

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 3

к Договору подряда на выполнение предпроектного обследования и проектно-изыскательских работ по объекту: «Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики на 2020-2024 годы» (Объекты 110-35 кВ) для нужд АО «Чеченэнерго», управляемого ПАО «Россети Северный Кавказ» от «25» мая 2020 г. № 02-20-ПИР-ЧЭ

г. Грозный

«13 » декабря 2021г.

Акционерное общество «Чеченэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице управляющего директора Докуева Русланбека Саид-Эбиевича, действующего на основании доверенности от 08.04.2021г. № 359, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «НИЙСО и К»**, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Салаватова Асламбека Японовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании выписки из протокола от 10.12.2021 г. № 53 (вопрос 6) заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Россети» заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Изложить п.3.1. Статьи 3 «Сроки выполнения Работ по Договору» в следующей редакции:
«3.1. Выполнение работ осуществляется в соответствии с календарным графиком (приложение 1):
начало выполнения Работ « 25 » мая 2020 г.
окончание выполнения работ « 31 » декабря 2022 г.

Выполнение отдельных Работ, входящих в общий комплекс Работ по Договору, осуществляется Подрядчиком в сроки, указанные в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложений 1)».

2. Изложить п.4.1. Статьи 4 «Цена работ по Договору» в следующей редакции:

«4.1 Цена Договора, указанная в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение 1), а также Сводном и локальных сметных расчетах, является твердой и составляет **486 124 610 (четыреста восемьдесят шесть миллионов сто двадцать четыре тысячи шестьсот десять) рублей 00 копеек**, кроме того НДС по ставке 20% в размере 97 224 922 (девятьсот семь миллионов двести двадцать четыре тысячи девятьсот двадцать два) рубля 00 копеек, а всего с учетом НДС составляет **583 349 532 (пятьсот восемьдесят три миллиона триста сорок девять тысяч пятьсот тридцать два) рубля 00 копеек**.

В цену Договора входят все расходы Подрядчика, связанные с исполнением обязательств по настоящему Договору.

Стоимость отдельных этапов работ, входящих в общий комплекс Работ по Договору в текущих ценах, указана в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение 1).

3. Дополнить статью 6 Договора «Обязательства Подрядчика» п. 6.13:

«6.13 Стороны пришли к соглашению, что в случае снижения сметной стоимости в результате проведения экспертизы, цена Договора должна быть уменьшена пропорционально величине снижения сметной стоимости».

4. Изложить «Календарный график выполнения Работ и стоимости» (Приложений 1 к Договору) в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению №2.

5. Изложить «Задания на проектирование» (Приложение № 18 к Договору) в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению №2.

6. Дополнить Приложение № 18 к Договору «Задания на проектирование», Приложением №3 к настоящему Дополнительному соглашению «Дополнения к заданиям на проектирование».

7. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

8. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

9. Настоящее Дополнительное соглашение составлено и подписано в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора.

10. К настоящему Дополнительному соглашению прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение №1 – «Календарный график выполнения Работ и стоимости» (Приложение № 1 к Договору);

Приложение №2 – «Задания на проектирование» (Приложение № 18 к Договору);

Приложение №3 – «Дополнения к заданиям на проектирование» Реестр. (Дополнение к Приложению № 18 к Договору).

Реквизиты и подписи Сторон

ЗАКАЗЧИК:

АО «Чеченэнерго»

Юридический / фактический адрес:
364020, Чеченская Республика,
город Грозный, улица
Старопромысловское шоссе, дом 6
р/с 40702810634000002967
к/с 30101810600000000719
Чеченский РФ АО «Россельхозбанк»,
г. Грозный,
БИК 049690719
ИНН 2016081143 / КПП 201401001

