

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций  
(по состоянию на 31.12.2023г)

ООО "КСК"

наименование сетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи	107,728	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	107,728	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи	(п. 1.1/п. 1) 100	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 572	
4	Число разъединителей и	305	
5	Средняя летняя температура, °С	18,2	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2) 5	-

\* Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Заместитель директора  
по электроэнергетике

  
Р.И. Кириллов







1	Электроси ловой участок	ТП	ТП24	10 (10.5 )	09,35 2023.01 .11	16,20 2023.01. 11	П	6,75	ТП 24 СШ2	0	Виде ва, 14 ВРУ2, Виде ва, 17,	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	160					1
2	Электроси ловой участок	ТП	ТП24	10 (10.5 )	09,50 2023.01 .13	16,20 2023.01. 13	П	6,5	ТП 24 СШ1	0	Виде ва, 16 ВРУ1, Виде ва, 15,	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	120					1
3	Электроси ловой участок	ТП	ТП594	6 (6.3)	08,50 2023.02 01	15,30 2023.02.	П	6,666	ТП594 1с.ш	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	39					1
4	Электроси ловой участок	ТП	ТП594	6 (6.3)	09,10 2023.02 03	14,55 2023.02. 03	П	5,75	ТП594 2с.ш	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	25					1
5	Электроси ловой участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	08,45 2023.02 06	15,00 2023.02.	П	6,25	ТП591 1с.ш	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	58					1
6	Электроси ловой участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	09,50 2023.02 08	15,30 2023.02.	П	5,666	ТП591 2с.ш	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	52					1
7	Электроси ловой участок	ТП	ТП598	6 (6.3)	09,40 2023.02 14	16,10 2023.02. 14	П	6,5	ТП598 1с.ш	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	27					1
8	Электроси ловой участок	ТП	ТП598	6 (6.3)	08,50 2023.02 17	15,00 2023.02.	П	6,166	ТП598 2с.ш	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	10					1
9	Электроси ловой участок	ТП	ТП3237	6 (6.3)	08,30 2023.03 02	15,00 2023.03.	П	6,5	ТП323 7 1с.ш	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	15					1
10	Электроси ловой участок	ТП	ТП3237	6 (6.3)	08,50 2023.03 06	15,10 2023.03.	П	6,333	ТП323 7 2с.ш	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	25					1
11	Электроси ловой участок	ТП	ТП19	10 (10.5 )	09,45 2023.03 08	14,55 2023.03.	П	5,166	ТП-19 1с.ш	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	37					1
12	Электроси ловой участок	ТП	ТП19	10 (10.5 )	09,05 2023.03 09	15,30 2023.03.	П	6,416	ТП-19 2с.ш	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	50					1
13	Электроси ловой участок	ТП	ТП20	10 (10.5 )	09,40 2023.03 14	16,10 2023.03.	П	6,5	ТП20 2с.ш	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	35					1
14	Электроси ловой участок	ТП	ТП20	10 (10.5 )	08,50 2023.03 17	15,00 2023.03.	П	6,166	ТП20 2с.ш	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	30					1
15	Электроси ловой участок	ТП	ТП584	6 (6.3)	09,00 2023.03 21	15,20 2023.03. 21	П	6,333	ТП584 1с.ш	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	25					1

