

# **Отчет**

**по показателям надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг  
ООО «Северенерго» за 2023 год в соответствии с приказом Министерства  
Энергетики от 29 ноября 2016 года № 1256**

Г. Курск

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи  
электрической энергии для потребителей услуг ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"  
за 2023 год

Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9	0,53	49
10		
11		
12		

Генеральный директор ООО "Северэнерго" Калитиевский Д.В

Должность

Ф.И.О.



Подпись

\_\_\_\_\_

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения  
передачи электрической энергии

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2023</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 952
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{\text{пр}}$ )	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0,53
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{\text{п}}$ )	0,00056

Генеральный директор ООО "Северэнерго" Калитиевский Д.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Северэнерго" за 2023 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	952
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{ср.дл.}}$ )	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (( 0,0276
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 0,051470588 столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калигиевский Д.В



Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг ООО "Северэнерго" за 2023 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии $P_{\text{недоп}}$ , кВт * час	<u>Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1</u>  34300 столбец 9 * столбец 22)

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

Форма 1.7. Предложения на 2023 - 2027 года и отчет за 2018 - 2022 годы сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ООО "Северэнерго"

Показатель		Мероприятия направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:											
				2020г. план	2020г. Факт	2021г. план	2021г. Факт	2022г. план	2022г. Факт	2023г. план	2023г. Факт	2024г. план	2025г. план		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{ср.дл.}}$ ), час.						2,26158	0	2,22766	0,1033	2,19425	0	0,064	0,0276	0,063	0,0621
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{ср.ч.}}$ ), шт.						0,76166	0	0,75023	0,2581	0,73898	0	0,0977	0,05147	0,0962	0,0948
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )						0,92	1	0,92	1	0,92	1	1	1	1	1

Показатель	Мероприятия направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя	
			2026г. план	2027г. план
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{ср.дл.}}$ ), час.			0,0611	0,0602
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{ср.ч.}}$ ), шт.			0,0933	0,0919
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )			1	1

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций  
**ООО "Северэнерго"** Курская область по состоянию на 01 января 2024 года  
 Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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 в одноцепном выражении (ЛЭП), км	123,712	В соответствии с проектно - сметной документацией
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	118,448	В соответствии с проектно - сметной документацией
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	95,7	В соответствии с проектно - сметной документацией
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	952	В соответствии с договором купли-продажи электроэнергии № 4670301496 от 12 ноября 2014 года с АО "АтомЭнергоСбыт" г. Курск.
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	625	В соответствии с проектно - сметной документацией
5	Средняя летняя температура, °С	17	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	В соответствии с приказом Мин.энерго от 29.11.2016г. № 1256
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	В соответствии с приказом Мин.энерго от 29.11.2016г. № 1256

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калигиевский Д.В.

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за 2023 год.

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

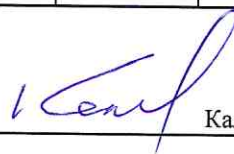
Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего					2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	0,00	0,00	100%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	5	5	100%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100%	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100%	-	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100%	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100%	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	1	1	100%	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2



1	2	3	4	5	6
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100%	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего		-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2023 год

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	10	100%	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	20	20	100%	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	20	20	100%	-	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	20	20	100%	-	0,5
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0,000	100,00%	обратная	0,5

1	2	3	4	5	6
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	0 ?	0	100%	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0 ?	0	100%	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100%	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,4625

Генеральный директор ООО "Севезэнерго"



Калитиевский Д.В.



Форма 2.3 - Расчет значения индикатора  
результативности обратной связи за 2023 год

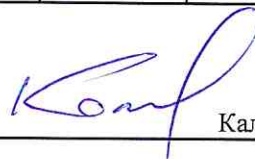
ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	0	0	100%	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	120%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100%	прямая	2

1	2	3	4	5	6
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	0	0	100%	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	35	35	100%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	35	35	100%	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <sup>1</sup>	0	0	100%	-	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100%	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.



Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по  
 плановым  
 значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы  
 качества  
 обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель		Значение показателя, годы:					
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества 2			2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.
И <sub>н</sub>			2,0000	2,0000	2,0000	2,000	2,0000
1.1.			2	2	2	2	2
1.2. а)			2	2	2	2	2
1.2. б)			2	2	2	2	2
1.2. в)			2	2	2	2	2
1.2. г)			2	2	2	2	2
2.1.			2	2	2	2	2
2.2.			2	2	2	2	2
2.3.			2	2	2	2	2
3.			2	2	2	2	2
4.			2	2	2	2	2
5.1.			2	2	2	2	2
6.1.			2	2	2	2	2
6.2.			2	2	2	2	2
И <sub>с</sub>			0,4625	0,4625	0,4625	0,4625	0,4625
1.1.			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.2. а)			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.2. б)			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.3.			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Р <sub>с</sub>			2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
1.			2	2	2	2	2
2.1.			2	2	2	2	2
2.2.			2	2	2	2	2
2.3.			2	2	2	2	2
2.4.			2	2	2	2	2
2.5.			2	2	2	2	2
2.6.			2	2	2	2	2
3.1.			2	2	2	2	2
3.2. а)			2	2	2	2	2
3.2. б)			2	2	2	2	2
3.2. в)			2	2	2	2	2

4.1.		2	2	2	2	2
5.1.		2	2	2	2	2
5.2.		2	2	2	2	2
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями		1,4875	1,4875	1,4875	1,4875	1,4875

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период  
2023 год

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	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, шт. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	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, шт. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв\_тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )	1

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
заявителей к сети, в период 2023 года

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )	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, шт. ( $N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $P_{\text{нс тпр}}$ )	1

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калитиевский Д.В.

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2023 года

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{н\text{тпр}}$ )	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\text{ тпр}}$ )	Количество, десятки шт. (без округления) 0,2
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нна\text{ тпр}}$ )	1

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калитиевский Д.В.



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

ООО "Северэнерго"

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	<u>1</u>	0,000556723
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ ) (кВт*ч)	<u>4</u>	34300
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	<u>2</u>	0,02760000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	<u>3</u>	0,05147059
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ )	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{tco}$ )	<u>11</u>	0,924
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	
Плановое значение показателя $P_{tpr}$ , $P_{tpr}^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	1,00
Плановое значение показателя $P_{tco}$ , $P_{tco}^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	<u>Пункт 4.2 методических указаний</u>	0,06400
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	<u>Пункт 4.2 методических указаний</u>	0,09770
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0,00

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

# Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ООО "Северэнерго" за 2023 год.

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности		
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг,	Пункт 5	0

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калитиевский Д.В.





11	ООО "СЕВЕРЭНЕРГО" (Курск)	РП	РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5	10 (10.5)	13.10 2023.10.07	13.25 2023.10.07	А	0,25	РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5	0	МЕДОУ №№ 11,15,19,20,21 СШ №№ 61,62	430	0	420	10	0	0	0	430	0	2500		опер. журнал	3.4.7.4	4.21	0
12	ООО "СЕВЕРЭНЕРГО" (Курск)	РП	РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5	10 (10.5)	13.53 2023.10.07	15.07 2023.10.07	А	1,23	РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5	МЕДОУ №№ 11,15,19,20,21 СШ №№ 61,62	0	998	0	803	195	0	0	0	998	0	5800		опер. журнал	3.4.7.4	4.21	0
13	ООО "СЕВЕРЭНЕРГО" (Курск)	РП	РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5	10 (10.5)	01.10 2023.10.23	01.50 2023.10.23	А	0,67	РП-31	0	ООО "УК Жилой квартал"	11	0	8	2	0	0	0	8	0	300	АО "Курские электрические сети"	опер. журнал	3.4.7.4	4.21	0
14	ООО "СЕВЕРЭНЕРГО" (Курск)	РП	РП-31	10 (10.5)	09.40 2023.11.03	11.09 2023.11.03	А	1,48	РП-31	0	ООО "УК Жилой квартал"	5	0	4	0	0	0	0	4	0	200	АО "Курские электрические сети"	опер. журнал	3.4.7.4	4.21	0
15	ООО "СЕВЕРЭНЕРГО" (Курск)	РП	РП-4, РП-6	10 (10.5)	12.57 2023.11.09	19.23 2023.11.09	А	1,43	РП-4, РП-6	0	ООО "УК Северный вестер"	41	0	40	0	0	0	0	40	0	900	АО "Курские электрические сети"	Акт № 4 от 07.12.2023г.	3.4.14	4.21	0
16	ООО "СЕВЕРЭНЕРГО" (Курск)	РП	РП-1, РП-2, РП-3, РП-5	10 (10.5)	21.55 2023.12.02	23.45 2023.12.02	А	1,83	РП-1, РП-2, РП-3, РП-5		УК "Северная"	248	0	84	164	0	0	0	248	0	4200		опер. журнал	3.4.14	4.21	0
<b>ИТОГО по всем подразделениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>																										
		по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ					И	15,97				3721	0	2637	1077	0	2	23	3689	0	30620				0	0
		по аварийным ограничениям					П	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0
		по ввергаемым отключениям					А	15,44				3492	0	2421	1064	0	2	23	3460	0	29420				0	0
		по ввергаемым отключениям, учитываемым при расчете индикаторных показателей надежности					В	0,53				49	0	46	3	0	0	0	49	0	700				0	0
							В1	0,53				49	0	46	3	0	0	0	49	0	700				0	0

