



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
РЕСПУБЛИКА АДЫГЕЯ  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Майкопская ТЭЦ»

385018, Республика Адыгея  
г. Майкоп, ул. Курганная, 708  
тел., факс (8772)53-22-27  
E-mail: info@makoptec.ru

ИНН 0107019540, КПП 010501001,  
Р/с 40702810001000014202, К/с 30101810600000000602  
в ЮЗБ ОАО «Сбербанк России» г. Ростов-на-Дону,  
БИК 046015602, ОГРН 1100107001280, ОКПО 66072716

№ 769 от 30.03.2020  
На № 57-05-16-784/20 от 13.02.2020г.

**Руководителю Региональной  
энергетической комиссии-  
департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
С.Н. Милованову**

*О предоставлении информации*

**Уважаемый Сергей Николаевич!**

ООО Майкопская ТЭЦ на Ваш № 57-05-16-784/20 от 13.02.2020г. о предоставлении отчетных форм показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2019г., направляет информацию в соответствии с запрашиваемой формой.

Отчетные формы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256.

Приложение: Отчетные формы на 22 стр. в 1 экз.

**С уважением,  
генеральный директор**

**И.А. Лунев**

Утверждено Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256

**РАСЧЕТ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ  
ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

период **2019 год**

ТСО **ООО "Майкопская ТЭЦ"**

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

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Обосновывающие данные для расчета <1>	Период	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации,
			4
1	2	3	4
Оперативный журнал	январь	0,000	32586
Оперативный журнал	февраль	6,000	32597
Оперативный журнал	март	8,000	32568
Оперативный журнал	апрель	3,500	32586
Оперативный журнал	май	4,000	32594
Оперативный журнал	июнь	1,500	32609
Оперативный журнал	июль	1,000	32646
Оперативный журнал	август	2,000	32638
Оперативный журнал	сентябрь	3,000	32678
Оперативный журнал	октябрь	5,000	32708
Оперативный журнал	ноябрь	5,000	32700
Оперативный журнал	декабрь	8,000	32705
<b>Итого</b>		<b>47</b>	

Генеральный директор  
Должность



Подпись

**Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности  
прекращений передачи электрической энергии за период:**

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр.4 формы 1.1	32708
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	Сумма по гр. 3 формы 1.1	47
<b>Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (<math>P_n</math>)*</b>	<b>Формула в соответствии с МУ</b>	<b>0</b>

\* Так как показатель установлен без знаков после запятой, фактическое исполнение показателя указано в аналогичном формате для сопоставимости

Генеральный директор

Должность



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 за период:**

2019 год  
Лайкопская ТЭЦ"

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель	Комментарии
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	(значение из формы 1.9 приложения 1 к методическим указаниям)	32708	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{saifi}}$ ), 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	События "В" с признаком "1"
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{saifi}}$ ), 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	События "В" с признаком "1"

Генеральный директор  
Должность

И.А. Луцев  
Ф.И.О.  
г. Майкоп

Подпись



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

2019 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

N п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Метод определения	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км*		1517,69	Приказ руководителя, акт о приемке имущества
1,1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км*		626,41	Приказ руководителя, акт о приемке имущества
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	41%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	32708	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.*		1189,00	
5	Средняя летняя температура, °С		24,3	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2)	5	

\* на 31.12.2019

Генеральный директор  
Должность

И. А. Лунев  
Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

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	-	-	-	-	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	27,0%	27,0%	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.	4	4	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации				-	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
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	0,8	0,8	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	0,8	0,8			
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%	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		0	-	-	2,000

Генеральный директор И. А. Дунев

Должность

Подпись



Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

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	-	-	-	-	0,50
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	0	0	100,00	обратная	0,50
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	1	1	100,00	обратная	0,50
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100,00	-	0,50
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100,00	-	0,50
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	100,00	обратная	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0,8	0,8	100,00		0,50
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,8	0,8	100,00	обратная	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,50
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	100,00	прямая	0,50
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	100,00	обратная	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100,00	обратная	0,20
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	100,00		0,20
5. Итого по индикатору исполнительности		-	-	-	0,425

Генеральный директор ООО "Майкопская ТЭЦ" И.В. Луцев

Должность: \_\_\_\_\_ Ф.И.О. \_\_\_\_\_

Подпись \_\_\_\_\_



*(Handwritten signature in blue ink)*



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Параметр (показатель), характеризующий 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	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг			-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, процентов от общего количества поступивших обращений	0,80	0,80	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, процентов от общего количества поступивших обращений	0,80	0,80	100	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	0,06	0,06	100	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.	1	1	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	10	10	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:			100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоматизированного, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
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		
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	1	1	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	4,00%	4,00%	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2,000

Генеральный директор  
Должность

И. А. Лунев  
Ф. И. О.



**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя  
качества рассмотрения заявок на технологическое  
присоединение к сети**

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	367
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 ( $P_{\text{заяв тпр}}$ )	1

Генеральный директор

Должность

И. А. Лунов

Ф.И.О.

Подпись



**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения  
показателя качества исполнения договоров об осуществлении  
технологического присоединения заявителей к сети**

2019 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

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. ( $N_{сд\ тпр}$ )	367
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. ( $N_{сд\ тпр}^{нс}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $P_{нс\ тпр}$ )	1

Генеральный директор

Должность



И.А. Лунев

Ф.И. Ответственность

Подпись

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения  
показателя соблюдения антимонопольного законодательства  
при технологическом присоединении заявителей к электрическим  
сетям сетевой организации**

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	ед. изм.	Значение
1	2	3
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)	36
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $P_{нла\text{тпр}}$ )		1

Генеральный директор  
Должность



Подпись

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества  
оказываемых услуг сетевой организации**

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )*	1	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )	7	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ )	11	0,898
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}$ , $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$ , $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,913
Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	не устанавливался
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

\* Так как показатель установлен без знаков после запятой, фактическое исполнение показателя указано в аналогичном формате для сопоставимости

Генеральный директор И.А. Лунев

Должность Ф.И.О.

Подпись



**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности  
и качества оказываемых услуг**

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	-
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	-
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нач3}$	Пункт 5	-
<b>8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, <math>K_{об}</math></b>	<b>Пункт 5</b>	<b>0</b>

Генеральный директор  
Должность



Подпись













N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование выходящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном режиме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от выходящего центра питания до объекта хозяйства, определяющего вторичным уровнем напряжения	Внутренний уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей электроснабжения к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СПН (35 кВ)	СПЭ (6 - 20 кВ)	ПП (ниже 1 кВ)	Сметные сетевые организации и производители электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
62		"МиниГЭС" ОАО "Алтай-энергострой"	РП-5 Ввод от МиниГЭС	Ф-55 Ввод-2 ТП-299, 6, 383 (ампин ГЭС)	6											
	Итого							32705							1428	31277



Генеральный директор  
Дописка

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

2019 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
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	32708
1,1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1,2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1,3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	1416
1,4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	31292
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), 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 "В", а в столбце 27 равны 1	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), 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
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saidi\text{рем}}$ ), 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 ( $P_{saifi\text{рем}}$ ), 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

Генеральный директор  
Должность

И. Вайдунов

Подпись



**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 ( $P_{saidi}$ )**

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <1>:
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 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 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 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

**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 ( $P_{saifi}$ )**

N п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км