

(Образец)

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации
МУП "ТРСК Новокузнецкого района"
за 2019 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
январь	13,83	5679
февраль	13,08	5693
март	15,97	5686
апрель	34,133	5710
май	64,976	5722
июнь	56,707	5728
июль	63,758	5728
август	87,688	5744
сентябрь	80,68	5783
октябрь	64,894	5779
ноябрь	44,944	5780
декабрь	26,282	5797

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.



¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

(Образец)

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии P_n за 2019 год.

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2019</u> г. число точек присоединения	5 797
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	566,942
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	0,09780

Директор

Низовский М.А.

Должность

Ф.И.О.



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

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 5 797
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 1.3 (Σ 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" 2,239936
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 (Σ 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" 0,419355

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.



Форма 1.5 - Предложения электросетевой организации по фактическим значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"
Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:
			2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _н)	Оперативно-технологическое взаимодействие.		0,0978
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	Оптимизация процедуры технологического присоединения заявителей.		1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	Автоматизация обработки обращений потребителей услуг.		0,8254

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.

Подпись

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.



(Образец)

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за 2019 год.

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	1,50
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	60	60	100	прямая	2,00
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	9	5	180	прямая	1,00
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3	0	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	0	100	-	-

1	2	3	4	5	6
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2,00
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2,00
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2,00
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	2,00

1	2	3	4	5	6
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2,00
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2,00
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2,00

1	2	3	4	5	6
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	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,92

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2019 год

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,50
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	10	10	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	7	7	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	7	7	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5

1	2	3	4	5	6
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					0,25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	11,4	18	63	обратная	0,25
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	0	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию			100	обратная	0,20

1	2	3	4	5	6
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		
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,36

Директор

Должность

Низовский М.А.

Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи за 2019 год.

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	11,4	12,3	93	обратная	2,00
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	100	100	100	прямая	2,00

1	2	3	4	5	6
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	2,00
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	0,79	0	100	обратная	2,00
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	1,5	0	100	прямая	2,00
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2,00
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	1,50
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	15	20	75	обратная	1,00

1	2	3	4	5	6
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2,00
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 автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию			100	обратная	2,00
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	-	-	-	-	2,00
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	2,00

1	2	3	4	5	6
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	100	100	100	прямая	2,00
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,90

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.



Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по фактическим значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹, за 2019 год.

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"
Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2019
И _н	1,92
1.1.	60
1.2. а)	3
1.2. б)	1
1.2. в)	5
1.2. г)	0
2.1.	1
2.2.	0
3.	1
4.	1
5.1.	0
6.1.	0
6.2.	0
И _с	0,36
1.1.	10
1.2. а)	7
1.2. б)	7
1.3.	0
2.1.	11,4
3.1.	1
3.2.	0
4.1.	0
Р _с	1,90
1.	1
1.1.	-
1.2.	-
2.1.	11,4
2.2.	100
2.3.	0
2.4.	0,79
2.5.	1,5
2.6.	0
3.1.	15

3.2. а)	0
3.2. б)	0
3.2. в)	0
4.1.	0
5.1.	1
5.2.	100
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,83

Директор

Низовский М.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

- ¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного
- ² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

(Образец)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2019

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	158
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1,00

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

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

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	134
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{нс сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{нс тпр}}$)	1,00

Директор

Должность

Низовский М.А.

Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

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

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 15
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\text{ тпр}}$)	1,00

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.



Подпись

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

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

#ДЕЛ/0!

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,0978
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	2,23994
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,419355
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Π_{tpr})	7 или 12	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Π_{tco})	11	0,8254
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,1795
Плановое значение показателя Π_{tpr} , $\Pi_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,00
Плановое значение показателя Π_{tco} , $\Pi_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	не устанавливался
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	не рассчитывался
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	не рассчитывался
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
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	не рассчитывался

Директор
ДолжностьНизовский М.А.
Ф. И. О.

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

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	не рассчитывался
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	не рассчитывался
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0,00
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0,00
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	не рассчитывался
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,65

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф. И. О.



