

Протокол преддоговорных переговоров

№ 1124670/2018.0846-5

18.12.2018 г.

628403, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
г. Сургут, ул. 30 лет Победы, д. 30

Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" (628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, ХМАО-Югра, ул. Университетская, д. 4), далее «Организатор конкурса» (или АО «Тюменьэнерго»), в лице директора филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 28542 от 08 09 2017 г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «САТУРН» (ООО «САТУРН»), именуемое в дальнейшем «Победитель конкурса, Подрядчик», в лице генерального директора Скорнякова Александра Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», на основании п. 3.16 конкурсной документации провели преддоговорные переговоры и подписали настоящий протокол о результатах преддоговорных переговоров о нижеследующем:

Организатор конкурса извещением № 31807118092, опубликованным 08.11.2018 г. в Единой информационной системе в сфере закупок на интернет-сайте www.zakupki.gov.ru, а также на корпоративном интернет-сайте АО «Тюменьэнерго» www.te.ru за № 2018.0846 от 08.11.2018 г. и на ЭТП ПАО «Россети» www.b2b-mrsk.ru за № 1124670 от 08.11.2018 г., объявил открытый одноэтапный конкурс без предварительного отбора на право заключения договора на выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110кВ в 2019-2020 году филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

В соответствии с решением конкурсной комиссии (протокол по выбору победителя конкурса № 1124670/2018.0846-3 от 18.12.2018 г.) ООО «САТУРН» было определено Победителем конкурса, поскольку предложило наилучшие условия на выполнение работ. Цена конкурсной заявки составляет 63 385 265,82 руб. с НДС.

1. На основании п. 3.16 конкурсной документации, Стороны провели преддоговорные переговоры и пришли к следующему соглашению: В связи с производственной необходимостью, обусловленной результатами мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, а также в целях успешной и своевременной подготовки ДЗО ПАО «Россети» к прохождению осенне-зимнего периода 2019-2020 гг. (распоряжение ПАО «Россети» №388 от 04.09.2018г.), необходимо скорректировать промежуточные сроки выполнения работ и в этой связи изложить Приложение №1 – Техническое задание на выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110кВ в 2019-2020 году филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети в редакции, прилагающийся к настоящему протоколу.

Внесение изменений в Приложение №1 – Техническое задание на выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110кВ в 2019-2020 году филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети не влечет за собой изменение объема, стоимости и сроков выполнения работ, а также не влияет на иные существенные условия договора на выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110кВ в 2019-2020 году филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

2. Настоящий протокол составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложение к настоящему протоколу:

Приложение №1 – Техническое задание на выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110кВ в 2019-2020 году филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

Подписи представителей Сторон:

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети



Генеральный директор
ООО «САТУРН»



Скорняков

Приложение №1 к договору

№9-00-57-32-18 от " " 2018г.

Выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110 кВ в 2019-2020 году для нужд филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 110 кВ в 2019-2020 году
филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Филиал _____
Сургутские электрические сети

(наименование филиала)

Местонахождение филиала: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югры, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30
(полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ-110 кВ

№	ВЛ 35-220 кВ Диспетчерское наименование	Год ввода в эксплуатацию (последнего кап.ремонта)	общая протяж. (км)	кол-во свободных опор	количество опор (шт)	проект (кат-во ВЧ-защитной)	кол-во в т.ч. изоляторов	Место присоединения ВЛ (адрес)	Местонахождение ВЛ	Местонахождение точек подключения (ПС, населенный пункт)	Расстояние от точек подключения до			Характеристика местности на трассе и протяженность (км)		
											РЭС (филиал) (км)	ПС до РЭС (км)	наследного пункта (км)	Лес (км)	болото (км)	попер. близкий л. л. (км)

