

## 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 "ИНЭП-система" на 2017 год

(наименование сетевой

организации)

1. Полное наименование	Акционерное общество "ИНЭП-система"
2. Сокращенное наименование	АО "ИНЭП-система"
3. Место нахождения	1125315, г.Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4
4. Адрес юридического лица	1125315, г.Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4
5. ИНН	7714592570
6. КПП	774301001
7. Ф.И.О. руководителя	Заморокко Кирилл Станиславович
8. Адрес электронной почты	118@inepsystem.ru
9. Контактный телефон	(495)9613340
10. Факс	(495)9613340

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 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 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	327,70	327,70
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	137,75	137,75
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	47,49	47,49
C <sub>1.3</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	47,49	47,49

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C <sub>1,4</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	94,97	94,97
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	421 048,57	421 048,57
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 электропередачи в ценах 2001 года	рублей/км	331 324,34	331 324,34
C <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	605 986,20	605 986,20

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{2,кЛНН}$ * 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	375 551,45	375 551,45
$C_{4,1}$ * 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	657,98	657,98
$C_{4,1}$ * 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	254,81	254,81

\* Ставки платы  $C_{2,1}$ ,  $C_{3,1}$  и  $C_{4,1}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморocco

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

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

**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:	124 115,00	901,00	137,75
	по постоянной схеме	124 115,00	901,00	137,75
	по временной схеме	-	-	-
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	1 501 759,00	300,00	5 005,86
	строительство кабельных линий 0,4 кВ			4 753,95
	строительство пунктов секционирования	-	-	467,14
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	4 810,43
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	4 810,43
	строительство распределительных пунктов (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	1 862,88
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	42 784,00	901,00	47,49
	по постоянной схеме	42 784,00	901,00	47,49
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	42 784,00	901,00	47,49
	по постоянной схеме	42 784,00	901,00	47,49
	по временной схеме	-	-	-
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:	85 568,00	901,00	64,25
	по постоянной схеме	85 568,00	901,00	94,97
	по временной схеме	-	-	-

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

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"

К.С. Заморocco



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

**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	73,733	295,252
в том числе:		
вспомогательные материалы		5
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	56,77	221,052
отчисления на страховые взносы	16,963	67,2
прочие расходы - всего		2
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		2
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		
внереализационные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	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		1501,759
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	73,733	1797,01

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморокко



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)	-	-
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	-	-

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморocco

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 - 20 кВ	1501,759	0,585	300
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморокко

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

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

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2015 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			1			0,55		
в том числе льготная категория *	1			1			0,55		
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			300			82,803		
в том числе льготная категория **	2			300			82,803		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего		2			600			1895,351	
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.

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморocco

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

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

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 2015 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	-	-	1	-	-
	в том числе						
	льготная категория *	1			1		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2	-	-	300	-	-
	в том числе						
	льготная категория **	2			300		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	2	-	-	600	-
	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.

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморocco