**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №\_\_\_**

1. Наименование электростанции
2. Перечень основного оборудования
3. Принципиальная схема главного паропровода, схема отпуска тепла, главная электрическая схема, схема газоснабжения ТЭЦ
4. Типы и калорийность топлив, используемых для работы котлоагрегатов.
5. Лимиты для потребления природного газа
6. Расчёт установленной и располагаемой электрической и тепловой мощности на 01.01.20\_\_\_\_ (см. Приложение №1)
7. Наличие ограничений по отпуску электроэнергии и тепла. Представить утвержденные расчеты ограничений.
8. Типовые графики отпуска тепла в отопительный и неотопительный периоды по видам потребителей и типу теплоносителя.
9. Типовые графики отпуска электроэнергии электростанцией в отопительный и неотопительный периоды по рабочим и выходным дням. (При наличии выделенных блоков для работы на различных уровнях напряжения, необходимо представить данные отдельно для каждого уровня напряжений.)
10. Утвержденные температурный график сетевой воды на 20\_\_ г.
11. Технический отчет (помесячно) в форме 3-ТЕХ за 20\_\_ год
12. Перечень испытаний основного оборудования ТЭЦ для разработки энергетических характеристик основного оборудования, проведенных за последние 5 лет. Наличие энергетического паспорта ТЭЦ.
13. Энергетические характеристики турбин.
14. Режимные карты котлоагрегатов для используемых топлив
15. Методики используемые на станции для организации и проведения расчетов режимов работы ТЭЦ при заданном составе работающего оборудования, суммарной электрической нагрузке ТЭЦ и заданных отпусках тепла внешним потребителям, а также эквивалентных характеристик тепловых электростанций, а именно расходной характеристики (зависимость полного расхода топлива в ту.т. или в руб. от генерируемой мощности) и характеристики относительных приростов расхода условного топлива (тут/МВтч или руб/МВтч).
16. Перечень документов (должностная и производственная инструкция, 3-ТЕХ, энергетические характеристики, режимная карта, суточная ведомость, таблицы, графики приоритетности загрузки оборудования и т.д.), которыми руководствуется оперативный персонал (НСС, НСКТЦ, машинист котла и турбинами) при принятии решении на станции о приоритетности загрузки/разгрузки, вывода в резерв или из резерва основного оборудования после получения команды от диспетчера РДУ об изменении электрической нагрузки. Указать для каждой должности. Приложить копии документов со ссылкой на раздел и пункт.
17. Имеется ли возможность на станции получать показатели кбр, qтбр,bэ и bтэ за предыдущий час. Отсутствие, каких исходных данных, на каком основном оборудовании (тип, ст. №, с использованием системы АСУ-ТП или без него) не позволяет оперативно получать показатели за предыдущий час. Перечислить и указать причину. Каким образом осуществляется сбор осуществляется сбор данных для заполнения формы 3-ТЕХ.
18. Состав участников (должность, подразделение) производственного совещания и периодичность рассмотрения результатов работы смены, цеха по результатам анализа технико-экономических показателей персоналом с целью определения причин отклонения фактических значений параметров от нормативных, выявления недостатков в работе и их устранения. Приложить копии форм отчетности для анализа ТЭП руководителями электростанции, структурных подразделений и оперативным персоналом.
19. Должность и подразделение ответственного за подготовку и передачу показателей ожидаемого баланса мощности электростанции на предстоящие сутки и т.д. Приложить копию приказа, распоряжения.
20. Перечень регламентирующих документов, которыми руководствуется ответственное лицо при подготовке и передаче показателей ожидаемого баланса мощности электростанции на предстоящие сутки и т.д. Приложить копии документов со ссылкой на раздел и пункт.
21. Перечень документов (приказ, распоряжение, должностная и производственная инструкция, регламент и т.д.), которым руководствуется НСС при взаимодействии с диспетчером РДУ.
22. Инциденты и отказы, приведшие к аварийным остановам основного оборудования ТЭЦ за последние 5 лет.
23. График проведения ремонтов на электростанции в 20\_\_\_ - 2018гг.