

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг
территориальной сетевой организацией на основе средней
продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и

2018

год

ПАО "Нижекамскшина"

Наименование сетевой организации

N 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:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	38
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	2
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1.3.	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	20
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	16
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3)	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidd), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0

Главный энергетик



Н.В. Пристуга

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего 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.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КП, КВП	Класс напряжения, кВ	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
10																
11																
12																
13																
14																
15																
16																
17																
18																
19																
20																
21																
22																

Главный энергетик

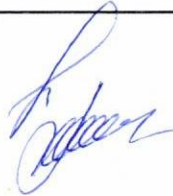
Н.В. Приступа

Форма 4.2

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование	N формулы методических указаний	Значения
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п 5 МУ	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п 5 МУ	1
3. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п 5 МУ	1
4. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п 5 МУ	1
5. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п 5 МУ	1
6. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}$	1,00

Главный энергетик



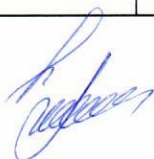
Н.В. Приступа

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
организации ПАО "Нижнекамскшина"

электросетевой

№	Наименование показателя	N формулы методических указаний	Значение
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	$P_p = T_{пр}/N_{тп}$	0
	Объем недоотпущенной электрической энергии (P _{ens})	$P_{ens} = \sum_{j=1}^J P_j \times T_j$	0
	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{saidi})	$P_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_i}$	0
	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{saifi})	$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_i}$	0
2.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, П _{тпр}	$P_{тпр} = 0.5 \times P_{зав\ тпр} + 0.5 \times P_{ис\ тпр}$	1
3.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	$P_{тсо} = 0.1 \times И_n + 0.7 \times И_c + 0,2 \times Р_c$	0,0015
4.	Плановое значение показателя Пп, П ^{пл} п.	п.4.1 МУ	0
5.	Плановое значение показателя П _{тпр} , П ^{пл} тпр	п.4.1 МУ	0
6.	Плановое значение показателя П _{ens} , П ^{пл} ens	п.4.1 МУ	1,00
	Плановое значение показателя П _{saidi} , П ^{пл} saidi	п.4.2 МУ	0,00
	Плановое значение показателя П _{saifi} , П ^{пл} saifi	п.4.2 МУ	0,00
7.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над}	п.5МУ	0,900
	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над,1}	п.5МУ	0,0
	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над,2}	п.5МУ	0,0
8.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач1} (для территориальной сетевой организации)	п.5МУ	0,900
9.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач2} (для территориальной сетевой организации)	п.5МУ	0,900
10.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач3} (для территориальной сетевой организации)	п.5МУ	0,900

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации в период 2017 года

ПАО "Нижекамскшина"

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1	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.тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (Nочз тпр)	0
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (П нпа тпр)	1

Главный энергетик



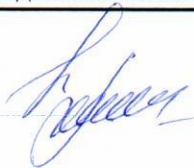
Н.В. Приступа

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2018 года

ПАО "Нижнекамскшина"

№ п/п	Наименование	Число, 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, шт. (N сд тпр)	0
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 ^{нс} сд тпр)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс тпр)	1

Главный энергетик



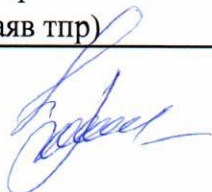
Н.В. Приступа

Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети в 2018 году

ПАО "Нижекамскшина"

№ п/п	Наименование	Число, 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, шт. (N заяв тпр)	0
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 ^{нс} заяв тпр).	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв тпр)	1

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

ПАО "Нижекамскшина"

наименование электросетевой организации

Наименование показателя	Значение показателя на:					
	2018 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <2>						
Ип	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
1.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2. а)	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
1.2. б)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1.2. в)	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
1.2. г)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ис	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
1.1.	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
1.2. (а)	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
1.2. (б)	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
1.3.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Рс	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
1.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6.	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3.1.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.2. а)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. б)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. в)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

0,237

<2> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Расчет значения индикатора результативности обратной связи ПАО "Нижнекамскшина"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (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)	1	1,5	75	прямая	0,005
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	0,005
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	120	обратная	-
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	75	прямая	-
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	75	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	75	обратная	0,005
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	-
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	100	прямая	-
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	0,500	0,500	100		0,005
в том числе, по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100	обратная	0,005
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:					
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		0
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		0
в) <*>системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		0
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	0

Расчет значения индикатора информативности ПАО "Нижнекамскшина"

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации-всего	-	-	-	-	0,005
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	75%	прямая	0
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	2,25	3	75	прямая	0,005
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	75	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	75	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	75	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	75	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	0,005
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	75	прямая	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	75	прямая	0
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	75	прямая	0
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	75	прямая	0,001
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)	0	0	75	прямая	0

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		0
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	0	0	100		0
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	0
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, %	0	0	100	прямая	0
6. Итого по индикатору результативность обратной связи					0,003

Главный энергетик

Н.В. Приступа

Расчет значения индикатора исполнительности ПАО "Нижнекамскшина"

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	2,333	3	75		0,002
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	3	4	75	обратная	-
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	4	5	75	обратная	-
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	4	5	75	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	9	13	69	-	-
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	-
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		0
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	120	обратная	0
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	0,5	0,5	100	-	0,002
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)	1	1	75	прямая	0,001

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	120	обратная	0
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	120	обратная	0
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	75		0
5. Итого по индикатору исполтельности	-	-	-	-	0,001


Главный энергетик



Н.В. Приступа

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	75	обратная	0
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	75	-	-
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	0	0	75		0
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	75	обратная	0
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	75	обратная	0
7. Итого по индикатору информативности					0,002

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

ПАО "Нижнекамскшина"

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	2	3	4
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		77,405
1.1.	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		74,165
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	0,958
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	38
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		
5	Средняя летняя температура, °С		25
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	(форма 9.1)	6
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	(форма 9.2)	6

<1> 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".

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

ПАО "Нижекамскшина"

наименование электросетевой организации

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:					
			2018	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{saidi})			0	0	0	0	0	0
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (P _{saifi})			0	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птпр)			1	1	1	1	1	1

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Информация предоставляется справочно.

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

ПАО "Нижекамскшина"

наименование электросетевой организации		
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	38
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{idi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0

Главный энергетик



Н.В. Приступа

**Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи
электрической энергии****ПАО "Нижекамскшина"**

наименование электросетевой организации	
Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения ($N_{\text{тп}}$)	38
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час ($T_{\text{пр}}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	0,00

Главный энергетик



Н.В. Приступа

Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации ПАО "Нижекамскшина" за 2018 г.

№	Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	январь	0	38
2	февраль	0	38
3	март	0	38
4	апрель	0	38
5	май	0	38
6	июнь	0	38
7	июль	0	38
8	август	0	38
9	сентябрь	0	38
10	октябрь	0	38
11	ноябрь	0	38
12	декабрь	0	38

<1> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий

Главный энергетик



Н.В. Приступа