ПОДРЯДЧИК

_____

«____» _____ 2026 г.

ЗАКАЗЧИК
Заместитель директора по общим вопросам филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «СПбВС»



_____ Воробьев А.П.
«29» _____10_____ 2026 г.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора
- главный инженер филиала
ПАО «Россети Ленэнерго» «СПбВС»



_____ Гришин А.М.
«29» _____10_____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Восстановительные работы по ремонту ячеек с заменой дефектных ЗТ и ДГК на ПС 110 кВ Тойота (ПС-161), с 1с 10 кВ по 4с 10 кВ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «СПбВС»

1. **Код закупаемых услуг, работ:**

ОКПД-2 – 33.12.1
ОКВЭД-2 – 33.12

2. **Место расположения и характеристика объекта:**

Наименование	Характеристика объекта	Адрес ПС	Место проведения работ
ПС 110 кВ Тойота (ПС 161)	Замена РДМК-1250/10-У1 на РЗДПОМ-1600/10 УХЛ1 и ФПМ-1250/10-У1 на ФМЗО-1600/10 УХЛ1	посёлок Шушары, Пушкинский район, Санкт-Петербург	ОРУ-110кВ

3.Объемы и сроки выполнения работ:
На основании адресной программы 2026-2027 гг. выполнить ремонт оборудования в следующем объеме:

№ п. п.	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во
Демонтажные работы			
1.	Подготовка и предоставление на утверждение первому заместителю директора – главному инженеру филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «СПбВС» календарного графика производства работ	к-т	1
2.	Подготовка и согласование с начальником (главным инженером) ВВВР ППР на выполнение работ	к-т	1
3.	Осмотр объекта, проверка объёмов работ	шт.	1
4.	Выверка схем вторичной коммутации	шт.	6
5.	Прозвонка кабелей	шт.	267
6.	Погрузка манипулятором на шаланду ЗТ (2 комплекта) на ПС 65	т	6
7.	Погрузка манипулятором на шаланду ДГК (2 комплекта) на ПС 65	т	10

8.	Перевозка ЗТ (2 комплекта) с ПС 65 на ПС 161	км	40
9.	Перевозка ДГК (2 комплекта) с ПС 65 на ПС 161	км	40
10.	Разгрузка манипулятором ЗТ (2 комплекта) на ПС 161 на площадку временного хранения	т	12
11.	Разгрузка манипулятором ДГК (2 комплекта) на ПС 161 на площадку временного хранения	т	20
12.	Погрузка манипулятором новых панелей управления ДГР (Склад аварийного запаса ЛЭ Турухтанные ов-ва) – 2 шт. по 300 кг	т	0,6
13.	Перевозка новых панелей управления ДГР со склада аварийного запаса ЛЭ (Турухтанные ов-ва) на ПС161	км	32
14.	Разрузка манипулятором новых панелей управления ДГР на ПС161 – 2 шт. по 300 кг	т	0,6
15.	Монтаж новых напольных панелей управления ДГР (2 шт. по 300 кг) в релейном зале на 1 этаже: Подача панелей автоманипулятором ко входу в здание ОПУ (на крыльцо), перемещение на рохле по 1 этажу (10м)	т	0,6
16.	Устройство заземления панелей управления (провод ПВ-3-16 – 2 метра, наконечник кабельный 16 мм2 – 4 шт.) (Релейный зал)	ком	1
17.	Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг LS 5х2,5 в металлических и бетонных лотках	м	670
18.	Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг 14х1,5 в металлических и бетонных лотках	м	110
19.	Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг 5х1,5 в металлических и бетонных лотках	м	380
20.	Прокладка силового кабеля ВВГнг 5х2,5 в металлических и бетонных лотках	м	110
21.	Прокладка силового кабеля ВВГнг 3х2,5 в металлических и бетонных лотках	м	40
22.	Монтаж новых автоматических выключателей 10А С 6кА АС OptiDin BM63-3C10 в существующем ЩСН	шт	2
23.	Подключение новых автоматов (ПУГВнг(А)LS 1х4) 3 метра	ком	2
24.	Монтаж новых клемм подключения в существующем ЩСН	шт	10
25.	Замена существующих автоматических выключателей ВА-101 1Р 10А С 4.5кА в панелях управления ДГР на большего номинала	шт	2
26.	Подключение новых автоматов кабелем большего сечения (ПУГВнг(А)LS 1х4) 2 метра	ком	2
27.	Демонтаж сетчатого ограждения и опорных столбов вокруг существующих ДГР2 и ДГР4 (высота забора 1,8 м, столбов 15 шт.)	м	24
28.	Демонтаж просечного листа из маслочаши ДГР2 и ДГР4 (вес м2 листа- 16,4 кг)	М2/кг	20/0,328
29.	Демонтаж стенок маслочаши (осыпающейся)	М3	2,5
30.	Изготовление и монтаж армокаркаса (новая стенка)	т	0,5
31.	Монтаж опалубки	м2	60
32.	Заливка бетоном (новая стенка)	М3	3,5
33.	Гидроизоляция новых стенок и всей маслочаши (2 слоя обмазочной гидроизоляции)	М2	90
34.	Демонтаж заземления старых ДГР 40х4	М/т	12/0,015
35.	Отключение кабеля 10 кВ сечение 1х120 от старых ЗТ – 2 шт.	Мест	1*2

