

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2019 год
(наименование филиала)

1. Полное наименование	филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» – «Челябэнерго»
2. Сокращённое наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»
3. Место нахождения	454000, г. Челябинск, пл. Революции, 5
4. Адрес юридического лица	г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
5. ИНН	6671163413
6. КПП	745102001
7. ФИО руководителя (заместитель генерального директора - директор филиала «Челябэнерго»)	Золотарёв Сергей Михайлович
8. Адрес электронной почты	secr@che.mrsk-ural.ru
9. Контактный телефон	(351) 267-83-59
10. Факс	(351) 267-80-10

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» на 2019 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	по временной схеме
C1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчёте на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	285.48		285.48
C1.1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	136.46		136.46
C1.2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт			
C1.3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	149.02		149.02
C1.4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт			
C2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
1.1.	Материал опоры - деревянные		x	x	x
1.1.1.	Тип провода - изолированный		x	x	x
1.1.1.4.	Материал провода - алюминиевый		x	x	x
1.1.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	798 317.51	954 285.06	x
	6-10 кВ	рублей/км	4 342 328.05	1 247 269.69	x
1.1.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	964 658.39	1 075 402.46	x
	6-10 кВ	рублей/км	11 692 913.16	2 739 932.18	x
1.1.1.4.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 401 452.83	1 401 452.83	x
1.1.2.	Тип провода - неизолированный		x	x	x
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый		x	x	x
1.1.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 051 906.40	1 365 891.67	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 192 363.16	2 821 209.05	x
1.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый		x	x	x
1.1.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	225 026.51	830 023.30	x
1.2.	Материал опоры - металлические		x	x	x
1.2.	Тип провода - неизолированный		x	x	x
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый		x	x	x
1.2.2.3.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	16 049 850.99	16 049 850.99	x
1.3.	Материал опоры - железобетонные		x	x	x
1.3.1.	Тип провода - изолированный		x	x	x
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый		x	x	x
1.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 110 494.20	995 690.60	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 985 328.70	1 547 834.17	x
1.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 136 025.21	1 148 667.68	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 752 815.66	1 800 701.01	x
1.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 843 811.60	1 119 322.93	x
	6-10 кВ	рублей/км	3 042 434.09	1 274 163.90	x
1.3.2.	Тип провода - неизолированный		x	x	x
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый		x	x	x
1.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	712 421.55	529 780.47	x
	6-10 кВ	рублей/км	724 766.54	977 150.76	x
1.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 769 115.19	1 769 115.19	x
1.3.2.3.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	2 946 930.84	2 946 930.84	x
	110 кВ	рублей/км	43 289 896.27	43 289 896.27	x
1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый		x	x	x
1.3.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	573 875.55	573 875.55	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 739 226.14	1 739 226.14	x
C3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
2.1.	Способ прокладки - в траншеях		x	x	x
2.1.1.	Одножильные		x	x	x
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		x	x	x
2.1.1.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	3 934 549.81	1 861 954.25	x
2.1.1.1.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	2 156 116.81	1 868 867.84	x
	6-10 кВ	рублей/км	4 434 940.45	5 600 383.66	x
2.1.1.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	4 358 423.62	12 456 959.94	x

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		x	x	x
2.1.1.2.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 608 196.79	1 608 196.79	x
2.1.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	15 725 323.94	3 303 800.77	x
2.1.1.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 241 055.90	1 241 055.90	x
	6-10 кВ	рублей/км	4 296 890.71	4 296 890.71	x
2.1.2.	Многожильные		x	x	x
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		x	x	x
2.1.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	3 182 832.78	3 182 832.78	x
	6-10 кВ	рублей/км	3 186 879.10	3 186 879.10	x
2.1.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	3 336 535.09	2 794 881.07	x
	6-10 кВ	рублей/км	4 861 384.19	4 861 384.19	x
2.1.2.1.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	4 139 007.13	2 898 222.65	x
	6-10 кВ	рублей/км	4 041 290.19	4 041 290.19	x
2.1.2.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	4 623 155.90	4 623 155.90	x
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией		x	x	x
2.1.2.2.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 364 928.88	1 364 928.88	x
	6-10 кВ	рублей/км	2 925 427.02	2 285 960.01	x
2.1.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	2 188 749.73	2 188 749.73	x
	6-10 кВ	рублей/км	3 397 845.60	2 502 401.70	x
2.1.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	2 902 950.92	2 902 950.92	x
	6-10 кВ	рублей/км	2 996 631.93	2 996 631.93	x
2.1.2.2.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	5 315 174.84	5 315 174.84	x
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение		x	x	x
2.6.1.	Одножильные		x	x	x
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		x	x	x
2.6.1.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	2 497 847.52	2 497 847.52	x
2.6.1.1.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	5 446 225.70	5 446 225.70	x
2.6.1.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	499 438.57	499 438.57	x
2.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		x	x	x
2.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 115 379.08	1 115 379.08	x
2.6.2.	Многожильные		x	x	x
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		x	x	x
2.6.2.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 965 804.66	1 965 804.66	x
2.6.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	3 312 884.77	3 312 884.77	x
2.6.2.1.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	5 098 456.74	5 098 456.74	x
	6-10 кВ	рублей/км	15 185 871.49	15 185 871.49	x
2.6.2.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	6 066 635.03	6 066 635.03	x
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией		x	x	x
2.6.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	1 289 310.20	1 289 310.20	x
2.6.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно		x	x	x
	до 1 кВ	рублей/км	1 329 717.03	1 329 717.03	x
	6-10 кВ	рублей/км	5 484 449.05	5 484 449.05	x
2.6.2.2.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/км	994 093.56	994 093.56	x
C4i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	рублей/шт	x	x	x
3.1.	Реклоузер		x	x	x
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/шт	1 014 621.78	1 014 621.78	x
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/шт	1 086 873.12	1 117 146.12	x
3.4.	Разъединитель		x	x	x
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно		x	x	x
	6-10 кВ	рублей/шт	40 219.73	77 102.88	x
3.4.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно		x	x	x
	35 кВ	рублей/шт	482 624.18	482 624.18	x
C5i <=>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		x	x	x
4.1.1.	Однотрансформаторные		x	x	x
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	рублей/кВт	23 526.96	19 028.19	x
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	рублей/кВт	10 621.47	12 251.62	x
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 375.28	9 408.91	x
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	рублей/кВт	4 015.66	8 056.31	x
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	рублей/кВт	63 200.19	2 310.13	x
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 074.38	2 074.38	x
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более		x	x	x
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 395.10	6 395.10	x
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	рублей/кВт	25 301.05	25 301.05	x
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	рублей/кВт	10 188.37	4 960.26	x

