ОАО «Уралкалий»
Рег. № 4466/2011/01

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№ 07-91/2010 от «10» февраля 2010 г.

г. Пермь 01.03.2012 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «ОАО «МРСК Урала», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала «Пермэнерго» Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности № 3Д-1701 от «22» декабря 2011г, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Уралкалий», именуемое в дальнейшем «ОАО «Уралкалий», в лице генерального директора Баумгертнера Владислава Артуровича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые Стороны,

составили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности № 07-91/2010 от «10» февраля 2010 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:

1.1. Заменить Приложение №1 «Перечень точек приёма электрической энергии и мощности в сеть ОАО «Уралкалий» к Договору на Приложение №1 «Перечень точек приёма электрической энергии и мощности в сеть ОАО «Уралкалий» к Договору в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению;

1.2. Заменить Приложение №2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети ОАО «Уралкалий» к Договору на Приложение №2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети ОАО «Уралкалий» к Договору в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Остальные условия Договора, незатронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными.

3. Данное Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

4. Приложения:

4.1. Приложение№1 Перечень точек приёма электрической энергии и мощности в сеть ОАО «Уралкалий»;

4.2. Приложение №2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети ОАО «Уралкалий».

5. Подписи Сторон:

ОАО «Уралкалий»	**ОАО «МРСК Урала»**
_____ В.А. Баумгертнер/	_____ /И.В. Шершаков/
м.п.	м.п.

ОАО «Уралкалий»
Рег. № 7786/2011/СП

Приложение № 1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности
№ 07-91/2010 от 10 февраля 2010 г.

Перечень точек приема электрической энергии и мощности в сеть ОАО "Уралкалий"