36.	Отключение контрольного кабеля сечением 7х2,5 от шкафов управления ДГР (в камерах ДГР)	Мест	2*4
37.	Демонтаж старых ДГР (2 шт. по 5 т) (без последующего использования)	т	10
38.	Демонтаж шкафов компенсаторных батарей старых ДГР (2 шт. по 3000 кг) (без последующего использования)	т	6
39.	Демонтаж старых ЗТ (2 шт. по 3 т) (без последующего использования)	т	6
40.	Погрузка старых ДГР (2 шт.), шкафов компенсаторных батарей (2 шт.), старых ЗТ (2 шт.) на манипулятор	т	22
41.	Перевозка старых ДГР (2 шт.), шкафов компенсаторных батарей (2 шт.), старых ЗТ (2 шт.) по территории ПС 161	м	500
42.	Разгрузка на площадке хранения старых ДГР (2 шт.), шкафов компенсаторных батарей (2 шт.), старых ЗТ (2 шт.)	т	22
43.	Погрузка манипулятором и перевозка плит дорожных 2П30.18-30 (2 шт., общий вес 4,4 т, 1,76 м3) со склада ремонтной базы ООО «РЭС» (СПБ, дорога в Каменку) на ПС 244	км	60
44.	Погрузка манипулятором и перевозка старых ДГР (2 шт.), шкафов компенсаторных батарей (2 шт.), старых ЗТ (2 шт.) (общий вес 22 т) с ПС 161 на ПС 244 за 2 раза	км	40
45.	Выгрузка и монтаж плит дорожных 2П30.18-30 (2 шт., общий вес 4,4 т, 1,79 м3) со склада ремонтной базы ООО «РЭС» (СПБ, дорога в Каменку) на ПС 244	км	60
46.	Выгрузка манипулятором старых ДГР (2 шт.), шкафов компенсаторных батарей (2 шт.), старых ЗТ (2 шт.) (общий вес 22 т) с ПС 161 на ПС 244 за 2 раза на площадку из плит 2П30.18-30	т	22
47.	Демонтаж разъединителя (однополюсный РГП-10) с приводом и валом	шт	1
48.	Демонтаж стойки разъединителя	т	0,1
49.	Восстановление лакокрасочного покрытия всех металлоконструкций в маслочаше. (слой Цинол + слой Алпол)	М2	10
50.	Восстановление лакокрасочного покрытия просечного листа из маслочаши ДГР2 и ДГР4 (слой Цинол + слой Алпол)	М2	20
51.	Монтаж новых опорных металлоконструкций (2 комплекта) из швеллера 12х1500 (8 шт.) для установки новых ДГР- 2 шт. и ЗТ- 2 шт.	м/т	12/0,1248
52.	Демонтаж старого контрольного кабеля сечением 7х2,5 без повторного использования	м	400
53.	Монтаж новых ДГР (2 шт.) с помощью автоманипулятора	т	10
54.	Монтаж новых ЗТ (2 шт.) с помощью автоманипулятора	т	6
55.	Монтаж стойки разъединителя на новом месте	т	0,1
56.	Монтаж разъединителя, вала и привода на стойку	ком	1
57.	Подключение существующего кабеля АПвПуг 1х120/50 10 кВ к новым ЗТ- 2 шт.	мест	1*2
58.	Ошиновка новых ДГР (шина алюминиевая 75х5 – 6 м (на один комплект)	Компл.	2
59.	Устройство заземления новых ДГР и ЗТ полоса стальная 40*4	м	4

