

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
о расходах за технологическое присоединение  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2020 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	668501001
7. Ф.И.О. руководителя	Золотарёв Сергей Михайлович
8. Адрес электронной почты	che@rosseti-ural.ru
9. Контактный телефон	(351) 267-83-59
10. Факс	(351) 267-80-10

\* - для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

**Расходы  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации, а также на обеспечение средствами  
коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"  
(для территорий городских населенных пунктов)**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
1.2	Материал опоры - металлические					
1.2.2	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.2.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками			0.00	0.00	0.00000
1.3	Материал опоры - железобетонные					
1.3.2	Тип провода - неизолированный					
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.3.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками			0.00	0.00	0.00000
<b>1*</b>	<b>Строительство волоконно-оптической линии связи</b>					
1.1*	Подвес ВОЛС					
	Подвес ВОЛС по КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская II цепь с отпайками от отпайки на ПС 110 кВ Асфальтная до ПС 110 кВ Индустриальный парк			0.00	0.00	0.00000

**Расходы  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации, а также на обеспечение средствами  
коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"  
(для территорий городских населенных пунктов)\***

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
1.2	Материал опоры - металлические					
1.2.2	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.2.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками	-	110	150.00	22 500.00	11 005.33081
1.3	Материал опоры - железобетонные					
1.3.2	Тип провода - неизолированный					
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.3.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками	-	110	500.00	22 500.00	8 866.52799
<b>1*</b>	<b>Строительство волоконно-оптической линии связи</b>					
1.1*	Подвес ВОЛС					
	Подвес ВОЛС по КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская II цепь с отпайками от отпайки на ПС 110 кВ Асфальтная до ПС 110 кВ Индустриальный парк	-	-	2 200.00	22 500.00	2 167.75473

\* - представлены плановые данные для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

**Расходы  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации, а также на обеспечение средствами  
коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"  
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
1.2	Материал опоры - металлические					
1.2.2	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.2.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками			0.00	0.00	0.00000
1.3	Материал опоры - железобетонные					
1.3.2	Тип провода - неизолированный					
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.3.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками			0.00	0.00	0.00000
<b>1*</b>	<b>Строительство волоконно-оптической линии связи</b>					
1.1*	Подвес ВОЛС					
	Подвес ВОЛС по КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская II цепь с отпайками от отпайки на ПС 110 кВ Асфальтная до ПС 110 кВ Индустриальный парк			0.00	0.00	0.00000

**Расходы  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации, а также на обеспечение средствами  
коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"  
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)\***

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
1.2	Материал опоры - металлические					
1.2.2	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.2.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками	-	110	150.00	22 500.00	11 005.33081
1.3	Материал опоры - железобетонные					
1.3.2	Тип провода - неизолированный					
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминий					
1.3.2.3.4*	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно					
	110 кВ					
	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Индустриальный парк с образованием ВЛ 110 кВ Исаково – Индустриальный парк с отпайкой на ПС Асфальтная и КВЛ 110 кВ Сосновская – Индустриальный парк с отпайками	-	110	500.00	22 500.00	8 866.52799
<b>1*</b>	<b>Строительство волоконно-оптической линии связи</b>					
1.1*	Подвес ВОЛС					
	Подвес ВОЛС по КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Исаково – Сосновская II цепь с отпайками от отпайки на ПС 110 кВ Асфальтная до ПС 110 кВ Индустриальный парк	-	-	2 200.00	22 500.00	2 167.75473

\* - представлены плановые данные для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

Приложение N 2  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Расходы  
на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"  
пункта 16 Методических указаний, за 2020 год\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объём максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	5 984.04	1	20.00	5 984.04
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	6 710.69	1	20.00	6 710.69

\* - для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию\***  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»**

	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 (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

\* - для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию\***  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»**

	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, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

\* - для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о планируемых длинах линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности строящихся объектов**  
**по каждому мероприятию\***  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»**

	Планируемые расходы на строительство (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (км)	Планируемый объём мощности, (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35-110 кВ	19 871.85880	0.65	22 500

\* - для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС.

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год<sup>\*</sup> филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

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	3 689	1	0	44 081	15	0	5 963	0	0
в том числе льготная категория **	3 179	1	0	39 041	15	0	1 458	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	415	14	0	30 328	1 539	0	8 198	414	0
в том числе льготная категория ***	26	3	0	2 596	449	0	615	99	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	28	17	0	6 296	5 323	0	33 546	12 000	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	11	3	0	6 745	19 000	0	27 949	37
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка индустриальных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС представлена информация по договорам, заключенным за 1 полугодие 2020 года.

\*\* 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.

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год\* филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

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	5 254	58	0	60 901	543	0
в том числе льготная категория **	3 340	1	0	41 205	15	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	785	46	1	51 981	4 909	100
в том числе льготная категория ***	56	4	0	5 128	478	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	119	57	0	29 440	21 207	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	20	43	5	18 324	112 153	58 400
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

\* - для расчёта платы за технологическое присоединение для АО "Управляющая компания парка промышленных инноваций "Малая Сосновка" в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ 110 кВ, подвес ВОЛС представлена информация по заявкам, поданным за 1 полугодие 2020 года.

\*\* 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.