмету закупа:

Специальность	Квалификация	Форма подтверждения квалификации	Кол-во специа листов	Опыт работы
Специалист в области энергетики и технического обслуживания трансформаторов	Инженер, электромеханик, эксперт, электрик, энергетик, техник, электронщик в области энергетики и технического обслуживания трансформаторов	Электронные копии сертификатов/дипломов/свидетельств	2	2 года
Технический специалист	Специалист в области промышленной безопасности, пожарной безопасности и охраны труда	Электронные копии удостоверения и протокол о проверке знаний в области промышленной безопасности, копии удостоверения и протокол о проверке знаний по пожарной безопасности, копии удостоверения/сертификат и протокол охраны труда согласно утвержденным формам	2	1 год
Технический специалист	Специалист в области электробезопасности	Электронные копии удостоверения по электробезопасности и протокол проверки знаний норм и правил работы в электроустановках согласно утвержденным формам не ниже 4-группы допуска до и выше 1000 В с разрешением на верхолазные работы	2	1 год

Потенциальный исполнитель в подтверждение опыта работы привлекаемых квалифицированных специалистов в составе заявки на участие в закупке, должен предоставить: электронную копию послужного списка (перечень сведений о работе, трудовой деятельности работника), подписанный работодателем, заверенный печатью организации (при ее наличии), и/или электронные копии трудовых книжек, и/или электронные копии трудовых договоров на каждого специалиста.

СЗ 2020/32020

**Исполнительный директор
по обеспечению**



Канапин А.М.

**Исполнительный директор
по эксплуатации сети**



Калжанов А.А.

**Руководитель направления
«Обслуживание инженерной инфраструктуры»**



Турсынкулов А.А.

**Старший эксперт
«Обслуживание инженерной инфраструктуры»**



Молдалиев Б.Б.