

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО «Электрические сети» г. Бирск РБ на 2020 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
2. Сокращенное наименование ООО «Электрические сети»
3. Место нахождения Республика Башкортостан, город Бирск, ул. Кольцевая, 1
4. Адрес юридического лица Республика Башкортостан, город Бирск, ул. Кольцевая, 1
5. ИНН 0257009703
6. КПП 025701001
7. Ф.И.О. руководителя Князев Иван Николаевич
8. Адрес электронной почты office@elsbirsk.ru
9. Контактный телефон 8(34784)3-47-16
10. Факс 8(34784)3-47-16

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
ООО "Электрические сети" на 2020 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
C ₁	Стандартизированная 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 расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	891,08	23,16	112,25
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	372,45	9,68	46,92
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	518,63	13,48	65,33
C 2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	рублей/км			
	ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры	рублей/км			
	ВЛ 0,4 кВ сечением 25 мм ²	рублей/км		482 732,05	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 35 мм ³	рублей/км		645 039,05	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 50 мм ⁴	рублей/км		934 063,33	
	ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры	рублей/км			
	ВЛ 0,4 кВ сечением 16 мм ²	рублей/км		508 641,52	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 25 мм ²	рублей/км		565 750,29	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 35 мм ²	рублей/км		747 778,79	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 50 мм ²	рублей/км		893 144,77	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 70 мм ²	рублей/км		973 656,22	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 95 мм ²	рублей/км		1 278 303,69	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 120 мм ²	рублей/км		1 337 817,14	
	ВЛ 0,4 кВ сечением 150 мм ²	рублей/км		1 385 807,43	
	ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам	рублей/км			
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП сечением 16 мм ²	рублей/км		237 828,34	
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП сечением 25 мм ²	рублей/км		297 831,17	
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП сечением 35 мм ²	рублей/км		349 252,31	
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП сечением 50 мм ²	рублей/км		396 290,24	
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП сечением 70 мм ²	рублей/км		422 623,84	
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП сечением 95 мм ²	рублей/км		489 239,94	
	ВЛ 0,4 кВ неизолированным проводом сечением 35 мм ²	рублей/км		347 325,00	
	ВЛ 0,4 кВ неизолированным проводом сечением 50 мм ²	рублей/км		368 377,69	
	ВЛ 6-10 кВ железобетонные опоры	рублей/км			
	ВЛ 6-10 кВ с проводом СИП сечением 35 мм ²	рублей/км		1 246 797,45	