60.	Устройство заземления шкафов управления (провод ПВ-3-16 – 4 метров, наконечник кабельный 16 мм2 – 4 шт.) (ОРУ-110кВ в районе ЗРУ-10 кВ)	Компл.	1
61.	Монтаж новых кабельных конструкций (короб оцинкованный 50х50х2000 - 2 шт.) для подводки контрольного кабеля к шкафу управления	м	4
62.	Заводка контрольного кабеля в шкафы управления, панели управления с последующей разделкой.	шт.	88
63.	Монтаж сетчатого ограждения и опорных столбов вокруг существующих ДГР2 и ДГР4	м	24
64.	Монтаж дополнительны столбов 2 шт. для устройства новой калитки (бурение отверстий в грунте и щебне глубиной 1м. диаметром 250мм, установка столбов в просверленные отверстия, заливка бетоном – 0,01 м3)	ком	2
65.	Монтаж дополнительной калитки (для удобства оперирования разъединителем 0,8*1,8м.)	шт	1
66.	Окраска сетчатого ограждения (высота 1,8 м.) в два слоя	м/м2	24/43,2
67.	Погрузка мусора вручную	т	0,7
68.	Вывоз мусора, в т.ч. строительного, на расстояние 40 км автомобилями бортовыми грузоподъемностью 18 т	т	0,7
69.	Оформление приемо-сдаточной документации	к-т	1
	РЗА. Подготовительные работы		
70.	Разработка программы производства работ во вторичных цепях и на устройствах РЗА	к-т	2
71.	Подготовка и согласование с начальником (главным инженером) филиала ПАО «Россети» «Ленэнерго» ППР на выполнение работ.	к-т	2
72.	Разработка Программы пуско-наладочных работ системы РЗА	компл	2
	РЗА. Разработка рабочей документации		
73.	Разработка РД на базе существующего оборудования РЗА, а также вновь устанавливаемого оборудования панели защит Э3 Ш2500 08.502, в полном объеме (новые схемы - листов формата А3-28 шт, корректировка схем- листов формата А3 - 10 шт., программы работ и т.п.-листов формата А4- 18 шт.) : - пояснительная записка, - принципиальные схемы вновь устанавливаемых комплектов УРЗА, - схемы сигнализации, - схемы рядов зажимов, - монтажные схемы, - спецификация оборудования, - схемы привязки к существующему оборудованию и смежным присоединениям, - кабельные журналы, -задания на параметрирование вновь устанавливаемых и существующих УРЗА, -расчет уставок срабатывания УРЗА, согласование с Заказчиком, - функциональные схемы РЗА. - организация эксплуатации	к-т	2

74.	Проверка уставок срабатывания существующих комплектов РЗА с выдачей рекомендаций по изменению	к-т	2
75.	Расчет уставок (с обоснованием и методиками расчета), для вновь устанавливаемых комплектов УРЗА трансформатора, произвести с учетом согласования со смежными присоединениями. Разработку РД, проверку и расчет уставок необходимо производить одновременно, с учетом времени на согласование уставок со службой СРЗА Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» “СВВР”	к-т	2
РЗА. Силовое оборудование. ДГР и ФМЗО			
76.	Приемо-сдаточные испытания (полный объем работ по испытаниям силового трехфазного двухобмоточного трансформатора напряжением 3-20 кВ, полный объем работ по испытаниям масляных реакторов напряжением 6-35кВ)	шт.	2+2
77.	Новое включение (наладка) схемы релейной защиты трансформатора 10 кВ с дугогасящей катушкой	шт.	2
78.	Внешний осмотр.	шт.	1
79.	Проверка соответствия проекту смонтированных устройств.	шт.	1
80.	Внутренний осмотр, чистка и регулировка механической части аппаратуры и проверка электрических характеристик.	шт.	1
81.	Проверка взаимодействия элементов.	шт.	1
82.	Комплексная проверка.	шт.	1
83.	Проверка действия выходных реле на коммутационную аппаратуру.	шт.	1
84.	Проверка рабочим током и напряжением	шт.	1
85.	Подготовка к включению.	шт.	1
86.	Измерение сопротивления изоляции и активного сопротивления обмоток	Шт.	4
87.	Проверки наличия цепи между заземлёнными установками и элементами заземлённой установки	Шт.	4
88.	Оформление приемо-сдаточной документации	к-т	4
89.	Испытание силового кабеля 10 кВ из сшитого полиэтилена (4 кабеля)	исп.	6
90.	Проверка цепей вторичной коммутации вторичных систем управления и питания ДГР (2 цепи)	изм	120
РЗА. Демонтаж кабелей в существующем шкафу ДГР (без дальнейшего использования)			
91.	Отключение вторичных цепей на панели ДГР и обратных концов (сечение 2,5 мм2)	шт.	240
РЗА. Монтаж 2-х шкафов автоматики ДГР			
92.	Заземление экранов контрольных кабелей	шт.	44
93.	Разводка и подключение жил кабеля	жил.	257
94.	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром.	шт	257
95.	Монтаж токового реле	шт	2
96.	Монтаж реле времени	шт	2
РЗА. ПНР оборудования автоматики ДГР и защит ячеек 10 кВ ЗРУ ДГР 2, 4 с. 10 кВ			
97.	Измерение сопротивления изоляции первичной и вторичных обмоток ТТ ДГР	шт	2