№ п/п	Наименование точки приема		Место установки учета	Вид учета (расчетный (р.) или контрольный (к.))	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Технические характеристики учета												Акт разграничения балансовой			Потери		Примечание
							Электросчетчик						ТТ			ТН								
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения					Вид прибора (интегральный, интегральный) Факт включения в АСКУЭ	Вид энергии	Тип	Класс точности	Дата поверки	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№ акта	Дата	Величина присоединенной мощности (МВА)	Величина максимальной мощности (МВт)	Балансовая принадлежность учета	Постоянные, кВтч	Переменные, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	Территория г. Березники																									
	Сетевая организация - ОАО "МРСК Урала"																									
1	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.4	ГРУ-6кВ яч.4	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062026	ТПФМ-10	0,5	80	НТМИ-6-66	0,5	60								
2	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.5	ГРУ-6кВ яч.5	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062034	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
3	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.6	ГРУ-6кВ яч.6	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061050	ТПОЛ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
4	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.7	ГРУ-6кВ яч.7	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061131	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
5	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.8	ГРУ-6кВ яч.8	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061243	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
6	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.11	ГРУ-6кВ яч.11	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061203	ТПФМ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
7	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.12	ГРУ-6кВ яч.12	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062011	ТПФМ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
8	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.20	ГРУ-6кВ яч.20	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104064049	ТПФМ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
9	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.21	ГРУ-6кВ яч.21	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062077	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
10	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.22	ГРУ-6кВ яч.22	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061175	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
11	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.23	ГРУ-6кВ яч.23	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061125	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
12	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.24	ГРУ-6кВ яч.24	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061009	ТПОЛ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
13	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.27	ГРУ-6кВ яч.27	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062019	ТПФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
14	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.28	ГРУ-6кВ яч.28	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061036	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
15	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.34	ГРУ-6кВ яч.34	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062048	ТПОЛ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
16	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.36	ГРУ-6кВ яч.36	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062046	ТПОФУ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
17	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.38	ГРУ-6кВ яч.38	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062032	ТПФМ-10	0,5	80	НТМИ-6-66	0,5	60								
18	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.40	ГРУ-6кВ яч.40	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104061244	ТПФМ-10	0,5	80	НТМИ-6-66	0,5	60								
19	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.45	ГРУ-6кВ яч.45	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0104062041	ТПОФ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60								
20	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.51	ГРУ-6кВ яч.51	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0103061106	ТПОЛ-10	0,5	200	НТМИ-6-66	0,5	60								
21	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.53	ГРУ-6кВ яч.53	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	2006	0103062142	ТПОЛ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60	6/к	15.01.2009			ТГК-9			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
22	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.54	ГРУ-6кВ яч.54	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ 03	0,5	2006	0103065037	ТПОЛ-10	0,5	200	НТМИ-6-66	0,5	60					ТГК-9			
23	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч.57	ГРУ-6кВ яч.57	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ 03	0,5	2006	0104061188	ТПОЛ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60					ТГК-9			
24	ТГК-9 БТЭЦ-4	ГРУ-6кВ яч. 59	ГРУ-6кВ яч 59	Р	6	ГН	интерв	А	СЭТ-4ТМ 03	0,5	2006	0104061221	ТПФМ-10	0,5	120	НТМИ-6-66	0,5	60					ТГК-9			
25	ВЛ 110 кВ Яйва-ТЭЦ10	ВЛ-110кВ Яйва-ТЭЦ10 отп. оп.173 на Т1	ПС "Вентиляторная" ввод 1 Т1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2010	1142721	ТФЗМ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100	425	12.08.2011	25	34,00	Уралкалий			
26	ВЛ 110 кВ ТЭЦ10-ТЭЦ4	ВЛ-110кВ ТЭЦ10-ТЭЦ4 отп оп.22 на Т2	ПС "Вентиляторная" ввод 2 Т2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2010	1142723	ТФЗМ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100			25		Уралкалий			
