

ПДО № 327-КР-2021

Поступивший запрос контрагента:

1. Будет ли использоваться мониторинг ТЭР для сторонних потребителей? (Стр. 8). Есть ли такие вообще?
2. Есть ли нормативы в ЯНОС по удельному потреблению ТЭР, в разрезе тех установок, цехов, произв. линий? Есть ли привязка этих норм к продукции переделов и к ГП? Есть ли привязка этих нормативов не для цехов переработки – (например, для компрессорной/насосной станции)?
3. Необходимо запросить Перечень показателей ТЭР и их параметры
4. Какая система (НСИ) будет использована? Есть ли такая в ЯНОСЕ - НСИ централизованная? или придется интегрироваться с каждой системой отдельно?
5. Есть ли система мониторинга ИТ инфраструктуры, метрологического и технологического оборудования? как узнать причину не поступления данных? - это отказ оборудования и еще что то (каналы связи, софт, сервера)? Вообще, - кто ответственный за предоставление первичных данных?
6. Запросить по возм-ти схемы поточного производства с установками и узлами учета ТЭР, и хотя бы укрупненно схему потоков ТЭР - типа, что куда входит и выходит? 7. Какие данные будут вводиться вручную? По какому регламенту?

Ответ инициатора закупки:

1. Нет. Субабаненты не будут учитываться в системе.
2. Нормативы по удельному потреблению применяется для объектов целиком (технологическая установка, цех). Детальное нормирование энергоресурсов отдельно для оборудования сейчас не применяется.
3. Перечень ТЭР представлен в приложении А. Учету и анализу подлежат основные 9 энергоресурсов. Остальные данные будут представлены при проектировании.
4. У нас есть две крупные системы НСИ: НСИ производственно-экономических (логистических) задач и НСИ SAP ERP. Эти системы НСИ так или иначе между собой связаны. Например, справочник нефтепродуктов, справочник энергоресурсов, справочник технологических объектов и т.п. Но есть и специфические справочники, например, единиц оборудования ТОиР (SAP ERP) и т.д. Возможно, имеет смысл предусмотреть отдельную интеграцию с этими системами НСИ ЯНОС.
5. Есть система мониторинга ИТ-инфраструктуры, за которую отвечает цех №20. За мониторинг состояния метрологического оборудования – служба главного метролога, за производственное оборудование – служба главного механика, производственный отдел и т.д. За данные PI, данные локальных систем ПАО "Славнефть-ЯНОС" отвечает цех 20, но если выходит из строя технологическое оборудование или АСУ ТП, то и в PI не будет данных. Т.е. цех 20 несет ответственность за работу софта, сетей связи и СУБД, за наличие данных в БД и их корректность отвечает сам владелец информации. Узнать о причине не поступления данных можно путем опроса цепочки поставщиков информации.
6. Эта информация буде предоставлена на стадии проектирования.
7. Эта информация буде предоставлена на стадии проектирования.