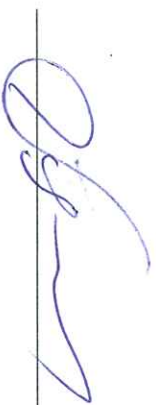


Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2019 год ООО «Энергосервис».

№ п/п	Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, Час.	
		2019 г.	2019 г.
	1	2	3
1	От 01.02.19 №1	1,115	8
2	От 05.02.19 №2	1,529	29
3	От 13.02.19 №3	0,199	29
4	От 25.02.19 №5	12,616	9
5	От 26.02.19 №6	23,398	3
6	От 06.05.19 №8	0,766	63
7	От 30.05.19 №12	15,498	2
8	От 31.05.19 №13	0,866	5
9	От 24.07.19 №14	29,816	4
10	От 11.11.19 №16	1,832	15
11	От 11.11.19 №17	6,879	21

Главный инженер



М.И.Данько

Исп.

Е.И.Саврилов

440-181

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп) ООО «Энергосервис».

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. факт
1	Максимальное за расчетный период число точек присоединения (N _{тп})	1941
2	Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. (T _{пр})	94,514
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,04869

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 «Энергосервис».

Наименование показателя	Метод определения
1	2019 г. факт
Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1941
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{ср.пд}), час	0,3180
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{ср.пф}), шт.	0,097

Главный инженер

М.И.Данько



Исп.
Е.И.Саврилов
440-181.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности сетевых организаций, 2019 год.

ООО «Энергосервис»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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	695,134	Договора купли-продажи сетей энергообъектов, соглашения об отступном, договора аренды сетей энергообъектов
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	559,386	Договора купли-продажи сетей энергообъектов, соглашения об отступном, договора аренды сетей энергообъектов
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	80,47	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1941	Сводные ведомости снятия показаний
4	Число разъемных выключателей и выключателей, шт.	271	Договора купли-продажи сетей энергообъектов, соглашения об отступном, договора аренды сетей энергообъектов
5	Средняя летняя температура, °С	+19,7	
6	Номер группы (м) территориальной сетевой организации по показателю Psaid1	(ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, Доля КЛ 30% и более)	5
7	Номер группы (м) территориальной сетевой организации по показателю Psaid1	(ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, Доля КЛ 35% и более)	5

Главный инженер



М.И.Ланько

Е.И.Саврилов
440-187

исп.
Е.И. Саврилов
440-187

Главный инженер

М.И. Цанько



Оценочный балл	Зависимость	Ф / П * 100, %	Значение 2019		Индикатор	1	2	3	4	5	6
			фактическое (Ф)	плановое (П)							
					Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	10	10	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
					7. Итого по индикатору Информативности (Ин)		-	-	-	-	2

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение 2019		Факт-чекое (Ф)	плановое (П)	Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл	
	1	2						
1. Соблюдение сроков по процедуре взаимодействия с потребителями услуг (заявителя) — всего, в том числе, по критериям:	-	-	-	-	-	-	0,50	
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на управление проектом договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	0	0	0	обратная	0,50	
1.2. Среднее время, необходимое для обслуживания точки поставки приборам учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	-	-	обратная	0,5	
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	15	15	15	100	-	0,50	
б) для остальных потребителей услуг, дней	20	20	20	20	100	-	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	0	0	100	обратная	0,50	
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критериям	-	-	-	-	-	-	0,50	
2.1. Количество обращений потребителя услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	0	0	100	обратная	0,50	
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	-	0,50	
3.1. Наличие (отсутствие) установленных процедур согласования с потребителями услуг графиков вывода оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие-1, отсутствие-0)	1	1	1	1	100	прямая	0,50	
3.2. Количество обращений потребителя услуг с указанием на несогласие введении в эксплуатацию территориальной сетевой организацией графиков вывода оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	0	0	100	обратная	0,50	
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критериям	-	-	-	-	-	-	0,20	
4.1. Количество обращений потребителя услуг (заявителей) с указанием на непропорциональность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	0	100	обратная	0,20	
5. Итого по индикатору								0,425

