

**ПДО № 327-КР-2021**

**Поступивший запрос контрагента:**

1. П.1.2.1 уточнить – что имелось ввиду под терминами Индикаторы Энергоэффективности? Можно получить их перечень и параметры?
2. П.1.2.2. Наверное имелось ввиду «оптимальных» режимов? или «границ режимов работы оборудования, для достижения максимальной энергоэффективности?
3. П.1.4.1.2. Наверное имелся ввиду термин ТЭР? . т.к. туда входит не только энергия, но и энергоносители – напр вода (в п1.5.1 - правильно.)
4. Если есть возм. получить перечень ключевых пользователей (роли, должности) , это помогло бы при проектировании целевых АРМов, а также при администрировании уровней доступа к информации
5. п.1.4.4.1 Возможно, понадобится разработка специфических АРМ и библиотек, например АРМ конфигуратора (мнемосхем -цифрового двойника установок, оборудования , коммуникаций) . АРМ для планирования, АРМ ведения НСИ и т.д . Возможно, необходимы будут библиотеки элементов оборудования? Запросить у ЯНОСА – есть ли у них собственные библиотеки – или они используют PI- евские ?
6. Могут быть расхождения в Энергобалансе, т.к. данные в авт. режиме и в ручном режиме - вносятся в систему в разные временные периоды (час / сутки). Как будет учитываться этот риск ?
7. Исходные данные берем из систем или из первичных приборов учета?

**Ответ инициатора закупки:**

1. Индикаторы Энергоэффективности для объектов - это удельные расходы по видам ТЭР (электроэнергия, тепловая энергия, топливо) на единицу переработанного сырья (готовой продукции). Нет. Цель работы заключается в определении этих параметров Подрядчиком.
2. Формулировка подразумевает осуществление оптимального непрерывного планирования с учётом корректирующих воздействий.
3. Нет. Требуется разделение структуры.
4. Конкретные пользователи будут определены на стадии проектирование, общее количество ключевых пользователей составит не более 10 человек.
5. Собственной библиотеки графических элементов у нас нет. Для мнемосхем информационной системы производства мы используем библиотеку PI, а цех № 15 рисует мнемосхемы систем управления с помощью графических редакторов и библиотек, входящих в ПО АСУ ТП.
6. Риск будет учитываться в общей погрешности.
7. Берем из PI, Альфа центр и т.д. на прямую с первичных приборов не берем.