

Тарифное меню по технологическому присоединению 2012 года

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы
	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»				
Постановление УРТ Волгоградской области от 23.05.2012 №19/2 (источник публикации "Волгоградская правда", N 99, 06.06.2012)	Для присоединения энергопринимающих устройств потребителей при наличии технической возможности для присоединения энергопринимающих устройств потребителей			
	до 100 кВт	0,4	руб./кВт	337,21
	свыше 100 кВт	0,4	руб./кВт	87,88
	до 100 кВт	6-10	руб./кВт	337,21
	свыше 100 кВт	6-10	руб./кВт	87,88
	Для присоединения энергопринимающих устройств потребителей применяемые в связи с необходимостью нового строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики			
	до 100 кВт	0,4	руб./кВт	9 068,87
	свыше 100 кВт	0,4	руб./кВт	9 068,87
	до 100 кВт	6-10	руб./кВт	9 068,87
	свыше 100 кВт	6-10	руб./кВт	9 068,87
	Для заявителей, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно		за присоединение	466,1
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»				
Приказ РСТ Республики Калмыкия от 23.01.2012 № 12-п/э (Приказ размещен на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия)	На уровне напряжения ниже 35 кВ для Заявителей с присоединяемой мощностью более 15 кВт до 637,5 кВт включительно и для Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, при условии превышения расстояния от границ участка Заявителя до объекта электросетевого хозяйства сетевой организации более 300 м в городах и поселках городского типа и более 500 м в сельской местности	Ниже 35 кВ	руб./кВт	7 392,62

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала (в ценах 2001 года), на уровне напряжения ниже 35 кВ для Заявителей с присоединяемой мощностью более 15 кВт до 637,5 кВт включительно и для Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, при условии превышения расстояния от границ участка Заявителя до объекта электросетевого хозяйства сетевой организации более 300 м в городах и поселках городского типа и более 500 м в сельской местности			
Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	ниже 35 кВ	руб./МВт	88 862,72
Подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	ниже 35 кВ	руб./МВт	28 069,56
Выполнение технических условий (без учета инвестиционной составляющей)	ниже 35 кВ	руб./МВт	8 309,32
Проверку сетевой организацией выполнения технических условий	ниже 35 кВ	руб./МВт	24 042,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств	ниже 35 кВ	руб./МВт	1 386,92
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	руб./МВт	27 054,61

	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи без монтажа КТП	НН	руб./км	215 125,00
		СН2		268 750,00
	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи	НН	руб./км	-
		СН2		-
	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций	НН	руб./км	313 313,75
		СН2		313 313,75
Приказ РСТ Республики Калмыкия от 23.01.2012 № 11-п/э (Приказ размещен на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия)	Заявителям, подающим заявку на технологическое присоединение мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и расстоянием от границ участка Заявителя до объекта электросетевого хозяйства ОАО "МРСК Юга"- "Калмэнерго" не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности	0,4-10 кВ	за присоединение	466,1
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»				
Постановление РСТ РО от 27.12.2011 №30/10 (Источник публикации газета "Наше	<i>Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала (в ценах 2001 года)</i>			
	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не		руб./МВт	180 128,62

время" №14-17, 24.01.2012)	включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:			
	Подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором		руб./МВт	73 976,34
	Проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		руб./МВт	46 206,29
	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств		руб./МВт	-
	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		руб./МВт	59 945,99
	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач	НН	руб./км	282 513,00
		СН2		384 817,00
	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи	НН	руб./км	291 225,00
		СН2		527 796,00

	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, в том числе			
	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше		руб./линию	-
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	НН	руб./линию	121 527,00
		СН2		-
	Строительство и реконструкцию пунктов секционирования, распределительных пунктов, распределительных устройств, переключающих устройств (ячеек, камер, панелей, выключателей)	НН	руб./линию	141 000,10
		СН2		141 000,10
	Организацию автоматического учета электроэнергии	НН	руб./линию	13 919,36
		СН2		13 919,36
	Организацию телемеханики (телеуправление, телеизмерение)	НН	руб./линию	5 806,25
		СН2		5 806,25
	Организацию устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, организацию связи, компенсацию емкостных токов	НН	руб./линию	17 464,37
		СН2		17 464,37
	<i>Для заявителей - юридических лиц - некоммерческих организаций, для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации,</i>		за присоединение	N*466,1

	<i>рассчитывающимся по общему счетчику на вводе</i>			
	<i>Для физических и юридических лиц в целях потребления электроэнергии для коммунально-бытовых нужд с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно</i>		за присоединение	466,1
Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"				
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 19.06.2012 №77 (Источник публикации «Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области" от 21.06.2012 № 28)	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (в базовых ценах 2001 года)</i>			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности (С 1)	НН	руб./МВт	112 366
		СН2	руб./МВт	112 366
		НН	руб./МВт	38 007
		СН2	руб./МВт	38 007
	Разработка сетевой организацией проектной документации	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	НН	руб./МВт	23 293
		СН2	руб./МВт	23 293