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калицкий Д.В.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации по состоянию на 01.01.2024 года

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электрообеспечения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешные сетевые организации и производители электрической энергии		
			Высший класс напряжения кВ.	Класс напряжения кВ.	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения кВ.		1-я категория надежности			3-я категория надежности			ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)		СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)
								ТП - 1	ТП - 12	ТП - 13	ТП - 1	ТП - 12	ТП - 13					
1	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	КЛ к Ж.Д. № 19 ВРУ 1	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"	
2	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	КЛ к Ж.Д. № 19 ВРУ - офисов	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"	
3	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	Офисы ж.д. № 19	0,4	11							11			АО "ТЭСК"	
4	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	КЛ к Ж.Д. № 31 ВРУ 1	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"	
5	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	КЛ к Ж.Д. № 31 ВРУ 2	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"	
6	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	КЛ к Ж.Д. № 31 ВРУ 1 - офисов	0,4	1					1				1	АО "ТЭСК"	
7	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	КЛ к Ж.Д. № 31 ВРУ 2 - офисов	0,4	1					1				1	АО "ТЭСК"	
8	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	Офисы ж.д. № 31	0,4	12					12				12	АО "ТЭСК"	
9	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	АО Магнит"	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"	
10	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	ИП Буровников	0,4	1					1				1	АО "ТЭСК"	
11	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 1	10	АО "проект Свежий хлеб"	0,4	1					1			1		АО "ТЭСК"	
12	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 17 ВРУ 1	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"	
13	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 17 ВРУ 2	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"	
14	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 15 ВРУ 1	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"	
15	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 15 ВРУ 2	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"	
16	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 15 ВРУ 3	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"	
17	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 15 ВРУ 4 офисов	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"	
18	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 15 ВРУ 5 офисов	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"	
19	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 12	10	КЛ к Ж.Д. № 15 ВРУ 6 офисов	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"	
20	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 13	10	КЛ к Ж.Д. № 13 ВРУ 1	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"	



48	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 15	10	ООО "Агроторг"	0,4	1				1				1	АО "ТЭСК"
49	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 15	10	АО "проект Свежий хлеб"	0,4	1				1				1	АО "ТЭСК"
50	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	КЛ к Ж.Д. №35 ВРУ 9 (офис)	0,4	2				2				2	АО "ТЭСК"
51	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	КЛ к Ж.Д. №35 ВРУ 10 (офис)	0,4	2				2				2	АО "ТЭСК"
52	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	КЛ к Ж.Д. №37 ВРУ 1	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
53	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	КЛ к Ж.Д. №37 ВРУ 2	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
54	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	КЛ к Ж.Д. №41 ВРУ 1	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
55	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	КЛ к Ж.Д. №41 ВРУ 2	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
56	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 16	10	Д/САД	0,4	2			2				2		АО "ТЭСК"
57	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	КЛ к Ж.Д. №43 ВРУ 1	0,4	4			4				4		АО "ТЭСК"
58	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	КЛ к Ж.Д. №43 ВРУ 2	0,4	4			4				4		АО "ТЭСК"
59	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	КЛ к Ж.Д. №39 ВРУ 1	0,4	5			5				5		АО "ТЭСК"
60	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	КЛ к Ж.Д. №39 ВРУ офисов	0,4	2			2				2		АО "ТЭСК"
61	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	КЛ к Ж.Д. №39 офисы	0,4	15				15				15	АО "ТЭСК"
62	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	Храм	0,4	1				1				1	АО "ТЭСК"
63	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 17	10	АО "Проект Свежий хлеб"	0,4	1				1				1	АО "ТЭСК"
64	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	КЛ к Ж.Д. №47 ВРУ 1	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
65	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	КЛ к Ж.Д. №47 ВРУ 2	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
66	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	КЛ к Ж.Д. №51 ВРУ 1	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
67	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	Уваров Дмитрий Борисович	0,4	1				1				1	АО "ТЭСК"
68	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	КЛ к Ж.Д. №53 ВРУ 3	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
69	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 2	10	ШНО	0,4	1				1				1	АО "ТЭСК"
70	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 22	10	КЛ к Ж.Д. №51 ВРУ 2	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
71	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 22	10	КЛ к Ж.Д. №51 ВРУ 3	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
72	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 22	10	КЛ к Ж.Д. №53 ВРУ 1	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
73	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 22	10	КЛ к Ж.Д. №53 ВРУ 2	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"
74	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 22	10	КЛ к Ж.Д. №55 ВРУ 1	0,4	4			4					4	АО "ТЭСК"