16	Электроси ловый участок	ТП	ТП584	6 (6.3)	09,10 2023.03 28	14,30 2023.03. 28	П	5,333	ТП584 1с.ш	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	25				1
17	Электроси ловый участок	ТП	ТП19	10 (10.5)	09,45 2023.04 11	14,55 2023.04. 11	П	5,166	ТП19 1с.ш	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	64				1
18	Электроси ловый участок	ТП	ТП19	10 (10.5)	09,05 2023.04 13	15,30 2023.04. 13	П	6,416	ТП19 2с.ш	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	52				1
19	Электроси ловый участок	ТП	ТП20	10 (10.5)	09,40 2023.04 18	16,10 2023.04. 18	П	6,5	ТП20 2с.ш	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	35				1
20	Электроси ловый участок	ТП	ТП20	10 (10.5)	08,50 2023.04 21	15,00 2023.04. 21	П	6,166	ТП20 2с.ш	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	39				1
21	Электроси ловый участок	РП	РП-122	10 (10.5)	08,30 2023.05 02	15,00 2023.05. 02	П	6,5	РП-122 1с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			1
22	Электроси ловый участок	ТП	ТП-3219	10 (10.5)	08,30 2023.05 05	15,30 2023.05. 05	П	7	ТП- 3219 1с.ш	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	30				1
23	Электроси ловый участок	РП	РП-122	10 (10.5)	09,00 2023.05 10	15,30 2023.05. 10	П	6,5	РП-122 2с.ш.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			1
24	Электроси ловый участок	ТП	ТП-3219	10 (10.5)	09,00 2023.05 12	15,00 2023.05. 12	П	6	ТП- 3219 2с.ш	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	35				1
25	Электроси ловый участок	РП	РП-116	6 (6.3)	09,30 2023.05 17	14,30 2023.05. 17	П	5	РП-116 1с.ш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			1
26	Электроси ловый участок	ТП	ТП-583	6 (6.3)	08,30 2023.05 19	14,30 2023.05. 19	П	6	ТП- 583 1с.ш	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	15				1
27	Электроси ловый участок	ТП	ТП-583	6 (6.3)	09,00 2023.05 25	16,50 2023.05. 25	П	7,833	ТП- 583 2с.ш	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	15				1
28	Электроси ловый участок	ТП	ТП594	6 (6.3)	08,50 2023.06 12	15,30 2023.06. 12	П	6,666	ТП594 1с.ш	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	30				1
29	Электроси ловый участок	ТП	ТП594	6 (6.3)	09,10 2023.06 14	14,55 2023.06. 14	П	5,75	ТП594 2с.ш	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	25				1
30	Электроси ловый участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	08,45 2023.06 19	15,00 2023.06. 19	П	6,25	ТП591 1с.ш	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	40				1
31	Электроси ловый участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	09,50 2023.06 21	15,30 2023.06. 21	П	5,666	ТП591 2с.ш	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	35				1
32	Электроси ловый участок	ТП	ТП598	6 (6.3)	09,40 2023.06 26	16,10 2023.06. 26	П	6,5	ТП598 1с.ш	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	20				1



33	Электроси ловый участок	ТП	ТП	6 (6.3)	08,50 2023.06 29	15,00 2023.06.	П	6,166	ТП598 2с.ш	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	10						1
34	Электроси ловый участок	ТП	ТП594	6 (6.3)	08,50 2023.07 11	15,30 2023.07.	П	6,666	ТП594 1с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	30						1
35	Электроси ловый участок	ТП	ТП594	6 (6.3)	09,10 2023.07 14	14,55 2023.07.	П	5,75	ТП594 2с.ш	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	25						1
36	Электроси ловый участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	08,45 2023.07 19	15,00 2023.07.	П	6,25	ТП951 1с.ш	0	0	4	0	0	0	4	0	0	0	40						1
37	Электроси ловый участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	09,50 2023.07 21	15,30 2023.07.	П	5,666	ТП591 2с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	35						1
38	Электроси ловый участок	ТП	ТП598	6 (6.3)	09,40 2023.07 25	16,10 2023.07.	П	6,5	ТП598 1с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	20						1
39	Электроси ловый участок	ТП	ТП598	6 (6.3)	08,50 2023.07 27	15,00 2023.07.	П	6,166	ТП598 2с.ш	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	10						1
40	Электроси ловый участок	ТП	ТП611	10 (10.5)	09,00 2023.08 10	16,00 2023.08.	П	7	ТП611 1с.ш	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	50						1
41	Электроси ловый участок	ТП	ТП611	10 (10.5)	09,00 2023.08 16	15,00 2023.08.	П	6	ТП594 2с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	30						1
42	Электроси ловый участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	09,30 2023.08 23	15,00 2023.08.	П	5,5	ТП951 1с.ш	0	0	4	0	0	0	4	0	0	0	40						1
43	Электроси ловый участок	ТП	ТП591	6 (6.3)	10,00 2023.08 25	17,00 2023.08.	П	7	ТП591 2с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	35						1
44	Электроси ловый участок	РП	РП-122	10 (10.5)	08,30 2023.09 05	15,00 2023.09.	П	6,5	РП-122 1с.ш. 10квР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
45	Электроси ловый участок	ТП	ТП-3219	10 (10.5)	08,30 2023.09 05	15,30 2023.09.	П	7	ТП- 3219 1с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	30						1
46	Электроси ловый участок	РП	РП-122	10 (10.5)	09,00 2023.09 08	15,30 2023.09.	П	6,5	РП-122 2с.ш. 10квР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
47	Электроси ловый участок	ТП	ТП-3219	10 (10.5)	09,00 2023.09 08	15,00 2023.09.	П	6	ТП- 3219 2с.ш	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	35						1
48	Электроси ловый участок	ТП	ТП-3224	10 (10.5)	09,30 2023.09 13	14,30 2023.09.	П	5	ТП- 3224 1с.ш	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	38						1
49	Электроси ловый участок	ТП	ТП-3224	10 (10.5)	08,30 2023.09 15	14,30 2023.09.	П	6	ТП- 3224 2с.ш	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	25						1

