Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО "Мособлэнерго" **на 2019 год**

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование АО "Московская областная энергосетевая компания"

2. Сокращенное наименование АО "Мособлэнерго"

3. Место нахождения 143421, Московская область, Красногорский р-он, 26 км автодороги "Балтия", Бизнес Центр "Рига-Ленд", строение Б3

4. Адрес юридического лица 142702, Московская область, Ленинский р-он, г.Видное, ул. Советская, вл.10/1

5. ИНН 5032137342

6. КПП 500301001

7. Ф.И.О. руководителя А.В. Брижань

8. Адрес электронной почты mail@mosoblenergo.ru

9. Контактный телефон 8 (495) 780-39-62

10. Факс 8 (495) 780-39-60

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям

АО "Мособлэнерго"

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{1\ льгота}$	Стандартизированная тарифная ставка С1 для льготных потребителей	рублей/шт (с НДС)	550,00	
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/шт	58 208,60	
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/шт	26 112,78	
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/шт	32 095,82	
$C_{2,\ 0,4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	2 374 576,31	
$C_{2,\ 0,6\text{-}20}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,6-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	2 725 099,35	
$C_{3,\ 0,4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	3 793 433,17	
$C_{3,\ 0,6\text{-}20}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,6-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	3 515 169,80	
$C_{3,\ 0,4\ ГНБ}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	7 474 790,95	
$C_{3,\ 0,6\text{-}20\ ГНБ}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения на уровне напряжения 0,6-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	19 510 345,32	
C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, рекузлов, разъединителей	рублей/шт	0,00	
C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	7 582,86	
C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	5 488,29	

* 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.

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям

АО "Мособлэнерго"

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{1\ льгота}$	Стандартизированная тарифная ставка С1 для льготных потребителей	рублей/шт (с НДС)	550,00	
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	2 254,96	
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	913,98	
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	1 340,99	
$C_{2,\ 0,4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	4 675,26	
$C_{2,\ 0,6\text{-}20}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,6-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	2 369,73	
$C_{3,\ 0,4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	4 663,65	
$C_{3,\ 0,6\text{-}20}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,6-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	4 128,23	
$C_{3,\ 0,4\ ГНБ}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	2 930,46	
$C_{3,\ 0,6\text{-}20\ ГНБ}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения на уровне напряжения 0,6-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	5 614,79	
C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, рекузлов, разъединителей	рублей/кВт	0,00	
C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	7 582,86	
C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	5 488,29	

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

Р А С Ч Е Т
необходимой валовой выручки сетевой организации АО "Мособлэнерго" на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период 2018 г.	Плановые показатели на следующий период 2019 г.
1. **Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего**	**709 569**	**907 392**
в том числе:		
вспомогательные материалы	7 681	9 822
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	118 875	152 017
отчисления на страховые взносы	58 014	74 188
прочие расходы - всего	**163 146**	**208 629**
из них:		
работы и услуги производственного характера	58 176	74 395
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	2 903	3 712
работы и услуги непроизводственного характера - всего	**102 067**	**130 522**
в том числе:		
услуги связи	4 533	5 797
расходы на охрану и пожарную безопасность	22 077	28 232
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	15 164	19 391
плата за аренду имущества	49 069	62 749
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	11 224	14 353
внереализационные расходы - всего	**361 853**	**462 736**
в том числе:		
расходы на услуги банков	134	171
процент за пользование кредитом	84 955	108 640
прочие обоснованные расходы	275 963	352 899
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	801	1 026
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	776 270	850 000
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	**1 485 839**	**1 757 392**

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	981 245	156 148

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	1 002 519	97	76 280
1 - 20 кВ	749 991	217	176 005
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	56 491	32	16 357
1 - 20 кВ	36 794	16	18 251
35 кВ			

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

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	4 899	4	0	57 665	55	0	6 223	19	0
в том числе льготная категория *	4 086	4	0	49 098	55	0	1 904	19	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	331	8	0	19 984	1 113	0	4 317	278	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	12	6	0	3689	2100	0	1 886	589	0
в том числе по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	10 183	15	0	119 028	172	0
в том числе						
льготная категория *	7 980	9	0	97 500	117	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	1 151	58	0	75 323	6 728	0
в том числе						
льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	142	59	0	46 958	23 544	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	18	38	0	25 739	64 369	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	3	0	0	31 100	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.