102	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 29	10	ШУ 0,4 кВ ВРУ - 1 ж.д. №121 по пр-кту А.Дериглазова ПАО "МТС"	0,4	1											1	АО "ТЭСК"
103	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 29	10	АО "Проект Свежий хлеб"	0,4	1											1	АО "ТЭСК"
104	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 3	10	КЛ к Ж.Д. №57 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
105	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 3	10	КЛ к Ж.Д. №57 ВРУ 2	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
106	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 3	10	КЛ к Ж.Д. №61 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
107	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 34	10	КЛ к Ж.Д. №65 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
108	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 34	10	КЛ к Ж.Д. №65 ВРУ 2	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
109	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 34	10	КЛ к Ж.Д. №63 ВРУ 1	0,4	5										5		АО "ТЭСК"
110	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 34	10	КЛ к Ж.Д. №63 ВРУ офисов	0,4	2										2		АО "ТЭСК"
111	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 34	10	Стройка	0,4	2										2		АО "ТЭСК"
112	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №69 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
113	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №69 ВРУ 2	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
114	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №71 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
115	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №71 ВРУ 2	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
116	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №73 ВРУ 1	0,4	5										5		АО "ТЭСК"
117	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №73 ВРУ 2	0,4	5										5		АО "ТЭСК"
118	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №73 ВРУ 3	0,4	5										5		АО "ТЭСК"
119	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №73 ВРУ 4 офисы	0,4	2										2		АО "ТЭСК"
120	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №73 ВРУ 5 офисы	0,4	2										2		АО "ТЭСК"
121	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	КЛ к Ж.Д. №73 ВРУ 6 офисов	0,4	2										2		АО "ТЭСК"
122	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 35	10	АО "Проект Свежий хлеб"	0,4	1										1		АО "ТЭСК"
123	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 36	10	КЛ к Ж.Д. №75 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
124	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 36	10	КЛ к Ж.Д. №75 ВРУ 2	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
125	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 36	10	Ж.Д. №75 Ткаченко	0,4	1											1	АО "ТЭСК"
126	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 36	10	КЛ к Ж.Д. №77 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
127	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 36	10	КЛ к Ж.Д. №79 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"
128	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 36	10	КЛ к Ж.Д. №81 ВРУ 1	0,4	4										4		АО "ТЭСК"

