

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП "Малоязовские электрические сети на 2023 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование МУП "Малоязовские электрические сети"
2. Сокращенное наименование МУП "МЭС"
3. Место нахождения РБ, Салаватский район, с.Малояз, ул.Школьная, д.15
4. Адрес юридического лица РБ, Салаватский район, с.Малояз, ул.Школьная, д.15
5. ИНН 0240001030
6. КПП 024001001
7. Ф. И. О. руководителя Галеев Рузиль Мугаллимович
8. Адрес электронной почты mup.mes01@yandex.ru
9. Контактный телефон 8(347)77 2-03-16
10. Факс 8(347)77 2-13-73

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт МУП "Малоязовские электрические сети"
(наименование сетевой организации)
на 2023 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	542,75	542,75
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	364,44	364,44
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	178,31	178,31
С _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С _{1,4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт		
С _{2,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	860000	860000
С _{3,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
С _{4,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт		

* Ставки платы С_{2,i}, С_{3,i} и С_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.



Галеев Р.М.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
по постоянной схеме	224,492	616	364,44
по временной схеме	224,492	616	364,44
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:			
строительство воздушных линий	860	1	860000
строительство кабельных линий			
строительство пунктов			
секционирования			
строительство комплектных			
трансформаторных подстанций и			
распределительных трансформатор-			
ных подстанций с уровнем			
напряжения до 35 кВ			
строительство центров питания			
и подстанций уровнем напряжения			
35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	109,84	616	178,31
по временной схеме	109,84	616	178,31
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа			
федерального государственного			
энергетического надзора			
присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме			
по временной схеме			

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
<p>6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме</p>			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.



Директор

[Handwritten Signature]
Галеев Р.М.

<p>и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме</p>	<p>Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)</p>	<p>Объем максимальной мощности (кВт)</p>	<p>Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)</p>
<p>и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме</p>	<p>Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)</p>	<p>Объем максимальной мощности (кВт)</p>	<p>Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)</p>
<p>и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме</p>	<p>Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)</p>	<p>Объем максимальной мощности (кВт)</p>	<p>Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)</p>
<p>и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме</p>	<p>Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)</p>	<p>Объем максимальной мощности (кВт)</p>	<p>Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)</p>
<p>и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме</p>	<p>Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)</p>	<p>Объем максимальной мощности (кВт)</p>	<p>Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)</p>

РАСЧЕТ необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	464,78	636,18
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	356,43	487,87
отчисления на страховые взносы	108,35	148,31
прочие расходы — всего		
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера — всего		
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
внерезультативные расходы — всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	316	860,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	377,85472	1447,78
Итого (размер необходимой валовой выручки)	780,78472	1496,18



Галеев Р.М.

Галеев Р.М.

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	316	860,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	377,85472	1447,78
Итого (размер необходимой валовой выручки)	780,78472	1496,18

Директор

Показатели

Галеев Р.М.

Ожидаемые данные за текущий период

Плановые показатели на следующий период

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	316	860,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	377,85472	1447,78
Итого (размер необходимой валовой выручки)	780,78472	1496,18

Директор

Показатели

Галеев Р.М.

Ожидаемые данные за текущий период

Плановые показатели на следующий период

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	316	860,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	377,85472	1447,78
Итого (размер необходимой валовой выручки)	780,78472	1496,18

Директор

Показатели

Галеев Р.М.

Ожидаемые данные за текущий период

Плановые показатели на следующий период

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	316	860,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	377,85472	1447,78
Итого (размер необходимой валовой выручки)	780,78472	1496,18

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	19			195			10,45		
в том числе									
льготная категория*	19			195			10,45		
2. От 15 до 150 кВт — всего	1			150			13,75		
в том числе									
льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.



Галеев Р.М.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	24			242		
	в том числе						
	льготная категория*	24			242		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	1			150		
	в том числе						
	льготная категория**	1			150		
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт — всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.
** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.



Галеев Р.М.