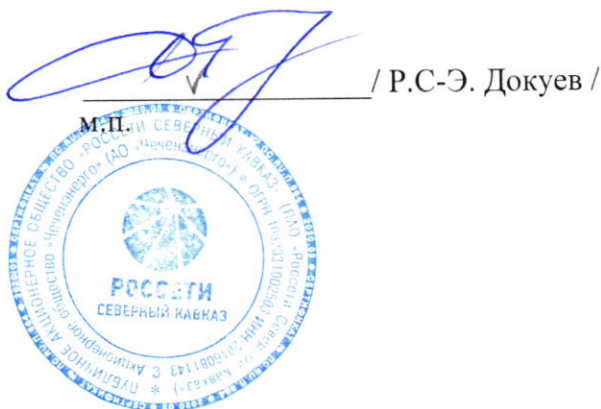
ПОДРЯДЧИК:

ООО «НИЙСО и К»

ОГРН1032000800864; ИНН2005235144
КПП200501001
Юридический адрес: 366216 Чеченская
Республика, Гудермесский район, с. Джалка
Почтовый адрес: г. Грозный, пр-т Кадырова
А.Х., д. 137, кор. 1
Банковские реквизиты:
р/с: 40702810334000001116
к/с: 30101810600000000719
БИК: 049690719
Банк: В Чеченском РФ ОАО
«Россельхозбанк»
Тел. 8(8712)-22-22-00
Niyso-ik@yandex.ru

Управляющий директор
АО «Чеченэнерго»

Директор
ООО «НИЙСО и К»



Приложение № 1
к Дополнительному соглашению № 3
к Договору от 25.05.2020 г.
№ 02-20-ПИР-ЧЭ

Приложение 1
к Договору от 25.05.2020 г.
№ 02-20-ПИР-ЧЭ

Календарный график выполнения Работ и стоимости
по разработке проектно-сметной документации:
«Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса
Чеченской Республики на 2020–2024 годы»
(Объект 110–35 кВ)

№ п/п	Этап выполнения работ (очередность)	Объект капитального строительства	Наименование Работ	Дата начала выполнения Работ	Дата окончания выполнения Работ	Сетевой элемент	Сумма ПИР, в тыс. руб.
1	1	Площадной объект (1 этап)	Выполнение предпроектного обследования, инженерных изысканий, разработка, обоснование и согласование основных технических решений (ОТР). Разработка проектной и рабочей документации. Проведение экспертизы.	25 мая 2020г.	31 марта 2022г.	ПС 110 кВ Наурская	15 616,67
						ПС 110 кВ Цемзавод	6 591,67
						ПС 110кВ Октябрьская	5 096,33
						ПС 110кВ Горец	12 533,33
						ПС 110 кВ ГРП-110	8 166,67
						ПС 35 кВ Беной	3 008,33
						ПС 35 кВ Бердыкель	7 220,97
						ПС 35 кВ Аэропорт	5 816,67
						ПС 35 кВ Черноречье	1 019,62
2	2	Площадной объект (2 этап)	Выполнение предпроектного обследования, инженерных изысканий, разработка, обоснование	25 мая 2020г.	31 декабря 2022г.	ПС 110 кВ Гудермес-Тяговая	3 108,33
						ПС 35 кВ Шелковская	1 258,87
						ПС 110 кВ Ищерская	10 418,86
						ПС 35 кВ Ножай-Юрт	3 633,33
						ПС 35 кВ Тепличная	2 116,67

			и согласование основных технических решений (ОТР). Разработка проектной и рабочей документации. Проведение экспертизы.			ПС 35 кВ Алхазурово	1 514,80
						ПС 35 кВ Западная	710,52
						ПС 35 кВ Красноармейская	4 375,00
						ПС 35 кВ Петропавловская	3 775,36
						ПС 35 кВ № 56	3 742,67
						ПС 35 кВ Калиновская	1 654,63
						ПС 110 кВ Ойсунгур	17 050,00
						ПС 110 кВ Горячеисточненская	19 066,67
						ПС 110 кВ Самашки	39 103,84
						ПС 35 кВ Урус-Мартан	6 058,33
						ПС 35 кВ Правобережная	9 227,99
						ПС 110 кВ №84	891,67
						ПС 110 кВ Шали	13 408,33
						ПС 110 кВ Алпатово	2 866,67
						ПС 35 кВ Центорой	6 591,67
						ПС 35 кВ Итум-Кале	6 491,67
						ПС 35 кВ Махкеты	6 925,00
						ПС 35 кВ Предгорная	3 825,00
						ПС 35 кВ Знаменская	11 725,00
						ПС 35 кВ Кугули	4 157,85
						ПС 35 кВ Бороздиновская	4 418,66
						ПС 35 кВ Надтеречная	9 596,97
						ПС 110 кВ Гудермес	19 841,67
3	1	Линейный объект (1 этап)	Выполнение предпроектного обследования, инженерных изысканий, разработка, обоснование и согласование основных технических решений (ОТР). Разработка проектной и рабочей документации. Проведение экспертизы.	25 мая 2020 г.	31 марта 2022г.	ВЛ 35 кВ ПС Саясан - ПС Ведено (Л-50)	14 508,33
						ВЛ 35 кВ ПС Горская-1 - ПС Горская-2 (Л 43а)	4 371,00
						ВЛ 35кВ ПС Саясан - ПС Ножай-Юрт (Л-444) с выносом из оползневой зоны	5 803,14
						ВЛ 35кВ №56-Электроприбор (Л-14) с протяженностью – 2,4 км.	4 204,59
						ВЛ 110 кВ Самашки – ГРП-110 (Л-103) с подвеской ВОЛС	12 385,84