156	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 4	10	ВРУ - 2 ж.д. № 3 ул. Домостроителей	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
157	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 4	10	АО "Проект Свежий хлеб"	0,4	1				1				1		АО "ТЭСК"
158	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ВРУ - 1 ж.д. № 9А пр-кт Дериглазова	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
159	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ВРУ - 2 ж.д. № 9А пр-кт Дериглазова	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
160	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ж.д. № 9А пр-кт Дериглазова ООО "Т2 Мобайл"	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
161	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ВРУ - 1 ж.д. № 5 ул. Домостроителей	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
162	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ВРУ - 2 ж.д. № 5 ул. Домостроителей	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
163	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	№ 5 ул. Домостроителей ПАО "МТС"	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
164	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ж.д. № 9А пао "Вымпелком"	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
165	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	№ 5 ул. Домостроителей Дрантусова Татьяна Геннадиевна	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
166	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ВРУ - 1 ж.д. № 9 пр-кт Дериглазова	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"
167	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 40	10	ВРУ - 3 офисов ж.д. № 9 пр-кт Дериглазова	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"
168	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	Школа	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
169	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ВРУ - 1 ж.д. № 43А по пр-кту Дериглазова	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
170	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ВРУ - 2 ж.д. № 43А по пр-кту Дериглазова	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
171	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ж.д. № 43А по пр-кту Дериглазова ПАО "МегаФон"	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
172	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ж.д. № 43А по пр-кту Дериглазова ООО "Т2 Мобайл"	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
173	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ВРУ - 1 ж.д. № 19 ул. Домостроителей	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
174	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ВРУ - 2 ж.д. № 19 ул. Домостроителей	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
175	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ВРУ - 1 ж.д. № 17 ул. Домостроителей	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"
176	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 41	10	ВРУ - 2 ж.д. № 17 ул. Домостроителей (офисы)	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"
177	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 42	10	ООО "Т-Мобайл Дериглазова №1	0,4	1				1					1	АО "ТЭСК"
178	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 42	10	ВРУ - 1 ж.д. № 1 пр-кт А. Дериглазова	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
179	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 42	10	ВРУ - 2 ж.д. № 1 пр-кт А. Дериглазова	0,4	4					4				4	АО "ТЭСК"
180	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 42	10	ВРУ - 3 ж.д. № 1 пр-кт А. Дериглазова офисы	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"
181	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 42	10	ВРУ - 4 ж.д. № 1 пр-кт А. Дериглазова офисы	0,4	2					2				2	АО "ТЭСК"
182	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 42	10	ВРУ - 1 ж.д. № 3 пр-кт А. Дериглазова	0,4	5					5				5	АО "ТЭСК"



210	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	РП - 5	10	ИП Афанасьев Е.М.	0,4	2		2				2			2		АО "ТЭСК"
211	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП-51	10	Стройка АО КПД	0,4	1		1				1			1		АО "ТЭСК"
212	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 51	10	ул. Полярная/Североморская, Кольская	0,4	82						82				82	АО "ТЭСК"
213	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 51	10	ШНО ЖХХ	0,4	1						1			1		АО "ТЭСК"
214	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 52	10	Мурманская/ф. Золототрубова/Подводников/Островная	0,4	71						71				71	АО "ТЭСК"
215	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 52	10	МБДОУ ДС № 21	0,4	2						2			2		АО "ТЭСК"
216	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 52	10	ООО "ДентСИТИ	0,4	1						1				1	АО "ТЭСК"
217	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 54	10	ВНС	0,4	2						2			2		АО "ТЭСК"
218	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 55	10	МУП "Водоканал"	0,4	2						2			2		АО "ТЭСК"
219	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 56	10	СКВАЖИНЫ	0,4	4						4			4		АО "ТЭСК"
220	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 57	10	СКВАЖИНЫ	0,4	2						2			2		АО "ТЭСК"
221	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 58	10	СКВАЖИНЫ	0,4	8						8			8		АО "ТЭСК"
222	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 58	10	Стройка АО КПД	0,4	1						1			1		АО "ТЭСК"
223	ООО "Северэнерго"	РП 10 кв. "ТЭЦ"	ТП - 5Д	10	МУП "Водоканал"	0,4	2						2			2		АО "ТЭСК"
224	ООО "Северэнерго"	РП - 327 АО "КЭС"	РП - 327 АО "КЭС"	10	яч. 13,14	0,4	2						2			2		АО "КЭС"
225	ООО "Северэнерго"	РП - 327 АО "КЭС"	РП - 6 яч№5,14	10	Стройка АО КПД	10	2						2			2		АО "КЭС"
226	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 1 ж.д. № 6 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"
227	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 2 ж.д. № 6 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"
228	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 3 ж.д. № 6 по ул. Клевцова офисов	0,4	2						2				2	АО "КЭС"
229	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 4 ж.д. № 6 по ул. Клевцова офисов	0,4	2						2				2	АО "КЭС"
230	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 1 ж.д. № 16 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"
231	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 1 ж.д. № 4 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"
232	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 2 ж.д. № 4 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"
233	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 3 ж.д. № 4 по ул. Клевцова офисов	0,4	2						2				2	АО "КЭС"
234	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 4 ж.д. № 4 по ул. Клевцова офисов	0,4	2						2				2	АО "КЭС"
235	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 1 ж.д. № 8 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"
236	ООО "Северэнерго"	РП - 6	ТП - 62	10	ВРУ - 2 ж.д. № 8 по ул. Клевцова	0,4	5						5				5	АО "КЭС"

