

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «Барнаульская сетевая компания» на **2017** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»
2. Сокращенное наименование: ООО «БСК»
3. Место нахождения: 656015, Алтайский край, г.Барнаул, ул.Деповская, 19
4. Адрес юридического лица: 656015, Алтайский край, г.Барнаул, ул.Деповская, 19
5. ИНН: 2221070063
6. КПП: 222101001
7. Ф.И.О. руководителя: Портнягин Сергей Анатольевич
8. Адрес электронной почты: bsk22@bsk22.ru
9. Контактный телефон: (385-2) 616-335
10. Факс: (385-2) 36-80-17

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 **ООО "БСК"**

(наименование сетевой организации)
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 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	рублей/кВт		
	до 15 кВт	рублей/кВт	984,97
	15-150 кВт	рублей/кВт	984,97
	150-670 кВт	рублей/кВт	70,34
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	13,33
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
	до 15 кВт	рублей/кВт	567,76
	15-150 кВт	рублей/кВт	567,76
	150-670 кВт	рублей/кВт	40,55
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	7,68
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км		
	до 15 кВт	рублей/кВт	233,19
	15-150 кВт	рублей/кВт	233,19
	150-670 кВт	рублей/кВт	16,65
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	3,15
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/км		

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	до 15 кВт	рублей/кВт	0,00	0,00
	15-150 кВт	рублей/кВт	0,00	0,00
	150-670 кВт	рублей/кВт	0,00	0,00
	свыше 670 кВт	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		
	до 15 кВт	рублей/кВт	184,02	184,02
	15-150 кВт	рублей/кВт	184,02	184,02
	150-670 кВт	рублей/кВт	13,14	13,14
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	2,49	2,49
C _{2,i} *	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 электропередачи	рублей/км		
	0,4 кВ	рублей/км		
	6-10 кВ	рублей/км		
C _{3,i} *	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	рублей/км		
	0,4 кВ	рублей/км		
	6-10 кВ	рублей/км		
C _{4,i} *	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	рублей/кВт		

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i} и C_{4,i} рассчитаны в ценах 2001 года, прилагаются в отдельном тарифном меню.

**Тарифное меню к стандартизированным тарифным ставкам С2,і, С3,і, С4,і
на 2017 год**

Стандартизированная тарифная ставка С2,і на покрытие расходов сетевой организации на
строительство воздушных линий электропередачи на і-м уровне напряжения в расчете на 1 км
линий электропередачи

(без НДС)

Вид работ	Ед. изм.	Уровень напря- жения, кВ	Величина ставки	
			при присоединении максимальной мощности более 150 кВт	при присоединении максимальной мощности не более 150 кВт
СИП-2, сеч. 3 х 35+1 х 54,6 кв. мм	руб./км	0,4	88 957,00	44 478,50
СИП-2, 3 х 50+1 х 50	руб./км	0,4	91 468,00	45 734,00
СИП-2 3 х 70+1 х 70	руб./км	0,4	97 686,00	48 843,00
СИП-2 3 х 95+1 х 95	руб./км	0,4	106 985,00	53 492,50
СИП-2 3 х 120+1 х 95	руб./км	0,4	111 975,00	55 987,50
СИП-3, сеч. 50 кв. мм	руб./км	6 - 10	123 132,00	61 566,00
СИП-3, сеч. 70 кв. мм	руб./км	6 - 10	128 588,00	64 294,00

Стандартизированная тарифная ставка С3,і на покрытие расходов сетевой организации на
строительство кабельных линий электропередачи на і-м уровне напряжения в расчете на 1 км
линий электропередачи

(без НДС)

Вид работ	Ед. изм.	Уровень напряже- ния, кВ	Величина ставки	
			при присоединении максимальной мощности более 150 кВт	при присоединении максимальной мощности не более 150 кВт
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 25	руб./км	0,4	116 944,00	58 472,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 25 в две нити	руб./км	0,4	152 673,00	76 336,50
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 35	руб./км	0,4	112 362,03	56 181,02
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 35 в две нити	руб./км	0,4	158 013,00	79 006,50
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 50	руб./км	0,4	120 830,00	60 415,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 50 в две нити	руб./км	0,4	174 940,00	87 470,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 70	руб./км	0,4	129 862,00	64 931,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 70 в две нити	руб./км	0,4	193 003,00	96 501,50
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 95	руб./км	0,4	138 814,00	69 407,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 95 в две нити	руб./км	0,4	210 904,00	105 452,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 120	руб./км	0,4	136 664,00	68 332,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 120 в две нити	руб./км	0,4	206 604,00	103 302,00

КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 150	руб./км	0,4	149 702,00	74 851,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 150 в две нити	руб./км	0,4	242 976,00	121 488,00
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 185	руб./км	0,4	165 533,00	82 766,50
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 х 185 в две нити	руб./км	0,4	264 348,00	132 174,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 50	руб./км	6(10)	300 774,00	150 387,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 50 в две нити	руб./км	6(10)	529 871,00	264 935,50
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 70	руб./км	6(10)	300 449,00	150 224,50
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 70 в две нити	руб./км	6(10)	528 830,00	264 415,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 120	руб./км	6(10)	359 582,00	179 791,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 120 в две нити	руб./км	6(10)	647 489,00	323 744,50
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 150	руб./км	6(10)	346 747,00	173 373,50
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 150 в две нити	руб./км	6(10)	621 817,00	310 908,50
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 185	руб./км	6(10)	370 398,00	185 199,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 185 в две нити	руб./км	6(10)	672 244,00	336 122,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 240	руб./км	6(10)	407 974,00	203 987,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 240 в две нити	руб./км	6(10)	744 272,00	372 136,00
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 х 240 в ж/б лотках в 2 нитки	руб./км	6(10)	1 219 826,00	609 913,00

