

**СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**к электрическим сетям**  
**ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"**

---

1. Полное наименование: Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа "Нарьян-Марская электростанция"
2. Сокращенное наименование: ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"
3. Место нахождения: 166001, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37
4. Адрес юридического лица: 166001, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37
5. ИНН: 8300010188
6. КПП: 298301001
7. Ф.И.О. руководителя: Сенокосов Евгений Юрьевич
8. Адрес электронной почты: info@nm-energy.ru
9. Контактный телефон: (81853) 4-33-15
10. Факс: (81853) 4-25-19

Директор



Е.Ю. Сенокосов

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

## ИНФОРМАЦИЯ

**о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год  
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"  
(2022 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	390	0	0	2546,85	0	0
в том числе льготная категория *	310	0	0	1787,7	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	49	0	0	2993,18	0	0
в том числе льготная категория **	4	0	0	155,58	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	0	0	3092,6	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

\* 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.

Исп. Вострикова Т.Ф. - Начальник ПТО  
Тел.: (81853) 4-23-21



Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

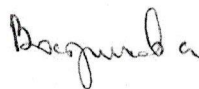
**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год**  
**ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"**  
**(2022 год)**

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	227	0	0	1631,5	0	0	1442	0	0
в том числе льготная категория *	203	0	0	1397,3	0	0	481,02	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	21	0	0	1219,6	0	0	1825,1	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	1	0	215	400	0	59,008	51,616	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 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

\* 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.

Исп. Вострикова Т.Ф. - Начальник ПТО  
Тел.: (81853) 4-23-21



Расчет

Фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению предусмотренным пунктом 16 Методических указаний  
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным  
подпунктами "а" и "б" пункта 16 Методических указаний)

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

№ п/п	Показатели	ИТОГО				а)				б)					
		2022		2021		2022		2021		2022		2021		2020	
		3	4	3	4	3	4	3	4	3	4	3	4		
	Расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий	4 829,35	2 422,53	4 097,10	2 422,53	586,57	1 038,98	1 038,98	533,36	4 242,78	3 058,13	1 889,16			
1.1.	Вспомогательные материалы	2 465,50	1 97,89	1 016,44	197,89	41,00	227,47	227,47	44,32	2 424,50	788,97	153,57			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.3.	Оплата труда ППП	1 639,64	1 154,89	1 662,22	1 154,89	357,42	469,29	469,29	258,46	1 282,23	1 192,94	896,43			
1.4.	Отчисления на страховые взносы	497,87	348,16	501,86	348,16	108,81	141,67	141,67	77,92	389,06	360,19	270,24			
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	226,34	713,49	916,52	713,49	79,34	200,52	200,52	150,84	147,00	716,00	562,66			
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	26,53	713,20	915,12	713,20	8,78	200,11	200,11	150,77	17,75	715,01	562,43			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,29	1,40	0,29	0,00	0,41	0,41	0,06	0,00	0,99	0,23			
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	199,80	0,00	0,00	0,00	70,56	0,00	0,00	0,00	129,24	0,00	0,00			
1.5.3.1.	услуги связи	5,28	0,00	0,00	0,00	1,73	0,00	0,00	0,00	3,55	0,00	0,00			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	52,44	0,00	0,00	0,00	17,15	0,00	0,00	0,00	35,29	0,00	0,00			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	4,04	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	0,00			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	3,19	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	2,14	0,00	0,00			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	134,85	0,00	0,00	0,00	49,31	0,00	0,00	0,00	85,54	0,00	0,00			
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	0,00	8,09	0,07	8,09	0,00	0,03	0,03	1,83	0,00	0,04	6,26			
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	8,09	0,07	8,09	0,00	0,03	0,03	1,83	0,00	0,04	6,26			
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами "а" и "б" пункта 16 Методических указаний  
За 2020-2022 годы по сельскому населению

**ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки СИ			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
<b>2022</b>	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 706,64	10	86	670,66
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	7 500,71	10	86	750,07
<b>2021</b>	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16 127,51	8	65	2 015,94
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	55 876,86	8	65	6 984,61
<b>2020</b>	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 780,04	3	20	2 260,01
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	24 014,79	3	20	8 004,93

Исп. Чендемерова Алёна Ивановна, заместитель директора по экономике - начальник экономической группы  
тел. (81853) 4-97-92, e-mail: a.chendemerova@nm-energy.ru



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами "а" и "б" пункта 16 Методических указаний  
за 2020-2022 годы по городскому населению

**ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		Расходы по каждому мероприятию	Количество технологических присоединений	Объем максимальной мощности	Расходы на одно присоединение
		(руб.)	(шт.)	(кВт)	(руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
<b>2022</b>	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	579 860,79	240	3 432	2 416,09
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 806 287,48	240	2 056	7 526,20
<b>2021</b>	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	491 889,15	244	3 895	2 015,94
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 704 244,29	244	3 895	6 984,61
<b>2020</b>	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	533 362,79	236	2 470	2 260,01
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 889 163,81	236	2 470	8 004,93

Исп. Чендемерова Алёна Ивановна, заместитель директора по экономике - начальник экономической группы  
тел. (81853) 4-97-92, e-mail: a.chendemerova@nm-energy.ru



Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации  
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

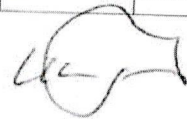
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Индекс исходный	Индекс итоговый	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.рублей
1.	Строительство воздушных линий	C2	C2			11 398,00	0	47 792,11
1.j	Материал опоры	C2	j					
1.1	деревянные	C2	j=1					
1.2	металлические	C2	j=2					
1.3	железобетонные	C2	j=3					
1.j.k	Тип провода	C2	k					
	изолированный провод	C2	k=1					
	неизолированный провод	C2	k=2					
1.j.k.l	Материал провода	C2	l					
	медный	C2	l=1					
	стальной	C2	l=2					
	сталеалюминиевый	C2	l=3					
	алюминиевый	C2	l=4					
1.j.k.l.m	Сечение провода	C2	m					
	до 50 квадратных мм включительно	C2	m=1					
	от 50 до 100 квадратных мм включительно	C2	m=2					
	от 100 до 200 квадратных мм включительно	C2	m=3					
	от 200 до 500 квадратных мм включительно	C2	m=4					
	от 500 до 800 квадратных мм включительно	C2	m=5					
	свыше 800 квадратных мм	C2	m=6					
...	<пообъектная расшивка>	C2	...					
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-5В "Монтажников 10" фидера ул. Монтажников; ул. Поморская, ул. Губкина			2022	0,4	584		3 293,920
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №96Ф от 23.06.2021 г.)			2022	0,4	262		493,105
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №90 Ф от 17.06.2021 г.)			2022	0,4	123		216,534
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №1278 от 12.10.2022г, ЗУ 83:00:050039:131)			2022	0,4	390		11,091
	Линии электропередач 0,4кВ (ДТП №885 от 21.02.2022г, Административное здание по ул. Первомайская)			2022	0,4	250		1 075,330
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №988 от 04.05.2022г, стоянка, ЗУ 83.00.060006:870)			2022	0,4	232		64,690
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №984 от 17.05.2022г, гаражный бокс, ул. Авиаторов)			2022	0,4	76		15,542