27	ВЛ 110 кВ Люзень-ТЭЦ4 отп. на ПС Дурыманы	ЗРУ-110 кВ яч.1	ГПП-1 Дурыманы ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2006	1145969	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100	084-36	01.02.2009	31,5	29,00	Уралкалий			ГЗУ
28	ВЛ 110 кВ Яйва-ТЭЦ4 отп на ПС Дурыманы	ЗРУ-110 кВ яч.2	ГПП-1 Дурыманы ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2006	1145970	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100			31,5		Уралкалий			
29	ПС Сильвинит	ЗРУ-110 кВ яч.1	ГПП-2 Калийная ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2006	1145971	TG-145N	0,2	40	НКФ-110	0,5	1100	084-36	01.02.2009	25	17,000	Уралкалий			котлотурбинный цех, тягова пс, клетевой подъем
30	ПС Сильвинит	ЗРУ-110 кВ яч.2	ГПП-2 Калийная ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2006	1145972	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100			25		Уралкалий			
31	ВЛ 110 кВ ПС Сильвинит-ПС Сибирь, цепь 1	ЗРУ-110 кВ яч 1	ГПП-1 Сибирь ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2006	1145973	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100	084-36	01.02.2009	40	25,000	Уралкалий			котлотурбинный цех, УГ 389/98, очистные сооружения
32	ВЛ 110 кВ ПС Сильвинит-ПС Сибирь, цепь 2	ЗРУ-110 кВ яч.2	ГПП-1 Сибирь ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2006	1145974	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100			40		Уралкалий			
33	ВЛ 110 кВ Яйва-Соликамск отп. на ПС Ермаковская	ЗРУ-110 кВ яч.1	ГПП-1 Ермаковская ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2010	1145975	TG-145N	0,2	40	СРВ-123	0,2	1100	084-36	01.02.2009	25	13,500	Уралкалий			Солеотвал, санзавод подъем, ШПП-1, ШПП-4
34	ВЛ 110 кВ Титан-Бигель, цепь 1, отп. на ПС Ермаковская	ЗРУ-110 кВ яч.2	ГПП-2 Ермаковская ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2010	1145976	TG-145N	0,2	40	СРВ-123	0,2	1100			25		Уралкалий			
35	ПС Калийная	ЗРУ-110 кВ яч.1	ГПП-3 Пермяково ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2010	1145979	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100	084-36	01.02.2009	40	13,000	Уралкалий			Химическая обогатительная фабрика, ж/д подстанция
36	ПС Калийная	ЗРУ-110 кВ яч.2	ГПП-3 Пермяково ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,2	2010	1145980	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100			40		Уралкалий			
37	ПС Сильвинит	КЛ-6 кВ ф. Профилакторий яч. 1	ПС Сильвинит ЗРУ-6 кВ, яч 1	Р	110	ВН	интерв	А	EFO5L-3	0,5	2003	1048012	ТПЛ	0,5	80	НТМИ-6	0,5	60	084-36	01.02.2009	0,4	0,25	Уралкалий			Профилакторий
38	ПС Сильвинит	КЛ-6 кВ ф. Профилакторий яч. 2	ПС Сильвинит ЗРУ-6 кВ, яч. 2	Р	110	ВН	интерв	А	EFO5L-3	0,5	2003	1048013	ТПЛ	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60			0,4	0,2	Уралкалий			
39	ПС Сильвинит	КЛ-6 кВ ф. Профилакторий яч. 16	ПС Сильвинит ЗРУ-6 кВ, яч. 16	Р	110	ВН	интерв	А	CA4У-И672М	0,5	2003	694379	ТПЛ	0,5	20	НТМИ-6	0,5	60			рез	рез.	Уралкалий			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
40	ПС Калийная	ЗРУ-110 кВ яч.1	ГПП-2 Заполье ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,5	2010	1145978	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100	084-36	01.02.2009	25	12,000	Уралкалий			Котлотруб. цех, Таговая п/с, ГБУ, клетевой подъем, ЦПП 2 рудника, вагонзабор Изаер
41	ПС Калийная	ЗРУ-110 кВ яч.2	ГПП-2 Заполье ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	EAO2RAL-P3B-4	0,5	2010	1145977	ТВ-110	0,5	40	НКФ-110	0,5	1100			25		Уралкалий			
42	ПС Быгель	КЛ-6 кВ ф. Уралкалий, яч.29	ПС Быгель, ЗРУ-10, яч.29	Р	110	ВН	интерв	А	СЭТ-4ТМ 02	0,5	2005	12045048	ТВЛМ-10	0,5	60	НАМИТ-10	0,5	100	084-36	01.02.2009	2	1,400	Уралкалий			Управление Пятилетки, 63
	Территория г. Соликамск Сетевая организация - ОАО "МРСК Урала"																									
43	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Титан-Резвухино ц.1	ГПП-110 кВ Карналлит ц. 1	Р	110	ВН	интерв	А	A1R-4AL-C25-T	0,5	2004	1106524	TG-145N	0,2	40	СРВ-123	0,2	1100	261-ПЭ/БЭС	14.06.2011	40	40	Уралкалий			СКРУ-1 Промплощадка
44	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Титан-Резвухино ц.2	ГПП-110 кВ Карналлит ц. 2	Р	110	ВН	интерв	А	A1R-4AL-C25-T	0,5	2004	1106525	TG-145N	0,2	40	СРВ-123	0,2	1100			32	32	Уралкалий			
45	ПС Соликамск	КЛ-6 кВ яч.28 ввод 1 РП-2	ПС Соликамск ЗРУ-6 кВ, яч.28	Р	110	ВН	интерв	А	СЭТ-4ТМ	0,5	2010	811092168	ТЛО-10	0,5	200	ЗНОЛ-06	0,5	60	408-ПО-БЭС	25.07.2011	17,9	2,5	Уралкалий			СКРУ-1 Промплощадка
46	ПС Соликамск	КЛ-6 кВ яч.39 ввод 2 РП-2	ПС Соликамск ЗРУ-6 кВ, яч.39	Р	110	ВН	интерв	А	СЭТ-4ТМ	0,5	2010	811092047	ТЛО-10	0,5	200	ЗНОЛ-06	0,5	60			11,8	2,5	Уралкалий			
47	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Титан-Резвухино ц.1	ГПП-110 кВ Рудник ц. 1	Р	110	ВН	интерв	А	A1R-4OL-C25-T	0,5	2004	1106527	TG-145N	0,2	30	СРВ-123	0,2	1100	263-ПЭ/БЭС	14.06.2011	25	25	Уралкалий			СКРУ-2
48	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Титан-Резвухино ц.2	ГПП-110 кВ Рудник ц. 2	Р	110	ВН	интерв	А	A1R-4OL-C25-T	0,5	2004	1106526	TG-145N	0,2	30	СРВ-123	0,2	1100			25	25	Уралкалий			
49	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Титан-Соликамск ц.1	ГПП-110 кВ Минерал ц.1	Р	110	ВН	интерв	А	A2R1-4-L-C29-T	0,5	2010	1208086	TG-145N	0,2	30	СРВ-123	0,2	1100	260-ПЭ/БЭС	14.06.2011	32	32	Уралкалий			СКРУ-2
50	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Титан-Соликамск ц.2	ГПП-110 кВ Минерал ц.2	Р	110	ВН	интерв	А	A1R-4OL-C25-T	0,5	2004	1106528	TG-145N	0,2	30	СРВ-123	0,2	1100			32	32	Уралкалий			
51	ПС Титан	ВЛ 110 кВ Бумажная-Резвухино, ц.1,2	ГПП Резвухино ЗРУ-110 кВ, ввод 1	Р	110	ВН	интерв	А	A2R-4OL-C25-T	0,5	2004	1106522	ТВ-110	0,5	60	СРВ-123	0,2	1100	262-ПЭ/БЭС	14.06.2011	80	80	Уралкалий			СКРУ-3
52	ПС Бумажная	ВЛ 110 кВ Бумажная-Резвухино, ц.1,2	ГПП Резвухино ЗРУ-110 кВ, ввод 2	Р	110	ВН	интерв	А	A2R-4OL-C25-T	0,5	2004	1106523	ТВ-110	0,5	60	СРВ-123	0,2	1100			80	80	Уралкалий			

