

**Дополнительное соглашение № 8**  
к договору № 61 от 30 мая 2019 г.  
на отпуск электрической энергии.

г. Ташкент

« 25 » сентября 2022 г.

ГУП «Toshkent issiqlik markazi» именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Заместителя директора Кирюшенкова А.В., действующего на основании Доверенности, с одной стороны **ООО «Musaffo obi hayot»**, именуемый в дальнейшем «**Субпотребитель**» в лице директора Пулатхонова Ш.К., действующего на основании Устава, с другой стороны пришли к соглашению:

1. Пункт 2.1.договора изменить и изложить в новой редакции следующего содержания: Договорной объем годового потребления энергии составляет: по тарифу активной 180 000 кВт.ч., реактивной 45 000 кВар.ч на основании письма «Субпотребителя» № 09-01/2788 от 27.12.2021 года.
2. Пункт 2.2.договора изменить и изложить в новой редакции следующего содержания: Общая стоимость поставляемой энергии на день пролонгации договора ориентировочно составляет по тарифу активной 81 000 000 сум. т.ч. НДС 15% из расчета 450,00 сум, по тарифу реактивной 880 650 без учета НДС из расчета 19,57 сум за 1кВар.ч.
3. Приложение № 1; № 6 к договору № 61 от 30.05.2019 года изменить и изложить в следующей редакции (прилагается новая редакция к дополнительному соглашению).
4. Пункт 6.1.договора изменить и изложить в новой редакции следующего содержания: Продлить срок действия договора № 61 от 30.05.2019г. с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.
5. Данное дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 61 от 30.05.2019 года.
6. Остальные условия вышеуказанного договора, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, сохраняют свою юридическую силу.
7. Настоящее дополнительное соглашение заключено в двух экземплярах на русском языке, по одному для каждой из сторон.

«Потребитель»

«Субпотребитель»



Кирюшенков А.В.



Ш.К. Пулатхонов



**РЕЖИМ РАБОТЫ КОМПЕНСИРУЮЩИХ УСТРОЙСТВ**

**1. УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ КОМПЕНСИРУЮЩИХ УСТРОЙСТВ**

№ п/п	Тип компенсирующих устройств	Мощность	Время включения		Итого
			Утро	Вечер	
1.	Конденсаторы, кВАр До 1 000 В				
	Выше 1 00 В В том числе:				
1.1.	Регулируемые автоматические До 1 000 В				
	Выше 1 00 В				
1.2.	Регулируемые вручную До 1 000 В Выше 1 00 В				
2.	Синхронные двигатели/СД, кВт				
3.	Реактивная мощность СД, кВАр (30% от установленной мощности СД, кВт)				
4.	Всего /16+36/ кВАр: До 1 000 В				
	Выше 1 00 В				

## 2. Экономическое значение реактивной Энергии

Год, месяц	Экономическое значение реактивной энергии (КВАр.час)	В том числе по тарифным группам		
Январь	3 750			
Февраль	3 750			
Март	3 750			
Апрель	3 750			
Май	3 750			
Июнь	3 750			
Июль	3 750			
Август	3 750			
Сентябрь	3 750			
Октябрь	3 750			
Ноябрь	3 750			
Декабрь	3 750			

Надбавка на тарифы определяется от действующего тарифа на активную энергию, без учета налога на добавленную стоимость в размере:

5%- при потреблении реактивной энергии в пределах экономического значения;

10%- при потреблении реактивной энергии в пределах экономического значения.

Надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору электроснабжения.

Скидки на тарифы предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы «Потребителя» установлена в договоре.

Скидка определяется в размере 15% от действующего тарифа на активную энергию без учета налога на добавленную стоимость.

«Потребитель»

«Субпотребитель»



А.В.Кирюшенков



Ш.К. Пулатхонов