

**Прогнозные сведения
о расходах за технологическое присоединение**

ООО «ГИП-Энерго» на 2019 год

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»
2. Сокращенное наименование: ООО «ГИП-Энерго»
3. Место нахождения: 450078, Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Революционная 96 корпус 5.
4. Адрес юридического лица: 450078, Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Революционная 96 корпус 5.
5. ИНН: 0278185097
6. КПП: 027801001
7. Ф.И.О. руководителя: Соболев Владимир Евгеньевич
8. Адрес электронной почты: gip_energo@mail.ru
9. Контактный телефон: 8 (347) 216-36-57, 8 (347) 286-52-18
10. Факс: 8 (347) 216-36-57

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 "ГИП-Энерго" на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1 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	22548,05	22548,05
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	16949,97	16949,97
С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий заявителю	рублей/кВт	5598,08	5598,08
С2.1 *Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи 10 кВ, 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		
С2.1 *Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ, 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		
С2.1 *Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи 10 кВ, 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		

С3.1 * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ, 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		
С4.1 * 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 уровне напряжения	рублей/кВт		

* Ставки платы , и за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням присоединяемой максимальной мощности.

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной руб./км (без учета НДС) в ценах периода регулирования:

Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 4x25 мм2	-
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x35+1x54,6 мм2	-
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x50+1x54,6 мм2	-
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x50+1x54,6+1x16 мм2	-
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x70+1x54,6 мм2	-
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x70+1x54,6+1x16 мм2	1393469,53
Монтаж по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ L-1000 АС-50-8,0	-
Монтаж по существующим опорам ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x50+1x54,6 мм2	-
Монтаж по существующим опорам ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x70+1x54,6 мм2	-
Строительство ВЛ-10 кВ L-1000 АС-50-8,0	-
Строительство ВЛЗ-10 кВ L-1000 СИП-3 сеч. 1x50 мм2	-

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) в ценах периода регулирования:

КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х50 мм2	-
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х70 мм2	-
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х95 мм2	-
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х120 мм2	-
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х240 мм2	-
КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ-3х95-16-10	-
КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ-3х185-25-10 мм2	-
КЛ-10 кВ с кабелем ААБл-10-3х240	-

направленного бурения в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) в ценах периода регулирования:

ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х50 мм2	-
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х70 мм2	-
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х95 мм2	-
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х120 мм2	-
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х240 мм2	-
ГНБ для КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ 3х185-25-10 мм2	-
ГНБ для КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ 1х400-35-10 мм2	-

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС) в ценах периода регулирования:

Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0,4 с 1-м трансформатором 25 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 40 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 63 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 100 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 160 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с 1-м трансформатором 250 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 630 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 1000 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с 2-мя трансформаторами 250 кВА	-
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с 2-мя трансформатором 400 кВА	-

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	2542495,125	150	16949,97
по временной схеме	-	-	-
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
строительство воздушных линий	-	-	-
ВЛ 10 кВ	-	-	-
ВЛ 0,4 кВ	-	-	-
строительство кабельных линий	-	-	-
строительство пунктов секционирования	-	-	-
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	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	363875,2994	65	5598,08
по временной схеме	-	-	-

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2018г.)	Плановые показатели на следующий период (2019г.)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего в том числе:	880,18	915,38
	вспомогательные материалы	6,71	6,98
	энергия на хозяйственные нужды	0,16	0,16
	оплата труда	609,15	633,52
	отчисления на страховые взносы	201,16	209,21
	прочие расходы — всего из них:	17,25	17,94
	работы и услуги производственного характера	17,25	17,94
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера — всего в том числе:	6,65	6,92
	услуги связи	0,18	0,18
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,01	0,01
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	1,47	1,53
	плата за аренду имущества	4,99	5,19
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внереализационные расходы — всего в том числе:	39,10	40,66
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	39,10	40,66
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов	4 563,17	4 745,70
3.	Выпадающие доходы (экономия средств) Итого (размер необходимой валовой выручки)	5 443,35	5 661,08

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предшествующих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) (без НДС)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	181,81	56,07
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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 уровне напряжения 10 кВ, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) (без НДС)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на .. Уровне напряжения, фактически построенных за 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	-	-	-
1-20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередач:	-	-	-
0,4 кВ	418,04	0,3	5
1-20 кВ	93,72	0,07	56,07
35 кВ	-	-	-

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

№ п/п	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 в том числе:	56			742,16			24,06		
	льготная категория	51			741,8			23,77		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе:	5			135			58,86		
	льготная категория							0,00		
3.	От 150 до 670 кВт - всего в том числе:	1			400			9670,97		
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 до 8900 кВт - всего в том числе:	1	1*		1694	1500		9670,97	9670,97	
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего в том числе:									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации									

* третий этап технологического присоединения на 3000 кВт по договору технологического присоединения 2016 года

**Информация
 о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год**

№ п/п	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 в том числе:	74			993,16		
	льготная категория	2			741,8		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в	5			135		
	льготная категория*						
3.	От 150 до 670 кВт - всего в	1			400		
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 до 8900 кВт - всего в	1			1694		
	по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего в том						
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						