Подпись

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем

[illegible]

2	Ильинка	ТП	Т-4-014	0,38	21,20 2019.01.1 5	23,25 2019.01.1 5	В	2,08	ТП	0	0	31	0	0	0	0	0	31	0	0	48 от 15.01.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.13	1
3	Бунгур	ТП	Т-3-001	0,38	16,50 2019.01.2 2	22,20 2019.01.2 2	В	5,50	ТП	0	0	41	0	0	0	0	0	41	0	0	70 от 22.01.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.12	1
4	Костенково	ТП	Т-3-017	0,38	07,00 2019.01.2 7	12,20 2019.01.2 7	В	5,33	ТП	0	0	38	0	0	0	0	0	38	0	0	107 от 27.01.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.12	1
5	Нижние Кинерки	ВЛ	Ф.10-12-НК	10(10,5)	14,55 2019.02.1 2	22,50 2019.02.1 2	В	7,92	ТП	0	0	59	0	0	0	12	47	0	0	171 от 12.02.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.9.3	4.13	1	
6	Недорезово	ВЛ	Ф.10-12	10(10,5)	15,00 2019.02.1 6	19,05 2019.02.1 6	В	4,08	ТП	0	0	9	0	0	0	4	5	0	0	189 от 16.02.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.9.3	4.13	1	
7	Ильинка	ТП	Т-4-014	0,38	19,40 2019.02.2 6	20,45 2019.02.2 6	В	1,08	ТП	0	0	31	0	0	0	0	31	0	0	240 от 26.02.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1	
8	Недорезово	ВЛ	Ф.10-12	10,5	13,40 2019.03.0 5	16,43 2019.03.0 5	В	3,05	ТП	0	0	9	0	0	0	4	5	0	0	275 от 05.03.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1	
9	Тальжино	ТП	ТП-21-П	0,38	06,55 2019.03.1 0	08,38 2019.03.1 0	В	1,72	ТП	0	0	37	0	0	0	0	37	0	0	294 от 10.03.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1	
10	Тальжино	ТП	ТП-21-П	0,38	04,50 2019.03.1 4	11,15 2019.03.1 4	В	6,42	ТП	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	311 от 14.03.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.8	4.4	1	
11	Загорский	ВЛ	Ф.6-ПФ-1	6,3	16,20 2019.03.1 7	18,37 2019.03.1 7	В	2,28	ТП	0	0	170	0	0	0	7	163	0	0	330 от 17.03.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.12	1	
12	Металлургов	ВЛ	Ф.10-19-М	10,5	20,20 2019.03.3 1	22,50 2019.03.3 1	В	2,50	ТП	0	0	112	0	0	0	2	110	0	0	426 от 31.03.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1	

13	Таргайский дом отдыха	ВЛ	Ф.10-17-Л	10(10, 2019.04.02)	10,18 2019.04.02	11,10 2019.04.02	П	0,87	ТП	0	0	26	0	0	0	26	0	0	0	0	433 от 02.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
14	Металлурго в	ТП	Т-4-033	0,38 2019.04.02	15,20 2019.04.02	15,40 2019.04.02	П	0,33	ТП	0	0	74	0	0	0	4	70	0	0	0	437 от 02.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
15	Загорский	ТП	Т-3-009	0,38 2019.04.04	12,00 2019.04.04	13,00 2019.04.04	П	1,00	ТП	0	0	20	0	0	0	0	20	0	0	0	441 от 04.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
16	Тальжино	ВЛ	Ф.10-6-Т	10(10, 2019.04.05)	13,15 2019.04.05	15,42 2019.04.05	П	2,45	ТП	0	0	40	0	0	0	0	40	0	0	0	449 от 05.05.2019 Журнал заявок ОДС				1
17	Металлурго в	ТП	Т-4-033	0,38 2019.04.06	10,40 2019.04.06	11,30 2019.04.06	П	0,83	ТП	0	0	71	0	0	0	4	67	0	0	0	456 от 06.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
18	Атаманово	ВЛ	Ф.10-1-К	10(10, 2019.04.07)	15,47 2019.04.07	21,00 2019.04.07	В	5,22	ТП	0	0	8	0	0	0	4	4	0	0	0	467 от 07.04.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21		1
19	Елань	ТП	Т-1-013	0,38 2019.04.12	11,00 2019.04.12	12,40 2019.04.12	П	1,67	ТП	0	0	58	0	0	0	0	58	0	0	0	492 от 12.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
20	Елань	ТП	Т-1-014	0,38 2019.04.12	10,55 2019.04.12	12,45 2019.04.12	П	1,83	ТП	0	0	124	0	0	0	1	123	0	0	0	493 от 12.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
21	Таргайский дом отдыха	ВЛ	Ф.10-17-Л	10(10, 2019.04.15)	13,13 2019.04.14	13,18 2019.04.14	П	0,08	ТП	0	0	26	0	0	0	26	0	0	0	0	503 от 14.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
22	Шарап	ТП	Т-3-004	0,38 2019.04.15	11,55 2019.04.15	12,20 2019.04.15	П	0,42	ТП	0	0	55	0	0	0	0	55	0	0	0	508 от 15.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
23	Глуховка	ТП	Т-3-022	0,38 2019.04.16	15,15 2019.04.16	16,46 2019.04.16	П	1,52	ТП	0	0	10	0	0	0	0	10	0	0	0	520 от 16.04.2019 Журнал заявок ОДС				1
24	Недорезово	ВЛ	Ф.10-12	10(10, 2019.04.18)	08,34 2019.04.18	10,13 2019.04.18	В	1,65	ТП	0	0	9	0	0	0	4	5	0	0	0	533 от 18.04.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21		1