1	ВЛ 110 кВ Пимская - Транспортуал, Контур-Быста	1985, 1989, 1990	34,18	134	26	АС-95/16 (3), АС-120/19(70Д-2)	ПС-70Д-13440, АС-120/19(70Д-2700)	628403, Томская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лянторский район.	ПС Пимская, ПС Контур	100 / 140	100 / 140	7,6	23,9	100 / 140
2	ВЛ 110 кВ Сургут - Береговая	1990	22,16	80	17	АС-95/16 (0), АС-150/24 (0)	ПС-6-1512, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район.	ПС Сургут, ПС Береговая	9 / 10,5	9 / 10,5	4,43	6,6	9 / 10,5	
3	ВЛ 110 кВ Затадло-Ковыльская-Пимская 1,2	1986	31,51	114	15	АС-120/19 (5)	ПС-70Д-4732, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лянторский район.	ПС Зап.Камысская, ПС Пимская	160/100	160/1	00	24,1	15,9	160/100
4	ВЛ 110 кВ Контур - Луцкая 1,2	1986, 1990	126,22	368	35	АС-120/19 (5)	ПС-70Д-18864, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лянторский район.	ПС Контур, ПС Луцкая	140/220	140/2	20	55	60,4	140/220
5	ВЛ 110 кВ Пачетлор-Контур, Пачетлор-Прометей	1981, 1987, 1990, 1993	85,93	291	47	АС-120/19 (4)	ПС-6-3904, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 31	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лянторский район, Фёдоровский район	ПС Пачетлор, ПС Контур	85/130	85/13	0	39,4	33,2	85/130
6	ВЛ 110 кВ Контур-Ай-Пимская 1,2	1986	46,74	199	21	АС-95/16(1), АС-120/19(0)	ПС-70Д-8544, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лянторский район.	ПС Контур, ПС Ай-Пимская	130 / 170	130 / 170	170	25,1	17,2	130 / 170
7	ВЛ 110 кВ Пимская-Контур 1,2	1985, 1989	38,66	145	20	АС-120/19 (4), АС-95/16 (0)	ПС-70Д-5952, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лянторский район.	ПС Пимская, ПС Контур	100 / 140	100 / 140	140	20,5	27	100 / 140

8	ВЛ 110 кВ Барово - Омская обл., Барово-Геолог	1986, 2001, 2004	19,74	90	45	АС-120/19 1008, 185/29 120/110-0-132	Томская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район.	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район.	10/3	10/3	5,5	3,9	10/3	
9	ВЛ-110 кВ Полоцкая - Пискава 2	1971, 1976, 1978, 1988	86,11	301	37	АС-95/16 (3), АС-120/19 (0), АС-148/32, АС-130/24 (6)	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лангортский район.	Томская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Лангортский район.	25 / 100	25 / 100	35,3	35,9	25 / 100	25 / 100

2. Перечень и объемы выполненных работ:

№	Наименование объекта и выполняемых работ по объекту.	ед. изм	кол-во	Место выполнения работ (№ опор, пролет)	Вид ремонта	период работы до конца работ (км)	Мех расстояние от РЭС до объекта (км)	Срок выполнения	Требования, в т.ч. к МТР
1	ВЛ 110 кВ отработка на ПС Вуная								
	Перестроили опор на новый фундамент	оп	1	№60/17	капитальный ремонт	1,5	20	С 01.02.2019 по 30.02.2019	Работы выполнить согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Веломость дефектов, работ и материалов
2	ВЛ 110 кВ ПС Намсан - ДНС 3 с отпийкеми								
	Перестроили опор на новый фундамент	оп	5	№31, 38, 40, 44, 45	капитальный ремонт	10	120	С 01.03.2019 по 30.03.2019	Работы выполнить согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Веломость дефектов, работ и материалов
3	ВЛ 110кВ Контур-Луэляя егги на ПС Нижне-Сартымысан								
	Замена ж/б опор	оп	1	№6	капитальный ремонт	10	120	С 01.04.2019 по 30.04.2019	Работы выполнить согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Веломость дефектов, работ и материалов

