



## РАСЧЕТ

### необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	вспомогательные материалы	0	0
	энергия на хозяйственные нужды	0	0
	оплата труда	0	0
	отчисления на страховые взносы	0	0
	прочие расходы - всего	0	0
	из них:	0	0
	работы и услуги производственного характера	0	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	услуги связи	0	0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
	плата за аренду имущества	0	0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
	внебюджетные расходы - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	расходы на услуги банков	0	0

	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	0	0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	0

## 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	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

## 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	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

## ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория <*>									
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория <*>									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<\*> 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 ЗАО «ГПЗ-Эстейт»**

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	0	1	0	0	6,65	0
	в том числе льготная категория <*>						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	1	0	0	107	0
	в том числе льготная категория <***>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	1	0	0	1000	0
	в том числе по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<\*> 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.