50	Электросиловой участок	ТП	ТП-106	6 (6.3)	09,00 2023.09 20	15,00 2023.09 20	П	6	ТП-106	0	0	1	0	0	1	0	0	20					1
51	Электросиловой участок	ТП	ТП-106	6 (6.3)	09,30 2023.09 27	16,40 2023.09 27	П	7,166	ТП-106	0	0	1	0	0	1	0	0	27					1
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																							
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																							
- по аварийным ограничениям																							
- по внеплановым отключениям																							
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																							
							И			x	x									x	x	0; 1	
							П	317,74		x	x	104	0	0	104	0	1668				x	x	1
							A			x	x									x	x	0	
							B			x	x									x	x	0; 1	
							B1			x	x									x	x	1	

Заместитель директора  
по электроэнергетике



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год  
 ООО "КСК"

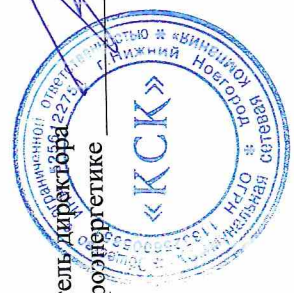
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)					Диспетчерское наименование ЛЭП от выходящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения	Первичный уровень присоединения	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии					
		Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от выходящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ				Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2		3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Электросилового участка	РП-122		ф.1, 17 КЛ-10кВ	ТП-26	—	10	—	10	2		2				2			
2	Электросилового участка	РП-122		ф.1, 17 КЛ-10кВ	ТП-26	ТП-26	10	ф.1, 2 КЛ-0,4кВ	0,4	2		2					2		
3	Электросилового участка	РП-122		ф.1, 17 КЛ-10кВ	ТП-26	ТП-26	10	ф.3, 4 КЛ-0,4кВ	0,4	2		2					2		
4	Электросилового участка	РП-122		ф.3, 19 КЛ-10кВ	ТП-20	ТП-20	10	ф.2,7 КЛ-10кВ	10	2		2				2			
5	Электросилового участка	РП-25		ф.3, 6 КЛ-10кВ	—	—	10	—	10	2		2				2			
6	Электросилового участка	РП-25		ф.3, 19 КЛ-10кВ	ТП-43	ТП-43	10	ф.21 КЛ-0,4кВ	0,4	1			1					1	
7	Электросилового участка	РП-25		ф.1, 17 КЛ-10кВ	ТП-24	ТП-24	10	ф.26 КЛ-0,4кВ	0,4	1			1					1	



8	Электросиловой участок	ТП-43	ф.3.1, 19.1 КЛ-10кВ	ТП-53	10	ф.1, 2 КЛ-0,4кВ	0,4	2					2
9	Электросиловой участок	ТП-43	ф.3.1, 19.1 КЛ-10кВ	ТП-53	10	ф.7, 8 КЛ-0,4 кВ	0,4	2					2
10	Электросиловой участок	ТП-43	ф.3.1, 19.1 КЛ-10кВ	ТП-53	10	ф.11, 12 КЛ-0,4кВ	0,4	2					2
11	Электросиловой участок	РП-25	ф.3, 19 КЛ-10кВ	ТП-43	10	ф.4, 5 КЛ-0,4кВ	0,4	2					2

Заместитель директора  
по электроэнергетике \_\_\_\_\_ / Р.И. Кириллов





Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года по 2023 год включительно

ООО "КСК"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт.	572
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.	0,00000

Заместитель директора по электроэнергетике \_\_\_\_\_  
(должность)

(Ф.И.О.)