25	Елань	ТП	Ю-2-066	0,38	11,00 2019.04.18	18,45 2019.04.18	П	7,75	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</
----	-------	----	---------	------	---------------------	---------------------	---	------	----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----

37	Металлурго В	ТП	Т-4- 025	0,38 2019.05.2 9	15,25 2019.05.2 9	16,20 2019.05.2 9	В	0,92	ТП	0	0	0	55	0	0	0	55	0	0	973 от 29.05.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.12	1
38	Елань	ТП	Т-1- 012	0,38 2019.05.2 9	17,45 2019.05.2 9	19,32 2019.05.2 9	В	1,78	ТП	0	0	0	159	0	0	0	159	0	0	975 от 29.05.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.12	1
39	Сидорово	ВЛ	Ф.10- 10-С	10(10, 2019.05.3 0	20,00 2019.05.3 0	11,50 2019.05.3 1	В	15,83	ТП	0	0	0	75	0	0	0	75	0	0	994 от 30.05.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
40	Таловая	ВЛ	Ф.10-7- Т	10(10, 2019.05.3 1	07,20 2019.05.3 1	18,50 2019.05.3 1	В	11,50	ТП	0	0	0	75	0	0	2	73	0	0	996 от 30.05.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
41	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26- М	6(6,3) 2019.05.3 1	01,00 2019.05.3 1	16,10 2019.05.3 1	В	15,17	ТП	0	0	0	90	0	0	4	86	0	0	997 от 31.05.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
42	Таловая	ТП	Т-3- 015	0,38 2019.06.0 2	15,30 2019.06.0 2	16,20 2019.06.0 2	В	0,83	ТП	0	0	0	13	0	0	1	12	0	0	1010 от 02.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
43	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26- М	6(6,3) 2019.06.0 3	08,25 2019.06.0 3	17,00 2019.06.0 3	В	8,58	ТП	0	0	0	107	0	0	4	103	0	0	1013 от 03.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.13	1
44	Казанково	ТП	Т-4- 005	0,38 2019.06.0 7	12,50 2019.06.0 7	18,15 2019.06.0 7	П	5,42	ТП	0	0	0	62	0	0	0	62	0	0	1057 от 07.06.2019 Журнал заявок ОДС			1
45	Казанково	ВЛ	Ф.10-1- К	10(10 ,5)	14,20 2019.06.0 7	18,59 2019.06.0 7	П	4,65	ТП	0	0	0	205	0	0	6	199	0	0	1058 от 07.06.2019 Журнал заявок ОДС			1
46	Костенково	ТП	Т-3- 017	0,38 2019.06.0 7	16,00 2019.06.0 7	40 2019.06.0	В	4,67	ТП	0	0	0	37	0	0	0	37	0	0	1063 от 07.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
47	Казанково	ТП	Т-4- 005	0,38 2019.06.0 9	13,30 2019.06.0 9	15,00 2019.06.0 9	П	1,50	ТП	0	0	0	62	0	0	0	62	0	0	1070 от 09.06.2019 Журнал заявок ОДС			1

