

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

ФГУ "КВ" на 2017 год

(наименование сетевой организации)

Федеральное государственное бюджетное  
учреждение "Краснодарское водохранилище"

1. Полное наименование
2. Сокращенное наименование ФГУ "КВ"
3. Место нахождения 350080, г.Краснодар, ул. Заводская, 30
4. Адрес юридического лица 350080, г.Краснодар, ул. Заводская, 30
5. ИНН 2312012492
6. КПП 231201001
7. Ф.И.О. руководителя Захарчук Николай Васильевич
8. Адрес электронной почты [krasnodarvod@mail.kuban.ru](mailto:krasnodarvod@mail.kuban.ru)
9. Контактный телефон (861) 237-53-81
10. Факс (861) 237-53-81

Первый заместитель директора  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко

**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 "ИНЭП-система"**  
(наименование сетевой организации)  
на **2017** \_\_\_\_\_ год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на	рублей/кВт	974,18	974,18
C <sub>11</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	411,77	411,77
C <sub>12</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	140,60	140,60
C <sub>13</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	140,60	140,60
C <sub>14</sub> 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	281,21	281,21
C <sub>2,вл.сн2</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-20 кВ 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 в ценах 2001 года	рублей/км	-	-
C <sub>2,вл.нн</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 0,4кВ 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 электропередач в ценах 2001 года	рублей/км	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С <sub>2,кЛ СН2</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-20 кВ 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 в ценах 2001 года	рублей/км	-	-
С <sub>2,кЛ НН</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 0,4кВ 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 в ценах 2001 года	рублей/км	-	-
С <sub>4,з</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП) согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года	рублей/кВт	-	-
С <sub>4,з</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП) согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года	рублей/кВт	-	-

\* Ставки платы С<sub>2,з</sub>, С<sub>3,з</sub> и С<sub>4,з</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко

**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:	16 741,00	40	418,53
	по постоянной схеме	16 741,00	40	418,53
	по временной схеме	-	-	418,53
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":		x	x
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий 1-20 кВ	-	-	-
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство распределительных пунктов (РП) 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:	5 624,00	40	140,60
	по постоянной схеме	5 624,00	40	140,60
	по временной схеме	-	-	140,60
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	5 624,00	40	140,60
	по постоянной схеме	5 624,00	40	140,60
	по временной схеме	-	-	140,60
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:	11 248,00	40	281,21
	по постоянной схеме	11 248,00	40	281,20
	по временной схеме	-	-	281,20

\* Сделано приложение № 1 к методическим указаниям, определяющим размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко



**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	-	38,97
	в том числе:	-	
	вспомогательные материалы	-	
	энергия на хозяйственные нужды	-	
	оплата труда	-	29,93
	отчисления на страховые взносы	-	9,04
	прочие расходы - всего	-	
	из них:	-	
	работы и услуги производственного характера	-	
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	-	
	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	-	
	внебюджетные расходы - всего	-	2
	в том числе:	-	
	расходы на услуги банков	-	2
	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)	-	38,97

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко

**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)	-	-
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	-	-

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко

**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	-	-	-

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за**  
**текущий год 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	1			10			466,1		
в том числе льготная категория *	1			10			466,1		
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			30			3304,5		
в том числе льготная категория **	1			30			3304,5		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивиду-дуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивиду-дуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивиду-дуальному 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.

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко



## 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	1	-	-	10	-	-
	в том числе						
	льготная категория *	1			10		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	-	-	30	-	-
	в том числе						
	льготная категория **	1			30		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего						
	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.

Первый заместитель директора-  
главный инженер ФГУ "КВ"



В.Б. Грищенко