*Кириллов*



Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности  
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций  
и организации по управлению единой национальной  
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный  
период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года  
включительно

ООО "КСК"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	572
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	193
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	379
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	0,00000
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч	0,00000
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч	0,00000
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	0,00000
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	0,00000
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	0,00000
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	0,00000
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	0,00000
10	Средняя продолжительность прекращения перелачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	1,12190
10.1	Средняя продолжительность прекращения перелачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaidiВН,рем), ч	0,00000
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1,рем), ч	0,00000
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2,рем), ч	0,00000
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaidiНН,рем), ч	1,12190
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,18182
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaifiВН,рем), шт.	0,00000
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1,рем), шт.	0,00000
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2,рем), шт.	0,00000
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaifiНН,рем), шт.	0,18182

Заместитель директора по электроэнергетике  
(должность)

(Ф.И.О.)





Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования \*

ООО "КСК"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2023г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2,00401				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)			0,67491				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000				

\* Плановые значения показателей надежности и качества на 2023 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

\*\* Информация предоставляется справочно

Заместитель директора по электроэнергетике  
(должность)

Р.И. Кириллов  
(Ф.И.О.)



*[Handwritten signature]*  
(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2023г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	7,00
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, <u>шт.</u> (N <sup>nc</sup> заяв_тпр)	0,00
	max (1, Nзаяв_тпр - N <sup>nc</sup> заяв_тпр)	7,00
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	5,00
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, <u>шт.</u> (N <sup>nc</sup> сд_тпр)	0,00
	max (1, Nсд_тпр - N <sup>nc</sup> сд_тпр)	5,00
	Пнс_тпр	1,0000

1,0000

<b>Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр</b>	
<b>Птпр</b>	<b>1,0000</b>

Заместитель директора по электроэнергетике  
(должность)

Р.И. Кириллов

(Ф.И.О.)



(подпись)



Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации за 2023 год

ООО "КСК"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (главы) Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Пens)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	(2)	0,00000
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0,00000
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп <sup>пл</sup>	Глава IV(1) Методических указаний	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр <sup>пл</sup>	Глава IV(1) Методических указаний	1,0000
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо <sup>пл</sup>	Глава IV(1) Методических указаний	---
10	Плановое значение показателя Pens, P <sup>пл</sup> ens	Глава IV(1) Методических указаний	---
11	Плановое значение показателя Psaidi, P <sup>пл</sup> saidi	Глава IV(2) Методических указаний	2,0040
12	Плановое значение показателя Psaifi, P <sup>пл</sup> saifi	Глава IV(2) Методических указаний	0,6749
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	Глава V Методических указаний	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psaidi)	Глава V Методических указаний	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psaifi)	Глава V Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	Глава V Методических указаний	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	Глава V Методических указаний	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	Глава V Методических указаний	0

Заместитель директора по электроэнергетике  
(должность)

Р.И. Кириллов  
(Ф.И.О.)



Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг  
за 2023 год

ООО "КСК"

(наименование территориальной сетевой организации)

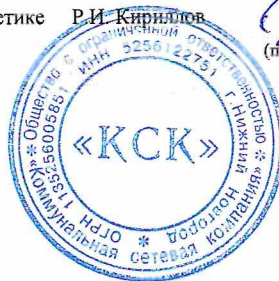
№	Наименование показателя	№ главы Методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	Глава V	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Глава V	1
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Глава V	1
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	Глава V	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Глава V	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	Глава V	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Глава V	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	Глава V	0,60

(должность)

Заместитель директора по электроэнергетике

(Ф.И.О.)

Р.И. Кириллов



(подпись)