

Расчет фактических значений показателей надежности и качества	
Субъект РФ	Тюменская область
Период регулирования	2019
Наименование организации	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Должикова Нина Сергеевна
Должность	Начальник службы по учету и реализации электроэнергии
Контактный телефон	8(3499) 53-19-20
e-mail	nes89_nadym@mail.ru

I - Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое	фактическое
1	2	3	4
Суммарная продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	40	29
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	шт	300	644
Показатель надежности услуг	-	0,1333	0,0443

II - Расчет показателя качества ФСК

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое	фактическое
1	2	3	4
Число заявок на ТП, поданных потребителем в соответствии с законодательством	шт	30	55
Число направленных договоров	шт	30	55
Число договоров, направленных с нарушением срока	шт	0	0
Показатель качества услуг ФСК	-	1,00	1,00

III - Расчет показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО

Показатель	Ед.изм.	Значение		Отклонение факта от плана	Зависимость	Оценка при планировании	Оценка по факту	СПРАВОЧНО					
		плановое	фактическое					min	выставляется при	med	выставляется при	max	выставляется при
1	2	3	4	5	6	7	8	9					
Индикатор информативности													
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации													
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентной отношении к общему количеству структурных подразделений	%	100,00%	100,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг	шт	2,00	3,00	150%	прямая	2,00	1,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг	шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (значения «1, отсутствие» - 0)	шт (1/0)	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг	шт	1,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг	шт	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	-	2,00	1,67	-	-	-	-	-	-
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг	(1/0)	1,00	2,00	200%	прямая	2,00	1,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступающих по телефону	(1/0)	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
2.3. Наличие системы автоматизирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации	(1/0)	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
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	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
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	%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
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	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	-	2,0000	1,8611	-	-	-	-	-	-
Индикатор исполнительности													
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями)													
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю)	дней	5,00	5,00	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.4<80%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	-	-	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства	дней	5,00	5,00	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.4<80%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
б) для остальных потребителей услуг	дней	-	-	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.4<80%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.4<80%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.4<80%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры, согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	0,50	0,50	0,25	гр.4>120%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4<80%

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, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.4<80%	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,20	0,20	0,10	гр.4<80%	0,20	80%<гр.4<120%	0,30	гр.4>120%
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	-	0,4250	0,4250	-	-	-	-	-	-
Индикатор результативности обратной связи													
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг	(1/0)	1,00	0,00	0%	прямая	2,00	3,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
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	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
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	%	0,00%	0,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
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	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг	шт	-	-	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего.	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг	дней	3,00	3,00	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
а) письменных опросов	шт/1000 погр	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
б) электронной связи через сеть Интернет	шт/1000 погр	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
в) системы автоинформирования	шт/1000 погр	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	шт / 1000 погр	0,00	0,00	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	шт/1000 погр	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков	мес.	1,00	1,00	100%	обратная	2,00	2,00	1	гр.4<80%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
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	%	0,00%	0,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	гр.4>120%	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4<80%
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	-	2,0000	2,2000	-	-	-	-	-	-
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО	-	-	-	-	-	0,8975	0,9236	-	-	-	-	-	-

IV - Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

Показатель	плановое значение	фактическое значение
1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	Число, шт.	Число, шт.
1.1. 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 заявителя к сети, шт. (Назав. тпр)	30	55
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 к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N заяв. тпр)	0	0
2. Итого показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв. тпр)	1,0000	1,0000
3. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети		
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. (Nс. тпр)	30	50
3.2. 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. (Nс. тпр)	0	0
4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П ис. тпр)	1,0000	1,0000
5. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети		
5.1. Число вступивших в законную силу решений антимонопольного законодательства и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Nн. тпр)	0	0

5.2. Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. без округления (№чз тпр)	0,3	0,55
6. Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевой организации. (П илиа тпр)	0,3000	0,5500
Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО	1,0000	1,0000

IV - СВОД ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА И РАСЧЕТ ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ

Показатель	Ед.изм.	Значение показателей надежности и качества		Коэффициент допустимого отклонения показателя надежности и качества	Отметка о достижении показателя надежности и качества	Отметка о достоверности отчетных данных	Определение коэффициента надежности и качества
		плановое	фактическое				
Показатель надежности услуг	-	0,1333	0,0443	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель качества услуг ФСК	-	1,0000	1,0000	15%	достигнуто	+	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО	-	0,8975	0,9236	30%	достигнуто	+	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	1,0000	1,0000	30%	достигнуто	+	0

Значения обобщенного показателя надежности и качества

ФСК	0,75
ТСО	0,65

Коэффициенты допустимого отклонения показателей надежности и качества

Организация / период	К показателю надежности	К показателю качества
ФСК		
Первые три года первого периода регулирования (2010-2012)	25%	15%
Последующие годы первого периода регулирования (2013-2015)	20%	
Последующие годы	Поэтапное (1% в год) от 20% до 15%	
ТСО - пилоты 1-2-й очереди (переход на долгосрочное регулирование с 2010 года и ранее)		
Первые три года первого периода регулирования	30%	
Последующие годы	25%	
Прочие ТСО		
Первые три года первого периода регулирования	35%	
Последующие годы первого периода регулирования	30%	
Последующие годы	Поэтапное (1% в год) от 30% до 25%	
Переход на долгосрочное регулирование ТСО	до 01.07.2010г. (отчет за 1-3 годы 1 ДПР)	