48	Нижние Кинерки	ТП	Т-2-013	0,38 2019.06.1 1	13,30 2019.06.1 1	17,25 2019.06.1 1	П	3,42	ТП	0	0	55	0	0	0	0	55	0	0	1084 от 11.06.2019 Журнал заявок ОДС			1
49	Подгорный	ТП	Т-3-003	0,38 2019.06.1 2	14,45 2019.06.1 2	15,45 2019.06.1 2	П	1,00	ТП	0	0	59	0	0	0	0	59	0	0	1087 от 12.06.2019 Журнал заявок ОДС			1
50	Загорский	ТП	Т-3-012	0,38 2019.06.1 6	16,30 2019.06.1 6	23,30 2019.06.1 6	В	7,00	ТП	0	0	44	0	0	0	2	42	0	0	1108 от 16.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.9	0
51	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26-М	6(6,3) 2019.06.1 6	20,45 2019.06.1 6	11,08 2019.06.1 7	В	9,62	ТП	0	0	107	0	0	0	4	103	0	0	1109 от 16.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.17	0
52	Сосновка	ВЛ	Ф.10-7-С	10(10, 2019.06.2 1	22,15 2019.06.2 1	06,46 2019.06.2 2	В	8,52	ТП	0	0	15	0	0	0	2	13	0	0	1167 от 21.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
53	Костенково	ВЛ	Ф.6-2	6(6,3) 2019.06.2 2	20,55 2019.06.2 2	22,15 2019.06.2 2	В	1,33	ТП	0	0	8	0	0	0	8	0	0	0	1168 от 22.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
54	Загорский	ТП	Т-3-009	0,38 2019.06.2 4	17,35 2019.06.2 4	17,45 2019.06.2 4	В	0,17	ТП	0	0	21	0	0	0	1	20	0	0	1179 от 24.06.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
55	Краснознам енка	ТП	Т-6-006	0,38 2019.07.0 1	12,15 2019.07.0 1	15,20 2019.07.0 1	П	3,08	ТП	0	0	8	0	0	0	0	8	0	0	1269 от 01.07.2019 Журнал заявок ОДС			1
56	Безруково	ТП	Т-1-002	0,38 2019.07.0 1	12,50 2019.07.0 1	13,10 2019.07.0 1	В	0,33	ТП	0	0	10	0	0	0	0	10	0	0	1270 от 01.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
57	Тальжино	ТП	Т-1-006	0,38 2019.07.0 2	09,55 2019.07.0 2	12,40 2019.07.0 2	П	2,75	ТП	0	0	39	0	0	0	0	39	0	0	1282 от 02.07.2019 Журнал заявок ОДС			1
58	Загорский	ВЛ	Ф.6-ПФ	6(6,3) 2019.07.0 4	11,00 2019.07.0 4	12,22 2019.07.0 4	П	1,37	ТП	0	0	198	0	0	0	14	184	0	0	1309 от 04.07.2019 Журнал заявок ОДС			1

59	Ерунаково	ТП	ТП-133	0,38	18,00 2019.07.05	18,30 2019.07.05	В	0,5	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1323 от 05.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0
60	Таргайский дом отдыха	ВЛ	Ф.10-17	10(10, 5)	06,30 2019.07.07	09,05 2019.07.07	В	2,58	ТП	0	0	29	0	0	29	0	0	0	0	1330 от 07.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
61	Безруково	ТП	Ю-3-016	0,38	08,10 2019.07.07	08,55 2019.07.07	В	0,75	ТП	0	0	29	0	0	29	0	0	0	0	1331 от 07.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
62	Подгорный	ТП	Т-3-003	0,38	12,10 2019.07.09	17,25 2019.07.09	П	5,25	ТП	0	0	73	0	0	73	0	0	0	0	1340 от 09.07.2019 Журнал заявок ОДС			1
63	Подгорный	ТП	Т-3-003	0,38	10,30 2019.07.10	15,55 2019.07.10	П	5,416	ТП	0	0	73	0	0	73	0	0	0	0	1345 от 10.07.2019 Журнал заявок ОДС			1
64	Безруково	ТП	Т-1-003	0,38	19,45 2019.07.10	22,20 2019.07.10	В	2,58	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1351 от 10.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.12	0
65	Увал	ВЛ	Ф.10-32	10(10, 0)	20,10 2019.07.10	05,45 2019.07.11	В	9,58	ТП	0	0	56	0	0	56	0	0	0	0	1352 от 10.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.12	0
66	Краснознам енка	ТП	Т-6-006	0,38	12,50 2019.07.12	15,00 2019.07.12	П	2,166	ТП	0	0	73	0	0	73	0	0	0	0	1363 от 12.07.2019 Журнал заявок ОДС			1
67	Елань	ТП	Т-1-012	0,38	19,30 2019.07.12	20,05 2019.07.12	В	0,58	ТП	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	1370 от 12.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
68	Тальжино	ТП	Ю-3-015	0,38	17,40 2019.07.15	18,50 2019.07.15	В	1,17	ТП	0	0	22	0	0	22	0	0	0	0	1383 от 15.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0
69	Тальжино	ВЛ	Ф.10-174 С	10(10, 5)	20,15 2019.07.15	22,50 2019.07.15	В	2,58	ТП	0	0	140	0	0	140	0	0	0	0	1385 от 15.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
70	Атаманово	ТП	Т-1-015	0,38	09,50 2019.07.16	12,50 2019.07.16	П	3,00	ТП	0	0	10	0	0	10	0	0	0	0	1392 вх.226/12.07.2019			1