4	2	Линейный объект (2 этап)	Выполнение предпроектного обследования, инженерных изысканий, разработка, обоснование и согласование основных технических решений (ОТР). Разработка проектной и рабочей документации. Проведение экспертизы.	25 мая 2020 г.	31 декабря 2022г.	ВЛ-35кВ ПС Октябрьская - ПС Предгорная (Л-3)	6 002,50
						ВЛ-35кВ ПС "Цемзавод" - ПС Шатой (Л-87)	7 849,73
						ВЛ-35кВ ПС Шелковская - ПС Старогладовская (Л-54) Двухцепка с Л-54а (оп.№198-204, Л-147 оп.№161-168)	6 049,36
						ВЛ-35кВ ПС Червленая - ПС Николаевская (Л-83а) (в резерве)	3 419,93
						ВЛ-35кВ ПС Бороздиновская - ПС Кизляр (Л-55а) (Двухцепка с Л-55 оп.№1-8)	1 485,71
						ВЛ-35кВ ПС Калиновская - ПС Правобережная (Л-45)	3 156,43
						ВЛ-35кВ ПС Наурская - ПС ИТК-2 (Л-84) (Двухцепка с Л-80 оп.№1-2, Л-81 оп.№23-31)	1 084,85
						ВЛ-35кВ ПС Киров - ПС Калиновская (Л-530) (Двухцепка с Л-45 оп.№1-4)	3 011,98
						ВЛ-35кВ ПС Николаевская - ПС Правобережная (Л-83)	2 908,96
						ВЛ-35кВ ПС Каргалиновская - ПС Бороздиновская (Л-55)	3 280,37
						ВЛ-35кВ ПС Наурская - ПС Кирова (Л-80)	3 689,92
						ВЛ-110 кВ ПС Грозный-330 - ПС ГРП-110 (Л-136)	10 250,00
						ВЛ 110 кВ ПС Аргунская ТЭЦ - ПС Гудермес-Тяговая (Л -142)	12 991,67
						ВЛ-110кВ ПС Ищерская - ПС Затеречная (Л-124) (Двухцепка с Л-123 оп.№1-41,44-111)	11 400,00
						ВЛ-110 кВ ПС Гудермес-Тяговая – Гудермес (Л-126)	7 816,67
						ВЛ-110 кВ ПС Ойсунгур - ПС	5 808,33

					Гудермес (Л-127)	
					ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - ПС Саясан (Л-48)	7 458,33
					ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур-Курчалой (Л-452)	7 558,33
					ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - Бачи-Юрт (Л-51)	6 725,00
					ВЛ-35 кВ ПС Шали – ПС Махкеты (Л-94)	11 541,67
					ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - Энгель-Юрт (Л-440)	2 416,67
					ВЛ 35кВ Калаус-Горская-1 (Л-32) с протяженностью – 16,59 км.	12 224,64
					ВЛ 35кВ ПС ИТК-2 - ПС Степная (Л-81)	14 734,05
					ВЛ 110 кВ Плиево – Самашки (Л-102) 20 км от опоры №115 до ПС 110 кВ Самашки с подвеской ВОЛС	93 60,32
					Итого:	486 124,61
					НДС 20 %	97 224,92
					Всего с НДС	583 349,53

ЗАКАЗЧИК:

Управляющий директор
АО «Чеченэнерго»

ПОДРЯДЧИК:

Директор
ООО «НИЙСО и К»



/ Р.С-Э. Докуев/



/ Салаватов А.Я./

Приложение № 2
к Дополнительному соглашению № 3
к Договору № 02-20-ПИР-ЧЭ
от 25.05.2020 г.

