

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 ООО "Этерна" в виде дополнительной стандартизированной тарифной ставки на установку ВЧ заградителя (без ВЧ обработки).

**Расходы
на строительство введённых в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной
сетевой организации
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"
(для территорий городских населенных пунктов)**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
3	Строительство пунктов секционирования					
3*.8.	ВЧ заградитель (без ВЧ обработки)					
	110 кВ					
	Установка 1 (одного) ВЧ заградителя (Без ВЧ обработки) на отпайке КВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Ю. Копи – Пластмасс с отпайкой на ПС Интерпак			0.00	0.00	0.00000

**Плановые расходы
на строительство вводимых в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной
сетевой организации
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"
(для территорий городских населенных пунктов)***

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
3	Строительство пунктов секционирования					
3*.8.	ВЧ заградитель (без ВЧ обработки)					
	110 кВ					
	Установка 1 (одного) ВЧ заградителя (Без ВЧ обработки) на отпайке КВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Ю. Копи – Пластмасс с отпайкой на ПС Интерпак		110		8 000.00	1 266.79667

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна".

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
3	Строительство пунктов секционирования					
3*.8.	ВЧ заградитель (без ВЧ обработки)					
	110 кВ					
	Установка 1 (одного) ВЧ заградителя (Без ВЧ обработки) на отпайке КВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Ю. Копи – Пластмасс с отпайкой на ПС Интерпак			0.00	0.00	0.00000

**Плановые расходы
на строительство вводимых в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной
сетевой организации
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)***

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
3	Строительство пунктов секционирования					
3*.8.	ВЧ заградитель (без ВЧ обработки)					
	110 кВ					
	Установка 1 (одного) ВЧ заградителя (Без ВЧ обработки) на отпайке КВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Ю. Копи – Пластмасс с отпайкой на ПС Интерпак		110		8 000.00	1 266.79667

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна".

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

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренным 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	8 000.00	5 984.04
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	6 710.69	1	8 000.00	6 710.69

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна"

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 ООО "Этерна"

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о планируемых к присоединению объемах
максимальной мощности
по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

	Планируемые расходы на строительство (тыс. рублей)	Планируемый объём мощности, (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (ВЧ заградители)	1266.79667	8000
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 ООО "Этерна"

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 ООО "Этерна"

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год^{*} 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	1 921	0	0	22 337	0	0	2 682	0	0
в том числе льготная категория **	1 685	0	0	19 964	0	0	772	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	246	7	0	18 357	510	0	4 689	118	0
в том числе льготная категория ***	15	1	0	1 534	150	0	339	13	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	11	9	0	2 585	2 133	0	20 095	2 400	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	5	2	0	2 733	4 000	0	3 736	25
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна" представлена информация по договорам, заключенным за 1 квартал 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	2 559	15	0	28 201	149	0
в том числе льготная категория **	1 773	1	0	20 975	15	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	429	28	0	29 063	3 150	0
в том числе льготная категория ***	31	3	0	2 944	328	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	60	24	0	15 235	7 476	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	9	21	2	6 939	23 208	9 400
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна" представлена информация по заявкам, поданным за 1 квартал 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.