

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
вид цены (тарифа) на 2019 год**

Общество с ограниченной ответственностью ООО «ЮГСТРОЙМОНТАЖ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

ООО «ЮГСТРОЙМОНТАЖ» на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «ЮГСТРОЙМОНТАЖ»
2. Сокращенное наименование ООО «ЮГСТРОЙМОНТАЖ»
3. Место нахождения г. Ростов-на-Дону, ул. Нижнебульварная, д.47, литер А, офис 166
4. Адрес юридического лица г. Таганрог, ул. Свободы 20
5. ИНН 6154085894
6. КПП 615401001
7. Ф.И.О. руководителя Белоусов Максим Евгеньевич
8. Адрес электронной почты mail@yugsm.ru
9. Контактный телефон (863) 436-86-25
10. Факс (863) 436-86-24

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		2777,896
в том числе:		
вспомогательные материалы		444,838
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда		1525,470
отчисления на страховые взносы		463,743
прочие расходы - всего		330,858
из них:		
работы и услуги производственного характера		63,747
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		46,006
работы и услуги непроизводственного характера - всего		221,105
в том числе:		
услуги связи		114,840
расходы на охрану и пожарную безопасность		13,187
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		57,192
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		35,886

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
внереализационные расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		12,987 0,606 12,381
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		48879,67
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)		51657,57

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

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

(форма)

**Плановые данные
о присоединяемых объемах максимальной мощности
на 2019 год**

Наименование мероприятий	Плановые расходы на строительство подстанций на 2019 год (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды на 2019 год (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	4137,76	1860,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

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

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

(форма)

**Плановые данные
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности присоединяемых в 2019 году
по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, на 2019 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, на 2019 год (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий на 2019 год (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	45819,31 3060,37	33,96 1,00	1206984,00 14769702,00

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от
17.09.2018 №987)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
на 2019 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	2115	0	-	11 385	0	-	1 454,85	0	-
	в том числе льготная категория*	2035	0	-	10 595	0	-	948,513	0	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	30	5	-	2200	260	-	1 410,046	166,642	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	2	-	750	470	-	480,697	301,237	-
	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.

Приложение №9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничного
рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2018 №987)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
на 9 месяцев 2018 года

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4кВ	1 - 20кВ	35кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	185	0	-	1179,67	0	-
	в том числе льготная категория*	156	0	-	1082,8	0	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	27	4	-	1326	420	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	1	-	225	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.