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	по временной схеме
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10 223.11	10 223.11	x
С5,і	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
4.1.	Однотрансформаторные		x	x	x
4.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	рублей/кВт	637 464.81	637 464.81	x
С6,і	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на і-м уровне напряжения	рублей/кВт	x	x	x
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)		x	x	x
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более		x	x	x
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 979.75	2 979.75	x
С7,і	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	x	x	x
	Подстанции 110 кВ и выше	рублей/кВт	11 946.71	11 946.71	x

1) Стандартизованные тарифные ставки С1, С2,і, С3,і, С4,і рассчитаны на основании фактических данных за три предыдущих года.

2) Стандартизованные тарифные ставки С1, С2,і, С3,і, С4,і в соответствии Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17 рассчитаны без ограничения по объему присоединяемой мощности и уровню напряжения.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2019 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю:	51 045 182.51	374 075.07	136.46
	по постоянной схеме	51 045 182.51	374 075.07	136.46
	по временной схеме	x	x	x
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	874 715 525.33	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		x	x
3.1.	строительство воздушных линий	402 661 385.07	57 707.48	6 977.63
3.2.	строительство кабельных линий	218 324 675.15	197 459.62	1 105.67
3.3.	строительство пунктов секционирования	7 912 584.52	4 555.47	1 736.94
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	208 182 449.79	47 171.08	4 413.35
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	37 634 430.80	1 838.33	20 472.04

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ:	55 743 902.22	374 075.07	149.02
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	55 743 902.22	374 075.07	149.02
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам (утратили силу).

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на технологическое присоединение на 2019 год

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего:	101 276.50	106 789.08
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	1 819.87	1 920.16
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	743.24	749.60
1.3.	оплата труда	65 719.08	70 311.61
1.4.	отчисления на страховые взносы	19 654.68	21 111.96
1.5.	прочие расходы - всего:	12 682.59	11 820.29
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	1 569.44	31.64
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	31.27	35.56
1.5.3.	работы и услуги непромышленного характера - всего:	11 081.88	11 753.09
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	485.79	544.71
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	377.70	415.23
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	7 156.58	7 363.54
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	93.40	63.32
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 968.41	3 366.28
1.6.	внебюджетные расходы - всего:	657.03	875.46
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0.00	0.00
1.6.2.	% за пользование кредитом	0.00	0.00
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	657.03	875.46
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0.00	0.00

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	1 138 483.83	874 715.53
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0.00	0.00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1 239 760.33	981 504.61

1) Величина планируемых на 2019 г. выпадающих доходов от технологического присоединения определена в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее - МУ-215) в размере 556 504 тыс. руб. (в т.ч. 474 551 тыс.руб. - по заявителям с максимальной мощностью до 15 кВт и 81953 тыс. руб. - по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт) и представлена в составе прогнозных сведений о расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям АО "ЕЭСК" на 2019 г. в формате Приложений № 1 и № 3 к МУ-215.

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс.рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	7 071.94	4 555.47
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	174 430.35	47 171.08
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	21 392.57	1 838.33

1) Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт), учитывает среднюю максимальную мощность за 3 предыдущих года, присоединенную в рамках реализации мероприятий капитального строительства соответствующего типа для целей технологического присоединения.

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности
построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
(наименование филиала)

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс.рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	340 728.19	353.89	57 707.48
	0,4 кВ	246 139.50	284.94	33 663.67
	1 - 20 кВ	94 588.69	68.95	24 043.81
	35 кВ	0.00	0.00	0.00
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	185 034.17	55.13	197 459.62
	0,4 кВ	78 568.79	25.37	136 251.25
	1 - 20 кВ	106 465.37	29.76	61 208.37
	35 кВ	0.00	0.00	0.00

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по договорам, заключенным за текущий год
(наименование филиала)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	5 388	4	0	67 133	39	0	9 720	24	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	4 714	2	0	59 501	30	0	2 198	1	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	572	54	0	48 870	7 054	0	10 650	1 307	0
	в том числе									
	льготная категория <***>	36	8	0	3 031	1 062	0	814	201	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	47	41	0	12 602	17 562	0	68 471	30 436	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	20	1	2 794	19 600		41 369	13 384	12
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	3	2	0	11 235	6 550	0	29 462	111
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

1) Информация приведена по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения за период с 01.01.2018 по 30.09.2018, без учета статуса их исполнения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	6 491	26	0	79 070	216	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	5 042	2	0	63 591	30	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	739	77	0	59 356	9 300	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	44	10	0	3 680	1 361	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	112	63	0	31 440	26 685	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	13	67	4	11 445	110 636	7 700
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	1	6	7	13 500	28 320	57 200
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	2	0	0	25	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

1) Информация приведена по поданным заявкам на осуществление технологического присоединения за период с 01.01.2018 по 30.09.2018.