

## СВОДКА ОТЗЫВОВ на проект технического кодекса установившейся практики

«Нормы продолжительности, уровни освоения  
проектных мощностей и основных технико-экономических показателей  
вводимых в действие предприятий, объектов»

Стадия разработки – рабочий проект

Элемент технического кодекса	Наименование организации, номер письма и дата	Замечание и предложение	Заключение разработчика
	РУП «Белнипи- энергопром», № 07/140ф, 09.01.2018	Поскольку положения данного документа выходят за рамки производственной деятельности РУП «Белнипиэнергопром», дать предложения и замечания по рабочему проекту ТКП не представляется возможным.	Принято к сведению.
	РУП «Брестэнерго», № 20/1528, 13.02.2018	Предложений по рабочему проекту ТКП не имеем.	Принято к сведению.
	РУП «Могилёвэнерго », № 5614/2483, 14.02.2018	Замечания и предложения по рабочему проекту ТКП отсутствуют.	Принято к сведению.
Введение	РУП «Витебскэнерго» , № 17/73, 15.02.2018	Кроме актуализации раздела введение, замечаний и предложений по проекту ТКП не имеем.	Принято.
Раздел 9. Базовые значения норм показателей освоения вводимых в действие объектов и коэффициентов готовности. Таблица 1	РУП «Гомельэнерго», № 11-120/1973, 14.02.2018	Приведённые в таблице 1 уровни освоения проектной мощности не совпадают с приложением Б «Определение сроков и коэффициентов освоения турбоагрегатов, находящихся в освоении, в процентах от установленной мощности» СТП 09110.09.119-07 «Инструкции по расчёту, учёту и отчётности по рабочей мощности электростанций, энергосистем».	Принято к сведению.
Раздел 3. Термины и определения  п. 3.8	РУП «Гродно- энерго», № 12/1093, 25.01.2018	1. Термин «Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию» заменить на термин «Заключение о готовности законченного строительством объекта к приёмке в эксплуатацию».	<u>По предложению 1.</u> Принято



Элемент технического кодекса	Наименование организации, номер письма и дата	Замечание и предложение	Заключение разработчика
<p>применения.</p> <p>п.п. 1.1 и 1.4</p> <p>Раздел 2. Нормативные ссылки.</p> <p>Раздел 4. Обозначения и сокращения.</p> <p>Раздел 6. Нормирование продолжительности освоения проектной мощности и основных ТЭП. п. 6.8</p> <p>Раздел 9. Базовые значения норм показателей освоения вводимых в действие объектов и коэффициентов готовности. Таблица 1</p>	<p>№ ф1135, 15.02.2018</p>	<p>выполнения НИОК(Т)Р, необходимо внести условие, согласно которому требования будут распространяться на опытные, опытно-промышленные энергоустановки и др. Например, требования не распространяются на электростанции и котельные, использующие энергию биогаза, в то время как в энергосистеме эксплуатируются газопоршневые агрегаты, работающие на биогазе (Лебедевская мини-ТЭЦ).</p> <p>2. Дополнить: СНИП 3.01.04-87 «Приёмка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения».</p> <p>3. Дополнить расшифровками следующие используемые в тексте обозначения и сокращения: КУ, БДУ, ОРЦ-модуль, ПТ, ПР, Тп, Т, Р</p> <p>4. Заменить в словосочетании «время на устранение строительных и монтажных недоделок и дефектов оборудования» слово «недоделок» на «недоработок».</p> <p>5 Добавить в таблицу 1 столбец «нормы продолжительности освоения проектных мощностей».</p> <p>6 Включить в таблицу 1 водогрейные газомазутные и твердотопливные котлы, паровые котлы-бойлеры, детандерные установки и др.</p> <p>7 Энергоблоки ПГУ включены в таблицу 1,</p>	<p><u>По предложению 2.</u> Отклонено. В настоящее время СНИП 3.01.04-87 в Республике Беларусь не действует.</p> <p><u>По предложению 3.</u> Принято частично. Раздел 4 дополнен расшифровками обозначений и сокращений БДУ, КУ и ОРЦ-модулю. Давать расшифровки обозначений и сокращений ПТ, ПР, Тп, Т, Р признано нецелесообразным, т.к. это потребовало бы представления различий в технических характеристиках этих типов паровых теплофикационных турбин, что не соответствует принципу построения раздела 4.</p> <p><u>По предложению 4.</u> Принято.</p> <p><u>По предложению 5.</u> Отклонено. В таблице 1 графа «Уровни освоения</p>

Элемент технического кодекса	Наименование организации, номер письма и дата	Замечание и предложение	Заключение разработчика
		<p>при этом отсутствует информация по энергоблокам с газопоршневыми агрегатами (ГПА+КУ, ГПА+БДУ+КУ и т.д).</p> <p>8 Определить порядок расчёта показателей для котлов и турбин, работающих в составе энергоблока (совместно или поагрегатно).</p>	<p>проектной мощности (N) и основных проектных ТЭП (η) энергоблоков и агрегатов (среднемесячные) по месяцам после ввода их в действие, %» определяет нормы продолжительности освоения проектных мощностей.</p> <p><u>По предложению 6.</u> Принято.</p> <p><u>По предложению 7.</u> Принято.</p> <p><u>По предложению 8.</u> Принято.</p>

Примечание – запрошенные письмом организации-разработчика ТКП (ОАО «Белэнергоремналадка») от 05.01.2018 № 29/175 отзывы по рабочему проекту ТКП не поступили от двух (РУП «БелТЭИ» и РУП «Белэнергосетьпроект») из девяти организаций, определенных приложением 1 к техническому заданию на разработку ТКП..