

СОГЛАШЕНИЕ

об информационном обмене с покупателями розничного рынка электрической энергии, рассчитывающихся по второй ценовой категории по показаниям приборов учета с внутренним тарификатором без хранения профиля нагрузки.

г. Калуга

« ____ » _____ 20__ г.

_____ именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны,

ПАО «Калужская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» («ГП»), в лице _____, действующего на основании _____ со второй стороны,

_____, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» («СО»), в лице _____, действующего на основании _____ с третьей стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Предметом настоящего соглашения является согласование процесса информационного обмена;

1.2. Потребитель для расчетов по второй ценовой категории (предусматривающей учет объемов покупки электрической энергии (мощности) по зонам суток расчетного периода) использует приборы учета с внутренним тарификатором без хранения профиля нагрузки.

2. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН

2.1. Интервалы тарифных зон суток ежегодно утверждаются приказом Федеральной антимонопольной службы. Гарантирующий поставщик размещает на сайте ПАО «Калужская сбытовая компания» в сети «Интернет» - <https://kskkaaluga.ru> интервалы тарифных зон за прошедший и текущий календарный год.

2.2. Для перехода на вторую ценовую категорию с использованием приборов учета с внутренним тарификатором без хранения профиля нагрузки Потребитель производит программирование прибора учета, в т.ч. интервалов тарифных зон суток. Ввод в эксплуатацию прибора учета производится на основании Акта установки прибора учета и Акта программирования прибора учета (примерная форма Акта приведена в Приложении № 1 к настоящему Соглашению), оформленных между Потребителем и Производителем работ наделенным правом на опломбирование прибора учета.

Один экземпляр Актов предоставляется Гарантирующему поставщику в течение 2-х рабочих дней но не позднее чем за 1 рабочий день до начала расчетного периода в котором планируется переход на вторую ценовую категорию.

2.3. При изменении интервалов тарифных зон суток по сравнению с предыдущим календарным годом (п.2.1.), до начала месяца, интервалы тарифных зон которого были изменены по сравнению с прошлым календарным годом (для 2012 года таким месяцем является июль), производится программирование прибора учета, о чем Производителем работ составляется Акт (Приложение №1), который предоставляется Гарантирующему поставщику в сроки установленные п.2.2.

2.4. В случае не предоставления Акта программирования прибора учета в сроки, указанные в п. 2.2 или неверного программирования интервалов тарифных зон, расчеты производятся по первой ценовой категории.

2.5. Снятие показаний приборов коммерческого учета с внутренним тарификатором без

хранения профиля нагрузки производится Сетевой организацией и Потребителем по двустороннему Акту приема-передачи электрической энергии (Приложение № 2 к настоящему Соглашению) в котором указываются:

- показания прибора учета по каждой тарифной зоне на первое и последнее число расчетного месяца.

- суммарный объем электрической энергии использованной за расчетный период (месяц) по всем тарифным зонам.

Акты приема-передачи электрической энергии представляются Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным. Порядок и сроки снятия показаний приборов учета определяются по согласованию между Потребителем и Сетевой организацией. Данные о суммарном объеме электропотребления Потребителя используются Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику при формировании объемов полезного отпуска.

В случае не предоставления Акта приема-передачи с отражением предусмотренных данных в установленный срок, расчеты производятся по первой ценовой категории.

Перечень Приложений:

Приложение № 1

Примерная форма Акта программирования приборов учета.

Приложение № 2

Форма Акты приема-передачи электрической энергии (для приборов учета с внутренним тарификатором без хранения профиля нагрузки)

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П. (подпись) (Ф.И.О.)

М.П. (подпись) (Ф.И.О.)

М.П. (подпись) (Ф.И.О.)

**Акт программирования
счётчиков электроэнергии.**
(оформляется для многотарифных счётчиков)

Полное наименование организации производителя работ _____

Счётчики учитывающие объём электроэнергии дифференцированно по зонам суток (пик-полупик-ночь):

Тарифный диапазон*	Часовой интервал (час)												Внутреннее время ПУ (часовой пояс)	Дата и время перехода на сезонное время		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		Авт. Переход	Зима-лето	
Ночь Т1																
Пик(день) Т2																
Полупик Т3																
Разрядность счётчика	Показания отсчётных устройств счётчика (кВт.ч):															
	Т1				Т2				Т3				ΣТ			

Пароль второго уровня доступа _____
установлен(не установлен)

Примечание _____

Производитель работ (подпись, ФИО, должность)
_____/_____._____/_____
_____/_____._____/_____

Потребитель (представитель потребителя)
_____/_____._____/_____

* обязательное соответствие тарифного диапазона буквенному обозначению

Примерный образец

Приложение № 2
к Соглашению об информационном обмене

АКТ

приема-передачи электрической энергии, поступившей в сети _____
(наименование потребителя)

в _____ 20__ г.
(месяц поставки)

Присоединение	Расчетный коэффициент	Активная энергия							Реактивная энергия				
		№ счетчика	Тарифная зона / Суммарный объем	Предыдущие показания	Текущие показания	Расход по счетчикам, кВтчас	Потери, кВтчас	Всего активной энергии, кВтчас	№ счетчика	Тарифная зона / Суммарный объем	Предыдущие показания	Текущие показания	Расход по счетчикам, кВАрчас
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			T1							T1			
			T2							T2			
			T3							T3			
			Σ							Σ			
Итого получено потребителем энергии		-		-	-				-		-	-	

Электросетевая организация

Потребитель