71	Южный	ТП	Т-3-006	0,38	09.50 2019.07.18	14.55 2019.07.18	П	5,08	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1415 исх236/17.07.20 19			1
72	Безруково	ТП	Ю-3-010	0,38	17.55 2019.07.18	18.25 2019.07.18	В	0,50	ТП	0	0	28	0	0	0	0	28	0	0	1427 от 18.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0	
73	Металлургов	ВЛ	Ф.10-12- П	10(10, 5)	15.20 2019.07.19	21.00 2019.07.19	В	5,67	ТП	0	0	119	0	0	3	116	0	0	1443 от 19.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.11	0		
74	Безруково	ТП	Ю-3-010	0,38	22.20 2019.07.19	23.40 2019.07.19	В	1,33	ТП	0	0	28	0	0	0	28	0	0	1447 от 19.07.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1		
75	Загорский	ВЛ	Ф.6-ПФ- 1	6(6,3)	11.35 2019.07.23	13.30 2019.07.23	П	1,92	ТП	0	0	26	0	0	0	26	0	0	1466 от 23.07.2019 Журнал заявок ОДС			1		
76	Загорский	ВЛ	Ф.6-16-К	6(6,3)	11.00 2019.07.30	16.35 2019.07.30	В	5,58	ТП	0	0	38	0	0	0	38	0	0	1497 от 30.07.2019 исх. № 254	3.4.14	4.21	1		
77	Недорезово	ВЛ	Ф.10- 12	10(10 ,5)	04.43 2019.08.0 1	11.39 2019.08.0 1	В	6,933	ТП	0	0	9	0	0	5	4	0	0	1512 от 01.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.12	1		
78	Подгорный	ВЛ	Ф.6- ЦДС	6(6,3)	13.34 2019.08.0 5	19.47 2019.08.0 5	В	6,216	ТП	0	0	129	0	0	1	128	0	0	1529 от 05.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0		
79	Тальжино	ТП	Т-1-008	0,38	22.00 2019.08.0 6	23.50 2019.08.0 6	В	1,833	ТП	0	0	44	0	0	1	43	0	0	1535 от 06.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.13	0		
80	Осиновое Плесо	ТП	Т-6- 002	0,38	11.55 2019.08.0 9	13.30 2019.08.0 9	П	1,583	ТП	0	0	38	0	0	1	37	0	0	1547 от 09.08.2019 Журнал заявок ОДС			1		
81	Осиновое Плесо	ТП	Т-6- 001	0,38	13.45 2019.08.0 9	15.10 2019.08.0 9	П	1,416	ТП	0	0	43	0	0	1	42	0	0	1548 от 09.08.2019 Журнал заявок ОДС			1		
82	Осиновое Плесо	ТП	Т-6- 001	0,38	15.30 2019.08.0 9	18.00 2019.08.0 9	П	2,5	ТП	0	0	53	0	0	3	50	0	0	1549 от 09.08.2019 Журнал заявок ОДС			1		

83	Загорский	ТП	Т-3-009	0,38 2019.08.09	18,55 2019.08.09	20,45 2019.08.09	В	1,833	ТП	0	0	21	0	0	21	0	0	1	20	0	0	1553 от 09.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0
84	Осиновое Плесо	ВЛ	Ф.10-32	10(10, 1)	06,40 2019.08.11	13,15 2019.08.11	В	6,58	ТП	0	0	615	0	0	615	0	0	9	606	0	0	1561 от 11.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.10	4.13	0
85	Подстрелка	ТП	КТП-438	0,38 2019.08.11	15,10 2019.08.11	17,45 2019.08.11	В	2,583	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1563 от 11.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0
86	Осиновое Плесо	ТП	Т-6-001	0,38 2019.08.13	11,45 2019.08.13	14,20 2019.08.13	П	2,583	ТП	0	0	53	0	0	53	0	0	3	50	0	0	1568 от 13.08.2019 Журнал заявок ОДС			1
87	Краснознам енка	ТП	Т-6-006	0,38 2019.08.13	12,10 2019.08.13	17,00 2019.08.13	П	4,833	ТП	0	0	45	0	0	45	0	0	0	45	0	0	1570 от 13.08.2019 Журнал заявок ОДС			1
88	Тальжино	ВЛ	Т-1-008	0,38 2019.08.13	21,50 2019.08.13	23,05 2019.08.13	В	1,25	ТП	0	0	44	0	0	44	0	0	1	43	0	0	1572 от 13.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.13	1
89	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26-М	6(6,3) 2019.08.16	09,35 2019.08.16	18,23 2019.08.16	В	8,80	ТП	0	0	110	0	0	110	0	0	4	106	0	0	1590 от 16.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.10	4.13	0
90	Металлургов	ВЛ	Ф.10-4-РП	10(10, 5)	16,50 2019.08.16	00,25 2019.08.17	В	7,58	ТП	0	0	642	0	0	642	0	0	11	631	0	0	1592 от 16.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.12	0
91	Металлургов	ВЛ	Т-4-038	0,38 2019.08.16	22,30 2019.08.16	12,55 2019.08.17	В	14,42	ТП	0	0	54	0	0	54	0	0	1	53	0	0	1596 от 16.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
92	Тальжино	ТП	Т-1-008	0,38 2019.08.17	08,25 2019.08.17	10,40 2019.08.17	В	2,25	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1600 от 17.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.12	0
93	Чистогорский	ВЛ	Т-6-006	10(10, 5)	15,00 2019.08.19	18,00 2019.08.19	В	3,00	ТП	0	0	36	0	0	36	0	0	30	6	0	0	1610 от 19.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1
94	Осиновое Плесо	ТП	Ф.10-32-М	10(10, 5)	13,00 2019.08.19	19,05 2019.08.19	В	6,08	ТП	0	0	118	0	0	118	0	0	3	115	0	0	1611 от 19.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.3	4.13	0

