Приложение № 2
от 01.01.2019г
к договору № 17ПЭ от 24.11.06 г. оказания услуг по
передаче электрической энергии и мощности

Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети АО "НЛМК-Урал" (г.Ревда, г.Березовский)

№№ п/п	Источник питания ОАО "МРСК Урала"		Наименование потребителя	Наименование объекта потребителя	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Акт разграничения БПиЭО					Место установки учета	Вид учета (расчетный (р.) или контрольный (к.))	Технические характеристики учета											Потери		№ и дата Акт согласования аварийной и технологической брони	Величина технологической и аварийной брони	Тарифная группа	ЧЧПМ	Наименование ГП или ЭСК
														Электросчетчик					ТТ			ТН									
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения					№ Акта	Дата	Присоединенная мощность, МВА	Максимальная мощность, МВт	Балансовая принадлежность учета			Вид прибора (интегральный, интервальный) Факт включения в АСКУЭ	Вид энергии	Тип	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	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	28	29	30	31	32
	Смежные сетевые организации																														
	г.Ревда																														
1.	**Сетевая организация - ОАО "МРСК Урала"**																														
1.1.	ПС 110/6/6 кВ РММЗ (ГПП РУ-6 кВ)	яч.№ 12	Ревдинский РЭС	ф.Ст.Город	6	ВН	№ 8/11	08.05.18г.	3,64	1,20	АО "НЛМК-Урал"	ПС РММЗ ГПП РУ-1 6 кВ	Расч.	интерв.	А/Р	СЭТ 4ТМ02.2	0,5	2070989	ТПЛ-10М	0,5	60	НОМ - 6У4	0,5	60	-	-					
1.2.		яч.№ 14		ф.РМЗ	6	ВН	№ 2-16/11-ЭЭС-ЭО	04.04.2016г	-	-								812142466			60				-	-					
1.3.		яч.№ 26		ф.РМЗ	6	ВН			4,02	0,85								808120716			60				-	-					
1.4.		яч.№ 16		ф.Центр-1	6	ВН			3,665	2,4								11060099	ТПЛ-10УЗ	0,5	80				-	-					
1.5.		яч.№ 40		ф.Центр-2	6	ВН			3,845	1,4								4030083			80				-	-					
1.6.		яч.№ 42		ф.Школа № 21	6	ВН	№ 8/11	08.05.18г.	2,52	1,80								4030119			80				-	-					
1.7.		яч.№ 43		ф.Хлебозавод	6	ВН	№ 2-16/11ЭЭС-ЭО	04.04.2016г	0,63	0,40								4030111			30				-	-					
1.8.		яч.№ 31		ф.Птицефабрика	6	СН2	№ 31-10/11 ЭЭС	01.08.09г.	0,32	0,25	ОАО "МРСК"	ТП-Птицефабрика РУ-6 кВ	Расч.	интерв.	А	САЗУ-И670М	0,5	8983090	ТПЛ-10	0,5	20	НТМИ-6	0,5	60	-	-					
1.9.	ПС 110/6/6 кВ РММЗ РП-ХВО 6кВ	яч.№ 1	Ревдинский РЭС	ф.УПП ВОС	6	СН2	№ 30-10/11 ЭЭС	10.08.09г.	2,52	1,00	АО "НЛМК-Урал"	РП-ХВО 6 кВ	Расч.	интерв.	А/Р	СЭТ4ТМ02.2	0,5	10050104	ТОЛ-10-1	0,2S	30	НОМ-6У4	0,5	60	-	-					
1.10.		яч.№ 19		ф.Город-2	6	СН2			1,11	0,20								2070947			30				-	-					
1.11.		яч.№ 4		ф.Город-1	6	СН2	№ 6-11/11ЭЭС	01.06.11г.	3,43	1,91	АО "НЛМК-Урал"	РП-ХВО 6кВ	Расч.	интерв.	А/Р	СЭТ4ТМ02.2	0,5	11072750	ТОЛ-10-1	0,2S	30	НОМ-6-77	0,5	60	-	-					
1.12.	ПС 110/6/6 кВ РММЗ ПС ВНС 6/0,4 кВ	яч.№ 2		ф.ГНКС	6	СН2	№ 32-10/11 ЭЭС	10.08.09г.	0,40	0,07	АО "НЛМК-Урал"	ПС ВНС 6/0,4 РУ-6 кВ	Расч.	интерв.	А/Р	1.СЭТ-4ТМ.03М.04 2.СЭТ4ТМ02.2	0,5	811135518	ТПЛ-10МУ2	0,2S	15	НАМИТ-10-2	0,5	60	-	-					
