

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Акционерного общества «Алексинская электросетевая компания» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Акционерное общество «Алексинская электросетевая компания»
2. Сокращенное наименование: АО «АЭСК»
3. Место нахождения: 301361, Тульская обл., г. Алексин, ул. Тургенева, д.34
4. Адрес юридического лица: 301361, Тульская обл., г. Алексин, ул. Тургенева, д.34
5. ИНН: 7111026984
6. КПП: 711101001
7. Ф.И.О. руководителя: Конушкин Игорь Борисович
8. Адрес электронной почты: info@alesk.ru
9. Контактный телефон: 8(48753)4-02-17
10. Факс: 8(48753)4-02-17

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения
ниже 35кВ и присоединяемой мощностью менее 8900кВт.**

АО

«Алексинская электросетевая компания» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

Наименование стандартизированных ставок	Стандартизированные тарифные ставки							
	До 15 кВт включительно		От 15 кВт до 150 кВт включительно		От 150 кВт до 670 кВт включительно		Свыше 670 кВт включительно	
	По постоянн ой схеме	По временн ой схеме	По постоянн ой схеме	По временн ой схеме	По постоянн ой схеме	По временн ой схеме	По постоянн ой схеме	По временн ой схеме
C ₁ (руб./кВт) Итоговая сумма по мероприятиям	3181,61	2773,26	1073,73	935,91	127,27	110,94	31,81	27,73
C _{1.1} (руб./кВт) Подготовка и выдача ТУ Заявителю	647,93	647,93	218,68	218,68	25,92	25,92	6,48	6,48
C _{1.2} (руб./км) Проверка выполнения Заявителем ТУ	722,41	722,41	243,81	243,81	28,9	28,9	7,22	7,22
C _{1.3} (руб./км) Участие в осмотре(обследовании) присоединяемых Устройств	408,35	0	137,82	0	16,33	0	4,08	0
C _{1.4} (руб./кВт) Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя	1402,92	1402,92	473,42	473,42	56,12	56,12	14,03	14,03
C _{2,0,4} (ВЛ-0,4кВ, руб./км)	123556,7		123556,7		811564,8		2807674,7	
C _{2,6-10} (ВЛ-6-10кВ, руб./км)	190393,7		190393,7		388546,5		388546,5	
C _{3,0,4} (КЛ-0,4кВ, руб./км)	145234,2		145234,2		1009040,3		4530316	
C _{3,6-10} (КЛ-6-10кВ, руб./км)	155171,03		155171,03		325911,8		378714,2	
C _{4,кТП,рТП} (руб./кВт)	812,6		812,6		1399		1080,5	
C _{4,пункты секционирования} (руб./кВт)								

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

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:			
	по постоянной схеме:			
	до 15 кВт	45 355,38	70,00	647,93
	от 15 до 150 кВт	174 942,18	800,00	218,68
	от 150 до 670 кВт	12 958,68	500,00	25,92
	свыше 670 кВт	6 479,34	1 000,00	6,48
	по временной:			
	до 15 кВт	45 355,38	70,00	647,93
	от 15 до 150 кВт	174 942,18	800,00	218,68
	от 150 до 670 кВт	12 958,68	500,00	25,92
свыше 670 кВт	6 479,34	1 000,00	6,48	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
	до 15 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 15 до 150 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
	до 15 кВт	717 246,82	70,00	10 246,38
	от 15 до 150 кВт	478 164,55	500,00	956,33
	от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	строительство воздушных линий 6-10 кВ			
	до 15 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 15 до 150 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий 0,4 кВ			
	до 15 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 15 до 150 кВт	1 124 693,42	300,00	3 748,98
	от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий 6-10 кВ			
до 15 кВт	0,00	0,00	0,00	
от 15 до 150 кВт	0,00	0,00	0,00	
от 150 до 670 кВт	2 839 343,44	500,00	5 678,69	

	свыше 670 кВт	2 382 869,98	1 000,00	2 382,87
	до 15 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 15 до 150 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	до 15 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 15 до 150 кВт	5 108 002,88	560,00	9 121,43
	от 150 до 670 кВт	8 876 587,39	1 260,00	7 044,91
	свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	50 568,77	70,00	722,41
	от 15 до 150 кВт	195 050,97	800,00	243,81
	от 150 до 670 кВт	14 448,22	500,00	28,90
	свыше 670 кВт	7 224,11	1 000,00	7,22
	по временной схеме			
	до 15 кВт	50 568,77	70,00	722,41
	от 15 до 150 кВт	195 050,97	800,00	243,81
	от 150 до 670 кВт	14 448,22	500,00	28,90
свыше 670 кВт	7 224,11	1 000,00	7,22	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	28 584,15	70,00	408,35
	от 15 до 150 кВт	110 253,15	800,00	137,82
	от 150 до 670 кВт	8 166,90	500,00	16,33
	свыше 670 кВт	4 083,45	1 000,00	4,08
	по временной схеме			
	до 15 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 15 до 150 кВт	0,00	0,00	0,00
	от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00	
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:			
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	98 204,19	70,00	1 402,92
	от 15 до 150 кВт	378 733,59	800,00	473,42
	от 150 до 670 кВт	28 058,34	500,00	56,12
	свыше 670 кВт	14 029,17	1 000,00	14,03
	по временной схеме			
	до 15 кВт	98 204,19	70,00	1 402,92
	от 15 до 150 кВт	378 733,59	800,00	473,42
	от 150 до 670 кВт	28 058,34	500,00	56,12
свыше 670 кВт	14 029,17	1 000,00	14,03	

Исполнитель:
Чиркова Т.Д.
экономист
(48753) 4-12-81

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
тыс.руб

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	2631,3	5453,44
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	1405,3	3485,14
	отчисления на страховые взносы	427,2	1059,5
	прочие расходы – всего	798,8	908,8
	из них:	798,8	908,8
	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		
	в том числе:		

	расходы на услуги банков		
	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	7549,2	19818,8
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	10180,5	25262,24

Исполнитель:
Чиркова Т.Д.
экономист
(48753) 4-12-81

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3866,12	1357
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Исполнитель:
Чиркова Т.Д.
экономист
(48753) 4-12-81

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	1450,1	1,5	262,67
	1 - 20 кВ	712,57	0,9	356,67
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	2664,32	3651,67	257,33
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

Исполнитель:
Чиркова Т.Д.
экономист
(48753) 4-12-81

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий 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	99	0	0	1102,12	0	0	46,1	0	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	99	0	0	1102,12	0	0	46,1	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	5	0	0	382	0	0	342,6	0	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0		0	0	426,1	0	4561,3	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	1	0	0	1070	0	10144,0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<*> 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.

Исполнитель:
Чиркова Т.Д.
экономист
(48753) 4-12-81

ИНФОРМАЦИЯ
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	101	0	0	1249,12	0	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	101	0	0	1249,12	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	25	0	0	1920,30	0	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	0	0	2518	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0			0		
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	1	0	0	820	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<*> 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."

Исполнитель:
Чиркова Т.Д.
экономист
(48753) 4-12-81