98.	Испытание повышенным напряжением изоляции вторичных обмоток ТТ ДГР	шт	2
99.	Снятие характеристик намагничивания ТТ ДГР	шт	2
100.	Измерение коэффициента трансформации ТТ ДГР	шт	2
101.	Проверка автоматических выключателей (существующих)	шт	8
102.	Наладка автоматических выключателей (новых)	шт	4
103.	Проверка промежуточных реле	шт	12
104.	ПНР микропроцессорного устройства ЭКРА в ЗРУ 1, 2, 3, 4 с. 10 кВ	шт	2
105.	Наладка отдельно стоящего шкафа Ш2500 08.502. АУ ДГР	к-т	2
106.	ПНР микропроцессорного устройства ТОР-300	к-т	2
107.	Проверка прохождения команд управления, сигнализации и блокировки привода ДГР	шт	18
108.	Проверка управления коммутационными аппаратами привода ДГР с помощью средств терминала ТОР-300	к-т	2
109.	Проверка привода ДГР во всех режимах работы, проверка блокировки	к-т	2
110.	Проверка прохождения сигналов в схему ЦС подстанции	к-т	2
111.	Проверка прохождения сигналов телемеханики на станционный контроллер	к-т	2
112.	Конфигурирование терминалов ТОР-300 в части выгрузки данных по протоколу связи.	к-т	2
113.	Проверка взаимодействия используемых функций и логических цепей терминала ТОР-300 с контролем состояния всех контактов выходных реле, светодиодов и ламп сигнализации, с контролем выдаваемой информации в АСУ ТП	шт.	32
114.	Проверка прохождения сигналов в автономные регистраторы аварийных событий и процессов (РАС)	к-т	2
115.	Фазировка цепей тока и напряжения.	шт.	8
116.	Снятие и анализ векторных диаграмм.	шт.	8
117.	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром.	Изм.	180
118.	Проведение комплексного опробования	к-т	2
119.	Выдача протоколов по РЗА: наладке, ПНР.	к-т	2
120.	Ввод в работу, проверка РЗА под нагрузкой со снятием векторных диаграмм.	к-т	8
121.	Сдача исполнительной документации РЗА	стр.	150

Сроки выполнения работ: с 28.12.2026 по 01.03.2027

3. Потребность в основных материалах, изделиях, конструкциях, оборудовании.

№ пп	Наименование	Тип	Ед. изм.	Кол-во	Прим.
ПС-161					
1.	Столб металлический 50х50х3000 (толщина 4мм)		Шт/кг	2/33,36	Вес 1 м 5,56 кг
2.	Уголок 40х40х2000 (калитка)		шт	3	
3.	Сетка рабица (калитка)		М2	1,44	
4.	Петля (калитка)		шт	2	
5.	Бетон В25		М3	0,1268	

