

Внесены изменения в порядок расчета технологического расхода электроэнергии на ее транспорт в электросетях

В.Р. КОЛИК,
начальник отдела учета и качества электроэнергии
РУП «Белэнергосетьпроект»

С 1 июня 2021 года постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 1 марта 2021 года № 14 вводится в действие Изменение № 1 ТКП 460-2017 (33240) «Порядок расчета величины технологического расхода электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям, учитываемой при финансовых расчетах за электроэнергию между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом)».

Изменение № 1 утверждено Министерством энергетики, согласовано ГПО «Белэнерго», РУП-облэнерго и другими заинтересованными сторонами, а также получило положительное заключение нормативно-технической экспертизы Госстандарта Республики Беларусь.

Одно из значимых уточнений, внесенных в ТКП 460, касается формулы (21), позволяющей учитывать увеличение технологического расхода электроэнергии на ее транспорт (ТРЭТ) в случаях, когда в расчетном периоде схема электроснабжения, включая участок сети, для которого рассчитывается ТРЭТ, отличалась от нормальной.

Согласно Изменению № 1 формула расчета повышающего коэффициента нагрузочных потерь электроэнергии $k_{\text{нн}}$ выглядит следующим образом:

$$k_{\text{нн}} = 1 + 0,7 \cdot \frac{T_{\text{нн}}}{T},$$

где $T_{\text{нн}}$ – длительность электрических режимов при схеме электроснабжения, отличной от нормальной, ч; T – общая длительность расчетного периода.

Внесены также изменения в пункт 24 таблицы 5.1, в котором приводятся возможные источники информации для получения величины $T_{\text{нн}}$. Прежде в качестве таковых указывались диспетчерские документы (журналы, ведомости) и экспертная оценка, согласованная сторонами. Теперь для определения величины $T_{\text{нн}}$ указаны два возможных информационных источника:

- 1) сведения, представляемые абонентом в ЭСО, согласно приложению В;
- 2) оперативный журнал.

Пункт 1) учитывает то обстоятельство, что в ряде случаев воспользоваться оперативным журналом не представляется

возможным. В таких ситуациях может быть использована новая рекомендуемая форма (см. рисунок).

Конкретизированы способы получения величины активного сопротивления линии электропередачи. Для этой цели в таблицу 5.1 добавлен следующий пункт:

Наименование переменной	Единица измерения	Обозначение	Возможные источники информации	Примечание
25 Активное сопротивление линии	Ом	$R_{\text{л}}$	Паспортные данные, результаты испытаний или результаты расчетов по данным пунктов 19), 20)	–

Подпункт 6.2.1.3 ТКП дополнен следующим примечанием: «Активное сопротивление линии $R_{\text{л}}$ при отсутствии паспортных данных или результатов испытаний определяется как произведение соответствующего справочного значения удельного активного сопротивления линии r_0 на длину линии $L_{\text{л}}$: $R_{\text{л}} = r_0 \cdot L_{\text{л}}$ ».

С учетом изменений в Правилах электроснабжения в части ответственности за постоянные потери электроэнергии в трансформаторах (потери холостого хода) в новой редакции ТКП изложен пример 7 в приложении А. Редакционные изменения внесены также в ряд других пунктов ТКП 460. Кроме того, актуализированы нормативные ссылки в связи с окончанием срока действия некоторых ТНПА и введением в действие ряда новых. Внесены необходимые изменения в библиографию.

Учитывая широкую сферу применения ТКП 460, можно ожидать, что ввод в действие Изменения № 1 послужит усовершенствованию системы расчетов за ТРЭТ между энергоснабжающими организациями и потребителями.

**Сведения
о длительности электрических режимов при схеме электроснабжения,
отличной от нормальной в течение расчетного периода***

1. Потребитель (наименование юридического лица, фамилия, собственное имя и отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя) _____
2. Договор электроснабжения № _____ от «___» _____ 20__ г.
3. Расчетный период: _____
4. _____

№ п/п	Наименование объекта электроснабжения	Наименование отклонения от нормальной схемы	Дата, время отклонения от нормальной схемы	Планируемые дата и время устранения отклонения от нормальной схемы	Фактические дата и время восстановления нормальной схемы	Длительность электрических режимов при схеме, отличной от нормальной ($T_{\text{нп}}$), ч.

Руководитель предприятия (организации) _____

(подпись)

(фамилия, собственное имя, отчество, если таковое имеется)

Главный энергетик предприятия (организации) _____

(подпись)

(фамилия, собственное имя, отчество, если таковое имеется)

Представитель энергоснабжающей организации _____

(подпись)

(фамилия, собственное имя, отчество, если таковое имеется)

* Форма заполняется и представляется абонентом в ЭСО в случаях возникновения электрических режимов при схеме электроснабжения, отличной от нормальной, и несовпадения точек раздела балансовой принадлежности электрических сетей и измерения электрической энергии и расчета ТРЭТ. Форма представляется абонентом в ЭСО вместе с письменным подтверждением показаний средств расчетного учета.

**Рекомендуемая форма предоставления сведений о длительности электрических режимов
при схеме электроснабжения, отличной от нормальной в течение расчетного периода**