

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 |
| | внереализационные 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе льготная категория <*> | | | | | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 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 |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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.