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №981 от 17.05.2022г, гаражный бокс, ЗУ 83.00.050010:809)			2022	0,4	68		15,481
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №836 от 17.01.2022г, гаражи в районе д. 13 по ул. Юбилейная)			2022	0,4	168		83,450
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №338 от 05.10.2021г, МЖД по ул. Росихина)			2022	0,4	152		63,228
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №279 Ф от 29.12.2021г, Производственное здание п. Искателей, пр. Песчаный)			2022	0,4	32		137,331
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №273 Ф от 21.12.2021 г.)			2022	0,4	104		68,871
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №257 Ф от 03.12.2021 г.)			2022	0,4	105		216,209
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №230 Ф от 26.10.2021 г.)			2022	0,4	83		128,662
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №207 Ф от 07.10.2021г, ул. Прибрежная)			2022	0,4	179		285,752
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №148 Ф от 27.07.2021 г.)			2022	0,4	107		30,415
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №146 Ф от 27.07.2021г, ул. В.Поздеева)			2022	0,4	183		358,311
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1123 от 20.07.2022г, гаражный бокс 83.00.050021:919)			2022	0,4	282		54,880
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1005 от 24.05.2022г, ИЖД 83:00:050018:298)			2022	0,4	50		52,736
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ №96 от 21.06.2021г)			2022	0,4	279		785,502
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ 49 от 06.05.21)			2022	0,4	140		270,870
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №343 от 11.10.2021г, здание ул. Ленина д. 41 В)			2022	0,4	46		89,521
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП № 1227 от 22.09.2022 г., Адм. Здание МТС по адресу: г. Нарьян-Мар, ул. П			2022	0,4	36		19,403
	Воздушная линия 0,22кВ (ДТП №878 от 09.02.2022г, с. Тельвиска, ул. Полярная)			2022	0,4	36		89,235
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №935 от 24.03.2022г, магазин, ул. Полярная)»			2022	0,4	354		26,129
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1204 от 01.09.2022г, гаражи по ул. Строителей)»			2022	0,4	44		19,510
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1084 от 05.07.2022г, здание ПРЦ 83:00:050025:119)»			2022	0,4	65		19,510
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1072 от 30.06.2022г, гараж 83:00:050601:202)»			2022	0,4	229		85,431
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1061 от 22.06.2022г, ул. Прибрежная)»			2022	0,4	150		20,302
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ		1.1.1.4.2	2021	0,4	995		2 771,440
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 57 от 12.05.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	111		96,936
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 45 от 22.04.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	142		299,907
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 66 от 13.05.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	112		126,663
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 42 от 16.04.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	144		160,361
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 13 от 28.01.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	50		57,756
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 82 от 13.05.2021 г.)		1.1.1.4.2	2021	0,4	149		224,078
	Воздушная линия 0,4кВ (ТУ № 467 от 02.07.2020 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	115		127,280
	Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д. 7а в части питающей линии		1.3.1.4.3	2020	6	1 206		18 785,507
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП 61 "Поликлиника" фидер "Губкина 16"		1.1.1.4.1	2020	0,4	293		2 950,990