Приложение № 18
к Договору № 02-20-ПИР-ЧЭ
от 25.05.2020 г.

ЗАДАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

*Реестр Заданий на проектирование по сетевым элементам
на выполнение предпроектного обследования и проектно-изыскательских работ по
объекту: «Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и
повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики
на 2020-2024 годы» (Объекты 110-35 кВ)*

Сетевой элемент	Приложение	Кол-во листов
ПС 110 кВ Ойсунгур	приложение 2.1. (18.1)	55
ПС 110 кВ Наурская	приложение 2.2. (18.2)	72
ПС 110 кВ Горячеисточненская	приложение 2.3. (18.3)	72
ПС 110 кВ Самашки	приложение 2.4. (18.4)	81
ПС 110 кВ №84	приложение 2.5. (18.5)	38
ПС 110 кВ ГРП-110	приложение 2.6. (18.6)	39
ПС 110 кВ Шали	приложение 2.7. (18.7)	55
ПС 110 кВ Гудермес-Тяговая	приложение 2.8. (18.8)	67
ПС 110 кВ Цемзавод	приложение 2.9. (18.9)	67
ПС 110кВ Октябрьская	приложение 2.10. (18.10)	78
ПС 110кВ Горец	приложение 2.11. (18.11)	69
ПС 110 кВ Алпатово	приложение 2.12. (18.12)	53
ПС 110 кВ Ищерская	приложение 2.13. (18.13)	54
ПС 110 кВ Гудермес	приложение 2.64. (18.9)	57
ПС 35 кВ Беной	приложение 2.14. (18.14)	78
ПС 35 кВ Центорой	приложение 2.15. (18.15)	71
ПС 35 кВ Итум-Кале	приложение 2.16. (18.16)	77
ПС 35 кВ Махкеты	приложение 2.17. (18.17)	71
ПС 35 кВ Ножай-Юрт	приложение 2.18. (18.18)	65