"Соликамский"

Н.А. Беззубов

"МРСК Урала"

И.В. Шершаков

Рег. № 2336/доверит/17

Приложение №2
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности
№07-01/2010 от 10 февраля 2010 г.

Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети ОАО "Уралкалий"

№ п/п	Источник питания: Наименование ПС (ТП)	Источник питания: Наименование присоединения	Наименование потребителя	Наименование объекта потребителя	Класс напряжения: факт	Класс напряжения: тариф	АРБП: №	АРБП: Дата	АРБП: Присоед. мощность, МВА	АРБП: Максимальная мощность, МВТ	АРБП: Балансовая принадлежность учёта	АРБП: Место установки учёта	Вид учёта	Технические характеристики учёта: Электросчётчик: Вид прибора	Электросчётчик: Вид энергии	Электросчётчик: Тип	Электросчётчик: Класс точности	Электросчётчик: Номер	ТТ: Тип	ТТ: Класс точности	ТТ: Коэффициент трансформации	ТН: Тип	ТН: Класс точности	ТН: Коэффициент трансформации	Потери: Поставщик, кВт*ч	Потери: Передающая, %	Номер и дата Акта согласования аварийной и техноп. брони	Величина аварийной и технол. брони	Тарифная группа	ч/ЧПМ	Наименование ТП или ЭСК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Территория г. Березники																															
НПСО Новогор-Прикамье, БФ																															
1	ПС Вентиляторная	яч.16 линия 6 кВ	ГКФ Эфа		6	сн2	2010			УК	БКПРУ-1 ГПП Вентиляторная	Р	интерв	А	EA05RALXP3B3	0,5	1047080	ТОЛ-10	0,5	15	НАМИ-10	0,5	60								
НПСО ОАО РЖД																															
2	ПС Калийная	яч.24	ОАО РЖД	тяговая	6	вн	2007			УК	БКПРУ-2 ГПП-2 яч.24	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047094	ТПОЛ-10	0,5	300	НТМИ-6	0,5	60								
3	ПС Калийная	яч.39	ОАО РЖД	тяговая	6	вн	2007			УК	БКПРУ-2 ГПП-2 яч.39	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047099	ТПОЛ-10	0,5	200	НТМИ-6	0,5	60								
4	ПС Дурыманы	РП-9 яч.2	ОАО РЖД	тяговая	6	сн2	2007	0,16		УК	БКПРУ-2 РП-9 яч.2	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1142732	ТПЛ-10	0,5	8	НТМИ-6	0,5	60								
5	ПС Сибирь	Щит 0,4 кВ ТП 7-1	ОАО РЖД		0,4	сн2	2007	0,01		УК	БКПРУ-3 РУ-0,4 кВ ТП 7-1	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1048033	ТОЛ-10	0,5	30										
6	ПС Сибирь	Щит 0,4 кВ ТП 7-8	ОАО РЖД		0,4	сн2	2007	0,01		УК	БКПРУ-3 РУ-0,4 кВ ТП 7-8	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1048040	ТОЛ-10	0,5	15										
7	ПС Сибирь	Щит 0,4 КТП 1а-12	ОАО РЖД		0,4	сн2	2007	0,01		УК	БКПРУ-3 КТП 1а-12 яч.3	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1048039	ТОЛ-10	0,5	10										
8	ПС Сибирь	Щит 0,4 КТП 1а-12	ОАО РЖД		0,4	сн2	2007	0,01		УК	БКПРУ-3 КТП 1а-12 яч.8	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1048039	ТОЛ-10	0,5	20										
