

Москва

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

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО "Мосводоканал" на 2018 год**

1. Полное наименование Акционерное общество "Мосводоканал" _____
2. Сокращенное наименование АО "Мосводоканал" _____
3. Место нахождения г. Москва _____
4. Адрес юридического лица 105005 г.Москва, Плетешковский пер., д.2 _____
5. ИНН 7701984274 _____
6. КПП 770101001 _____
7. Ф.И.О. руководителя Пономаренко Александр Михайлович _____
8. Адрес электронной почты post@mosvodokanal.ru _____
9. Контактный телефон 8 (499) 261-67-20 _____
10. Факс 8 (499) 261-67-20 _____

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 АО "Мосводоканал"
на 2018 год

№ п.п.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица	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	18,58	18,58
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	5,99	5,99
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	7,79	7,79
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/кВт	-	-
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	4,80	4,80
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/кВт	н/д	н/д
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/кВт	н/д	н/д
C _{4,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	н/д	н/д

* 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.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении на 2018 год ¹⁾

№ 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	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	1 481	247	5,99
	по временной схеме	719	120	5,99
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:			
	по постоянной схеме	1 925	247	7,79
	по временной схеме	935	120	7,79
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	-	247	-
	по временной схеме	-	120	-
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	1 185	247	4,80
	по временной схеме	575	120	4,80

* 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

(форма)

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п.п.	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2017 год)	Плановые показатели на следующий период (2018 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	13 276,30	6 820,17
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	350,78	188,71
	энергия на хозяйственные нужды	7,42	4,37
	оплата труда	9 815,16	5 036,37
	отчисления на страховые взносы	2 958,12	1 516,05
	прочие расходы	144,82	74,67
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	8,88	6,18
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	135,94	68,49
	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	135,94	68,49
	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)	13 276,30	6 820,17

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

(форма)

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)	-	-
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	-	-

(форма)

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	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2017 год

№ п.п.	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	1	-	-	10	-	-	0,47	-	-
	в том числе льготная категория*	1	-	-	10	-	-	0,47	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3	-	-	140	-	-	79,91	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	-	-	400	-	-	86,46	-	-
	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.

ИНФОРМАЦИЯ**о поданных заявках на технологическое присоединение за 2017 год**

№ п.п.	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 в том числе льготная категория*	2	-	-	25	-	-
		2	-	-	25	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**	4	-	-	180	-	-
		-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1	-	-	400	-	-
		-	-	-	-	-	-
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."