ПС 35 кВ Тепличная	приложение 2.19. (18.19)	64
ПС 35 кВ Алхазурово	приложение 2.20. (18.20)	65
ПС 35 кВ Бердыкель	приложение 2.21. (18.21)	77
ПС 35 кВ Аэропорт	приложение 2.22. (18.22)	76
ПС 35 кВ Предгорная	приложение 2.23. (18.23)	80
ПС 35 кВ Западная	приложение 2.24. (18.24)	64
ПС 35 кВ Урус-Мартан	приложение 2.25. (18.25)	82
ПС 35 кВ Правобережная	приложение 2.26. (18.26)	74
ПС 35 кВ Красноармейская	приложение 2.27. (18.27)	64
ПС 35 кВ Петропавловская	приложение 2.28. (18.28)	64
ПС 35 кВ № 56	приложение 2.29. (18.29)	64
ПС 35 кВ Черноречье	приложение 2.30. (18.30)	64
ПС 35 кВ Знаменская	приложение 2.31. (18.31)	77
ПС 35 кВ Калиновская	приложение 2.32. (18.32)	64
ПС 35 кВ Кугули	приложение 2.33. (18.33)	76
ПС 35 кВ Бороздиновская	приложение 2.34. (18.34)	70
ПС 35 кВ Шелковская	приложение 2.35. (18.35)	66
ПС 35 кВ Надтеречная	приложение 2.36. (18.36)	79
ВЛ 110 кВ ПС Аргунская ТЭЦ - ПС Гудермес-Тяговая (Л - 142)	приложение 2.37. (18.37)	43
ВЛ-110кВ ПС Ищерская - ПС Затеречная (Л-124) (Двухцепка с Л-123 оп.№1-41,44-111)	приложение 2.38. (18.38)	42
ВЛ-110 кВ ПС Грозный-330 - ПС ГРП-110 (Л-136)	приложение 2.39. (18.39)	43
ВЛ-110 кВ ПС Гудермес-Тяговая – Гудермес (Л-126)	приложение 2.40. (18.40)	42
ВЛ-110 кВ ПС Ойсунгур - ПС Гудермес (Л-127)	приложение 2.41. (18.41)	42
ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - ПС Саясан (Л-48)	приложение 2.42. (18.42)	44
ВЛ 35 кВ ПС Горская-1 - ПС Горская-2 (Л 43а)	приложение 2.43. (18.43)	44
ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур-Курчалой (Л-452)	приложение 2.44. (18.44)	43
ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - Бачи-Юрт (Л-51)	приложение 2.45. (18.45)	43
ВЛ 35кВ ПС Саясан - ПС Ножай-Юрт (Л-444) с выносом из оползневой зоны	приложение 2.46. (18.46)	44
ВЛ-35 кВ ПС Шали – ПС Махкеты (Л-94)	приложение 2.47. (18.47)	43
ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - Энгель-Юрт (Л-440)	приложение 2.48. (18.48)	43
ВЛ 35 кВ ПС Саясан - ПС Ведено (Л-50) с переводом на номинальное напряжение	приложение 2.49. (18.49)	43
ВЛ 35кВ №56-Электроприбор (Л-14) с протяженностью- 2,4км	приложение 2.50. (18.51)	42
ВЛ-35кВ ПС Октябрьская - ПС Предгорная (Л-3)	приложение 2.51. (18.52)	43

ВЛ-35кВ ПС "Цемзавод" - ПС Шатой (Л-87)	приложение 2.52. (18.53)	44
ВЛ 35кВ Калаус-Горская-1 (Л-32) с протяженностью-16,59	приложение 2.53. (18.54)	43
ВЛ-35кВ ПС Шелковская - ПС Старогладовская (Л-54) Двухцепка с Л-54а оп.№198-204, Л-147 оп.№161-168)	приложение 2.54. (18.55)	44
ВЛ-35кВ ПС Червленая - ПС Николаевская (Л-83а) (в резерве)	приложение 2.55. (18.56)	44
ВЛ-35кВ ПС Бороздиновская - ПС Кизляр (Л-55а) (Двухцепка с Л-55 оп.№1-8)	приложение 2.56. (18.57)	44
ВЛ-35кВ ПС Калиновская - ПС Правобережная (Л-45)	приложение 2.57. (18.58)	44
ВЛ-35кВ ПС Наурская - ПС ИТК-2 (Л-84) (Двухцепка с Л-80 оп.№1-2, Л-81 оп.№23-31)	приложение 2.58. (18.59)	43
ВЛ-35кВ ПС Киров - ПС Калиновская (Л-530) (Двухцепка с Л-45 оп.№1-4)	приложение 2.59. (18.60)	43
ВЛ-35кВ ПС Николаевская - ПС Правобережная (Л-83)	приложение 2.60. (18.61)	44
ВЛ-35кВ ПС Каргалиновская - ПС Бороздиновская (Л-55)	приложение 2.61. (18.62)	43
ВЛ-35кВ ПС Наурская - ПС Кирова (Л-80)	приложение 2.62. (18.63)	43
ВЛ-35кВ ПС ИТК-2 - ПС Степная (Л-81)	приложение 2.63. (18.64)	44
Реконструкция ВЛ 110 кВ Плиево – Самашки (Л-102) 20 км от опоры №115 до ПС 110 кВ Самашки с подвеской ВОЛС	приложение 2.65.	43
Реконструкция ВЛ 110 кВ Самашки – ГРП-110 (Л-103) с подвеской ВОЛС	приложение 2.66.	42

Скан-копии Заданий на проектирование на выполнение предпроектного обследования и проектно-изыскательских работ по объекту: «Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики на 2020-2024 годы» (Объекты 110-35 кВ) заверенные подписью и печатью Заказчика, в соответствии с реестром, будут переданы Подрядчику на электронном носителе.