9	ПС Пермяково	яч.8 РП-33	ОАО РЖД	тяговая	6	сн2	2007	0,25		УК	БКПРУ-4 РП-33 яч.8	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047958	ТПЛ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
10	ПС Пермяково	яч.13 РП-33	ОАО РЖД	тяговая	6	сн2	2007	0,25		УК	БКПРУ-4 РП-33 яч.13	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047957	ТПЛ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
11	ПС Заполье	яч.30	ОАО РЖД	тяговая	6	ВН	2007	0,25		УК	БКПРУ-4 ГПП-2 яч.30	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1142733	ТПЛ-10	0,5	120	НТМИ-6	0,5	60								
12	ПС Заполье	яч.48	ОАО РЖД	тяговая	6	ВН	2007	0,25		УК	БКПРУ-4 ГПП-2 яч.48	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1142734	ТПЛ-10	0,5	120	НТМИ-6	0,5	60								
Потребители																															
13	ПС Вентиляторная	яч.4 линия 6 кВ	Новогор-Прикамье			сн2	2010			УК	БКПРУ-1 ГПП Вентиляторная	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047997	ТОЛ-10	0,5	15										
14	ПС Вентиляторная	РУ0,4 фидер Коттедж	Романчук ВВ	коттедж	0,4	сн2	2010	0,008		УК	БКПРУ-1 ГПП Вентиляторная	Р	интерв	А	Ц32727	0,5	320857	ТТИ-А	0,5	10	-	-	-							
15	ПС Вентиляторная	РУ0,4 фидер Сады	Сад №47	сад	0,4	сн2	2010	0,016		УК	БКПРУ-1 ГПП Вентиляторная	Р	интерв	А	Ц36803ВМ	1	90720230001997	ТТЭ-А	0,5	20	-	-	-							
16	БТЭЦ-10	ТП-14 РУ-0,4 ф.№10	ИП Мамаев И.П.	гаражи	0,4	сн2	2010	0,031		УК	БКПРУ-1 РУ-0,4 ТП-14	Р	интерв	А	Ц36803ВМ	1	90720240002607	ТТЭ-А	0,5	20	-	-	-							
17	БТЭЦ-10	ТП-22 РУ-0,4	Лодочная база Калийщик	лодочная	0,4	сн2	2009	0,003		УК	РУ-0,4 ТП-22	Р	интерв	А	СА4И-670	0,6	678985	-	-	-	-	-	-							
18	БТЭЦ-10	ТП-4 РУ-0,4 ф.№5	ООО Уралгазстрой		0,4	сн2	2007	0,015		УК	РУ-0,4 ТП-4	Р	интерв	А	EA05L-B4	0,5	1048052	ТКП-20	0,5	120	-	-	-							
19	БТЭЦ-10	ТП-4 РУ-0,4 ф.№1	ГСЭК Калиец	гараж	0,4	сн2	2007	0,004		УК	БКПРУ-1 РУ-0,4 ТП-4	Р	интерв	А	С3301	1	9064030000001	ТК-20	0,5	20	-	-	-							
20	БТЭЦ-10	ТП-11 РУ-0,4	ООО Ермак-Плюс		0,4	сн2	2009	0,1		УК	РУ-0,4 ТП-11	Р	интерв	А	СА4У-И672	0,5	421844	ТК-20	0,5	60	-	-	-							
21	ПС Калийная	яч.4	ОАО БКЗ	хим завод	6	ВН	2007	1		УК	БКПРУ-2 ГПП-2 яч.4	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1048001	ТПОЛ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
22	ПС Калийная	яч.10	ОАО БКЗ	хим завод	6	ВН	2007	1		УК	БКПРУ-2 ГПП-2 яч.5	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1048002	ТПОЛ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
23	ПС Калийная	яч.30	ООО Контакт строй		6	вн	2009	0,03		УК	БКПРУ-2 ГПП-2 яч.6	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047998	ТПЛ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