	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети	НН	руб./МВт	51 066
		СН2	руб./МВт	51 066
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 100 кВт включительно (С 1)	НН	руб./МВт	20 609
		СН2	руб./МВт	17 810
	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование	НН	руб./МВт	7 579
		СН2	руб./МВт	6 549
	Разработка сетевой организацией проектной документации	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	НН	руб./МВт	4 082
		СН2	руб./МВт	3 527
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети	НН	руб./МВт	8 948
		СН2	руб./МВт	7 733
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 100 до 637.5 кВт включительно (С 1)	НН	руб./МВт	4 034
		СН2	руб./МВт	3 592

	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование	НН	руб./МВт	1 374
		СН2	руб./МВт	1 224
	Разработка сетевой организацией проектной документации	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией	НН	руб./МВт	0
		СН2	руб./МВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	НН	руб./МВт	708
		СН2	руб./МВт	630
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./МВт	399,9
		СН2	руб./МВт	356,1
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети	НН	руб./МВт	1 552
		СН2	руб./МВт	1 382
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей свыше 637.5 кВт (С 1)		руб./МВт	1 636
	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование		руб./МВт	667
	Разработка сетевой организацией проектной документации		руб./МВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией		руб./МВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		руб./МВт	224
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств		руб./МВт	253,3
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего		руб./МВт	491

	устройства в электрической сети			
	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 электропередач			
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности (С2)	НН	руб./км	204 235
		СН2	руб./км	281 993
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 100 кВт включительно (С2)	НН	руб./км	228 220
		СН2	руб./км	281 993
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 100 до 637.5 кВт включительно (С2)	НН	руб./км	231 141
		СН2	руб./км	293 265
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей свыше 637.5 кВт (С2)	НН	руб./км	231 141
		СН2	руб./км	293 265
	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 электропередач			
Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности (С3)	НН	руб./км	183 210
	СН2	руб./км	238 916
	НН	руб./км	187 971
	СН2	руб./км	254 652
	НН	руб./км	252 471
	СН2	руб./км	268 331
	НН	руб./км	311 407
	СН2	руб./км	610 068
	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 подстанций		
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что	руб./линию	53 863

	расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности (С4)			
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 100 кВт включительно (С4)		руб./линию	79 163
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 100 до 637.5 кВт включительно (С4)		руб./линию	366 896
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей свыше 637.5 кВт (С4)		руб./линию	498 115
	Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей свыше 637.5 кВт (С4)		руб./линию	1 241 044
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 100 до 637.5 кВт включительно		руб./пункт	229 000
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 637.5 до 8500 кВт включительно		руб./пункт	229 000
Ставки платы за технологическое присоединение без инвестиционной составляющей				
	Для электроснабжения		руб./кВт	613,52

	заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, всего			
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование		руб./кВт	207,52
	Разработка сетевой организацией проектной документации		руб./кВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией		руб./кВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		руб./кВт	127,18
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств		руб./кВт	0
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт	278,82
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 15 до 100кВт включительно, всего	НН	руб./кВт	112,52
		СН2	руб./кВт	97,24

	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	НН	руб./кВт	41,38
		СН2	руб./кВт	35,76
	Разработка сетевой организацией проектной документации	НН	руб./кВт	0
		СН2	руб./кВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией	НН	руб./кВт	0
		СН2	руб./кВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	НН	руб./кВт	22,29
		СН2	руб./кВт	19,26
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	0
		СН2	руб./кВт	0
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	48,86
		СН2	руб./кВт	42,22
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 100 до 637.5кВт включительно, всего	НН	руб./кВт	22,03
		СН2	руб./кВт	19,61
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	НН	руб./кВт	7,50
		СН2	руб./кВт	6,68
	Разработка сетевой организацией проектной документации	НН	руб./кВт	0
		СН2	руб./кВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией	НН	руб./кВт	0
		СН2	руб./кВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	НН	руб./кВт	3,87
		СН2	руб./кВт	3,44
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	2,18
		СН2	руб./кВт	1,94

	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	8,47
		СН2	руб./кВт	7,55
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность более 637.5кВт, всего		руб./кВт	8,93
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование		руб./кВт	3,64
	Разработка сетевой организацией проектной документации		руб./кВт	0
	Выполнение ТУ сетевой организацией		руб./кВт	0
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		руб./кВт	1,22
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств		руб./кВт	1,38
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт	2,68
	Заявитель на технологическое присоединение - юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт		за присоединение	N*466,1
	Заявитель, подающий заявку на технологическое		за присоединение	466,1

	<p> <i>присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности</i> </p>			
--	--	--	--	--

Начальник департамента
тарифообразования



Е.В. Бабенкова

Фомичева С.М.
(861) 279 87 47

