

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «Барнаульская сетевая компания» на 2018 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 "Барнаульская сетевая компания"**  
**на 2018 год**

(без НДС)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
С <sub>1</sub> 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 150 кВт	рублей/кВт	1 168,43	1 168,43
	150-670 кВт	рублей/кВт	94,87	94,87
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	18,86	18,86
С <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт			
	до 150 кВт	рублей/кВт	607,71	607,71
	150-670 кВт	рублей/кВт	42,88	42,88
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	8,06	8,06
С <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт			
	до 150 кВт	рублей/кВт	219,95	219,95
	150-670 кВт	рублей/кВт	20,24	20,24
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	4,20	4,20
С <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт			
	до 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

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1.4</sub> 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 150 кВт	рублей/кВт	340,77
	150-670 кВт	рублей/кВт	31,75
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	6,61
C <sub>2,i</sub> * 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 <sub>3,i</sub> * 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 <sub>4,i</sub> * 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<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub> и C<sub>4,i</sub> рассчитаны в ценах 2001 года, прилагаются в отдельном тарифном меню.

**Тарифное меню к стандартизированным тарифным ставкам С2,і, С3,і, С4,і  
ООО "Барнаулская сетевая компания"  
на 2018 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 напряжения, кВ	Величина ставки
			при присоединении максимальной мощности более 150 кВт
<b>проводом СИП (1 цепное исполнение)</b>			
СИП-2, сеч. 3 x 35 + 1 x 54,6	руб./км	0,4	115 899,00
СИП-2 3 x 50 + 1 x 50	руб./км	0,4	118 715,00
СИП-2 3 x 70 + 1 x 70	руб./км	0,4	130 963,00
СИП-2 3 x 95 + 1 x 95	руб./км	0,4	164 906,00
СИП-2 3 x 120 + 1 x 95	руб./км	0,4	146 475,00
СИП-3 1 x 50 с применением защищенного провода	руб./км	6(10)	164 335,00
СИП-3 1 x 70	руб./км	6(10)	178 515,00

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 напряжения, кВ	Величина ставки
			при присоединении максимальной мощности более 150 кВт
<b>КЛ-0,4 кВ</b>			
<b>ГНБ (прокол)</b>			
Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля, за 1000 метров	руб./км	0,4	1 447 813,29
<b>кабель АПвБбШв (без ГНБ)</b>			
АПвБбШв-1 4 x 25 (1 нить)	руб./км	0,4	105 738,00
АПвБбШв-1 4 x 35 (1 нить)	руб./км	0,4	112 989,00
АПвБбШв-1 4 x 50 (1 нить)	руб./км	0,4	121 518,00
АПвБбШв-1 4 x 70 (1 нить)	руб./км	0,4	139 594,00
АПвБбШв-1 4 x 95 (1 нить)	руб./км	0,4	144 571,00
АПвБбШв-1 4 x 120 (1 нить)	руб./км	0,4	227 732,00
АПвБбШв-1 4 x 150 (1 нить)	руб./км	0,4	227 479,00
АПвБбШв-1 4 x 185 (1 нить)	руб./км	0,4	250 676,00
АПвБбШв-1 4 x 25 (2 нити)	руб./км	0,4	149 321,00
АПвБбШв-1 4 x 35 (2 нити)	руб./км	0,4	158 596,00
АПвБбШв-1 4 x 50 (2 нити)	руб./км	0,4	152 504,00
АПвБбШв-1 4 x 70 (2 нити)	руб./км	0,4	208 750,00
АПвБбШв-1 4 x 95 (2 нити)	руб./км	0,4	223 808,00
АПвБбШв-1 4 x 120 (2 нити)	руб./км	0,4	390 128,00
АПвБбШв-1 4 x 150 (2 нити)	руб./км	0,4	391 836,00
АПвБбШв-1 4 x 185 (2 нити)	руб./км	0,4	439 889,00

КЛ-6(10) кВ			
<b>ГНБ (прокол)</b>			
Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6(10) 35 кВ с учетом кабеля, за 1000 метров	руб./км	6(10)	1 589 625,22
<b>кабель АСБ (без ГНБ)</b>			
АСБ 3 x 50 (1 нить) без ГНБ	руб./км	6(10)	151 444,00
АСБ 3 x 70 (1 нить) без ГНБ	руб./км	6(10)	117 721,00
АСБ 3 x 120 (1 нить) без ГНБ	руб./км	6(10)	258 502,83
АСБ 3 x 150 (1 нить) без ГНБ	руб./км	6(10)	261 058,94
АСБ 3 x 185 (1 нить) без ГНБ	руб./км	6(10)	279 179,62
АСБ 3 x 240 (1 нить) без ГНБ	руб./км	6(10)	324 124,73
АСБ 3 x 50 (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	275 770,00
АСБ 3 x 70 (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	201 930,00
АСБ 3 x 120 (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	483 088,00
АСБ 3 x 150 (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	488 201,00
АСБ 3 x 185 (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	530 256,00
АСБ 3 x 240 (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	618 467,00
АСБ 3 x 240 в ж/б лотках (2 нити) без ГНБ	руб./км	6(10)	1 259 736,00

