

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	668501001
7. Ф.И.О. руководителя	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

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна" в виде дополнительной стандартизированной тарифной ставки на установку ВЧ заградителей.

**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*.1.	ВЧ заградители					
	110 кВ					
	Установка 2 (двух) ВЧ заградителей на отпайках ВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Пластмасс - Ю.Копи с отпайкой на ПС Интерпак и Челябинская ТЭЦ-1 - Ю.Копи с отпайками		110	0,00	0,00	0,00

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

**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*.1.	ВЧ заградители					
	110 кВ					
	Установка 2 (двух) ВЧ заградителей на отпайках ВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Пластмасс - Ю.Копи с отпайкой на ПС Интерпак и Челябинская ТЭЦ-1 - Ю.Копи с отпайками		110	2,00		7 060,62

* - 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*.1.	ВЧ заградители					
	110 кВ					
	Установка 2 (двух) ВЧ заградителей на отпайках ВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Пластмасс - Ю.Копи с отпайкой на ПС Интерлак и Челябинская ТЭЦ-1 - Ю.Копи с отпайками		110	0,00	0,00	0,00

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

**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*.1.	ВЧ заградители					
	110 кВ					
	Установка 2 (двух) ВЧ заградителей на отпайках ВЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Пластмасс - Ю.Копи с отпайкой на ПС Интерпак и Челябинская ТЭЦ-1 - Ю.Копи с отпайками		110	2,00		7 060,62

* - 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 2019 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	5 794,75	1	16 000,00	5 794,75
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	6 480,64	1	16 000,00	6 480,64

* - 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)	7 060,62	16 000,00
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
	0,4 кВ	0	0
	1 - 20 кВ	0	0
	35 кВ	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0
	0,4 кВ	0	0
	1 - 20 кВ	0	0
	35 кВ	0	0

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

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
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0	0	3 600	0	0	12
	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

* для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна" представлена информация по договорам, заключенным за 1 квартал 2019 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.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового
(в ред. Постановления
Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**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	1 638	9	0	19 735	112	0
	в том числе льготная категория **	1 415	9	0	17 556	112	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	298	17	0	25 255	2 058	0
	в том числе льготная категория ***	44	3	0	4 413	400	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	35	23	0	10 174	9 229	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	19	1	6 095	39 742	750
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

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
5.	От 8900 кВт - всего	0	1	1	0	17 000	15 000
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Этерна" представлена информация по заявкам, поданным за 1 квартал 2019 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.