

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «АВК» на 2017 год

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

Сокращенное наименование: ООО «АВК»

Место нахождения: 445037, Самарская обл., г. Тольятти, Юбилейная, д. 31- Г

Фактический адрес: 445037, Самарская обл., г. Тольятти, Юбилейная, д. 31- Г

ИНН: 6321280368

КПП: 632101001

Ф.И.О. руководителя: Спицын Сергей Валерьевич

Адрес электронной почты: info@avkvoda.ru

Контактный телефон: (8482) 20-14-35

Факс: (8482) 20-13-35

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
Общества с ограниченной ответственностью "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"
на 2017 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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 п. 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	рублей/кВт	242,07	242,07
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	106,01	106,01
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	68,47	68,47
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0,00	0,00
C _{1.4}	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")	рублей/кВт	67,59	67,59
C _{2,CH2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2, 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	рублей/км	232 511,03	232 511,03

$C_{2,HH}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН, 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	рублей/км	391 376,00	391 376,00
$C_{3,CH2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2, 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	рублей/км	465 439,01	465 439,01
$C_{3,HH}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН, 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	рублей/км	918 970,00	918 970,00
$C_{4,HH}$ (КТП 63 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	1 289,14	1 289,14
$C_{4,HH}$ (КТП 100 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	1 172,52	1 172,52
$C_{4,HH}$ (КТП 160 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	702,15	702,15

$C_{4,HH}$ (КТП 250 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	618,08	618,08
$C_{4,HH}$ (КТП 400 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	546,18	546,18
$C_{4,HH}$ (КТП 560 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	344,21	344,21
$C_{4,HH}$ (КТП 630 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	318,40	318,40
$C_{4,HH}$ (КТП 1000 кВА)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление 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 уровне напряжения НН	рублей/кВт	287,19	287,19
$C_{4,HH}$ (реклоузер ВВ/AST-10-12,5/630, КТП 63 кВА с ПКСУ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации на строительство пункта секционирования (реклоузера) согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения НН	рублей/кВт	325,56	325,56

$C_{4,CH2}$ (РП ВВ/AST-10-20-1000)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации на строительство РП согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения СН2	рублей/кВт	296,48	296,48
------------------------------------	---	------------	--------	--------

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ 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.

Генеральный директор

С.В.Спицын

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:	37 008,09	349,1	106,01
	по постоянной схеме	37 008,09	349,1	106,01
	по временной схеме	37 008,09	349,1	106,01
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X	X
	строительство воздушных линий:	X	X	X
	строительство воздушных линий (СН2)	189 066,35	65,0	2 908,71
	строительство воздушных линий (НН)	318 247,39	65,0	4 896,11
	строительство кабельных линий:	X	X	X
	строительство кабельных линий (СН2)	2 073 977,59	284,1	7 300,17
	строительство кабельных линий (НН)	3 781 708,59	284,1	13 311,19
	строительство пунктов секционирования	X	X	X
	строительство пункта секционирования (реклоузера)	1 247 008,00	576	2 164,94
	строительство РП	5 520 451,00	2800,0	1 971,59
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:	-	-	-
	КТП 63 кВа на уровне напряжения НН	480 675,00	56,1	8 572,77
	КТП 100 кВа на уровне напряжения НН	506 823,00	65,0	7 797,28
	КТП 160 кВа на уровне напряжения НН	664 907,00	142,4	4 669,29
	КТП 250 кВа на уровне напряжения НН	914 521,00	222,5	4 110,21
	КТП 400 кВа на уровне напряжения НН	1 031 887,00	284,1	3 632,13
	КТП 560 кВа на уровне напряжения НН	1 140 834,00	498,4	2 288,99
	КТП 630 кВа на уровне напряжения НН	1 187 211,00	560,7	2 117,37
	КТП 1000 кВа на уровне напряжения НН	1 699 740,00	890,0	1 909,82
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	23 902,71	349,1	68,47
	по постоянной схеме	23 902,71	349,1	68,47
	по временной схеме	23 902,71	349,1	68,47
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
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:	23 596,62	349,1	67,59
	по постоянной схеме	23 596,62	349,1	67,59
	по временной схеме	23 596,62	349,1	67,59

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за 2016 год	Плановые показатели на 2017 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	80,56	84,51
	в том числе:	-	-
	вспомогательные материалы	7,65	8,03
	энергия на хозяйственные нужды	-	-
	оплата труда	32,28	33,86
	отчисления на страховые взносы	9,75	10,23
	прочие расходы - всего	30,86	32,38
	из них:	-	-
	работы и услуги производственного характера	0,11	0,12
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организаций	0,33	0,35
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	30,42	31,91
	в том числе:	-	-
	услуги связи	0,48	0,50
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,75	0,78
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,50	0,52
	плата за аренду имущества	0,05	0,05
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	28,65	30,05
	внебюджетные расходы - всего	0,02	0,02
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	0,02	0,02
	процент за пользование кредитов	-	-
	прочие обоснованные расходы - всего	-	-
	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	0,00	20 757,06
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	80,56	20 841,56

Генеральный директор ООО "АВК"

С.В.Спицын

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 2013-2015 гг. 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 (распределительных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанции уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

* Строительство производилось силами заявителей

Генеральный директор

С.В.Спицын

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 2013-2015 гг. по каждому мероприятию

	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 3 последние года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 3 последние года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных и кабельных линий за 3 последние года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1-20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	2444
	0,4 кВ	-	-	-
	1-20 кВ	-	-	2444
	35 кВ	-	-	-

* Строительство производилось силами заявителей

Генеральный директор

С.В. Спицын

ИНФОРМАЦИЯ
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	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ
1.	До 15 кВт - всего	-	1	-	-	5,00	-	-	0,57	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	1	-	-	150,00	-	-	17,12	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.

Генеральный директор ООО "АВК"

С.В. Спицын

ИНФОРМАЦИЯ
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	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ
1.	До 15 кВт - всего	14	1	-	210,00	5,00	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория*	14	-	-	210,00	-	-
	35 кВ	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	1	-	-	150	-
	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.

Генеральный директор ООО "АВК"

С.В.Спицын