ЗАКАЗЧИК:

Управляющий директор
АО «Чеченэнерго»

ПОДРЯДЧИК:

Директор
ООО «НИЙСО и К»



/ Р.С-Э. Докуев /



/ Салаватов А.Я./

Приложение № 3
к Дополнительному соглашению №3
к Договору № 02-20-ПИР-ЧЭ
от 25.05.2020 г.

Приложение № 18
к Договору № 02-20-ПИР-ЧЭ
от 25.05.2020 г.

ДОПОЛНЕНИЯ К ЗАДАНИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реестр Дополнений к заданиям на проектирование по сетевым элементам на выполнение предпроектного обследования и проектно-изыскательских работ по объекту: «Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики на 2020-2024 годы» (Объекты 110-35 кВ)

№ п/п	Наименование	Приложение	Кол-во листов
1	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35кВ Калаус-Горская-1 (Л-32)»	Приложение 3.1.	2
2	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Горская-1 - ПС Горская-2 (Л 43а)»	Приложение 3.2.	2
3	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - ПС Саясан (Л-48)»	Приложение 3.3.	2
4	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Саясан - ПС Ведено (Л-50)»	Приложение 3.4.	2
5	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - Бачи-Юрт (Л-51)»	Приложение 3.5.	2
6	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ-35 кВ ПС Шали – ПС Махкеты (Л-94)»	Приложение 3.6.	2
7	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур - Энгель-Юрт (Л-440)»	Приложение 3.7.	2
8	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35кВ ПС Саясан - ПС Ножай-Юрт (Л-444)»	Приложение 3.8.	2
9	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Ойсунгур-Курчалой (Л-452)»	Приложение 3.9.	2
10	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Самашки»	Приложение 3.10.	7
11	Дополнение №2 к ЗП «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Самашки»	Приложение 3.11.	70
12	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ-110 кВ Гудермес-Сити – Гудермес, ВЛ 110 кВ ПС Гудермес-Сити – Гудермес-тяговая I цепь»	Приложение 3.12.	2
13	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Аргунская ТЭЦ - Гудермес-Сити, ВЛ 110 кВ Гудермес-Сити – Гудермес-тяговая II цепь (Л-142)»	Приложение 3.13.	2
14	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Аэропорт»	Приложение 3.14.	6
15	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Беной»	Приложение 3.15.	6
16	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Бердыкель»	Приложение 3.16.	6

17	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Бороздиновская»	Приложение 3.17.	6
18	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Знаменская»	Приложение 3.18.	6
19	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Итум-Кале»	Приложение 3.19.	6
20	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Кугули»	Приложение 3.20.	6
21	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Махкеты»	Приложение 3.21.	6
22	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Надтеречная»	Приложение 3.22.	6
23	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Правобережная»	Приложение 3.23.	6
24	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Урус-Мартан»	Приложение 3.24.	7
25	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 35 кВ Центорой»	Приложение 3.25.	6
26	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110 кВ №84»	Приложение 3.26.	2
27	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110 кВ Шали»	Приложение 3.27.	3
28	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110/35/6 Горячеисточенская с заменой оборудования 110/35/6 кВ»	Приложение 3.28.	3
29	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110 кВ ГРП-110»	Приложение 3.29.	3
30	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Наурская»	Приложение 3.30.	14
31	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110 кВ Ойсунгур»	Приложение 3.31.	1
32	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110/10 кВ Цемзавод»	Приложение 3.32.	6
33	Дополнение №1 к ЗП «Реконструкция ПС 110 кВ Гудермес-Тяговая»	Приложение 3.33.	2

Скан-копии Дополнений к заданиям на проектирование на выполнение предпроектного обследования и проектно-изыскательских работ по объекту: «Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики на 2020-2024 годы» (Объекты 110-35 кВ) заверенные подписью и печатью Заказчика, в соответствии с реестром, будут переданы Подрядчику на электронном носителе.

ЗАКАЗЧИК:

Управляющий директор
АО «Чеченэнерго»



/ Р.С.-Э. Докуев/

ПОДРЯДЧИК:

Директор
ООО «НИЙСО и К»



/ Салаватов А.Я./