**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ООО «Энергосистема»**

**для предварительного экономического расчета и подготовки коммерческого предложения.**

**Потребитель - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1. Фактические и планируемые объемы потребления электроэнергии и мощности по уровням напряжения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  **месяца** | **Факт 202\_г.** | | | | | | | |
| **Электроэнергия,**  **тыс. кВт\*ч** | | | | **Мощность,**  **МВт** | | | |
| **ВН** | **СН-1** | **СН-2** | **НН** | **ВН** | **СН-1** | **СН-2** | **НН** |
| 1 | Январь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Февраль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Март |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Апрель |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Май |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Июнь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Июль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Август |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Сентябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Октябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Ноябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Декабрь |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  **месяца** | **План 202\_г.** | | | | | | | |
| **Электроэнергия,**  **тыс. кВт\*ч** | | | | **Мощность,**  **МВт** | | | |
| **ВН** | **СН-1** | **СН-2** | **НН** | **ВН** | **СН-1** | **СН-2** | **НН** |
| 1 | Январь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Февраль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Март |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Апрель |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Май |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Июнь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Июль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Август |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Сентябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Октябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Ноябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Декабрь |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Название действующего поставщика электрической энергии и применяемый для Предприятия тариф (ценовая категория).
2. Общая присоединенная мощность Предприятия: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт.
3. Наличие субабонентов, сторонних потребителей (потребителей ГП, получающих энергию из сетей предприятия).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителя | Годовой объем потребления энергии, тыс. кВтч | Присоединенная мощность, кВт | Среднегодовая потребляемая мощность, кВт | Граница балансовой принадлежности.  Уровень напряжения |
|  |  |  |  |  |

1. Приложить Однолинейную схему электрических соединений с указанием на ней:
   * границ разграничения балансовой принадлежности между Предприятием и Смежной сетевой (ыми) организацией (ями);
   * границ разграничения балансовой принадлежности между Предприятием и потребителями (получающих энергию из сетей предприятия) и прочими отходящими сетями
   * местами установки приборов коммерческого учета.
2. Обязательные параметры, необходимые для оценки стоимости АИИСКУЭ:
3. Количество точек учета (включая субабонентов и транзит)
4. Присоединенная мощность (для исключения «малых присоединений» из состава АИИС)
5. Наличие действующей АИИС и ее характеристики
6. Тип установленных счетчиков
7. Необходимость собственного сервера на предприятии
8. Наличие поверки на средства измерения (трансформаторы тока, трансформаторы напряжения и счетчики)
9. Количество автоматизированных рабочих мест (АРМов), выбирается по количеству персонала, заинтересованного в получении данных АИИС.

**Для более точного расчета, просим Вас предоставить копии счет – фактур за последние 3 месяца, полученные от действующего поставщика электрической энергии и почасовые значения потребления электрической энергии за последние 6 месяцев в формате XL!!!!**