

Информация о плате за техприсоединение к электросетям

Наименование организации	ООО "Режевские электрические сети"
ИНН	6677008319
КПП	667701001
Наименование (описание) обособленного подразделения	
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Вид деятельности	Передача электрической энергии и мощности
Период	2024
	Адрес регулируемой организации
Юридический адрес	623750, Свердловская обл., г.Реж, ул.Красноармейская 7
Почтовый адрес	623750, Свердловская обл., г.Реж, ул.Красноармейская 7
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Пахомов Дмитрий Сергеевич
Телефон	8(343)6435170
	Ответственный за предоставление информации (от регулируемой организации)
Фамилия, имя, отчество	Котельникова Алёна Руслановна
Должность	заместитель директора
Контактный телефон	89221461863
e-mail	elsetirezh@mail.ru

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)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта 2020			Год ввода объекта 2021			Год ввода объекта 2022			План*		
		протяженность (для линий электропередачи), км. / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи), км. / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи), км. / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи), км. / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тип опор:	тип провода:	материал провода:	сечение провода:	количество цепей:	уровень напряжения:							
	Добавить												
2.	СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	способ прокладки:	количество жал:	тип изоляции:	сечение провода:	количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине:	уровень напряжения:							
	Добавить												
3.	СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	пункт секционирования:	номинальный ток:	количество ячеек в распределительном или переключающем пункте:	уровень напряжения:									
	Добавить												
4.	СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (КТП) С УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	уровень напряжения:	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	тип трансформаторной подстанции:									
	Добавить												
5.	СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП) С УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:	тип распределительной трансформаторной подстанции:									
	Добавить												
6.	СТРОИТЕЛЬСТВО ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ, ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ (ПС)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:	тип центра питания, подстанции:									
	Добавить												
7.	ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	количество фаз:	тип включения:	уровень напряжения:										
	Добавить												

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2020 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю				0
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2021 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю				0
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2022 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю				0
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, предусмотренных подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний за 2020–2022 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2022 год, тыс. рублей	Данные за 2021 год, тыс. рублей	Данные за 2020 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП				0,000
1.4	Отчисления на страховые взносы				0,000
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	работы и услуги производственного характера				0,000
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3.1	услуги связи				0,000
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией				0,000
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, предусмотренных подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний за 2020–2022 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2022 год, тыс. рублей	Данные за 2021 год, тыс. рублей	Данные за 2020 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП				0,000
1.4	Отчисления на страховые взносы				0,000
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	работы и услуги производственного характера				0,000
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3.1	услуги связи				0,000
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией				0,000
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

**Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение
ООО "Режевские электрические сети"**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]			154,825	11519		1151,9	13255		1630,365
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	202	100	20,233	5737	100	573,7	6960	123	856,08

8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			1169,663			1213,033			1471,026
8(1).1	Однофазный прямого включения 0,4 кВ и ниже	582,87	5	2,914	13757	5	68,785	14906	9	134,154
8(1).2	Трехфазный прямого включения 0,4 кВ и ниже	20834,79	56	1166,748	20433	56	1144,248	25224	53	1336,872
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	242,754	x	x	242,754	x	x	242,754
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	1081,734	x	x	2122,179	x	x	3499,336

Приложение № 3
к Методическим указаниям

(в ред. Приказов ФАС России
от 11.01.2018 № 26/18,
от 10.09.2020 № 828/20,
от 26.05.2021 № 513/21,
от 20.06.2022 № 401/22)

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно,
не включаемых в состав платы за технологическое присоединение
ООО "Режевские электрические сети"

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			1429,185			3425,856			2837,781
2.	Строительство воздушных линий		1,530	906,636			2666,530			2267,257
2.1.	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100мм2 одноцепные	570250	1,130	644,382	1892990	1,130	2139,079	2026216	0,725	1469,007
2.2.	ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 мм2 одноцепные	655635	0,400	262,254	1318628	0,400	527,451	1995626	0,400	798,250

12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]	x	x	1429,185	x	x	3425,856	x	x	2837,781

Приложение № 2
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства
РФ от 30.01.2019 № 64)

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
по ООО "Режевские электрические годы" за 2020-2022 гг.

		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)	24,48363	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	498,06563	95
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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
по ООО "Режевские электрические годы" за 2020-2022 гг.**

	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:	1 925,322	3,49	193
0,4 кВ	927,219	2,27	148
1 - 20 кВ	998,103	1,22	45
35 кВ	0	0	0

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
ООО "Режевские электрические сети"

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	118	0	0	1231	0	0	816,38	0	0
в том числе льготная категория *	78	0	0	882	0	0	42,9	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	111	1	0	740,5	150	0	755,37	229,338	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	147,33	0	0	229,25	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	2	0	0	890	0	0	155,186	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год ООО "Режевские электрические сети"

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	118	0	0	1231	0	0
	в том числе льготная категория *	78	0	0	882	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	15	1	0	1184,13	150	0
	в том числе льготная категория **	1	0	0	147,33	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	3	0	0	1140	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

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

** 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.