1.13.		яч.№ 11		ф.ГНКС	6	СН2			0,40	0,07								4030091							-	-					
1.14.	ПС 110/6/6 кВ РММЗ РП-3 6 кВ	яч.№ 18		ф.Птицефабрика	6	СН2	№ 31-10/11 ЭЭС	01.08.09г.	1,72	0,75	АО "НЛМК-Урал"	РП-3	Расч.	интерв.	А/Р	СЭТ4ТМ02.2	0,5	11060640	ТОЛ-10-1	0,5	20	НАМИТ -10-1	0,5	60	-	-					
1.15.	ПС 110/6/6кВ РММЗ	ТП-Гараж 6/0,4 кВ		ф.КНС	0,4	СН2	без №	25.01.10г.	0,10	0,04	АО "НЛМК-Урал"	КНС РП-0,4	Расч.	интерв.	А Р	СЭТ4ТМ02.2 день/ночь	0,5	4061618	ТОП-0,66	0,5	40	-	-	-	-	-					
1.16.	ПС 110/6/6кВ РММЗ РП-ХВО 6 кВ яч.№ 4	ТП-Клубная 6/0,4 кВ		ул.Ленина, ул.К.Либкнехта,5, ООО "ДОМ"	0,4	СН2	без №	25.01.10г.	-	0,08	расчет отпускаемой электроэнергии ОАО "МРСК Урала (Ревдинский РЭС) прописан в Акте РБП и ЭО № 6-11/11- ЭЭС от 01.06.2011г.															-	-					
1.17.		ТП-Продбаза 6/0,4 кВ		ул.Красная, ул.Калинина	0,4	СН2	без №	25.01.10г.	-	0,07	расчет отпускаемой электроэнергии ОАО "МРСК Урала (Ревдинский РЭС) прописан в Акте РБП и ЭО № 6-11/11- ЭЭС от 01.06.2011г.															-	-					
	г.Березовский																														
2.	**Сетевая организация - ОАО "МРСК Урала"**																														
2.1.	ПС 110/35/10 кВ Кобальт ОРУ-110 кВ	ВЛ-35 кВ Кобальт - Новая с отпайкой на ПС ЮБЗ	ОАО "МРСК Урала"	ПС 35/10 кВ Новая Т-2 ПС 35/6 кВ Южная Т-1	35	СН1	№ 22-13/6-ЭЭС	22.05.13г.	12,6	10,083	АО "НЛМК-Урал"	ПС 110/35/10 кВ Кобальт ОРУ-110 кВ Iсш 35 кВ ф. Кобальт-Новая с отпайкой на ПС ЮБЗ	Расч.	интерв.	А Р	СЭТ-4ТМ.02.М.03	0,5S 0,5	0802125245	ТФНД-35 М	0,5	600/5	ЗНОЛ-35-III	0,5	35000/100	Потери эл.энергии в сети определяются согласно Методики измерений электрической энергии и мощности с использованием АИИС КУЭ		без № от 05.2016г.	—	—	—	—
2.2.	ПС 110/35/10 кВ Кобальт ОРУ-110 кВ	ВЛ-35 кВ Кобальт - Новая		ПС 35/10кВ Новая Т-1	35	СН1	№ 22-13/6-ЭЭС	22.05.13г.	6,3	6,083	АО "НЛМК-Урал"	ПС 110/35/10 кВ Кобальт ОРУ-110 кВ II сш 35 кВ ф. Новая	Расч.	интерв.	А Р	СЭТ-4ТМ.02.М.03	0,5S 0,5	0802125161	ТФНД-35 М	0,5	600/5	ЗНОЛ-35-III	0,5	35000/100				—	—	—	—
3.	**Сетевая организация - АО "Уральские электрические сети"**																														
3.1.	ПС 110/35/10 кВ Кобальт ЗРУ-10 кВ	яч. 40 АО "УЭС" (артскважины)	АО "Уральские электрические сети"	ТП "Артскважина"	10	ВН	без №	01.02.13г.	0,410	0,330	АО "НЛМК-Урал"	ЗРУ-10кВ ПС "Кобальт" яч. 40	Расч.	интерв.	А Р	СЭТ-4ТМ.02.М.03	0,5S 1	0802125189	ТПЛ-10М-У2	0,5	50/5	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	—	—	—	—	—	—	—
3.2.		яч. 53 ЗАО "УЭС"-1		транзит ООО "Ковры Урала"	10	ВН	Акт об осуществлении технологического присоединения №1 от 23.06.2017г.		2,055	1,429		ЗРУ-10кВ ПС "Кобальт" яч. 53	Расч.	интерв.	А Р	СЭТ -4ТМ.03	0,2S 0,5	0107072010	ТОЛ-НТЗ-10-41	0,5	200/5	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	—	—	—	—			
3.3.		яч. 56 ЗАО "УЭС"-2			10				2,055	1,429		ЗРУ-10кВ ПС "Кобальт" яч. 56	Расч.	интерв.	А Р	СЭТ -4ТМ.03	0,2S 0,5	0107070347	ТОЛ-НТЗ-10-41	0,5	200/5	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	—	—	—	—			