95	Малиновка	ТП	Т-2-007	0,38	17,00 2019.08.20	17,40 2019.08.20	В	0,67	ТП	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1627 от 20.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.12.5	4.13	0
96	Тарайский дом отдыха	ВЛ	Ф.10-17- Л	10(10, 5)	17,00 2019.08.21	19,15 2019.08.21	В	2,25	ТП	0	0	152	0	0	0	0	0	152	0	0	0	1642 от 21.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1	
97	Сосновка	ТП	Т-2-010	0,38	16,00 2019.08.23	16,20 2019.08.23	В	0,33	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1673 от 23.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1	
98	Восточный	ТП	Т-4-036	0,38	16,20 2019.08.23	16,40 2019.08.23	П	0,33		0	0	22	0	0	0	0	0	22	0	0	0	1675 от 23.08.2019 Журнал заявок ОДС			1	
99	Сосновка	ТП	Ю-1-057	0,38	21,10 2019.08.26	23,00 2019.08.26	В	1,83	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1701 от 26.08.2019 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.21	1	
100	Казанково	ВЛ	Ф.10-7- 10	10 (10.5)	01,07 2018.09.0 3	12,20 2018.09.0 3	В	11,22	ВЛ	0	0	152	0	0	0	0	0	152	0	0	0	1663 от 03.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.11	4.13	0	
101	Ленинский	ТП	Т-2- 015	0,38	08,25 2018.09.0 3	14,27 2018.09.0 3	В	6,03	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1664 от 03.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1	
102	Тальжино	ВЛ	Ф.10- 17-С	10 (10.5)	17,05 2018.09.0 4	19,09 2018.09.0 4	В	2,07	ВЛ	0	0	148	0	0	0	11	137	0	0	0	0	1683 от 04.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1	
103	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26- 6	6 (6.3)	13,33 2018.09.1 4	18,00 2018.09.1 4	П	4,45	ВЛ	0	0	100	0	0	0	0	0	100	0	0	0	339 от 13.09.2018 Журнал исходящих телефонного ММ			1	
104	Костенково	ТП	Т-3- 017	0,38	18,15 2018.09.1 4	19,20 2018.09.1 4	В	1,08	ТП	0	0	41	0	0	0	0	0	41	0	0	0	1749 от 14.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1	
105	Таловая	ВЛ	Ф.10-7- 10	10 (10.5)	17,50 2018.09.1 7	00,00 2018.09.1 8	В	6,17	ВЛ	0	0	16	0	0	0	1	15	0	0	0	0	1775 от 17.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.12	1	

