

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Акционерного общества «Алексинская электросетевая компания» на 2016 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

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	34195,2	80	427,44
от 15 до 150 кВт	153875	500	307,75
от 150 до 670 кВт	11397	870	13,10
свыше 670 кВт	5700	1000	5,7
по временной:			
до 15 кВт	34195,2	80	427,44
от 15 до 150 кВт	153875	500	307,75
от 150 до 670 кВт	11397	870	13,10
свыше 670 кВт	5700	1000	5,7
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
до 15 кВт	0	0	0
от 15 до 150 кВт	0	0	0
от 150 до 670 кВт	0	0	0
свыше 670 кВт	0	0	0
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			

строительство воздушных линий 0,4 кВ			
до 15 кВт	1123879,9	80	14048,5
от 15 до 150 кВт	802771,00	500	1605,54
от 150 до 670 кВт	0	0	0
свыше 670 кВт	0	0	0
строительство воздушных линий 6-10 кВ			
до 15 кВт	0	0	0
от 15 до 150 кВт	0	0	0
от 150 до 670 кВт	0	0	0
свыше 670 кВт	0	0	0
строительство кабельных линий 0,4 кВ			
до 15 кВт			
от 15 до 150 кВт	240549,5	18	13363,86
от 150 до 670 кВт	8912876,24	852	10461,12
свыше 670 кВт	7650170	1000	7650,17
строительство кабельных линий 6-10 кВ			
до 15 кВт	0	0	0
от 15 до 150 кВт	0	0	0
от 150 до 670 кВт	8912876,24	852	10461,12
свыше 670 кВт	7650170,0	1000	7650,17
строительство пунктов секционирования			
до 15 кВт	0	0	0
от 15 до 150 кВт	0	0	0
от 150 до 670 кВт	0	0	0
свыше 670 кВт	0	0	0

	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
	до 15 кВт	0	0	0
	от 15 до 150 кВт	0	0	0
	от 150 до 670 кВт	8633000,78	870	9922,99
	свыше 670 кВт	0	0	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	37749,6	80	471,87
	от 15 до 150 кВт	50962,50	500	339,75
	от 150 до 670 кВт	12580,2	870	14,46
	свыше 670 кВт	6290	1000	6,29
	по временной схеме			
	до 15 кВт	37749,6	80	471,87
	от 15 до 150 кВт	50962,50	500	339,75
	от 150 до 670 кВт	12580,2	870	14,46
	свыше 670 кВт	6290	1000	6,29
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	до 15 кВт	21161,6	80	264,52
	от 15 до 150 кВт	95225,0	500	190,45

	от 150 до 670 кВт	7055,70	870	8,11
	свыше 670 кВт	3530	1000	3,53
	по временной схеме			
	до 15 кВт	0	0	0
	от 15 до 150 кВт	0	0	0
	от 150 до 670 кВт	0	0	0
	свыше 670 кВт	0	0	0
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	66128,8	80	826,61
	от 15 до 150 кВт	297580,0	500	595,16
	от 150 до 670 кВт	22045,8	870	25,34
	свыше 670 кВт	11020	1000	11,02
	по временной схеме			
	до 15 кВт	66128,8	80	826,61
	от 15 до 150 кВт	297580,0	500	595,16
	от 150 до 670 кВт	22045,8	870	25,34
	свыше 670 кВт	11020	1000	11,02

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

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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	1743,53	800
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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	1058,537	1,2	326,7
	1 - 20 кВ	6534,9	1871,53	361,7
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	414,32	0,85	260
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

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	121	0	0	1208,4	0	0	56,4	0	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	121	0	0	1208,4	0	0	56,4	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	9	0	0	721	0	0	1245,6	0	0
	в том числе									
	льготная категория <***>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	0	0	608	0	0	3313,82	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	0	0	0	0	0	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.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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	126	0	0	1259,4	0	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	126	0	0	1259,4	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	9	0	0	721	0	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	0	0	608	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0			0		
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	1	0	0	1000	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."