

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Общества с ограниченной ответственностью «Механический завод» на 2023
год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод»
2. Сокращенное наименование ООО «Механический завод»
3. Место нахождения 456591, Челябинская обл., Еманжелинский р-н, п. Зауральский, ул. Труда, 1А
4. Адрес юридического лица 456591, Челябинская обл., Еманжелинский р-н, п. Зауральский, ул.Труда 1а, к.1, неж.пом.8, офис 306/2,к.1
5. ИНН 7412008851
6. КПП 743001001
7. Ф.И.О. руководителя Григорьев Александр Павлович
8. Адрес электронной почты mz-energo@mail.ru
9. Контактный телефон 8 912 79 19 651 ,8 (351) 210 49 14
10. Факс 8 (351) 210 49 14

Руководитель



СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоед. мощностью менее 8900 кВт ООО "Механический завод" на 2023г.

стр.1

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			по уровню напряжения 6 -10 Кв
		по каждому меропр. и объему макс.мощн.	по постоянной схеме	по времен.схеме	
C_1	рублей/кВт	15,92	29,54	6,61	670кВт-8900кВт
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					
$C_{1.1}$	рублей/кВт	1,42	2,63	0,59	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю					
$C_{1.2}$	рублей/км	6,14	11,39	2,55	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий					
$C_{1.3}$	рублей/км				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя					

С ₁₄	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	8,36	15,52	3,47	0	0
С _{4*} >	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	1192,47	1751,14	1067,4	0	0
С _{5*} >	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	7515,69	2965,55	8534,38	0	0
С _{4*} >	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций(пункт.секцион.) согласно приложению N 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	4275,72	4275,72	4275,72	0	0

Прогнозные сведения за 2023г по технологическому присоединению по уровню напряжения 0,4 кв не предоставляется в связи с отсутствием возможности присоединения данного класса напряжения.

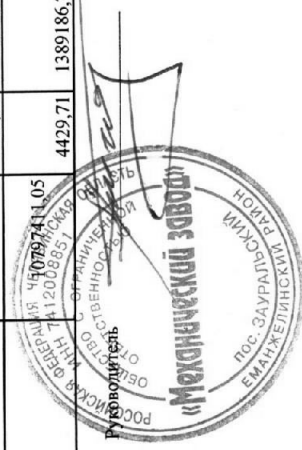
Руководитель



Расходы на мероприятия, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) ООО "Механический завод" на 2023г.

Приложение 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Прогнозные показатели на 2023г.				Прогнозные показатели на 2023г.				Прогнозные показатели на 2023г.						
		Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		6 - 10 Кв		6 - 10 Кв		6 - 10 Кв		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)				
		до 15кВт	15кВт-150кВт	до 15кВт	150кВт-670кВт-8900кВт	до 15кВт	150кВт-670кВт	до 15кВт	150кВт-670кВт	до 15кВт	150кВт-670кВт	до 15кВт	150кВт-670кВт	15кВт-150кВт	150кВт-670кВт	670кВт-8900кВт
1		3		4												
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1185,10	394,33	394,51	396,26	0,00	835,00	15,00	150,00	670,00	0,00	1,42	26,29	2,63	0,59	0,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	137333,23	0,00	35896,5	101436,69	0,00	820,00	0,00	150,00	670,00	0,00	167,48	239,31	151,40	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X					X					X				
3.1.	строительство воздушных линий	977828,89	0,00	262670,87	715158,03	0,00	820,00	0,00	150,00	670,00	0,00	1192,47	175,14	1067,40	0,00	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	6162866,89	0,00	444831,82	5718035,08	0,00	820,00	0,00	150,00	670,00	0,00	7515,69	2965,55	8534,38	0,00	0,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	3506087,14	0,00	641357,40	2864729,73	0,00	820,00	0,00	150,00	670,00	0,00	4275,72	4275,72	4275,72	0,00	0,00
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ															
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)															
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5127,93	1708,10	1708,28	1711,55	0,00	835,00	15,00	150,00	670,00	0,00	6,14	113,87	11,39	2,55	0,00
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя															
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	6981,87	2327,29	2327,29	2327,29	0,00	835,00	15,00	150,00	670,00	0,00	8,36	155,15	15,52	3,47	0,00
	Итого															



**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
ООО "Механический завод" на 2023г.**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период 2022	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	13,295
1.1.	Вспомогательные материалы	0	0
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0
1.3.	Оплата труда ППП	0	10,195
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0	3,099
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	0
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	0	
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	
1.5.3.	— работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0	0
1.5.3.1.	услуги связи	0	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0	
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0	
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	0	
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	10784,116
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0	
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1—3)	0	10797,411



ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ ООО «Механический завод»
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2019,2020,2021гг.)

Приложение 6

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Руководитель _____



ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ ООО «Механический завод»
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2019,2020,2021гг.)
по каждому мероприятию

Приложение 7

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

Руководитель _____



Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	5 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	5 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	5 кВ и выше
До 15 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
От 8900 кВт – всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Руководитель _____




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
До 15 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0
От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0
От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

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

Руководитель