	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-22 "Поселок РБК" Фидера ул. Монтажник; ул. Поморская, ул. Губкина			1.1.1.4.2	2020	0,4	2 660		11 222,245
	Реконструкция линии ВЛ-0,4 кВ по ул. Строител 1998г. (от ТП №65 ф. Монтажник д.15, 15б, 17, ф. Строителей д.1, 3, 3а)			1.1.1.4.2	2020	0,4	606		2 876,992
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	C3	C3				4 650		23 006,75
2.j	Способ прокладки кабельных линий	C3	j						
	в траншеях	C3	j=1						
	в блоках	C3	j=2						
	в каналах	C3	j=3						
	в туннелях и коллекторах	C3	j=4						
	в галереях и эстакадах	C3	j=5						
	горизонтальное наклонное бурение	C3	j=6						
2.j.k	Жильность кабельных линий	C3	k						
	одножильные	C3	k=1						
	многожильные	C3	k=2						
2.j.k.l	Кабельные линии по типу изоляции	C3	l						
	с резиновой и пластмассовой изоляцией	C3	l=1						
	с бумажной изоляцией	C3	l=2						
2.j.k.l.m	Сечение провода	C3	m						
	до 50 квадратных мм включительно	C3	m=1						
	от 50 до 100 квадратных мм включительно	C3	m=2						
	от 100 до 200 квадратных мм включительно	C3	m=3						
	от 200 до 500 квадратных мм включительно	C3	m=4						
	от 500 до 800 квадратных мм включительно	C3	m=5						
	свыше 800 квадратных мм	C3	m=6						
	<пообъектная расшифровка>	C3	...						
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №143 Ф от 19.07.2021 г.)				2022	0,4	95		213,105
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №360 от 18.11.2021г, торговый центр ул. Ленина)				2022	0,4	141		508,870
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №253 Ф от 06.12.2021г, Гаражный Бокс, Ул.60 лет Октября)				2022	0,4	107		215,565
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ 196 от 21.10.20)				2022	0,4	184		262,338
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ			2.1.2.1.3	2021	6	162		1 308,034
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ			2.1.2.1.3	2021	0,4	330		1 893,458
	Кабельная линия 0,4 кВ (ДТП № 336 от 01.10.2021)			2.1.2.1.1	2021	0,4	121		180,659
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ 561 от 25.02.2021 г.)			2.1.2.1.1	2021	0,4	48		53,421
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 200 от 23.10.2020 г.)			2.1.2.1.1	2021	0,4	31		44,617
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 630 от 02.08.2021 г.)			2.1.2.1.3	2021	0,4	320		1 229,604
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 26 от 29.03.2021 г.)			2.1.2.1.1	2021	0,4	70		103,867
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 174 от 20.10.2020 г.)			2.1.2.1.1	2021	0,4	183		165,521
	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №15 до ЦУ объекта "Ясли-сад № 2 в г.Нарьян-Маре"			2.1.2.1.4	2021	0,4	242		2 595,394
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ 589 от 14.04.2021)			2.1.2.1.3	2021	0,4	440		1 191,446
	Строительство КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ до ТП 57 "Геолог"			2.1.2.1.3	2020	6	631		3 573,966
	Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д.7а в части питающей линии			2.1.2.1.1	2020	6	1 545		9 466,882
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	C4	C4				0		0,00
3.j	Тип	C4	j						
	реклоузеры	C4	j=1						
	распределительные пункты (РП)	C4	j=2						
	переключателные пункты (ПП)	C4	j=3						
3.j.k	Номинальный ток	C4	k						
	до 100 А включительно	C4	k=1						
	от 100 до 250 А включительно	C4	k=2						
	от 250 до 500 А включительно	C4	k=3						
	от 500 до 1000 А включительно	C4	k=4						
	свыше 1000 А	C4	k=5						
	<пообъектная расшифровка>	C4	...						
<b>4</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	C5	j				0		19 682,45
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	C5	j						
	комплектные трансформаторные подстанции (КТП)	C5	j=1						
4.j.k	Тип по количеству трансформаторов	C5	k						
	однотрансформаторные	C5	k=1						
	двухтрансформаторные и более	C5	k=2						
4.j.k.l	Трансформаторная мощность	C5	l						
	до 25 кВА включительно	C5	l=1						
	от 25 до 100 кВА включительно	C5	l=2						
	от 100 до 250 кВА включительно	C5	l=3						
	от 250 до 500 кВА	C5	l=4						
	от 500 до 900 кВА включительно	C5	l=5						
	свыше 1000 кВА	C5	l=6						
	<пообъектная расшифровка>	C5	...						
	Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6 кв в г. Нарьян-Маре			4.1.2.3	2022	6-10	500		10 845,496
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе ул.Авиаторов (ДТП №167Ф от 04.08.2021г)			4.1.1.3	2022	6-10	160		439,761
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ			4.1.2.4	2021	6-10	630		3 745,581
	Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д.7а в части питающей линии			4.1.2.4	2020	6-10	800		4 651,616
<b>5</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	C6	j						