Коэффициенты значимости коэффициентов надежности и качества

Организация	Коэффициент надежности	Коэффициенты качества	
ФСК	0,75	0,25	-
ТСО	0,65	0,25	0,1

V - Расчет корректировки НВВ по показателям надежности и качества

Коэффициент корректировки

ФСК при представлении достоверных отчетных данных	1,50%
ТСО при представлении достоверных отчетных данных	1,30%
Максимальный процент корректировки на текущий год при представлении достоверных отчетных данных	2,00%

Максимальные проценты корректировки при представлении достоверных отчетных данных согласно МУ

на 2011 год	0,50%
на 2012 год	1,00%
на 2013 год и далее	2,00%

Справочно:

Коэффициент корректировки в случае непредставления отчетных данных	-3,00%
Предельный процент отклонения отчетных данных организации от данных Технадзора, ФАС, Фед. Службы по защите прав потребителей, Системного Оператора, при превышении которого, данные признаются недостоверными	
на 2011 год	20,00%
на 2012 год	15,00%
на 2013 год и далее	10,00%

При представлении для расчета какого-либо показателя недостоверных отчетных данных, индикатор выполнения по показателю (Кнад и/или Ккач1, Ккач2) признается равным -1

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за год

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
	0	644
Добавить строку		

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

Максимальное за расчетный период года число точек присоединения	644	Максимальное значение по гр.3 формы 1.1
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	0	Сумма по гр.2 формы 1.1
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0	

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

№ 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	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	53,819	Договор аренды № 004/18-А от 10.12.2018., Договор безвозмездного пользования № 007/19 от 20.06.2019, Договор КП линии №06/09/19 от 06.09.2019, Договор безвозмездного пользования №10/2019 от 18.10.2019., Договор безвозмездного пользования №10/2/19-БП от 25.10.2019., Договор безвозмездного пользования № 005/19-БП от 27.05.2019 г., Договор аренды 09/19-А от 09.09.2019, Договор безвозмездного пользования № 08/19 от 12.08.2019 г., Договор аренды № 001/19-А от 01.01.2019., Договор аренды №D19S00153367 от 22.10.2019., Договор аренды №14/11/2019-А от 29.11.2019., Договор купли-продажи № 2 от 01.04.2014 Технический план, Письмо на обслуживание от 19.04.2013 № 16/381, Договор купли-продажи №011015/НСГД от 07.07.2017, Технический план, Договор КП № 016/18-КП от 17.09.2018., Письмо на тех.обслуживание от 19.04.2013 № 16/381, Тех.план, Договор купли-продажи № б/н от 07.07.2017.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	12,001	Договор аренды № 004/18-А от 10.12.2018., Договор безвозмездного пользования № 007/19 от 20.06.2019, Договор КП линии №06/09/19 от 06.09.2019, Договор безвозмездного пользования №10/2019 от 18.10.2019., Договор безвозмездного пользования №10/2/19-БП от 25.10.2019., Договор безвозмездного пользования № 005/19-БП от 27.05.2019 г., Договор аренды 09/19-А от 09.09.2019, Договор безвозмездного пользования № 08/19 от 12.08.2019 г., Договор аренды № 001/19-А от 01.01.2019., Договор аренды №D19S00153367 от 22.10.2019., Договор аренды №14/11/2019-А от 29.11.2019., Договор купли-продажи № 2 от 01.04.2014 Технический план, Письмо на обслуживание от 19.04.2013 № 16/381, Договор купли-продажи №011015/НСГД от 07.07.2017, Технический план, Договор КП № 016/18-КП от 17.09.2018., Письмо на тех.обслуживание от 19.04.2013 № 16/381, Тех.план, Договор купли-продажи № б/н от 07.07.2017.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КП), %	18,23	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	644	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	129	
5	Средняя летняя температура, °С	+18	
6	Номер группы (м) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (м) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	-

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи							
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итеровой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении в разделении категорий										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	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 (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	ЗАО Надымэн-эргосбыт	ВЛ	ПС Казаров о.ф. Березняки ТП-1384 опора №46	10 (10.5)	18.00 2019.09.19	16.52 2019.09.20	В	22,87	ТП 10 (10.5) кВ ПС Казаров о.ф. Березняки ТП-1384 опора №46			82	0	0	82	0	0	82	0	0	625		1 2019-09-20	3.4.12.3	4.10	0	
2	ЗАО НадынЭ-эргосбыт	ВЛ	ПС 110/10 кВ "Червиш-ево", ВЛ-10 кВ ф. "Леваши"	10 (10.5)	12.57 2019.10.22	14.43 2019.10.22	П	1,77	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	274					1	
3	ЗАО Надымэн-эргосбыт	ВЛ	ПС/110 "Голубик а" ВЛ-6кВ, СТПС-2, яч. 4	6 (6.3)	10,15 2019.11.25	14,10 2019.11.25	П	3,92	ВЛ 6 (6.3) кВ ПС/110 "Голубик а" ВЛ-6кВ, СТПС-2, яч. 4			18	0	1	17	0	0	18	0	0	0					1	
Добавить строку																											

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

№ 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:		644 В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.		0 В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.		0 В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.		251 В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.4	НН (до 1 кВ), шт.		393 В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.		0 сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "B", а в столбце 27 равны 1
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.		0 сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "B", а в столбце 27 равны 1
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidd), час.		0,117810559 сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) 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 (Psaifi), шт.		0,032608696 сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"