Главный инженер



М.И. Цанько

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи ООО «Энергосервис» (РС)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение 2019		3	4	5	6
	фактическое (Ф)	плановое (П)				
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращению потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	0	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращения потребителей услуг 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	2,00	2,00	2,00	100,0	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращения потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	2,00	2,00	2,00	100,0	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	100,0	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующей орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	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	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	0	100,0	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	-
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	1	100,0	обратная	2

Главный инженер М.И. Цанько



Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение 2019		Фактическое (Ф)	Плановое (П)	Ф / П *	Зависимость	Оценочный балл
	2	3					
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	0	0	100	прямая	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	100	прямая	2
в) системы автоматизированная, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	100	прямая	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	-	-	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на	0	0	0	0	100,0	обратная	2
неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-	-	-
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	-	-
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	0	0	100,0	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, %	0	0	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи (РС)	2	2	2	2	2	2	2

Форма 3.1. Ответные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2019 г.

ООО «Энергосервис»

Наименование сетевой 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 направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N ^{чис} заяв тип)	9
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 ^{чис} заяв тип)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (N ^{чис} заяв тип)	1

Главный инженер
Должность

Исп. Е.И. Саврилов
440-187

Подпись



М.И. Панько
Ф.И.О.

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в 2019г.

ООО «Энергосервис»

Наименование сетевой организации (подразделение/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетом периода, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N ^{сч.тип})	6
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетом периода, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N ^{сч.тип})	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П ^{кч.тип})	1

Главный инженер
Должность

М.И. Панько
Ф.И.О.

Подпись



Исп. Е.И. Саврилов
440-187

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в 2019г.

ООО «Энергосервис»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
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. (№ тип)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (№ тип)	0,9
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (№ тип)	0,9

 Главный инженер М.И. Цанько
 Должность Ф.И.О.

 Подпись

Исп. Е.И. Саврилов
 440-187

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации 2019г.

ООО «Энергосервис»
 Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π^n)	1.1	0,04869
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π^{ens})	1.4	1,381
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π^{sadd})	1.2	0,31816
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π^{sadd})	1.3	0,09685
Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Π^{trp})	1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг террипорными сетевыми организациями, (Π^{too})	1.11	0,8975
Плановое значение показателя Π^{trp} , Π^{trp}	4.1	1
Плановое значение показателя Π^{too} , Π^{too}	4.1	0,922
Плановое значение показателя Π^{ens} , Π^{ens}	4.1	4,0
Оценка достижения уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	-1
Оценка достижения уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	-1
Оценка достижения уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказания услуг (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5 методических указаний	0

Главный инженер
 Должность

М.И. Панько
 Ф.И.О.

Подпись



Исп. Е.И. Саврилов 440-187

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг, 2019г.

ООО «Энергосервис»
 Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{на1}$	п. 5	-1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{на1}$	п. 5	-1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{на2}$	п. 5	-1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка4}$	п. 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка1}$	п. 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка2}$	п. 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка3}$	п. 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	-0,65

Главный инженер М.И. Цанько
 Должность Ф.И.О.
 Подпись

Исп. Е.И. Саврилов
 440-187

Форма 5.1. Ответные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2019 год.

ООО «Энергосервис»

Наименование сетевой организацией (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (N _{заяв})	9
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (N _{пр})	9
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (N _{нм})	0

Главный инженер

Ланько М.И.

Ф.И.О.