106	Сосновка	ВЛ	Ф.10-1-10 П (10.5)	11,11 2018.09.18	13,30 2018.09.18	П	2,32	ВЛ	0	0	29	0	0	0	0	0	29	0	0	0	340 от 13.09.2018 Журнал исходящих телефонора ММ			1
107	Степной	ВЛ	Ф.10-3-10 Ф (10.5)	15,25 2018.09.20	21,20 2018.09.20	В	5,92	ВЛ	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1803 от 20.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1
108	Степной	ВЛ	Ф.10-3-10 Ф (10.5)	04,00 2018.09.21	11,10 2018.09.21	В	7,17	ВЛ	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1807 от 21.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.13	1
109	Степной	ВЛ	Ф.10-3-10 Ф (10.5)	16,20 2018.09.21	18,20 2018.09.21	П	2	ВЛ	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	360 от 21.09.2018 Журнал исходящих телефонора ММ			1
110	Казанково	ТП	Т-4-007	07,00 2018.09.22	11,47 2018.09.22	В	4,78	ТП	0	0	48	0	0	0	48	0	0	0	0	0	1814 от 22.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1
111	Таргайский дом отдыха	ВЛ	Ф.10-17-10 Л (10.5)	11,00 2018.09.22	16,25 2018.09.22	В	5,42	ВЛ	0	0	26	0	0	0	26	0	0	0	0	0	1816 от 22.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.8	4.13	0
112	Степной	ВЛ	Ф.10-3-10 Ф (10.5)	16,05 2018.09.22	22,45 2018.09.22	В	6,67	ВЛ	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1817 от 22.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.13	1
113	Степной	ВЛ	Ф.10-3-10 Ф (10.5)	00,05 2018.09.26	05,00 2018.09.26	В	4,92	ВЛ	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1831 от 26.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.13	1
114	Степной	ВЛ	Ф.10-3-10 Ф (10.5)	13,40 2018.09.27	16,00 2018.09.27	В	2,33	ВЛ	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1846 от 27.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.14	4.13	1

115	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26-6 М (6.3)	10,12 2018.09.2 9	18,20 2018.09.2 9	В	8,13	ВЛ	0	0	109	0	0	0	104	0	0	4	100	5	0	ПАО «МР СК Сиби ри» - фили ал «Куз басс энерг о - РЭС »	1866 от 29.09.2018 Журнал заявок ОДС	3.4.13	4.12	1
116	Металлурго в	ТП	Т-4- 026	14,10 2019.10.0 1	17,40 2019.10.0 1	П	3,5	ТП	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1934 от 01.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
117	Костенково	ТП	Т-3- 017	11,25 2019.10.0 4	16,15 2019.10.0 4	П	4,833	ТП	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1962 от 04.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
118	Чистогорски й	ТП	Т-6- 015	10,30 2019.10.0 6	14,30 2019.10.0 6	П	4	ТП	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1970 от 06.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
119	Бунгур	ТП	Т-3- 002	14,00 2019.10.0 7	15,20 2019.10.0 7	П	1,333	ТП	0	0	18	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	1974 от 07.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
120	Безруково	ТП	Т-1- 002	12,00 2019.10.0 7	13,00 2019.10.0 7	П	1	ТП	0	0	8	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	1977 от 07.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
121	Безруково	ТП	Т-1-002	14,00 2019.10.0 7	15,45 2019.10.0 7	П	1,75	ТП	0	0	10	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	1978 от 07.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
122	Сосновка	ТП	Т-2- 010	12,05 2019.10.0 8	12,30 2019.10.0 8	П	0,42	ТП	0	0	31	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	1985 от 08.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
123	Успенка	ТП	Ю-1-051	11,30 2019.10.1 0	13,35 2019.10.1 0	П	2,083	ТП	0	0	44	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	2000 от 10.10.2019 Журнал заявок ОДС				1

