

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Общество с ограниченной ответственностью
"КЕММА" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

| | |
|-----------------------------|--|
| 1. Полное наименование | <u>Общество с ограниченной ответственностью "КЕММА"</u> |
| 2. Сокращенное наименование | <u>ООО "КЕММА"</u> |
| 3. Место нахождения | <u>454038, РФ, г. Челябинск, ул. Мраморная, 26, строение 4</u> |
| 4. Адрес юридического лица | <u>454038, РФ, г. Челябинск, ул. Мраморная, 26, строение 4</u> |
| 5. ИНН | <u>7460017905</u> |
| 6. КПП | <u>746001001</u> |
| 7. Ф.И.О. руководителя | <u>Горнов И.В.</u> |
| 8. Адрес электронной почты | <u>info@kemma.ru</u> |
| 9. Контактный телефон | <u>(351) 216-50-10</u> |
| 10. Факс | <u>(351) 216-50-11</u> |

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки* | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--------------------------|---|--|--------------------------------------|---|
| | | (рублей) | | |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | | | |
| | по постоянной схеме | | | |
| | 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 | | | |
| | 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 | | | |
| | по временной схеме | | | |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | | | |
| | по постоянной схеме | | | |
| | по временной схеме | | | |
| 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 | | | |
| | по временной схеме | | | |

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

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 | | |
| | 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 прибыль организаций | | |
| | работы и услуги непроизводственного 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) | | |
| | Итого (размер необходимой валовой выручки) | | |

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|--------------------------|---|--|---|
| | | (тыс. рублей) | |
| 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 | | |

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

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 | | | | | | | | | |
| | 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 | | | | | | | | | |

* 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

| 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 | | | | | | |

* 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.