

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"

на 2016 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"
2. Сокращенное наименование	ООО "ГПП"
3. Место нахождения	Ульяновская обл., г.Ульяновск, ул. Локомотивная, 17-А
4. Адрес юридического лица	Ульяновская обл., г.Ульяновск, ул. Локомотивная, 17-А
5. ИНН	7326046726
6. КПП	732601001
7. Ф.И.О. руководителя	Чекин Владимир Константинович
8. Адрес электронной почты	gpp-ul@mail.ru
9. Контактный телефон	(8422) 27-95-63
10. Факс	(8422) 27-95-64

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**
Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"
(наименование сетевой организации)

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:			93,47
	по постоянной схеме			93,47
	по временной схеме	X	X	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий	X	X	X
	строительство пунктов секционирования	X	X	X
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ			
	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			
	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			
	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			
	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			
	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			
строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4				
строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4				
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	X	X	X	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			46,90
	по постоянной схеме			46,90
	по временной схеме	X	X	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	X	X	20,24
	по постоянной схеме	X	X	20,24
	по временной схеме	X	X	X
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:			20,23
	по постоянной схеме			20,23
	по временной схеме	X	X	

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

Директор



В.К. Чекин

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

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"

(наименование сетевой организации)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	по временной схеме для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
C1 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	180,84		180,84	
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	93,47		93,47	
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	46,90		46,90	
C1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	20,24		20,24	
C1.4 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	20,23		20,23	
C2.1* 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/кВт				
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	рублей/кВт	109 435,00		109 435,00	
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	рублей/кВт	114 150,00		114 150,00	
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	рублей/кВт	120 275,00		120 275,00	
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	рублей/кВт	126 405,00		126 405,00	
строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	рублей/кВт	85 550,00		85 550,00	
строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	рублей/кВт	91 300,00		91 300,00	
C3.1* 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/кВт			0,00	
строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	рублей/кВт	161 615,00		161 615,00	
строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	рублей/кВт	188 920,00		188 920,00	
строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	рублей/кВт	201 895,00		201 895,00	
строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	рублей/кВт	219 375,00		219 375,00	
строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	рублей/кВт	202 320,00		202 320,00	
строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	рублей/кВт	228 690,00		228 690,00	
строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	рублей/кВт	256 605,00		256 605,00	
строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	рублей/кВт	292 730,00		292 730,00	
C4.1* 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 i-м уровне напряжения	рублей/кВт			0,00	
строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	рублей/кВт	1 826,05		1 826,05	
строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	рублей/кВт	1 222,21		1 222,21	
строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	рублей/кВт	820,75		820,75	
строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	рублей/кВт	724,00		724,00	
строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	рублей/кВт	513,50		513,50	
строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	рублей/кВт	385,75		385,75	
строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	рублей/кВт	311,78		311,78	
строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	рублей/кВт	263,32		263,32	
строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	рублей/кВт	279,48		279,48	
строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	рублей/кВт	1 251,06		1 251,06	
строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	рублей/кВт	829,11		829,11	
строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	рублей/кВт	621,20		621,20	
строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	рублей/кВт	456,23		456,23	

* Ставки платы C2.1, C3.1 и C4.1 за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категории потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности

Ставки платы C2.1, C3.1 и C4.1 рассчитаны и указаны в ценах 2001 года (ФОР)

Директор



В.И. Чекин

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки
на технологическое присоединение

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"

(наименование сетевой организации)

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда		
	отчисления на страховые взносы		
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание,		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внереализационные 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)		
4.	Итого (размер необходимой валовой выручки)		

Ввиду отсутствия заявок данные предоставить не представляется возможным

Директор



В.К. Чекин

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по
каждому мероприятию

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	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)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Ввиду отсутствия заявок данные предоставить не представляется возможным

Директор



В.К. Чекин

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	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			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

Ввиду отсутствия заявок данные предоставить не представляется возможным

Директор



В.К. Чекин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к стандартам
раскрытия
информации
субъектами оптового и
розничных рынков
электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за I полугодие 2015 года

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"
(наименование сетевой организации)

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 льготная категория*									
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория*									
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									

Ввиду отсутствия заявок данные не представляются возможным

* 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 расценка 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.

Директор

В.К. Чекин



И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение за I полугодие 2015 года
Общество с ограниченной ответственностью "Г-главные понизительные подстанции"
(наименование сетевой организации)

	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 льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория*						
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						

Ввиду отсутствия заявок данные предоставлять не представляется возможным

* 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 расценка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы расщочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Директор

В.К. Чекин

