



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11 июля 2017 г. № 103
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за
единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2017 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.01.2017 № 10, от 23.05.2017 № 72) следующие изменения:

1.1. Таблицу 18 ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Таблицу 18 ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) приложения № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В.Малюта

Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «11» июля 2017 г. № 103

«Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2016 г. № 751

18. ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)

1	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Времен- ная схема	
2	3	4	4	
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года			
	до 150 кВт (включительно)	41,8	41,8	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	9,37	9,37	
	свыше 670 кВт	1,07	1,07	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	15,47	15,47
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	3,46	3,46
		свыше 670 кВт	0,50	0,50
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	6,84	6,84
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	1,53	1,53
		свыше 670 кВт	0,26	0,26
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	8,14	8,14
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	1,82	1,82
		свыше 670 кВт	-	-

1	2	3	4	
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	11,4	11,4
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,55	2,55
		свыше 670 кВт	0,31	0,31
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий, в ценах 2001 года, (руб./км)			
С2.1	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x50 мм ²	203 435,20	-	
С2.2	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм ²	208 940,78	-	
С2.3	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм ²	417 881,47	-	
С2.4	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм ²	215 638,19	-	
С2.5	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм ²	431 276,29	-	
С2.6	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм ²	225 485,66	-	
С2.7	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм ²	450 971,24	-	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий, в ценах 2001 года, (руб./км).			
С3.1	Одной КЛ (АПвПу-3x70 мм ²) в траншее	122 119,93	-	
С3.2	Двух КЛ (АПвПу-3x70 мм ²) в траншее	238 952,11	-	
С3.3	Одной КЛ (АПвПу-3x95 мм ²) в траншее	134 459,32	-	

1	2	3	4
С3.4	Двух КЛ (АПвПу-3х95 мм ²) в траншее	265 976,40	-
С3.5	Одной КЛ (АПвПу-3х120 мм ²) в траншее	147 182,74	-
С3.6	Двух КЛ (АПвПу-3х120 мм ²) в траншее	289 077,72	-
С3.7	Одной КЛ (АПвПу-3х150 мм ²) в траншее	168 048,48	-
С3.8	Двух КЛ (АПвПу-3х150 мм ²) в траншее	330 809,20	-
С3.9	Одной КЛ (АПвПу-3х185 мм ²) в траншее	183 284,79	-
С3.10	Двух КЛ (АПвПу-3х185 мм ²) в траншее	361 281,83	-
С3.11	Одной КЛ (АПвПу-3х240 мм ²) в траншее	208 783,03	-
С3.12	Двух КЛ (АПвПу-3х240 мм ²) в траншее	412 278,32	-

».

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии Кемеровской области
от «11» июля 2017 г. № 103

«Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии Кемеровской области
от «31» декабря 2016 г. № 751

18. 000 «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
				Постоянная схема	Временная схема
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 320,39	150	15,47	15,47
		2 320,39	670	3,46	3,46
		2 236,10	4 495,00	0,50	0,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1025,8	150	6,84	6,84
		1025,8	670	1,53	1,53
		1 187,33	4 495,00	0,26	0,26
		1 221,26	150	8,14	8,14
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при-соединяемых Устройств Заявителя	1 221,26	670	1,82	1,82
		-	-	-	-
		1 709,76	150	11,4	11,4
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 709,76	670	2,55	2,55
		1 382,50	4 495,00	0,31	0,31
		-	-	-	-