	Покраска опор	оп	2	№50,51	капитальный ремонт	1	10	С 01.08.2019- по 31.08.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
13	Закладка ВЛ-110 кВ на ПС 110 кВ ПС Геолог								
	Покраска опор	оп	1	№556	капитальный ремонт	1	10	С 01.08.2019- по 31.08.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
14	ВЛ 110 кВ Баруново-Город								
	Покраска опор	оп	5	№48,49,50,51,52	капитальный ремонт	1	10	С 01.08.2019- по 30.08.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
15	ВЛ 110кВ Контур-Луговья соти на ПС Нижне-Сортальская								
	Установка противотанкового устройства	шт.	36	№70,74,76,77,79,80	капитальный ремонт	40	120	С 01.04.2019- по 30.04.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
16	ВЛ-110 кВ Пинская-Быстринская								
	Установка противотанкового устройства	шт.	72	№308-318	капитальный ремонт	5	120	С 01.04.2019- по 30.04.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
17	ВЛ 110 кВ Кантур-Алехинская								
	Установка противотанкового устройства	шт.	378	№51-113	капитальный ремонт	40	120	С 01.03.2019- по 30.03.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
18	ВЛ 110 кВ ПС Пинская - КНС 3 с оттайками								
	Ремонт заземляющих устройств	опор	39	№1-39	капитальный ремонт	10	120	С 01.09.2019- по 30.09.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
19	ВЛ 110 кВ ПС Пинская - КНС 3 с оттайками								
	Ремонт заземляющих устройств	опор	57	№115-170	капитальный ремонт	10	120	С 01.09.2019- по 30.09.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
20	ВЛ 110 кВ ПС Пинская - КНС 3 с оттайками								
	Ремонт заземляющих устройств	опор	28	№171-198	капитальный ремонт	10	120	С 01.09.2019- по 30.09.2019	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
21	ВЛ-110 кВ оттайка на ПС Дальняя								

	Установка двойного крепления гирлянд	опор	1	№6	капитальный ремонт	40	120	С 01.04.2020 по 30.04.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
22	ВЛ-110 кВ Полоцкая-Быстрицкая								
	Установка двойного крепления гирлянд	опор	2	№102/160, 102/161	капитальный ремонт	30	60	С 01.04.2020 по 30.04.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
23	ВЛ-110 кВ Полещанская-Быстрицкая								
	Установка двойного крепления гирлянд	опор	2	№102/55, 102/56	капитальный ремонт	30	60	С 01.04.2020 по 30.04.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
24	ВЛ-110 кВ Пинаская-Быстрицкая								
	Установка двойного крепления гирлянд	опор	8	№232, 233, 245, 246, 296, 297, 306, 307	капитальный ремонт	10	120	С 01.04.2020 по 30.04.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
25	ВЛ-110 кВ Пинаская-Быстрицкая								
	Установка двойного крепления гирлянд	опор	2	№310, 311	капитальный ремонт	5	120	С 01.04.2020 по 30.04.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
26	ВЛ-110 кВ Пинаская-Быстрицкая								
	Установка двойного крепления гирлянд	опор	6	№320, 321, 329, 330, 341, 342	капитальный ремонт	5	120	С 01.04.2020 по 30.04.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
27	ВЛ-110 кВ Сургут-Полоцкая								
	Замена тросовых вибрации и спиральной арматуры.	шт.	56	№61-64	капитальный ремонт	15	30	С 01.08.2020 по 31.08.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
28	ВЛ-110 кВ отпайка на ИС Береговая								
	Замена тросовых вибрации и спиральной арматуры.	шт.	67	№65/1-65/12	капитальный ремонт	15	30	С 01.08.2020 по 31.08.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
29	ВЛ-110 кВ отпайка на ИС Береговая								
	Замена тросовых вибрации и спиральной арматуры.	шт.	131	№65/13-65/23	капитальный ремонт	15	30	С 01.08.2020 по 31.08.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов
30	ВЛ-110 кВ Сургут-Строительная с отпайками на ИС Странгаз, Строительная, Пущинская, Царный мые								
	Покраска опор	оп	8	№53-60	капитальный ремонт	1	10	С 01.08.2020 по 30.08.2020	Работы выполнять согласно Акта технического обследования оборудования и сооружений, Ведомость дефектов, работ и материалов