24	ПС Калийная	ТП 5-2 линия 6 кВ	Сад №54	сад	0,4	сн2	2011	0,1		УК	БКПРУ-2 ГПП-2 яч.7	Р	интерв	А	ПСЧ-4ТМ.05М	1	611080447	ТВЛМ-6	0,5	4	НТМИ-6	0,5	60								
25	ПС Калийная	РП Теплонасосы	Сад №106	сад	0,4	сн2	2007			УК	БКПРУ-2	Р	интерв	А	СА4У-И672М	0,5	801209	ТК-20	0,5	40	-	-	-							
26	ПС Дурыманы	КТП Сад №24	Сад №24	сад	0,4	сн2	2010	0,12		УК	КТП Сад №24	Р	интерв	А	СТЭ561	1	605742	ТТЭ-А	0,5	20	-	-	-	292,8	2,2					
27	ПС Дурыманы	КТП Сад №24	Сад №24	сад	0,4	сн2	2010	0,12		УК	КТП Сад №24	Р	интерв	А	СТЭ561	1	605720	ТТЭ-А	0,5	20	-	-	-	389,8	1,84					
28	ПС Дурыманы	ТП-15 РУ 0,4	Сад №58	сад	0,4	сн2	2007			УК	ТП-15 РУ 0,4	Р	интерв	А	СТЭ561/Л50-1-4М	1	119693	ТТИ-30	0,5	40				283	2,2					
29	ПС Дурыманы	КТП Сад №107	Сад №107	сад	0,4	сн2	2009	0,1		УК	КТП Сад №107	Р	интерв	А	ТРИО	1	238116	-	-	-	-	-	-							
30	ПС Дурыманы	РП-9 ТП-12 ЩСУ	ОАО Комфорт		0,4	сн2	2006			УК	БКПРУ-2 РП-9 ТП-12 ЩСУ	Р	интерв	А	Ц36803ВМ	1	90720230005511	ТТЭ-А	0,5	20	-	-	-							
31	ПС Дурыманы	РП-3 ввод 0,4 кВ ЩСУ	ООО НВУ		0,4	сн2	2006			УК	БКПРУ-2 РП-3 ЩСУ-0,4 кВ	Р	интерв	А	Ц36803ВМ	1	90720230005565	ТТЭ-А	0,5	30	-	-	-							
32	ПС Сибирь	Щит 0,4 кВ	ГКУ Щит		0,4	сн2	2010			УК	БКПРУ-3 Уральское раздолье	Р	интерв	А	СЭТ3а	1	303792	-	-	-	-	-	-							
33	ПС Сибирь	РП-7 ф.10	ОАО Ростелеком	БССС	0,4	сн2	2011	0,025		УК	БКПРУ-3 РП-7	Р	интерв	А	СЭТ561	1	503924	-	-	-	-	-	-	160							
34	ПС Сибирь	КТП 1а-11	ОАО МТС	БССС	0,4	сн2	2005	0,007		УК	КТП 1а-11 РУ-0,4 кВ	Р	интерв	А	СЭТ4-1	2	275940	-	-	-	-	-	-							
35	ПС Сибирь	РП-7 яч.7	СЦ Контакт (ИК-38)	колония	0,4	сн2	2007	0,4		УК	РП-7 РУ-6 кВ	Р	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	105080534	ТОЛ-10	0,2S	20	НОЛ		60							
36	ПС Сибирь	РП-7 яч.10	СЦ Контакт (ИК-38)	колония	0,4	сн2	2007	0,4		УК	РП-7 РУ-6 кВ	Р	интерв	А	СЭТ-4ТМ.03	0,5	10508019	ТОЛ-10	0,2S	20	НОЛ		60							
37	ПС Сибирь	РП-7 ф.19	Сад №39	сад	0,4	сн2	2007	0,16		УК	РП-7 ф.10	Р	интерв	А	Ц36803ВМ	1	15509	ТТИ-А	0,5	40	-	-	-							
38	ПС Сибирь	РП-7 КТП Сад №45	Сад №45	сад	0,4	сн2	2010	0,007		УК	БКПРУ-2 КТП Сад №45	Р	интерв	А	Ц32727У	1	1130810	ТТИ-А	0,5	40	-	-	-							
39	ПС Сибирь	РП-7	Сад №61	сад	0,4	сн2	2010	0,01		УК	БКПРУ-3 РП-7	Р	интерв	А	СТЭ561	1	605719	ТТЭ-А	0,5	20	-	-	-							
40	ПС Сибирь	РП-1 яч.3	Сад №65, массив	сады	0,4	сн2	2007	2,5		УК		Р	интерв	А			7004172														
41	ПС Сибирь	РП-1 яч.3	Сад №33	сад	0,4	сн2	2010			УК	БКПРУ-3 РП-1 яч.3	Р	интерв	А	СЭ301 R33 146	1	8642042007131	-	-	-	-	-	-							
42	ПС Пермяково	ТП 31-3 от РП 31	ОАО МТС	БССС	0,4	сн2	2006	0,007		УК	БКПРУ-4 ТП 31-3	Р	интерв	А	СЭТ4-1М	2	551076	-	-	-	-	-	-							