124	Увал	ТП	Т-6-007	0,38	11,45 2019.10.1 2	12,55 2019.10.1 2	П	1,166	ТП	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	2016 от 12.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
125	Тальжино	ТП	Т-1-006	0,38	10,00 2019.10.1 4	150 2019.10.10	П	4,833	ТП	0	0	40	0	0	0	0	40	0	0	2025 от 14.10.2019 Журнал заявок ОДС				1
126	Мостовая	ВЛ	Ф.6-26-1	6(6,3)	08,30 2019.10.1 9	13,29 2019.10.1 9	В	4,983	ТП	0	0	110	0	0	0	0	106	0	0	2061 от 19.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.5	4.13	0
127	Загорский	ТП	Т-3-012	0,38	18,00 2019.10.2 0	19,15 2019.10.2 0	В	1,25	ТП	0	0	22	0	0	0	0	22	0	0	2069 от 20.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1
128	Казанково	ТП	Т-4-007	0,38	17,10 2019.10.2 5	21,15 2019.10.2 5	В	4,083	ТП	0	0	54	0	0	0	0	54	0	0	2114 от 25.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1
129	Сидорово	ТП	Ю-1-090	0,38	19,55 2019.10.2 5	23,20 2019.10.2 5	В	3,416	ТП	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	2115 от 25.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1
130	Малиновка	ВЛ	Ф.10-17	10(10,5)	14,00 2019.10.2 8	19,10 2019.10.2 8	В	5,166	ТП	0	0	242	0	0	0	0	242	0	0	2138 от 28.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.3	4.13	0
131	Казанково	ТП	Т-4-007	0,38	13,10 2019.10.2 9	13,10 2019.10.2 9	В	4,166	ТП	0	0	51	0	0	0	0	51	0	0	2155 от 29.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1
132	Нижние Кинерки	ТП	Т-2-013	0,38	16,30 2019.10.2 9	16,30 2019.10.2 9	В	5	ТП	0	0	52	0	0	0	0	0	0	0	2160 от 29.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1
133	Елань	ТП	О-2-060	0,38	20,00 2019.10.2 9	20,00 2019.10.2 9	В	0,333	ТП	0	0	117	0	0	0	0	0	0	0	2162 от 29.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1
134	Мостовая	ТП	Т-3-014	0,38	02,35 2019.10.2 0	02,35 2019.10.2 0	В	11,58	ТП	0	0	88	0	0	0	0	0	0	0	2163 от 29.10.2019 Журнал заявок ОДС		3.4.12.2	4.13	1

135	Апанас	ТП	Т-3-008	0,38 2019.11.01	10,15 2019.11.01	15,00 2019.11.01	П	4,75	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0				2189 от 01.11.2019 Журнал заявок ОДС	1
136	Тальжино	ВЛ	Ф.10-17-С	10(10 5)	13,37 2019.11.08	15,44 2019.11.08	П	2,116	ТП	0	0	138	0	0	10	128	0	0	0	0				2221 от 08.11.2019 Журнал заявок ОДС	1
137	Тальжино	ТП	Т-1-006	0,38 2019.11.08	18,55 2019.11.08	19,30 2019.11.08	В	0,58	ТП	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	3.4.12.5	4.13	0	2224 от 08.11.2019 Журнал заявок ОДС	0
138	Успенка	ТП	Ю-1-053	0,38 2019.11.10	08,30 2019.11.10	12,00 2019.11.10	В	3,50	ТП	0	0	14	0	0	0	14	0	0	0	0	3.4.14	4.21	1	2238 от 10.11.2019 Журнал заявок ОДС	1
139	Успенка	ТП	Ю-1-052	0,38 2019.11.14	10,40 2019.11.14	15,50 2019.11.14	П	5,17	ТП	0	0	59	0	0	0	59	0	0	0	0				2266 от 14.11.2019 Журнал заявок ОДС	1
140	Казанково	ТП	Т-4-007	0,38 2019.11.15	11,00 2019.11.15	14,20 2019.11.15	П	3,33	ТП	0	0	31	0	0	0	31	0	0	0	0				2267 от 15.11.2019 Журнал заявок ОДС	1
141	Осиное Плещо	ТП	Т-6-001	0,38 2019.11.19	13,50 2019.11.19	15,10 2019.11.19	П	1,333	ТП	0	0	133	0	0	0	133	0	0	0	0				2278 от 18.11.2019 Журнал заявок ОДС	1
142	Елань	ТП	Т-1-012	0,38 2019.11.20	15,00 2019.11.20	16,45 2019.11.20	В	1,75	ТП	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	3.4.12.2	4.13	0	2297 от 20.11.2019 Журнал заявок ОДС	0
143	Металлургическое	ТП	Т-4-025	0,38 2019.11.21	05,55 2019.11.21	09,10 2019.11.21	В	3,25	ТП	0	0	15	0	0	0	15	0	0	0	0	3.4.12.2	4.13	0	2304 от 21.11.2019 Журнал заявок ОДС	0
144	Краснознаменка	ТП	Т-6-006	0,38 2019.11.23	18,30 2019.11.23	18,55 2019.11.23	В	0,416	ТП	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	3.4.12.5	4.13	0	2325 от 23.11.2019 Журнал заявок ОДС	0
145	Кузнецово	ТП	Ю-4-008	0,38 2019.11.25	11,10 2019.11.25	16,40 2019.11.25	П	5,5	ТП	0	0	24	0	0	0	24	0	0	0	0				2331 от 25.11.2019 Журнал заявок ОДС	1

[illegible]

(Образец)

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

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Наименование сетевой организации

№ 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 5 797
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 9
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 258
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 5530
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 2,23994
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,41935
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 1,21805

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (Σ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,47438

Директор
Должность

Низовский М.А.
Ф.И.О.

