

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское" на 2022 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Муниципальное предприятие "Горэлектросеть" муниципального образования "Няндомское"
2. Сокращенное наименование: МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"
3. Место нахождения: Архангельская область г.Няндом ул.Ленина дом 51
4. Адрес юридического лица: Архангельская область г.Няндом ул.Ленина дом 51
5. ИНН: 2918000431
6. КПП: 291801001
7. Ф.И.О. руководителя: Добрынинский Евгений Юрьевич
8. Адрес электронной почты: ngorset@yandex.ru
9. Контактный телефон: (818-38) 6-14-45
10. Факс: (818-38) 6-16-62

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической
энергии, утв. постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2859,6	1467
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-



Директор

Добрынинский Е.Ю.

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической
энергии, утв. постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		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)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	12,33	0,03	5
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1201,8	2,129	212
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			



Директор

Добрынинский Е.Ю.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства
Российской Федерации от 21 января
2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

ИНФОРМАЦИЯ

**об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2021 года**

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	12			124			5,5		
	в том числе льготная категория *	12			124			5,5		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3			99			163		
	в том числе льготная категория **	3			99			163		
3.	От 150 кВт до 670 кВт -									
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									



Директор

Добрынинский Е.Ю.

* 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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической
энергии, утв. постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2021 года

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	60			672		
в том числе льготная категория *	52			600		
2. От 15 до 150 кВт - всего	7			570		
в том числе льготная категория **	7			570		
3. От 150 кВт до 670 кВт -						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						

Директор

Добрынинский Е.Ю.

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

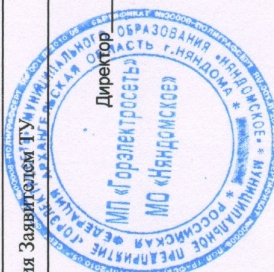
** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих 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.

Расходы МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское" на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2018, 2019, 2020 годы

Территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1				
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс.руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности, присоединенной в рамках технологического присоединения (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	
1	2	3	4	5	6	
2020	год, данные за предыдущий период регулирования (п-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	108,991	69,000	1 772,000	1579,58	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	181,352	69,000	1 772,000	2628,29	
2019	год, данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	116,828	75,000	1 086,630	1557,71	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	190,911	75,000	1 086,630	2545,48	
2018	год, данные за год (п-4), предшествующий году (п-3)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	125,900	86,000	1 536,805	1463,95	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	190,318	86,000	1 536,805	2213,00	

Добрынинский Е.Ю.

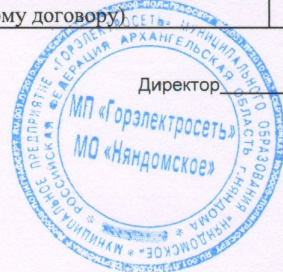


Расчет фактических расходов МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское" на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Территории городских населенных пунктов

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства			Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		
		2020	2019	2018	2020	2019	2018	2020	2019	2018
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	290,343	307,739	316,218	108,991	116,828	125,900	181,352	190,911	190,318
1.1	Вспомогательные материалы	39,881	43,145	36,205	7,383	8,929	8,545	32,498	34,216	27,660
1.2	Энергия на хозяйственные нужды									
1.3	Оплата труда ИПИ	65,640	60,201	60,724	8,004	8,796	9,479	57,636	51,405	51,245
1.4	Отчисления на страховые взносы	19,954	18,301	18,458	2,433	2,674	2,881	17,521	15,627	15,577
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	164,868	186,092	200,831	91,171	96,429	104,995	73,697	89,663	95,836
1.5.1	- работы и услуги производственного характера									
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего									
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	164,868	186,092	200,831	91,171	96,429	104,995	73,697	89,663	95,836
1.5.3.1	услуги связи									
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность									
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению									
1.5.3.4	плата за аренду имущества									
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	164,868	186,092	200,831	91,171	96,429	104,995	73,697	89,663	95,836
1.6	Внереализационные расходы, всего									
1.6.1	- расходы на услуги банков									
1.6.2	- % за пользование кредитом									
1.6.3	- прочие обоснованные расходы									
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									



Директор

Добрынинский Е.Ю.