263	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №34	РП-1	10	РП-1	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
264	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №35	РП-1	10	РП-1	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
265	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №36	РП-4	10	РП-4	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
266	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №37	РП-4	10	РП-4	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
267	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №38	ТП-5Д	10	ТП-5Д	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
268	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №39	ТП-5Д	10	ТП-5Д	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
269	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №40	РП-5	10	РП-5	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
270	ООО "Северэнерго"	РУ 10 кв ТЭЦ яч. №41	РП-5	10	РП-5	10	1			1			1		АО "ТЭСК"
271	ООО "Северэнерго"	РП-6	РП-6	10	ВРУ - 1 ж.д. № 20 по ул. Клевцова	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
272	ООО "Северэнерго"	РП-6	ТП-63	10	ВРУ - 1 ж.д. № 22 по ул. Клевцова	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
273	ООО "Северэнерго"	РП-6	ТП-63	10	ВРУ - 1 ж.д. № 26 по ул. Клевцова	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
274	ООО "Северэнерго"	РП-6	ТП-63	10	ВРУ - 2 ж.д. № 26 по ул. Клевцова	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
275	ООО "Северэнерго"	РП-6	ТП-63	10	ВРУ - 1 ж.д. № 28 по ул. Клевцова	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
276	ООО "Северэнерго"	РП-6	ТП-63	10	ВРУ - 1 ж.д. № 30 по ул. Клевцова	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
277	ООО "Северэнерго"	РП-31	РП-31	10	ВРУ - 1 ж.д. № 6А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
278	ООО "Северэнерго"	РП-31	РП-31	10	ВРУ - 2 ж.д. № 6А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
279	ООО "Северэнерго"	РП-31	ТП-313	10	ВРУ - 1 ж.д. № 7А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
280	ООО "Северэнерго"	РП-31	ТП-313	10	ВРУ - 2 ж.д. № 7А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
281	ООО "Северэнерго"	РП-31	ТП-313	10	ВРУ - 3 ж.д. № 7А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	2		2					2	АО "КЭС"
282	ООО "Северэнерго"	РП-31	ТП-313	10	ВРУ - 4 ж.д. № 7А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	2		2					2	АО "КЭС"
283	ООО "Северэнерго"	РП-31	ТП-313	10	ВРУ - 1 ж.д. № 8А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	5		5					5	АО "КЭС"
284	ООО "Северэнерго"	РП-31	ТП-313	10	ВРУ - 2 ж.д. № 8А по проспекту Н. Плевницкой мкр. 4 стройка клд	0,4	5		5					5	АО "КЭС"

Генеральный директор ООО "Северэнерго"


Калитинский Д.В.



Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказания услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

ООО "Северэнерго" за 2023 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ( $\sum_{\text{е}} \text{е} \cdot \text{час}$ )	<u>Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22</u> <u>Формы 8.1</u> 0,0343



Генеральный директор ООО "Северэнерго"

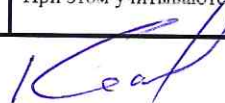
Калитиевский Д.В.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ООО "Северэнерго" на 01.01.2024 года

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	952
1,1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1,2	СН-1 (35 кВ), шт.	2
1,3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	60
1,4	НН (до 1 кВ), шт.	890
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{сбдт}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 0,0276 столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 0,051470588 столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{сбдт}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 0 столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 0 столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 01.01.2024 года

N пп	Группы территориальных сетевых организаций
	<p>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), - 123,712 км;</p> <p>Доля КЛ - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, 95,7%;</p> <p>Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, 625 шт.;</p> <p>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". - 17</p> <p>Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, 952 шт.;</p> <p>Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, 8 шт./км.</p>
1	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20°C и более
2	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C, Число разъединителей и выключателей менее 25000 шт.
3	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C, Число разъединителей и выключателей 25000 шт. и более
4	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10000 шт.
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по состоянию на 01.01.2024 года.

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитиевский Д.В.