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

(без НДС)

Вид работ	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Величина ставки
			при присоединении максимальной мощности более 150 кВт
СТП-40/6 (10)/0,4, мачтовая	руб./кВт	6(10)	1 341,69
СТП-100/6 (10)/0,4, мачтовая	руб./кВт	6(10)	605,96
СТП-160/6 (10)/0,4, мачтовая	руб./кВт	6(10)	417,66
СТП-250/6 (10)/0,4, мачтовая	руб./кВт	6(10)	317,36
КТПН-250/10/0,4, киоскового типа без утепления	руб./кВт	6(10)	538,04
КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	руб./кВт	6(10)	393,27
КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	руб./кВт	6(10)	291,33
2КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	руб./кВт	6(10)	624,30
2КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	руб./кВт	6(10)	679,09
2КТПБ-400/10/0,4, блочного типа, сэндвич-панели	руб./кВт	6(10)	1 297,25
2КТПБ-630/10/0,4, блочного типа, сэндвич-панели	руб./кВт	6(10)	1 421,71
2КТПБ-1000/10/0,4, блочного типа, сэндвич-панели	руб./кВт	6(10)	1 626,71

### РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

(без НДС)

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	9 426 523,48	46 090,00	204,52
	по постоянной схеме			204,52
	по временной схеме			204,52
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":	31 554 817,67		
3.1.	строительство воздушных линий			
	0,4кВ	1 339 395,13	453,14	2 955,81
	6-10 кВ	225 640,49	19,33	11 671,06
3.2.	строительство кабельных линий			
	0,4кВ	9 264 433,21	3 799,83	2 438,12
	6-10 кВ	10 943 396,07	3 413,87	3 205,57
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	9 781 952,77	2 307,63	4 238,95

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт)
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:	3 506 893,98	46 090,00	76,09
	по постоянной схеме			76,09
	по временной схеме			76,09
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:	5 441 090,05	46 090,00	118,05
	по постоянной схеме			118,05
	по временной схеме			118,05

\* 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. руб. без НДС)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2017 год)	Плановые показатели на следующий период (2018 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	17 615,635	18 374,398
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	320,416	334,514
1.2.	энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	оплата труда	12 551,700	13 091,423
1.4.	отчисления на страховые взносы	3 773,700	3 935,969
1.5.	прочие расходы - всего	969,819	1 012,491
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера		
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	4,656	4,860
1.5.3.	работы и услуги непромышленного характера - всего	965,164	1 007,631
	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	645,048	673,430
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	320,116	334,201
	расходы на страхование	7,378	7,703
	амортизация	129,642	135,346
	прочие расходы	183,096	191,152
1.5.4.	внебюджетные 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	40 843,68	31 554,82
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	2 100,64	4 136,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	60 559,958	54 065,215

**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. руб. без НДС)	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	26 668,94	6 922,90
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. руб. без НДС)	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	25 258,00	31,100	11 399,48
	1 - 20 кВ	29 835,43	21,385	10 241,60
	35 кВ	0,00	0,000	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	3 651,648	9,732	1 359,42
	1 - 20 кВ	615,173	2,919	58,00
	35 кВ	0,00	0,000	0,00

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (тыс. руб. без НДС)		
	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	533	-	-	5 664,0	-	-	1 096,4	-	-
в том числе									
льготная категория *	370	-	-	4 299,0	-	-	172,5	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	121	9	-	7 467,0	1 054,0	-	10 083,3	1 968,0	-
в том числе									
льготная категория **	73	5	-	5 148,9	634,0	-	6 989,9	719,6	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	41	11	-	12 049	3 719	-	34 923,14	120,76	-
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	7	3	-	6 817	9 320	-	33 716,63	22 900,83	-
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

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об

## 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 и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	611	-	-	6 422,00	-	-
	в том числе						
	льготная категория *	342	-	-	3 971,50		-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	176	13	-	11 656,00	1 249,00	-
	в том числе						
	льготная категория **	107	5,00	-	7 753,87	629,00	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	83	23	-	26 041,00	8 265,00	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	8	-	15 620,43	26 730,04	-
	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.