

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

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

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «Донэнерго» на 2020 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Донэнерго»
2. Сокращенное наименование АО «Донэнерго»
3. Место нахождения 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
4. Адрес юридического лица 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
5. ИНН 6163089292
6. КПП 785150001
7. Ф.И.О. руководителя Сизиков Сергей Валентинович, генеральный директор
8. Адрес электронной почты dir@donenergo.ru
9. Контактный телефон (863) 237-04-59
10. Факс (863) 237-04-44

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

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

(форма)

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 "Донэнерго"
(наименование сетевой организации)
на 2020 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С 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 за 1 присоединение	13774,73	13774,73
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за 1 присоединение	6917,95	6917,95

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за 1 присоединение	6856,77	6856,77
С _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	х	х	х
С _{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")	х	х	х
С _{2,i} * 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			
- 0,4 кВ	рублей/км	1217066,30	1217066,30
- 1-20 кВ	рублей/км	1573611,42	1573611,42

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<p>$C_{3,i}$ * 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 Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи</p> <p>- 0,4 кВ - 1-20 кВ - 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения - 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения</p>	<p>рублей/км рублей/км рублей/км рублей/км</p>	<p>2146635,29 3820878,68 21285029,49 22962450,95</p>	<p>2146635,29 3820878,68 21285029,49 22962450,95</p>
<p>$C_{4,i}$ * 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 Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения</p> <p>- 1-20 кВ реклоузеры - 1-20 кВ секционирование РП - 1-20 кВ секционирование РП на 16 ячеек - 0,4 кВ секционирование РП, ПП - 0,4 кВ ТП - 1-20 кВ ТП</p>	<p>рублей/шт. рублей/шт. рублей/шт. рублей/шт. рублей/кВт рублей/кВт</p>	<p>929491,23 18034551,42 36069102,82 77620,96 2294,80 5434,97</p>	<p>929491,23 18034551,42 36069102,82 77620,96 2294,80 5434,97</p>

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

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

(форма)

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

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: по постоянной схеме по временной схеме	58259171	23275	2503 2503 2503
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	х	х	х
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий - 0,4 кВ - 1-20 кВ строительство кабельных линий - 0,4 кВ - 1-20 кВ - 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения - 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения	970261000 338993830 139370540 165305890 182930453	41958 14660 6027 7149 7911	23124 23124 23124 23124 23124

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	77037	116003
в том числе:		
вспомогательные материалы	1779	1799
энергия на хозяйственные нужды	0	0
оплата труда	41498	66586
отчисления на страховые взносы	12615	20242
прочие расходы - всего	5450	2801
из них:		
работы и услуги производственного характера	5	8
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	18	18
работы и услуги непроизводственного характера - всего	5427	2775
в том числе:		
услуги связи	175	101
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	810	694
плата за аренду имущества	0	0

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	4442	1979
внереализационные расходы - всего	15695	24576
в том числе:		
расходы на услуги банков	688	583
процент за пользование кредитом	0	0
прочие обоснованные расходы	12508	18775
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	2499	5217
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	479672	970261
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	556709	1086264

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

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

(форма)

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 (кВА)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	311089	18636
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

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

(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	194252 251221	55 57	21446 23732
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	344477 112832	276 55	43979 18081

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
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.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (по состоянию на 01.10.2019)

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	4433	7		44655	100	
в том числе льготная категория *	3225	2		33609	28	
2. От 15 до 150 кВт - всего	643	35		46038	3392	
в том числе льготная категория **	11	1		899	60	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	73	28		22594	11265	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	13	16		24923	21520	
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.