



**Акционерное общество
«Невинномысская электросетевая
компания»
(АО «НЭСК»)**

Гагарина ул., д.50а, Невинномысск
Ставропольский край, 357100
тел/факс: (86554) 3-01-40
e-mail info@nevesk.ru
<http://nevesk.ru>

ОКПО 30443999 ОГРН 1122651000152

ИНН/КПП 2631802151/263101001

20.10.2016 № 2054/02

На № _____ от _____

Председателю региональной тарифной
комиссии Ставропольского края
К.А. Шишманиди

Мира ул., д. 337, Ставрополь, 355035

О раскрытии информации

Уважаемый Константин Аристович!

Согласно пункту 11 (а (2)) «о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» Постановления Правительства РФ от 24.01.2004г. № 24, прогнозные сведения ОАО НЭСК о расходах за технологическое присоединение на 2017 год опубликованы на сайте: «<http://nevesk.ru/> - Стандарты раскрытия информации – 11. Сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 9 настоящего документа, раскрывает информацию: – а(2) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций - Прогнозные сведения АО НЭСК о расходах за технологическое присоединение на 2017 год.

Генеральный директор



Е.В. Шинкарев

Сведения о месте опубликования сетевой организацией стандартов раскрытия информации на 2015 год

Наименование отчитывающейся организации	АО «НЭСК»
Почтовый адрес	Гагарина ул., д.50а, Невинномысск, Ставропольский край, 357100

Адрес сайта в сети Интернет с указанием подраздела в котором размещена информация	Пункт, подпункт	Дата размещения информации на сайте	Печатное издание	Номер печатного издания	Дата печатного издания	Примечания
http://nevesk.ru/ - Стандарты раскрытия информации – 11. Сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 9 настоящего документа, раскрывает информацию: – а(2) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций - Прогнозные сведения АО НЭСК о расходах за технологическое присоединение на 2017 год.	11 (а)	20.10.2016г.				Информация содержится в приложениях 1-9

Генеральный директор

Е.В. Шинкарев

Главный экономист

Л.А. Лукинова

8 (865 54) 3-06-12

20 октября 2016 года

(номер контактного телефона)

(дата составления документа)



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о расходах за технологическое присоединение

на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «НЭСК»

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «НЭСК»

на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания»
2. Сокращенное наименование АО «НЭСК»
3. Место нахождения Гагарина ул., д.50а, Невинномысск, Ставропольский край
4. Адрес юридического лица Гагарина ул., д.50а, Невинномысск, 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 АО "НЭСК" на 2017 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	323,41	57,32	20,40	-
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	138,44	23,12	6,23	-
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	56,79	9,48	4,32	-
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	128,18	24,72	9,86	-
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	-	-	-	-
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	-	351 241,44	1 243 976,96	-
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	-	294,26	-	-
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	-	-	-	-
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	-	1 289,58	2 251,60	-
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	-	294,26	-	-

Генеральный директор

Главный экономист

Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова



Расходы АО "НЭСК" на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении на 2017 год

Распределение необходимой валовой выручки, рублей																	Объем максимальной мощности, кВт										Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт (без учета НДС)																				
№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование ставки	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)					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)					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)				
			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)	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)	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)	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)	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)	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)	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.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю по постоянной схеме	C _{1.11}	42 957,25	24 280,18	1 867,71	1 867,71	310,30	1 050,40	300,00	-	138,44	23,12	6,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-														
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий по постоянной схеме	C _{1.21}	17 621,55	9 960,01	1 295,82	1 295,82	310,30	1 050,40	300,00	-	56,79	9,48	4,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
3.	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 по постоянной схеме	C _{1.31}	39 774,22	25 970,99	2 956,80	5 461,94	310,30	1 050,40	300,00	-	128,18	24,72	9,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															

Генеральный директор

Е.В. Шинкарев

Главный экономист

Л.А. Лукинова



РАСЧЕТ**необходимой валовой выручки АО "НЭСК"
на технологическое присоединение на 2017 год**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за 2016 год	Плановые показатели на 2017 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 951,44	2 099,99
в том числе:	1 841,93	1 981,86
вспомогательные материалы	81,64	87,55
оплата труда	1 160,66	1 252,37
отчисления на страховые взносы	352,84	380,72
прочие расходы - всего	246,79	261,23
из них:		
работы и услуги производственного характера	10,00	10,76
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,84	0,84
работы и услуги непроизводственного характера - всего	235,95	249,63
в том числе:		
услуги связи	10,00	10,58
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	47,04	49,77
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	178,91	189,29
внебюджетные расходы - всего	109,51	118,13
в том числе:		
расходы на услуги банков	2,50	2,66
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	107,01	115,47
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	4 209,64	1 865,10

Показатели	Ожидаемые данные за 2016 год	Плановые показатели на 2017 год
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	5 866,10	1 052,07
Итого (размер необходимой валовой выручки)	12 027,18	5 017,16

Генеральный директор

Е.В. Шинкарев

Главный экономист

Л.А. Лукинова



ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ АО "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	3802,26	965,4
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	12 905,72	4,38	810,7
1 - 20 кВ	2897,81	0,543	300
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1 770,63	3,31	195
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Генеральный директор

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова

ИНФОРМАЦИЯ ОАО "НЭСК"

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 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 *	113			1242			154,368		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	11			716,6			96,541		
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

ИНФОРМАЦИЯ ОАО "НЭСК"
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2016 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 *	161			1698,4		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	48	2		2778,5	350	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	4			3500		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	2	1		1700	1600	
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

Главный экономист



Е.В. Шинкарев

Л.А. Лукинова