

**Прогнозные сведения
о расходах за технологическое присоединение**

ООО «ГИП-Энерго» на 2017 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 до 150 кВт ООО "ГИП-Энерго" на 2018 год.

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С 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	949,48	614,31
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	458,72	250,71
С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий заявителю	рублей/кВт	176,98	163,6

<p>С1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.</p>	<p>рублей/кВт</p>	<p>87,76</p>	<p>-</p>
<p>С 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 положение "включено")</p>	<p>рублей/кВт</p>	<p>226,02</p>	<p>200</p>
<p>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</p>	<p>рублей/км</p>		
<p>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</p>	<p>рублей/км</p>		

С3.1 *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	рублей/кВт		

* Ставки платы , и за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему 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 мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) в ценах 2001г:

Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 4x25 мм ²	182366,00
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x35+1x54,6 мм ²	185804,00
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x50+1x54,6 мм ²	193659,00
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x50+1x54,6+1x16 мм ²	194179,00
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x70+1x54,6 мм ²	199722,00
Строительство ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x70+1x54,6+1x16 мм ²	206170,00
Монтаж по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ L-1000 АС-50-8,0	91788,00
Монтаж по существующим опорам ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x50+1x54,6 мм ²	109149,00
Монтаж по существующим опорам ВЛИ-0,4 кВ L-1000 СИП-2 сеч. 3x70+1x54,6 мм ²	118280,00
Строительство ВЛ-10 кВ L-1000 АС-50-8,0	207834,00
Строительство ВЛЗ-10 кВ L-1000 СИП-3 сеч. 1x50 мм ²	255307,00

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 2001г.:

КЛ-0,4 кВ с кабелем АПВБШв-1 4x50 мм ²	126838,00
---	-----------

КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х70 мм2	126961,00
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х95 мм2	149807,00
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х120 мм2	161410,00
КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х240 мм2	250442,00
КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ-3х95-16-10	164043,00
КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ-3х185-25-10 мм2	207026,00
КЛ-10 кВ с кабелем ААБл-10-3х240	1472664,00

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-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 2001г.:

ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х50 мм2	1843356,00
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х70 мм2	1856790,00
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х95 мм2	1879320,00
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х120 мм2	1889045,00
ГНБ для КЛ-0,4 кВ с кабелем АПвБШв-1 4х240 мм2	1976856,00
ГНБ для КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ 3х185-25-10 мм2	1928487,00
ГНБ для КЛ-10 кВ с кабелем АПвПУ 1х400-35-10 мм2	537968,00

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 2001г.:

Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0,4 с 1-м трансформатором 25 кВА	105162,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 40 кВА	107655,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 63 кВА	111457,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 100 кВА	118570,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 160 кВА	125011,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с 1-м трансформатором 250 кВА	148154,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 630 кВА	204188,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с трансформатором 1000 кВА	261984,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с 2-мя трансформаторами 250 кВА	293685,00
Монтаж и установка (КТП) КТПН-10-0, 4 с 2-мя трансформатором 400 кВА	294536,00

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	21913,2	45	486,96
по временной схеме	7438,8	30	247,96
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	12287,25	45	273,05
по временной схеме	4585,8	30	152,86
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	6711,75	45	149,15
по временной схеме	-	0	-
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:			
по постоянной схеме	13408,2	45	297,96
по временной схеме	5247	30	174,90

**Расчет
 необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое
 присоединение**

Показатели	Ожидаемые данные на текущий период	Плановые показатели на 2018год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению- всего		42 726,76
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда		31 515,91
отчисления на страховые взносы		9 549,31
прочие расходы-всего		1 661,54
из них:		
работы и услуги производственного характера		1 661,54
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги производственного характера-всего		
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
внебюджетные расходы-всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
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		
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		42 726,76
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	42 726,76

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 2 предшествующих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 2 предыдущих года (тыс. рублей) (без НДС)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 2 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	53,55
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 2 предыдущих года по каждому
 мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ, фактически построенных за последние 2 года (тыс. рублей) (без НДС)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на .. Уровне напряжения, фактически построенных за 2 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 2 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
0,4 кВ	-	-	-
1-20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередач:	-	-	-
0,4 кВ	-	-	-
1-20 кВ	93,72	0,07	53,55
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:	3			45			7,44		
	льготная категория	2			30			0,93		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе:	2			180			134,28		
	льготная категория*									
3.	От 150 до 670 кВт - всего в том числе:									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 до 8900 кВт - всего в том числе:		1			1100*			325,96	
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего в том числе:									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации									

* второй 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:	5			55		
	льготная категория	3			40		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в льготная категория*	2			180		
3.	От 150 до 670 кВт - всего в по индивидуальному проекту						
4.	От 670 до 8900 кВт - всего в по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего в том по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						