

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Общество с ограниченной ответственностью «Российский энергетический комплекс» на 2020 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Российский энергетический комплекс»
2. Сокращенное наименование	ООО «Росэнергокомплекс»
3. Место нахождения	460019, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Просторная 21, 12
4. Фактический адрес	460019, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Привольная, дом 41
5. ИНН	5611036419
6. КПП	560901001
7. Ф.И.О. руководителя	Макаров Юрий Викторович
8. Адрес электронной почты	kompunsetioregen@rambler.ru
9. Контактный телефон	8 (3532) 67-71-10
10. Факс	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 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

ООО «Росэнергокомплекс» на 2020 год

(наименование сетевой организации)

	Наименование стандартизированных тарифных 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 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	5 937,67	5 937,67
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/шт	2 741,77	2 741,77
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/шт	3 195,90	3 195,90
C2.1*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	x	x

С3.1*	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральным службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи</p>	рублей/км	x	x
С4.1*	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральным службой по тарифам, на i-м уровне напряжения</p>	рублей/кВт	x	x
С5.1*	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральным службой по тарифам, на i-м уровне напряжения</p>	рублей/кВт	x	x
	до 150 кВт			
	территории относящиеся к городским населенным пунктам			
4.2.1.3	(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), комплектные, однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	рублей/кВт	3 850,97	3 850,97

* Ставки платы С2.1, С3.1 и С5.1 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 № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

ООО «Росэнергокомплекс» на 2020 год

(наименование сетевой организации)

	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:	19 192	93	206,37
	по постоянной схеме	19 192	93	206,37
	по временной схеме	X	X	206,37
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			

	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	573 025	148,8	3 850,97
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	22 371	93	240,55
		22 371	93	240,55
		X	X	240,55
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме			
		X	X	X
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 по временной схеме			
		X	X	X

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки
на технологическое присоединение
ООО «Росэнергокомплекс» на 2020 год
(наименование сетевой организации)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	(тыс. рублей)	
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	416,88	41,56
в том числе		
вспомогательные материалы	8,40	7,07
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	24,92	20,96
отчисления на страховые взносы	7,58	6,37
прочие расходы - всего	375,98	7,16
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	375,98	7,16
в том числе:		
услуги связи	0,05	0,05
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества	8,45	7,11
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	367,48	
внебюджетные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обособленные 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	1 480,88	573,03
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		1 867,23
4. Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 897,76	2 481,82

ПРИЛОЖЕНИЕ № 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

ООО «Росэнергокомплекс»
(наименование сетевой организации)

№ 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	560,42	148,80
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

* - указаны расходы по стоимости ввода основного средства

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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

ООО «Росэнергокомплекс»
(наименование сетевой организации)

№ 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:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ	87,38	0,04	148,80
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	833,08	1,20	60,00
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

* - указаны расходы по стоимости ввода основного средства

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 9 месяцев 2019 года

ООО «Росэнергокомплекс»
(наименование сетевой организации)

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	18			260			9,90		
в том числе льготная категория*	18			260			9,90		
2. От 15 до 150 кВт - всего	3			208,80			35,57		
в том числе льготная категория*									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	2		371	1 037		73,74	176,44	
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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2019 года

ООО «Росэнергокомплекс»
(наименование сетевой организации)

	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	28	-	-	410	-	-
	в том числе льготная категория*	25	-	-	365	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	-	-	30	-	-
	в том числе льготная категория*	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	2	-	-	957,90	-
	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.