

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение

МКП "Ростгорсвет" на 2018 год

1. Полное наименование	Муниципальное казенное предприятие "Ростгорсвет"
2. Сокращенное наименование	МКП "Ростгорсвет"
3. Место нахождения	344007, г.Ростов-на-Дону, пер. Куцевский, 36
4. Адрес юридического лица	344007, г.Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 54
5. ИНН	6164246452
6. КПП	616401001
7. Ф.И.О. руководителя	Директор Матвиенко Дмитрий Леонидович
8. Адрес электронной почты	priemnaya@rostov-gorsvet.ru
9. Контактный телефон	8(863) 222-17-02
10. Факс	8(863) 222-17-02

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 МКП "Ростгорсвет"
(наименование сетевой организации)
на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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	2 083,61	2 083,61
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 020,12	1 020,12
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	434,09	434,09
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
$C_{1.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	716,26	716,26

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС	
			Уровень напряжения	
			НН	СН2
$C_{2,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	110 205,65	135 594,80
$C_{3,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	145 627,50	253 397,87
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	4 301 151,02	4 238 082,50

Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	791 771,16	776,15	1 020,12
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
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:	336 923,90	776,15	434,09
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме			
	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:	555 924,43	776,15	716,26
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

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

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2017)	Плановые показатели на следующий период (2018)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 559,24	1 684,62
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	29,39	30,56
	энергия на хозяйственные нужды	75,37	78,39
	оплата труда	1 036,62	1 078,08
	отчисления на страховые взносы	252,47	325,58
	прочие расходы - всего	165,39	172,01
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	9,37	9,74
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,09	0,09
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	155,93	162,17
	в том числе:		
	услуги связи	4,78	4,97
	расходы на охрану и пожарную безопасность	10,73	11,16
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	4,62	4,80
	и юридические услуги	-	-
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	135,80	141,23
	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	-	-
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 559,24	1 684,62

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**

№ п/п	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)	Строительство пунктов секционирования, трансформаторных подстанций и центров питания за 2014- 2016 гг. не производилось	
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

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

№ п/п	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:	4 952,29	2,176	793,61
	0,4 кВ	4 952,29	2,176	793,61
	Мастерские по мелкому бытовому ремонту, распол.по адр.пер.Гарнизонный (кадастр.№61:44:0073002:1827) (КЛ 0,4 Кв Кабель АСБл-1 3х150+1х70) (2016 год)	887,90	0,248	150
	Школьный комплекс на 1400 учащихся. располож.по адр:г.Ростов-на-Дону ЗМКР жил.р-на "Левенцовс" с.п.3-21 (2016 год)	3 096,44	1,195	428,5
	Электроснабжение многоквартирного жилого дома по адресу:г.Ростов-на-Дону пер.Плавный 18 (Кабельная линия 0,4 кВ АВБШв 4х120 мм2) (2016 год)	537,42	0,41	60
	Внешнее электроснабжение детского сада на 95 мест по адр: Ростов-на-Дону ЗМКР "Левенцовский"с.п.3-19 (2015 год)	212,29	0,165	65,01
	Внешнее электроснабжение детского сада на 95 мест по адр: Ростов-на-Дону ЗМКР "Левенцовский"с.п.3-19 (2015 год)	218,24	0,158	90,1
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	112,82	0,350	35,00
	0,4 кВ	112,82	0,35	35,00
	Внешнее электроснабжение нежилого здания по адресу: г. Ростов-на-Дону ул.Ректорская 34 (СИП 3х70+1х54,6) (2016 год)	112,82	0,35	35
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-