43	ПС Пермяково	ТП 38-1	Сад №20/21	сад	0,4	сн2	2007	0,25		УК	БКПРУ-4 ТП 38-1	Р	интерв	А	Ц32727	1	921272														
44	ПС Пермяково	ТП 38-2	Сад №23	сад	0,4	сн2	2010	0,25		УК	БКПРУ-4 ТП 38-2	Р	интерв	А	СТЭ561	1	605741	ТТИ-А	0,5	40	-	-	-							
45	ПС Заполье	яч.35	ООО Новогор-Прикамье		6	ВН	2011	1,43		УК	БКПРУ-4 ГПП-2 яч.35	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047959	ТПЛ-10	0,5	40			60							
46	ПС Заполье	яч.46	ООО Новогор-Прикамье		6	ВН	2011	1,43		УК	БКПРУ-4 ГПП-2 яч.46	Р	интерв	А	EA05RLPIB3	0,5	1047909	ТПЛ-10	0,5	30			60							
Территория г. Соликамск																															
НПСО ОАО МРСК Урала																															
47	ПС Карналлит	яч. 16 ТП-82	БЭС	ТП-82	6	вн	б/н	01.10.07	0,75	0,75	УК	ПС Карналлит, яч. 16	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC25T	0,5	1125051	ТПОЛ-10	0,5	60	НТМИ-6	0,5	60								
48	ПС Карналлит	яч. 51 ТП-9	БЭС	ТП-9	6	вн	б/н	01.10.07	0,75	0,75	УК	ПС Карналлит, яч. 51	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC25T	0,5	1125055	ТПОЛ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
49	ПС Рудник	яч. 28	БЭС	Аэропорт	6	вн	б/н	01.10.07	1,2	1,2	УК	ПС Рудник, яч. 28	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC25T	0,5	1023189	ТПЛМ-10	0,5	20	НТМИ-6	0,5	60								
50	ПС Минерал	яч. 1 ЗРУ-6	БЭС	ТП-80	6	вн	б/н	05.05.04	1,2	1,2	УК	ПС Рудник яч. 1	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC4T	0,5	1023182	ТПЛМ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
НПСО - ОАО РЖД																	0,5														
51	ПС Минерал	яч. 7 ЗРУ-6	РЖД		6	вн	б/н	12.09.05	1	1	УК	ПС Минерал яч. 7	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC4T	0,5	1125053	ТПЛМ-10	0,5	60	НТМИ-6	0,5	60								
52	ПС Минерал	яч. 43 ЗРУ-6	РЖД		6	вн	б/н	12.09.05	1	1	УК	ПС Минерал яч. 43	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC4T	0,5	1125054	ТПЛМ-10	0,5	60	НТМИ-6	0,5	60								
Потребители																	0,5														
53	ПС Минерал	яч. 10	совхоз "Северный"	ТП Совхоз	6	вн	б/н	16.12.07	0,2	0,2	УК	ПС Минерал яч. 10	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC4T	0,5	1023196	ТПЛМ-10	0,5	40	НТМИ-6	0,5	60								
54	ПС Рудник	яч. 4 ЗРУ-6	Птицефабрика		6	вн	б/н	16.12.03	0,2	0,2	УК	ПС Рудник яч. 4	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC4T	0,5	1023193	ТПЛМ-10	0,5	60	НТМИ-6	0,5	60								
55	ПС Рудник	яч. 26 ЗРУ-6	Птицефабрика		6	вн	б/н	16.12.04	0,2	0,2	УК	ПС Рудник яч. 26	Р	интерв	АЯ	A2R3OLC4T	0,5	1023195	ТПЛМ-10	0,5	60	НТМИ-6	0,5	60								
56	ПС Карналлит	яч. 37	Сад №4	Сад	6	сн2	б/н	02.06.11	0,4	0,1	Потр	ПС Карналлит, яч. 37	К	интерв	АЯ	EA05RLPI3	0,5	1042706	ТПЛМ-10Г	0,5	60	НТМИ-6	0,5	60								