	ВЛ 6-10 кВ с проводом СИП сечением 50 мм2	рублей/км		1 300 016,87	
	ВЛ 6-10 кВ с проводом СИП сечением 70 мм2	рублей/км		1 331 188,90	
	ВЛ 6-10 кВ с проводом СИП сечением 95 мм2	рублей/км		1 378 413,93	
	ВЛ 6-10 кВ с проводом СИП сечением 120 мм2	рублей/км		1 506 279,77	
	ВЛ 6-10 кВ с проводом СИП сечением 150 мм2	рублей/км		1 544 994,27	
	ВЛ 6-10 кВ неизолированным проводом сечением 35 мм2	рублей/км		1 057 737,29	
	ВЛ 6-10 кВ неизолированным проводом сечением 50 мм2	рублей/км		1 153 868,63	
	ВЛ 6-10 кВ неизолированным проводом сечением 70 мм2	рублей/км		1 207 026,69	
	ВЛ 6-10 кВ неизолированным проводом сечением 95 мм2	рублей/км		1 226 142,25	
	ВЛ 6-10 кВ по существующим опорам	рублей/км			
	ВЛ 6-10 кВ сечением 50 мм2	рублей/км		747 665,64	
	ВЛ 6-10 кВ сечением 70 мм2	рублей/км		761 407,99	
С 3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	рублей/км			
	Кабель КЛ-0,4 кВ четырехжильный	рублей/км			
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x25 мм2	рублей/км		997 569,12	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x35 мм2	рублей/км		1 185 953,74	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x50 мм2	рублей/км		1 281 751,09	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x70 мм2	рублей/км		1 381 472,18	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x95 мм2	рублей/км		1 624 187,44	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x120 мм2	рублей/км		1 934 330,88	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x150 мм2	рублей/км		1 943 297,40	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x185 мм2	рублей/км		1 945 723,33	
	КЛ 0,4 кВ сечением 4x240 мм2	рублей/км		2 225 355,52	
	Кабель КЛ-0,4 кВ трехжильный	рублей/км			
	КЛ 0,4 кВ сечением 3x70 мм2	рублей/км		1 152 139,40	
	КЛ 0,4 кВ сечением 3x95 мм2	рублей/км		1 253 937,61	
	КЛ 0,4 кВ сечением 3x120 мм2	рублей/км		1 379 230,80	
	Кабель КЛ 6-10 кВ трехжильный	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x50 мм2	рублей/км		1 693 601,98	
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x70 мм2	рублей/км		1 857 580,26	
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x95 мм2	рублей/км		1 934 080,84	
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x120 мм2	рублей/км		2 069 904,11	
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x150 мм2	рублей/км		2 190 030,29	
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x185 мм2	рублей/км		2 261 976,67	
	КЛ 6-10 кВ сечением 3x240 мм2	рублей/км		2 524 222,89	
	Кабель КЛ 6-10 кВ одножильный	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x50 мм2	рублей/км		2 468 820,81	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x70 мм2	рублей/км		2 882 030,43	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x95 мм2	рублей/км		3 076 949,25	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x120 мм2	рублей/км		3 271 871,29	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x150 мм2	рублей/км		3 369 332,44	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x185 мм2	рублей/км		3 466 793,59	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x240 мм2	рублей/км		3 661 719,20	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x400 мм2	рублей/км		3 777 965,85	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x500 мм2	рублей/км		4 096 220,45	
	КЛ 6-10 кВ сечением 1x630 мм2	рублей/км		4 595 938,70	
С3 гнб	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км			
	Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 0,4 кВ	рублей/км			
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 16 мм2	рублей/км		6 705 351,40	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 25 мм2	рублей/км		6 738 652,32	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 35 мм2	рублей/км		6 997 537,70	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 50 мм2	рублей/км		7 208 340,75	

	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 70 мм2	рублей/км		7 304 445,61	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 95 мм2	рублей/км		7 402 485,65	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 120 мм2	рублей/км		7 419 708,83	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 150 мм2	рублей/км		8 561 967,30	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 185 мм2	рублей/км		9 330 345,32	
	КЛ-0,4 кВ черыхжильным кабелем сечением 240 мм2	рублей/км		9 594 039,23	
	Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ трехжильным кабелем	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ сечением 50 мм2	рублей/км		7 281 723,42	
	КЛ 6-10 кВ сечением 70 мм2	рублей/км		7 490 132,54	
	КЛ 6-10 кВ сечением 95 мм2	рублей/км		7 661 665,35	
	КЛ 6-10 кВ сечением 120 мм2	рублей/км		7 843 488,40	
	КЛ 6-10 кВ сечением 150 мм2	рублей/км		7 928 691,66	
	КЛ 6-10 кВ сечением 185 мм2	рублей/км		7 039 407,35	
	КЛ 6-10 кВ сечением 240 мм2	рублей/км		8 200 781,70	
	Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ одножильным кабелем	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ сечением 50 мм2	рублей/км		8 356 478,75	
	КЛ 6-10 кВ сечением 70 мм2	рублей/км		8 458 775,99	
	КЛ 6-10 кВ сечением 95 мм2	рублей/км		8 915 059,27	
	КЛ 6-10 кВ сечением 120 мм2	рублей/км		9 222 175,34	
	КЛ 6-10 кВ сечением 150 мм2	рублей/км		9 629 101,38	
	КЛ 6-10 кВ сечением 185 мм2	рублей/км		9 727 072,55	
	КЛ 6-10 кВ сечением 240 мм2	рублей/км		9 969 803,50	
	КЛ 6-10 кВ сечением 500 мм2	рублей/км		13 346 371,38	
	КЛ 6-10 кВ сечением 630 мм2	рублей/км		16 660 908,96	
С 4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	руб./шт			
	Реклоузер	руб./шт		773 437,20	
	Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 8 линейных ячеек	руб./шт		16 078 633,10	
С 5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	рублей/кВт			
	Комплектные трансформаторные подстанции	рублей/кВт			
	КТПН 25 кВА	рублей/кВт		16 565,20	
	КТПН 40 кВА	рублей/кВт		10 240,45	
	КТПН 63 кВА	рублей/кВт		7 932,77	
	КТПН 100 кВА	рублей/кВт		5 398,21	
	КТПН 160 кВА	рублей/кВт		3 741,43	
	КТПН 250 кВА	рублей/кВт		2 952,49	
	2КТПН 400 кВА	рублей/кВт		2 248,98	
	КТПН 630 кВА	рублей/кВт		1 580,50	
	Столбовые трансформаторные подстанции	рублей/кВт			
	СТП 25 кВА	рублей/кВт		14 294,06	
	СТП 40 кВА	рублей/кВт		8 447,07	
	СТП 63 кВА	рублей/кВт		6 398,12	
	СТП 100 кВА	рублей/кВт		4 668,45	
	Блочные трансформаторные подстанции	рублей/кВт			
	БКТП 250 кВА	рублей/кВт		14 283,78	
	БКТП 400 кВА	рублей/кВт		10 477,10	
	БКТП 630 кВА	рублей/кВт		6 996,37	
	БКТП 1000 кВА	рублей/кВт		4 307,25	
	БКТП 1250 кВА	рублей/кВт		4 109,35	
	БКТП 1600 кВА	рублей/кВт		3 410,87	
	Мачтовые трансформаторные подстанции	рублей/кВт			
	МТП 25 кВА	рублей/кВт		12 732,68	
	МТП 40 кВА	рублей/кВт		8 238,64	
	МТП 63 кВА	рублей/кВт		7 872,79	

