

ООО "АКСОЙ"

в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2020 год

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861

(в соответствии с п 19 "в" и п. 28 постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64)

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации на территории Краснодарского края и Республики Адыгея

уровень напряжения указан в столбце "Перечень объектов строительства"

№п/п	Перечень объектов строительства	Протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для иных объектов), шт.			Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт			Расходы на строительство объекта по ОС-1, КС, тыс. руб.		
		Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018
Строительство ВЛ										
1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х70 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х70 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 95 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 95 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.10	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.12	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х150 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х150 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.14	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением от 3х185мм ² до 3х240мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением от 3х185мм ² до 3х240мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.16	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм ² до 240мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм ² до 240мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									

Строительство воздушных линий электропередачи для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.

№п/п	Перечень объектов строительства	Протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для иных объектов), шт.			Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт			Расходы на строительство объекта по ОС-1, КС, тыс. руб.		
		Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018
1.2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.3	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4x16 мм ² (для ответвлений)(на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4x16 мм ² (для ответвлений) (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.4	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)(на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)(на территории городских населенных пунктов)									
1.2.5	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения 3×16+1x25 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×16+1x25 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.6	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения 3×25+(1x35, 1x54,6) мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×25+(1x35, 1x54,6) мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.7	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения 3×35+(1x50, 1x54,6) мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×35+(1x50, 1x54,6) мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.8	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения 3×50+(1x50, 1x54,6, 1x70) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+(1x50, 1x54,6, 1x70)мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.9	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения от 3×70+(1x54,6, 1x70, 1x95) мм ² до 3×95+(1x70, 1x95) мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения от 3×70+(1x54,6, 1x70, 1x95) мм ² до 3×95+(1x70, 1x95) мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.10	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+(1x70, 1x95) мм ² до 3×150+(1x70, 1x95) мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+(1x70, 1x95) мм ² до 3×150+(1x70, 1x95) мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.11	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+(1x50, 1x54,6, 1x70) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+(1x50, 1x54,6, 1x70) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.12	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+(1x54,6, 1x70, 1x95) мм ² до 3×150+(1x70, 1x95) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (на территории городских населенных пунктов)									
1.3.1	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 95-120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 95-120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.3.2	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 150-185 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 150-185 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.3.3	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем от 120 мм-185 мм2 (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ изолированным кабелем сечением 120 мм-185 мм2 (на территории городских населенных пунктов)									
1.3.4	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 240-300 мм2 (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ изолированным кабелем сечением 240-300 мм2 (на территории городских населенных пунктов)									
1.4.1	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм2 в одноцепном исполнении (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм2 в одноцепном исполнении (на территории городских населенных пунктов)									
1.4.2	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185-240 мм2 в одноцепном исполнении (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185-240 мм2 в одноцепном исполнении (на территории городских населенных пунктов)									
1.4.3	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70-150 мм2 в двухцепном исполнении (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70-150 мм2 в двухцепном исполнении (на территории городских населенных пунктов)									

Строительство воздушных линий электропередачи для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.

По рекомендуемому образцу
приложения N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)*
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)*	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	2 430,28	2,33	31,63	1 420,07
	2016 год**	820,83	3	30	273,61
	2017 год	3 725,11	3	54,89	1 241,70
	2018 год	2 744,90	1	10	2 744,90
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	2 046,63	2,00	29,96	1 455,00
	2016 год**	133,8	2	25	66,90
	2017 год	2 562,00	3	54,89	854,00
	2018 год	3 444,10	1	10	3 444,10

* рублей без учета НДС

** В 2016 году было заключено 3 договора на технологическое присоединение и осуществлено 2 присоединения электроустановок заявителей согласно актам.

(форма)

Информация о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		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)	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), КТП и РП с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше в рамках договоров на технологическое присоединение за 3 предыдущих года не осуществлялось.	
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		

Информация о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		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:	Строительство кабельных и воздушных линий электропередачи в рамках договоров на технологическое присоединение последние 3 года не осуществлялось.		
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все договоры, заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев текущего года)

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	Технологическое присоединение по договорам, заключенным в текущем году, не осуществлялось.								
	в том числе льготная категория*									
2.	От 15 до 150 кВт - всего									
	в том числе льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего									
	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.

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все заявки, принятые и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев текущего года)

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	Заявки на технологическое присоединение в текущем году не поступали					
	в том числе льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего						
	в том числе льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего						
	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."