6.	Опалубка		М2	50	
7.	Бетон В25		М3	3,5	
8.	Армокаркас арматуры	10 мм рифленая	т	0,5	Вес 1 м 0,616 кг
9.	Гидроизоляция	Технониколь aquamast	кг	108	
10.	Цинол	350 г/м2	кг	10	П.45,46
11.	Алпол	250 г/м2	кг	7,5	П.45,46
12.	Виникор	400 г/м2	кг	16	П.62
13.	Метизы		кг	1	
14.	Швеллер 12		м/кг	12/124,8	вес 1 м 10,4 кг
15.	Шина алюминиевая	75х5	м	12	
16.	Короб оцинкованный	50х50х2000	шт.	2	
17.	Сталь полосовая	40х4	м/кг	4/5,024	вес 2 м 1,256 кг
18.	Провод	ПВ-3-16	м	6	П.16,56 +Котх.=1,02
19.	Наконечник кабельный	ТМЛ 16 мм2	шт.	8	П.16,56
20.	Кабель	КВВГЭнг LS 5х2,5	м	670	+Котх.=1,02
21.	Кабель	КВВГЭнг 14х1,5	м	110	+Котх.=1,02
22.	Кабель	КВВГЭнг 5х1,5	м	380	+Котх.=1,02
23.	Кабель	ВВГнг 5х2,5	м	110	+Котх.=1,02
24.	Кабель	ВВГнг 3х2,5	м	40	+Котх.=1,02
25.	Провод силовой белый	ПуГВ нг(А) LS 1х4	м	5	П.23,26 +Котх.=1,02
26.	Провод силовой Ж/З (заземление экранов)	ПуГВнг(А)-LS 1х1,5	м	22	+Котх.=1,02
27.	Хомут червячный (заземление экранов)	PL-9(16-25)	шт	44	
28.	Модуль свободных и сигнальных контактов	ВМ63-МССК 2 OptiDin	шт	2	
29.	Выключатель автоматический трехполюсный	10А С 6кА АС OptiDin ВМ63-3С10	шт	2	
30.	Автоматический выключатель	ВА-101 1Р 10А С 4.5кА	шт	2	
31.	Металлорукав с протяжкой	Р3-ЦПнг-LS 32	м	25	П.58
32.	Муфта вводная	ВМ 32	шт	12	П.58
33.	Клемма	JXB- 4мм2	шт.	10	
34.	Заглушка для клеммы измерительной серая	JXB-4/35 тип К	шт.	2	
35.	Наконечник штыревой втулочный изолированный (50 шт)	НШвИ 4.0-12	шт.	50	П.23,26
36.	Наконечник (100 шт)	НКИ 5,5-8 кольцо 4-6мм	шт.	100	П.23,26
37.	Реле времени	РВО-П2-М-15	шт	2	
38.	Реле контроля тока	РКТ-3-15	шт	2	

39.	Фильтр	ФМЗО-1600/10 УХЛ1	шт	2	Поставка Заказчика
40.	ДГР	РЗДПОМ-1600/10 УХЛ1	шт	2	Поставка Заказчика
41.	Напольные панели управления ДГР в комплекте		шт	2	Поставка Заказчика
42.	Плита дорожная	2П30.18-30	Шт/м2	2/1,785	

При выполнении работ используется материально-технические ресурсы и оборудование подрядчика. Материалы и продукция должны быть новые (ранее неиспользованные), качественные, исправные, иметь год выпуска не ранее 2025 г., соответствовать ГОСТ, ТУ, иметь сертификаты на соответствие.

Применение материалов, изделий, конструкций, оборудования, запасных частей, не предусмотренных настоящим техническим заданием, предварительно согласовывается с Заказчиком.

Окончательный перечень материальных ценностей определяется по результатам испытаний и измерений, разборки изделий и их комплектующих. Перед началом ремонта Подрядчик должен иметь в полном объеме складские запасы материальных ценностей, необходимых для проведения работ. Заказчик производит оплату только за использованные при ремонте материальные ценности в соответствии с «Актами выявленных дефектов оборудования».

5. Дополнительные условия

5.1. Перед выполнением работ Подрядчик должен не менее чем за 72 часа уведомить Заказчика о готовности приступить к выполнению работ на конкретном объекте для организации допуска бригады.

5.2. Производство работ осуществляется внутри электропомещениях с действующим электрооборудованием или кабельными линиями под напряжением

5.3. Предоставить на согласование заказчику календарный график производства работ.

5.4. Работы выполнить в соответствии с согласованным с заказчиком графика.

5.5. Работы производятся в зимний период времени.

5.6. Подрядная организация, для безусловного выполнения согласованного графика выполнения работ в соответствии с режимными условиями сети, должна обеспечить их производство в ночное время, а также в выходные и праздничные дни.

5.7. С отключением и заземлением необходимым для безопасного проведения работ.

5.8. Работы выполняются:

- с доставкой персонала к месту работ и обратно, обеспечением условий проживания - подрядчиком.
- с вывозом мусора за пределы рабочих зон– подрядчиком. Ответственность за вывоз мусора несет подрядная организация

6. Требования к подрядной организации

6.1. При определении стоимости работ по ремонту оборудования и сооружений необходимо руководствоваться Регламентом формирования и согласования стоимости работ при осуществлении ремонтной деятельности в ПАО «Россети Ленэнерго». Регламент размещен на сайте Общества в разделе - Основная деятельность - Взаимодействие со сторонними организациями.