Подпись

4	ООО «Энерпросервис»	ПС	ТП-60 ТП-97	10(10.5)	25.02.19 16:05	25.02.19 22:16	Б1	6.177	Б/П	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	0	0	0	55.18	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(25.02.19)	3.4.9.1	4.20	0
5	ООО «Энерпросервис»	Б/П	ТП-60 ТП-97	10(10.5)	25.02.19 22:16	26.02.19 10:53	Б	12.616	Б/П	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	0	0	0	55.18	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(25.02.19)	3.4.12.5	4.20	1
6	ООО «Энерпросервис»	К/П	ТП-382	10(10.5)	26.02.19 16:00	27.02.19 15:24	Б	23.398	ТП	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	0	3.72	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(26.02.19)	3.4.8	4.4	1	
7	ООО «Энерпросервис»	Б/П	ТП-60 ТП-97	10(10.5)	05.03.19 10:00	05.03.19 17:00	П	6.996	Б/П	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	0	0	55.18	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(05.03.19)	3.4.9.1	4.20	1	
8	ООО «Энерпросервис»	ПС	ТП-717 ТП-718 ТП-535	10(10.5)	06.05.19 15:34	06.05.19 16:20	Б	0.766	ТП	0	0	63	0	4	59	0	0	2	0	61	0	0	0	407.22	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(06.05.19)	3.4.9.1	4.20	1	
9	ООО «Энерпросервис»	Б/П	ТП-60 ТП-97	10(10.5)	06.05.19 12:00	06.05.19 12:30	П	0.499	Б/П	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	0	0	55.18	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(06.05.19)	3.4.8.4	4.20	1	
10	ООО «Энерпросервис»	ТП	ТП-258А	6(6.3)	14.05.19 09:00	14.05.19 16:00	П	6.996	ТП	0	0	13	0	1	12	0	0	1	0	12	0	0	0	46.57	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(14.05.19)	3.4.9.1	4.20	1	
11	ООО «Энерпросервис»	ТП	ТП-722	0.38	17.05.19 09:00	17.05.19 14:00	П	4.997	ТП	0	0	5	0	1	4	0	0	0	5	0	0	0	0	55.4	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(17.05.19)	3.4.14	4.16	1	
12	ООО «Энерпросервис»	К/П	ТП-615	6(6.3)	30.05.19 01:40	30.05.19 17:10	Б	15.498	ТП	0	0	2	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0		(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(30.05.19)	3.4.14	4.20	1
13	ООО «Энерпросервис»	ТП	ТП-722	6(6.3)	31.05.19 13:47	31.05.19 14:39	Б	0.866	ТП	0	0	5	0	1	4	0	0	0	5	0	0	0	0	55.4	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(31.05.19)	3.4.14	4.20	1	
14	ООО «Энерпросервис»	К/П	ТП-382	10(10.5)	24.07.19 17:20	25.07.19 23:09	Б	29.816	ТП	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	0	5.3	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(24.07.19)	3.4.14	4.20	1	
15	ООО «Энерпросервис»	Б/П	ТП-210	10(10.5)	19.09.19 09:00	19.09.19 13:00	П	3.998	Б/П	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	5.04	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(19.09.19)	-	-	1	
16	ООО «Энерпросервис»	К/П	ТП-715	10(10.5)	11.11.19 08:55	11.11.19 10:45	Б	1.832	К/П	0	0	15	0	14	1	0	0	0	0	15	0	0	0	166.79	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(11.11.19)	3.4.14	4.12	1	
17	ООО «Энерпросервис»	ТП	ТП-635	10(10.5)	11.11.19 08:55	11.11.19 15:48	Б	6.879	ТП	0	0	21	0	14	7	0	0	0	0	21	0	0	0	96.77	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(11.11.19)	3.4.12.5	4.12	1	
18	ООО «Энерпросервис»	П/П	ТП-724	10(10.5)	11.11.19 08:55	11.11.19 09:55	Б	0.999	П/П	0	0	10	0	6	4	0	0	0	0	10	0	0	0	165.66	(ПАО «МРСК Центра» «Костро маэлектри »)	(11.11.19)	3.4.9.1	4.13	0	

Главный инженер

Панько М.И.

Подпись

Должность

Ф.И.О.

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 начнется после 2018 года.

ООО «Энпротсервис»

Наименование сетевой организации

2019

год

№ п/п	Наименование составляющих показателей	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	1941
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	228
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	1713
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Т ^{ср.дл.}), час.	0,31816
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Т ^{ср.ч.}), шт.	0,09685
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Т ^{ср.дл.р.}), час.	0,10478
5	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Т ^{ср.ч.р.}), шт.	0,02112

Главный инженер

М.И. Цанько

Исп.
Е.И. Саврилов
440-181