5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	C6	j						
	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	C6	j=1						
5.j.k	Тип по количеству трансформаторов	C6	k						
	однотрансформаторные	C6	k=1						
	двухтрансформаторные и более	C6	k=2						
5.j.k.l	Трансформаторная мощность	C6	l						
	до 25 кВА включительно	C6	l=1						
	от 25 до 100 кВА включительно	C6	l=2						
	от 100 до 250 кВА включительно	C6	l=3						
	от 250 до 500 кВА	C6	l=4						
	от 500 до 900 кВА включительно	C6	l=5						
	свыше 1000 кВА	C6	l=6						
	<пообъектная расшифровка>	C6	...						
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C7							
6.j	Тип	C7	j						
	ПС 35 кВ	C7	j=1						
	ПС 110 кВ и выше	C7	j=2						
	<пообъектная расшифровка>	C7	...						

исп. Багаутдинов Ильшат Ангамович - Заместитель директора по техперевозоружению - начальник группы капитального строительства  
Тел : (81853) 2-30-96, e-mail: ibagautdinov@nm-energy.ru



Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**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**  
**ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"**  
**(2020, 2021, 2022)**

		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	19 682,45	2 090
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

исп. Багаутдинов Ильшат Ангамович - Заместитель директора по техпервооружению -  
начальник группы капитального строительства  
Тел.: (81853) 2-30-96, e-mail: ibagautdinov@nm-energy.ru



Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**  
**ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"**  
**(2020, 2021, 2022)**

		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:	23 006,747	4,650	0,000
	0,4 кВ	8 657,865	2,312	-
	1 - 20 кВ	14 348,882	2,338	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	47 792,106	11,398	0,000
	0,4 кВ	29 005,599	10,192	-
	1 - 20 кВ	18 786,507	1,206	-
	35 кВ	-	-	-

Исп. Багаутдинов Ильшат Ангамович - Заместитель директора по техпервооружению -  
начальник группы капитального строительства  
Тел.: (81853) 2-30-96, e-mail: ibagautdinov@nm-energy.ru

ИНФОРМАЦИЯ

о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок в 2022 году

№ п/п	Обозначение	Класс напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизованная ставка (без НДС)	Приказ
1	Рссон	-	Не социальная льгота	руб./кВт	2 500,00	Приказ УГРЦТ НАО № 18 от 11.07.2022 года
2	Рсон	-	Социальная льгота	руб./кВт	833,33	
3	C <sub>1</sub>	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей за одно присоединение		
			- заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*;		8 172,79	
			- заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*.		10 009,27	
4	C <sub>1.1</sub>	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	рублей за одно присоединение	1 922,20	Приказ УГРЦТ НАО № 25 от 12.09.2022 года
5	C <sub>1.2.1</sub>	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*.	рублей за одно присоединение	6 250,59	
6	C <sub>1.2.2</sub>	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*.	рублей за одно присоединение	8 087,07	
7	3.1.2.1.1.2	0,4 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее.	руб./км	2 278 680,88	
8	3.1.2.1.3.1	0,4 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее.	руб./км	3 750 992,48	
		1-10 кВ		руб./км	5 453 936,95	
9	3.1.2.1.3.2	0,4 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее.	руб./км	7 359 901,19	Приказ УГРЦТ НАО № 10 от 15.04.2022 года
10	3.6.2.1.3.1	0,4 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине.	руб./км	26 848 091,83	
11	3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине.	руб./км	27 743 947,48	
12	5.2.4.3	6/0,4кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа.	руб./кВт	12 233,36	
I. Для территорий городских населенных пунктов (г.Нарьян-Мар, п.Искателей)						
13	I.8.1.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения.	рублей за точку учета	20 307,31	Приказ УГРЦТ НАО № 10 от 15.04.2022 года
14	I.8.2.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения.	рублей за точку учета	34 812,53	
15	I.8.2.2.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения.	рублей за точку учета	39 164,10	
II. Для территорий не городских населенных пунктов (п.Красное, с.Тельвиска)						
16	II.8.1.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения.	рублей за точку учета	20 307,31	Приказ УГРЦТ НАО № 10 от 15.04.2022 года
17	II.8.2.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения.	рублей за точку учета	29 469,55	Приказ УГРЦТ НАО № 10 от 15.04.2022 года
18	II.8.2.2.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения.	рублей за точку учета	39 164,10	

\* - Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"