6.2. Гарантийным сроком выполненных работ считать 24 месяца с момента завершения работ.

6.3. Все недостатки, выявленные Заказчиком в течение гарантийного срока должны быть устранены Подрядчиком за свой счет в согласованные с Заказчиком сроки.

6.4. Гарантия качества распространяется на все виды работ, выполненные Подрядчиком по договору.

7. Требования к выполнению работ и их качеству, результатам работ.

7.1. Ремонт выполнить в соответствии с положениями и требованиями нормативно-технической, технологической, проектной и ремонтной документации, действующими государственными нормами и правилами («Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» (ПОТЭУ), Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 N 1070 (ред. от 09.12.2024) "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. N 757, от 12.07.2018 г. N 548, Приказ Минэнерго России от 25.10.2017 N 1013 (ред. от 19.12.2023) "Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики" (Зарегистрировано в Минюсте России 26.03.2018 N 50503), СО 34-38-20217-2005 «Трансформаторы силовые масляные общего назначения. Общие технические условия на капитальный ремонт», СТО 34.01-23.1-001-2026 «Объём и нормы испытаний электрооборудования», СО 34.46.605-2005 «Типовая технологическая инструкция. Трансформаторы классов напряжения 110-1150 кВ, мощностью 80 МВА и более. Капитальный ремонт», СО 34.35.302-2006 «Инструкция по организации и производству работ в устройствах релейной защиты и электроавтоматики электростанций и подстанций», РД 153-34.0-35.617-2001 «Правила технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ», санитарно-эпидемиологическими, пожарными, СНиП, другими действующими нормативными документами и государственными стандартами, ППР, инструкции заводов изготовителей, инструкции по эксплуатации и нести ответственность за несоблюдение указанных документов.

7.2. Работы/услуги выполняются в соответствие с требованиями НТД (п.7.1), в объеме технического задания, являющимся неотъемлемой частью договора, в соответствии с согласованным графиком. Изменение сроков выполнения работ по отдельным объектам может быть осуществлено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком;

7.3. До начала работ Подрядчик совместно с Заказчиком проводит уточнение объёмов работ предстоящих к выполнению, при этом допускается корректировка объёмов работ в рамках стоимости заключенного договора.

7.4. Ремонтные работы должны быть организованы в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учётом всех требований предъявляемым к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

7.5. Доставка оборудования и материалов, закупленных исполнителем работ, к месту производства работ, его погрузка и выгрузка, а так же его охрана осуществляется Подрядчиком.

7.6. Затраты на охрану оборудования и материалов, закупленных исполнителем работ, на месте производства работ, учтены в накладных расходах. Превышение этих затрат более нормативных должно быть обосновано и согласовано с Заказчиком.

7.7. Затраты на доставку оборудования и материалов, закупленных исполнителем работ, к месту производства работ, его погрузка и выгрузка, должны быть обоснованы и подтверждены документально. Расчет стоимости должен быть выполнен на основании действующих единичных расценок на перевозку, погрузку и выгрузку.

7.8. Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ, в том числе с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие применяемых средств механизации выполняемой работе.

7.9. Подрядчик обязан соблюдать требования в области охраны окружающей среды и требования обращения с отходами. В случае нарушения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и правил обращения с отходами, санитарных норм и правил, а также иных требований природоохранного законодательства. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные нарушения.

7.10. В процессе работ необходимо производить фотофиксацию скрытых работ, в присутствии Заказчика, с последующей передачей фотоматериалов Заказчику;

7.11. В процессе работ необходимо вести общий журнал по форме № КС-6, в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Исполнителя;

7.12. Приемка результата работ осуществляется при полной готовности Объектов включая устранение дефектов в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» СО 34.04.181-2003 путем подписания Сторонами Актов о приемке выполненных работ по форме КС-2 и справок о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3 по каждому объекту;

7.13. Сроком окончания выполнения работ по ремонту оборудования, является окончание подконтрольной эксплуатации, а для проведения испытаний, получение протоколов.

7.14. При демонтаже деталей и узлов Подрядчик обязан обеспечить их сохранность и передачу Заказчику в надлежащем состоянии.

8. Ответственный:

Начальник ОЭ ПС  И.А. Никифоров