Стандартизированная тарифная ставка С4,і на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на і-м уровне напряжения

(без НДС)

Вид работ	Ед. изм.	Величина ставки	
		при присоединении максимальной мощности более 150 кВт	при присоединении максимальной мощности не более 150 кВт
2КТПБ-400/10/0,4	руб./кВт	540,61	270,31
2КТПБ-630/10/0,4	руб./кВт	379,37	189,69
2КТПБ-1000/10/0,4	руб./кВт	439,01	219,51
2КТПН-400/10/0,4	руб./кВт	433,91	216,96
2КТПН-630/10/0,4	руб./кВт	316,09	158,05
КТПН-250/10/0,4	руб./кВт	446,01	223,01
КТПН-400/10/0,4	руб./кВт	378,31	189,16
КТПН-630/10/0,4	руб./кВт	258,64	129,32
СТП-40/6/0,4	руб./кВт	1248,71	624,36
СТП-100/6/0,4	руб./кВт	588,13	294,07
СТП-160/6/0,4	руб./кВт	422,94	211,47
СТП-250/6/0,4	руб./кВт	306,19	153,10

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:	9 833 911,05	45 091,00	218,09
	по постоянной схеме			218,09
	по временной схеме			218,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	18 662 856,61		
3.1.	строительство воздушных линий			
	0,4кВ	1 322 147,73	458,64	2 882,76
	6-10 кВ	228 229,14	19,33	11 804,96
3.2.	строительство кабельных линий			
	0,4кВ	4 262 558,30	1 789,23	2 382,34
	6-10 кВ	4 741 064,66	1 349,60	3 512,94
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	8 108 856,78	1 309,87	6 190,60
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	4 039 016,92	45 091,00	89,57
	по постоянной схеме			89,57
	по временной схеме			89,57
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	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:	3 187 239,54	45 091,00	70,68
	по постоянной схеме			70,68
	по временной схеме			70,68

* 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 текущий период (факт 2015 года)	Плановые показатели на следующий период (на 2017 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	15 328,093	17 060,168
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	234,000	260,442
1.2.	энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	оплата труда	11 052,000	12 300,876
1.4.	отчисления на страховые взносы	2 410,000	2 682,330
1.5.	прочие расходы - всего	1 632,093	1 816,520
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера		
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	3,963	4,411
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего	1 628,130	1 812,109
	в том числе:		
1.5.3.1	услуги связи		
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4	плата за аренду имущества	461,000	513,093
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 167,130	1 299,016
	расходы на страхование	6,000	6,678
	амортизация	110,000	122,430
	прочие расходы	1 051,130	1 169,908
1.5.4.	внереализационные расходы - всего		
	в том числе:		
1.5.4.1	расходы на услуги банков		
1.5.4.2	процент за пользование кредитом		
1.5.4.3	прочие обоснованные расходы		
1.5.4.4	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	22 439,80	18 742,19
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	1 910,02	2 031,27
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	39 677,914	37 833,623

* К фактическим затратам за 2015 год применен индекс-дефлятор "Инвестиции в основной капитал" по прогнозу МЭР от 21.04.2016 (базовый вариант) на 2016 и 2017 годы - 106,0% и 105,0% соответственно.

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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	21 856,76	3 929,60
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

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	11 489,38	11,301	5 367,70
	1 - 20 кВ	12 779,15	10,045	4 048,80
	35 кВ	0,00	0,000	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	3 563,741	9,437	1 375,92
	1 - 20 кВ	615,173	2,919	58,00
	35 кВ	0,00	0,000	0,00

ИН Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (2015 год)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВт	1 - 20 кВт	35 кВт и выше	0,4 кВт	1 - 20 кВт	35 кВт и выше	0,4 кВт	1 - 20 кВт	35 кВт и выше
1.	До 15 кВт - всего	631	-	-	6 756	-	-	1 205,08	-	-
	в том числе									
	льготная категория *	473	-	-	5 381	-	-	186,84	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	122	17	-	7 701	1 593	-	10 306,31	2 264,88	-
	в том числе									
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	25	27	-	5 797	9 380	-	36 406,81	8 013,53	-
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4	5	-	4 486	9 379	-	3 767,29	24 398,81	-
	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 (2015 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	738	-	-	7 582	-	-
	в том числе						
	льготная	438			5 010		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	194	17	-	13 103	1 592	-
	в том числе						
	льготная						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	81	24	-	25 373	8 733	-
	в том числе						
	по индивидуальном у проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт -	10	5	-	17 632	9 979	-
	в том числе						
	по индивидуальном у проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт -	-	-	-	-	-	-
	в том числе						
	по индивидуальном	-	-	-	-	-	-
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.