МТП 100 кВА	рублей/кВт		4 683,30	
МТП 160 кВА	рублей/кВт		2 920,20	
МТП 250 кВА	рублей/кВт		2 203,67	

Исполнитель: экономист Богданова А.А.

Тел.: 8(347-84)-3-45-10

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении на 2020 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
		(рублей)		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	1 656 683,74	5 920,50	429,05
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	1 637 290,20	4396	372,45
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	13 552,00	1400	9,68
	по временной схеме	5 841,54	124,5	46,92
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	2 306 903,07	5920,5	597,44
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	2 279 897,48	4396	518,63
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	18 872,00	1400	13,48
	по временной схеме	8 133,59	124,5	65,33
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.			
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	по временной схеме			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.			
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	по временной схеме			

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение на 2020 год (тыс.руб.)

№	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	3 061,14	3 917,19	32,42	13,97
	в том числе:				
	вспомогательные материалы				
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда	1 977,20	1 684,39	13,94	6,00
	отчисления на страховые взносы	601,07	512,05	4,24	1,82
	прочие расходы - всего	482,87	1 720,75	14,24	6,15
	из них:				
	работы и услуги производственного характера				
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций				
	работы и услуги непроизводственного характера - всего				
	в том числе:				
	услуги связи				
	расходы на охрану и пожарную безопасность				
	расходы на информационное обслуживание, консультационные				
	и юридические услуги				
	плата за аренду имущества				
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией				
	внебюджетные расходы - всего				
	в том числе:				
	расходы на услуги банков				
	процент за пользование кредитом				
	прочие обоснованные расходы				

	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)				
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	9 190,92	20 647,95		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)				
4	Итого (размер необходимой валовой выручки)	12 252,06	24 565,14	32,42	13,97

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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 (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	13 730	4 585
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	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, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	2 762,60	2,403	1 381
	1 - 20 кВ	3 741,05	2,091	1 049
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	23 958,49	42,127	7 333
	1 - 20 кВ	6 134,58	6,027	493
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

	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	240			2 956,50			126,09		
	в том числе									
	<u>льготная категория*</u>	227			2 876,50			104,04		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	23			1 382,00			178,26		
	в том числе									
	<u>льготная категория**</u>									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации									

* 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 N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение 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	278			3 433,70		
	в том числе						
	<u>льготная категория*</u>	245			3 087,70		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	27			1 647,00		
	в том числе						
	<u>льготная категория**</u>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1			200,00		
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1			1 400,00		
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

* 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.