57	ПС Карналлит	яч. 3	ЗАО Трест УСК		0,4	сн2	б/н	28.07.10	0,136	0,03	УК	ВРУ-0,4 кВ	К	интерв	АЯ	EA05L4	0,5	1042806	ТПЛМ-10Г	0,5	20	-	-	-							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
58	ПС Карналлит	КТП-3	ИП Павлов		0,4	нн	б/н	11.07.10	0,15	0,03	Потр	ВРУ-0,4 кТоян. бокса №8	К	интегр	AR	СТЭ561	1	427473	Т-0,66	0,5	40	-	-	-								
59	ПС Карналлит	ВП ТП-9 отп №9	ООО Стевр Порт		6	сн2	б/н	01.12.10	0,6	0,03	Потр	РУ-6 кВ КТП Стевр Порт	К	интегр	AR	С43УЖ670	2	434370	Т-0,66	0,5	20	КТМИ-6	0,5	60							
60	ПС Карналлит	яч. 2, 7	ОАО Транспорт		0,4	нн	б/н	01.12.11	0,03	0,03	Потр	ШСУ-0,4 кВ КНС №6	Р	интегр	AR	A1605RLP4GDW	0,5	1223075	ТТИ-А	0,5	20	-	-	-							
61	ПС Карналлит	яч. 7, 10	ОАО Транспорт		0,4	нн	б/н	01.12.12	0,03	0,03	Потр	ТП-5 ШУ-0,4 кВ	Р	интегр	AR	EA05L3	0,5	1042811	ТТ-0,66	0,5	15	-	-	-							
62	ПС Карналлит	яч. 17	ОАО Транспорт		0,4	сн2	б/н	01.12.13	0,03	0,03	Потр	ЦРП	Р	интегр	AR	CDJ52/50	1	278698	-	-	-	-	-	-							
63	ПС Карналлит	яч. 13	ОАО Транспорт		0,4	сн2	б/н	01.12.14	0,03	0,03	Потр	КТП №12	Р	интегр	AR	A1605RLP4GDW	0,5	1223071	ТТИ-А	0,5	20	-	-	-							
64	ПС Карналлит	яч. 5	ОАО Транспорт		0,4	нн	б/н	01.12.15	0,03	0,03	Потр	КТП №9	Р	интегр	AR	A1605RLP4GDW	0,5	1223072	ТТИ-А	0,5	20	-	-	-							
65	ПС Карналлит	ТП-2	ОАО СМУ-1		0,4	сн2	б/н	11.01.11	0,03	0,03	Потр	в здании СМУ-1	Р	интегр	AR	EA05L4	0,5	1042808	ТТ	0,5	40	-	-	-							
66	ПС Карналлит	яч.5	ООО "Газпром трансгаз Чайковский"		0,4	нн	б/н	11.02.11	0,03	0,03	Потр	КТП-3	Р	интегр	AR	EA05RLB4	0,5	1165943	ТТ	0,5	20	-	-	-							
67	ПС Карналлит	яч.14	ООО "Газпром трансгаз Чайковский"		0,4	нн	б/н	11.02.12	0,03	0,03	Потр	КТП-3	Р	интегр	AR	A2R24ALC9	0,5	1191583	-	-	-	-	-	-							
68	ПС Карналлит	яч.11	ООО Вишерская лесотропная база		0,4	сн2	б/н	17.03.11	0,26	0,26	Потр	ТП-6 Промпорт	Р	интегр	AR	СТЭ561	1	1003803	Т-0,66	0,5	40	-	-	-							
69	ПС Карналлит	яч.11	ООО Вишерская лесотроговая база		0,4	сн2	б/н	17.03.12	0,26	0,26	Потр	ТП-6 Промпорт	Р	интегр	AR	СТЭ561	1	191904	Т-0,66	0,5	30	-	-	-							
70	ПС Карналлит	яч.13	ООО Северлессснаб		0,4	сн2	б/н	17.03.13	0,25	0,06	Потр	ТП-9 Промпорт	Р	интегр	AR	СТЭ561	1	427961	Т-0,66	0,5	40	-	-	-							
71	ПС Карналлит	яч.6	ООО Соликамская транспортная компан		0,4	сн2	б/н	09.05.11	0,05	0,05	УК	ТП Лесозавод	Р	интегр	AR	ПСЧ4АР.05.2	1	11002714	Т-0,66	0,5	40	-	-	-							

Исполнитель
ОАО "Уралкалий"

_____ С.А. Беззубов
_____ 2012 года

Заказчик
ОАО "МРСК Урала"

_____ И.В. Шершаков
04.10.2012 2012 года

Прошито и скреплено печатью 6 (шесть) листов

Генеральный директор ОАО «Уралкалий»

_____ В.А. Баумгертнер