

## Прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение ОРМУПЭС на 2016 год

Полное наименование	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
Сокращенное наименование	ОРМУПЭС
Место нахождения	с.Покровка Октябрьского района Приморского края ул.Советов 11
Фактический адрес	с.Покровка Октябрьского района Приморского края ул.Советов 11
ИНН	2522042180
КПП	252201001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Дмитрий Аркадьевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:ormupes@mail.ru">ormupes@mail.ru</a>
Контактный телефон	8-42344-5-71-80
Факс	8-42344-5-71-80

Стандартизированные тарифные ставки  
для расчёта платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35  
кВ и мощностью менее 8900 кВт  
ОРМУПЭС на 2016 год

Наименование стандартизированных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	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 платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчёте на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	2359,87	2290,46
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1011,5	981,75
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	373,62	362,64
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	105,06	101,97
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	рублей/кВт	869,69	844,11
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения согласно приложения №1 методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Федеральной службой по тарифам, в расчёте на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	ВЛ 0,4 кВ		245032,52	245032,52
	ВЛ 6-10 кВ		219306,31	219306,31

С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения согласно приложения №1 методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Федеральной службой по тарифам, в расчёте на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	КЛ 0,4 кВ		459172,13	459172,13
	КЛ 6-10 кВ		396528,69	396528,69
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией на строительство подстанций согласно приложения №1 методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Федеральной службой по тарифам, на i-ом уровне напряжения	рублей/кВт		
	2*400 кВА	рублей/кВт	533	533
	250 кВА	рублей/кВт	762,15	762,15
	400 кВА	рублей/кВт	545,08	545,08
	630 кВА	рублей/кВт	376,8	376,8

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении ОРМУПЭС 2015 год

№	Наименование мероприятий	Распределение НВВ (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) без НДС	
		До 15 кВт	Свыше 15 кВт	До 15 кВт	Свыше 15 кВт	До 15 кВт	Свыше 15 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	549864	39276	630	150	872,8	261,84
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	249265,8	17805	630	150	395,66	118,7
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0	4462,5	630	150	0	29,75
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	490247,1	38986,5	630	150	778,17	259,91

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

Приложение №5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Расчёт необходимой валовой выручки организации на технологическое присоединение ОРМУПЭС  
9 месяцев 2015 год

№	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению всего, в том числе:	46682,5	58996,63
1	вспомогательные материалы	5620,63	7756,95
2	Оплата труда ППП (без ЕСН)	31527,85	39342,51
3	Отчисления на страховые взносы	9534,02	11897,18

Приложение №6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о присоединённых объёмах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№	Показатели	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	4081	667,5
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение №7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Фактические средние данные одлине линий электропередачи и об объёмах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№	Показатели	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Длина воздушных	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство воздушных линий электропередачи			
	0,4 кВ	1693	2,72	1648
	1-20 кВ	450	0,7	760
	35 кВ			
2	Строительство кабельных линий электропередачи			
	0,4 кВ			
	1-20 кВ			
	35 кВ			

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2015 год

№	Категория заявителей	Количество договоров			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) тыс.руб.		
		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 в том числе льготная категория*	33			15			18150		
2	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**									
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		2			604			404,8	
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 №9  
стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2015 год

№	Категория заявителей	Количество заявок			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 в том числе льготная категория*	44			598		
2	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**		1			95	
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		2			604	
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