

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год
АО "Новгородоблэлектро"

1. Полное наименование Акционерное Общество Новгородоблэлектро
2. Сокращенное наименование АО Новгородоблэлектро
3. Место нахождения В.Новгород, ул.Кооперативная д.8
4. Адрес юридического лица В.Новгород, ул.Кооперативная д.8
5. ИНН 5321037717
6. КПП 532150001
7. Ф.И.О. руководителя Муравин Алексей Анатольевич
8. Адрес электронной почты mail@nokes.natm.ru
9. Контактный телефон (8162) 680-148
10. Факс (8162) 73-76-69

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года (2021-2023гг.) по
АО "Новгородоблэлектро"
по каждому мероприятию**

№п/ п	Наименование мероприятий	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	469 328,37	26 041,69
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

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 (2021-2023гг.) по АО "Новгородоблэлектро" по каждому
мероприятию**

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)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	769 017,35	95,14	16 212,40
	0,4 кВ	379 174,20	43,47	12 699,20
	1 - 20 кВ	389 843,15	51,67	3 513,20
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	230 247,80	106,53	7 538,38
	0,4 кВ	174 423,92	88,39	6 369,48
	1 - 20 кВ	55 823,88	18,14	1 168,90
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ

**об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 7 месяцев 2024 г. по АО "Новгородоблэнерго"**

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	945			6 771			21 790		
в том числе льготная категория *	403			2 873			7 327		
2. От 15 до 150 кВт - всего	103			7 591			28 635		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	16			3 967			29 602		
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего	3			3 650			10 575		
в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по льготным ставкам.

** 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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 7 месяцев 2024г. по АО "Новгородоблэлектро"

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	1 313	-	-	7 911	-	-
в том числе льготная категория *	724	-	-	3 109		
2. От 15 до 150 кВт - всего	146	-	-	10 896		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	27	-	-	8 870		
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	4	-	-	4 757		
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по льготным ставкам

** 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
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, за 2021-2023 годы
территориальной сетевой организации АО "Новгородоблэлектро"**

№ п/п	Наименование мероприятий	ВСЕГО			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (т.руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
2021 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	14 366,0	1 487,0	27 080,4	9 661,1
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	3 873,0			
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 359,9	1 442,0	23 492,7	2 330,0
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	513,1	45,0	3 587,7	11 402,2
2022 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12 513,6	1 537,0	27 080,4	8 141,6
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	11 097,0			
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 654,4	1 398,0	23 492,7	6 905,9
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 442,6	139,0	3 587,7	10 378,4
2023 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 364,0	1 808,0		4 073,0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	12 852,6			
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 809,7	1 734,0		6 810,7
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 042,9	74,0		14 093,2

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021-2023 гг.
территориальной сетевой организации АО "Новгородоблэлектро"
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний)

Тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению													Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению Заявителем				Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям						
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	18 239,10	23 610,6	20 216,60	14 366,00	12 513,6	7 364,00	3 873,1	11 097,0	12 852,6	3 360,00	9 654,4	11 809,70	513,10	1 442,6	1 042,90													
1.1.	Вспомогательные материалы	46,7	60,5	51,9	36,8	32,1	18,9	9,9	28,5	33,0	8,6	24,8	30,3	1,3	3,7	2,7													
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	141,7	183,4	157,0	111,6	97,2	57,2	30,1	86,2	99,8	26,1	75,0	91,7	4,0	11,2	8,1													
1.3.	Оплата труда ППП	7 019,5	9 086,8	7 780,6	5 528,9	4 816,0	2 834,1	1 490,6	4 270,8	4 946,5	1 293,1	3 715,6	4 545,1	197,5	555,2	401,4													
1.4.	Отчисления на страховые взносы	2 085,2	2 699,3	2 311,2	1 642,4	1 430,6	841,9	442,8	1 268,7	1 469,3	384,1	1 103,7	1 350,1	58,7	164,9	119,2													
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	486,7	630,1	539,5	383,4	333,9	196,6	103,3	296,1	342,9	89,7	257,7	315,1	13,6	38,5	27,8													
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	27,1	35,2	30,2	21,4	18,6	11,1	5,7	16,5	19,1	5,0	14,4	17,6	0,7	2,1	1,5													
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	178,5	231,0	197,8	140,6	122,4	72,0	37,9	108,6	125,8	32,9	94,5	115,6	5,0	14,1	10,2													
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	281,1	363,9	311,5	221,4	192,9	113,5	59,7	171,0	198,0	51,8	148,8	181,9	7,9	22,2	16,1													
1.5.3.1.	услуги связи	28,1	36,4	31,2	22,1	19,3	11,4	6,0	17,1	19,8	5,2	14,9	18,2	0,8	2,2	1,6													
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,0	1,3	1,1	0,8	0,7	0,4	0,2	0,6	0,7	0,2	0,5	0,6	-	0,1	0,1													
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	11,3	14,7	12,6	8,9	7,8	4,6	2,4	6,9	8,0	2,1	6,0	7,3	0,3	0,9	0,7													
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	49,4	64,0	54,7	36,9	33,9	19,9	10,5	30,1	34,8	9,1	26,2	32,0	1,4	3,9	2,8													
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	191,3	247,6	211,9	150,7	131,2	77,2	40,6	116,4	134,7	35,2	101,2	123,8	5,4	15,1	10,9													
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	8 459,3	10 950,5	9 376,4	6 652,9	5 803,8	3 415,3	1 756,4	5 146,7	5 961,1	1 558,4	4 477,7	5 477,4	238,0	669,1	483,7													
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
1.6.3.	- прочие обременяющие расходы	8 451,9	10 940,9	9 368,2	6 657,1	5 798,7	3 412,3	1 794,8	5 142,2	5 955,9	1 557,0	4 473,8	5 472,6	237,8	668,5	483,3													
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	7,4	9,6	8,2	5,8	5,1	3,0	1,6	4,5	5,2	1,4	3,9	4,8	0,2	0,6	0,4													