

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о расходах за технологическое присоединение

на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО «НЭСК»

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ОАО «НЭСК» на 2016 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания»

2. Сокращенное наименование ОАО «НЭСК»

3. Место нахождения Гагарина ул., д.50а, Невинномыск, Ставропольский край

4. Адрес юридического лица Гагарина ул., д.50а, Невинномыск, Ставропольский край, 357100

5. ИНН 2631802151

6. КПП 263101001

7. Ф.И.О. руководителя Шинкарев Евгений Васильевич

8. Адрес электронной почты e-mail info@nevesk.ru

9. Контактный телефон (86554) 3-01-40

10. Факс (86554) 3-01-40

Стандартизированные тарифные ставки ОАО "НЭСК" на 2016 год

Наименование ставки	Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки по постоянной схеме энергоснабжения			
			до 15 кВт включительно (0,4 кВ)	свыше 15 до 150 кВт включительно (0,4 кВ)	свыше 150 до 670 кВт включительно (0,4 кВ)	свыше 670 кВт (6-10 кВ)
1	2	3	4	5	6	7
C 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	руб./кВт	310,33	70,63	14,42	11,73
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	129,07	27,60	4,27	2,44
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	53,14	11,36	2,97	1,70
C _{1.3}	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")	руб./кВт	128,12	31,67	7,18	7,60
C _{2i}	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	руб./км	-	100 105,29	-	-
C _{3i}	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	руб./км	-	392 206,75	542 403,48	382 825,14
C _{4i}	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	руб./кВт	-	751,30	558,84	-
C _{2i} ^{max}	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, за единицу максимальной мощности	руб./кВт	-	1 576,66	-	-
C _{3i} ^{max}	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, за единицу максимальной мощности	руб./кВт	-	1 692,69	553,21	91,39
C _{4i} ^{max}	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, за единицу максимальной мощности	руб./кВт	-	751,30	-	-

Генеральный директор

Е.В. Шинкарев

Главный экономист

Л.А. Лукинова



РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки ОАО "НЭСК"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за 2015 год	Плановые показатели на 2016 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 570,16	1 676,95
в том числе:	1 486,44	1 587,54
вспомогательные материалы	23,32	24,91
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	1 012,22	1 081,05
отчисления на страховые взносы	307,71	328,64
прочие расходы - всего	143,19	152,94
из них:	96,94	103,54
работы и услуги производственного		
налоги и сборы, уменьшающие	1,46	1,56
работы и услуги непромышленного	95,48	101,98
в том числе:	95,48	101,98
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную		
расходы на информационное	46,85	50,04
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с	48,63	51,94
внебюджетные расходы - всего	83,72	89,41
в том числе:	83,72	89,41
расходы на услуги банков	0,50	0,53
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера	83,22	88,88
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)	4794,22	2138,3
Итого (размер необходимой валовой выручки)	6 364,38	3 815,25

Генеральный директор

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ ОАО "НЭСК"
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	10030,24	2110
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	—	—

Генеральный директор

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова

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	 15 897,93 434,93	 6,09 0,16	 1635,3 682,8
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	 3 316,27	 5,91	 360

Генеральный директор

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова

И Н Ф О Р М А Ц И Я О А О "НЭСК"

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 в том числе льготная категория *	163			2007,3			74,07		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	16			622,2			299,22		
3. От 150 кВт в том числе по индивидуальному									
4. От 670 кВт в том числе по индивидуальному									
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному									
6. Объекты									

* 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

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова

И Н Ф О Р М А Ц И Я О А О "НЭСК"
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 в том числе льготная категория *	189			2247,5		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	28	2		1556,62	250	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	5	5		1643	1103	
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		1			850	
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		1			900	
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

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова