

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг

ООО "Завьялово Энерго"

за 2017 год.

(наименование электросетевой организации)

	Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
январь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	3.00	4 606
февраль	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	10.17	3 881
март	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	0.00	3 184
апрель	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	2.40	3 200
май	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	14.50	3 839
июнь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	7.48	3 939
июль	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	7.06	3 924
август	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	11.45	5 578
сентябрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	3.56	5 723
октябрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	1.08	5 806
ноябрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	3.78	5 806
декабрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	22.40	5 806

Главный инженер

(должность)

Баев А.А

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

_____ за _____ год.
ООО "Завьялово Энерго" (наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период число точек присоединения	5 806
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	86.88
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0.0150

Главный инженер
(должность)

Баев А.А.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

ООО "Завьялово Энерго"

2017 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 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,	-	-	-	-	2.00
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	40.00%	40.00%	100.00%	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.	7	7	100.00%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100.00%	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100.00%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100.00%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100.00%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	2.00
в том числе по критериям:	2				
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	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	100.00%	прямая	2

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	100.00%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	-	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0.00%	0.00%	100.00%	обратная	2
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 в процентах от общего количества поступивших обращений	21.00%	22.00%	95.45%	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	0.00%	0.00	100.00%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2.0000

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Завьялово Энерго"

2017 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 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	12	14.00	85.71%	обратная	0.5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	-	0.5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100.00%	обратная	0.5
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100.00%	обратная	0.5
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0.0%	0.00	100.00%	обратная	0.5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	0.22%	обратная	0.25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	2.0%	9.00	0.22%	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%	0.01	100.00%	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%	0.00	100.00%	обратная	0.5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	100.00%	обратная	0.2
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%	0.00	100.00%	обратная	0.2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0.363

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

_____ (подпись)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Завьялово Энерго"

2017 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 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	1.00	100.00%	прямая	2
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	2.0%	9.00%	22.22%	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	100.0%	100.00%	100.00%	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%	0.00	100.00%	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0.0%	0.00	100.00%	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	10	0.00%	прямая	3
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100.00%	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	1	1.00	100.00%	обратная	2

1	2	3	4	5	6
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100.00%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0.05	0.33	15.38%	-	3
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0.03	0.02	150.00%	-	1
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0.00	100.00%	-	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	100.00%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0.00	100.00%	обратная	2
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	0	0.00	100.00%	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	0.00	100.00%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2.0000

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

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

ООО "Завьялово Энерго"

(наименование электросетевой организации)

Показатель	Значение показателя, годы:					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
Индикатор информативности (И _н)	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1.1.	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
1.2. а)	1	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1	1
1.2. в)	3	3	3	3	3	3
1.2. г)	2	2	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1	1
2.3.	1	1	1	1	1	1
3.	1	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1	1
5.1.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
6.1.	25.00%	23.00%	22.00%	21.00%	20.00%	19.00%
6.2.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Индикатор исполнительности (И _с)	0.42500	0.42500	0.42500	0.42500	0.42500	0.42500
1.1.	14	14	14	14	14	14
1.2. а)	0	0	0	0	0	0
1.2. б)	0	0	0	0	0	0
1.3.	0	0	0	0	0	0
2.1.	10	9.5	9	8.5	8	7.5
3.1.	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
3.2.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
4.1.	0	0	0	0	0	0
Индикатор результативности обратной связи (Р _с)	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1.	1	1	1	1	1	1
2.1.	10.00%	9.50%	9.00%	8.50%	8.00%	7.50%
2.2.	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
2.3.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
2.4.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
2.5.	10	10	10	10	10	10
2.6.	1	1	1	1	1	1
3.1.	1	1	1	1	1	1
3.2. а)	0.3	0.32	0.325	0.33	0.335	0.334
3.2. б)	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
3.2. в)	0	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0	0
5.2.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг	0.8975	0.8975	0.8975	0.8975	0.8975	0.8975

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

_____ (подпись)

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

0.00 за 2017 год.
(наименование электросетевой организации)

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	624.00
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. ($N_{\text{заяв тпр нс}}$)	0.00
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1.0000

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В
(Ф.И.О.)

(подпись)

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

0.00 за 2017 год.
(наименование электросетевой организации)

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. ($N_{сд\ тпр}$)	441.00
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. ($N_{сд\ тпр\ нс}$)	0.00
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$)	1.0000

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

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

ООО "Завьялово Энерго"
(наименование электросетевой организации)

за **2017** год

Показатель 1	Значение 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. ($N_{н\ тпр}$)	0.00
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	62.40
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ппа\ тпр}$)	1.000

Экономист
(должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых
услуг электросетевой организации**

ООО "Завьялово Энерго"

за **2017** год

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0.0150
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	7	1.0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	11	0.85375
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0.0153
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1.0000
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0.8975
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

Экономист
(Должность)

Семочкина Л.В.
(Ф.И.О.)

(Подпись)

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

ООО "Завьялово Энерго"

период регулирования 2015-2019

за **2017** год

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
Коэффициент допустимого отклонения, К	пункт 4.1.3	0.28
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пункт 5	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пункт 5	0
Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пункт 5	0.00

Экономист

(Должность)

Семочкина Л.В

(Ф.И.О.)

(Подпись)

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации за 2017 год

0

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1 Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	2 Наименование структурной единицы сетевой организации	3 Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	4 Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителю услуг	5 Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	6 Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	7 Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	8 Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	9 Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	10 Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям	11 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления	12 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23 Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24 Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	25 Код организационной причины аварии	26 Код технической причины повреждения оборудования	27 Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												13 ВСЕГО	14 в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			15 в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя				21 Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	22 Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт					
			1-я категория надежности			2-я категория надежности			3-я категория надежности			16 ВН (110 кВ и выше)	17 СН1 (35 кВ)	18 СН2 (6 - 20 кВ)	19 НН (0,22 - 1 кВ)											
1	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП № 947	6	13,30,2017.01.14	16,30,2017.01.14	В	3:00	ТП	0	0	70	0	0	70	0	0	0	70		140		опер. журнал	3.4.7.3	4.13	1
2	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	КЛ 10 Ф № 0 Ижмолоко	10	10,30,2017.02.15	20,25,2017.02.15	В	10:17	ЛЭП	0	0	14	0	0	14	0	0	14	0	1	150	ООО "Электросеть"	опер. журнал	3.4.7.4	4.13	1
3	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП № 690	10	20,20,2017.04.19	21,40,2017.04.19	В	1:20	ТП	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11		81		опер. журнал	3.4.7.4	4.12	1
4	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП № 1	6	14,30,2017.04.27	15,50,2017.04.27	В	1:20	ТП	0	0	47	0	0	47	0	0	0	47		64		опер. журнал	3.4.12.2	4.4	1
5	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 59	10	16,55,2017.05.03	21,00,2017.05.03	В	4:05	ЛЭП	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23		49		опер. журнал	3.4.7.4	4.4	1
6	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП № 1	6	18,30,2017.05.12	22,00,2017.05.12	В	3:30	ТП	0	0	47	0	0	47	0	0	0	47		65		опер. журнал	3.4.12.2	4.4	1
7	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП № 1	6	18,00,2017.05.20	23,00,2017.05.20	В	5:00	ТП	0	0	47	0	0	47	0	0	0	47		68		опер. журнал	3.4.12.2	4.4	1
8	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП № 1	6	13,20,2017.05.25	15,35,2017.05.25	В	2:15	ТП	0	0	47	0	0	47	0	0	0	47		61		опер. журнал	3.4.12.2	4.4	1
9	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	Лесное озеро	10	13,30,2017.06.28	21,18,2017.06.28	В	7:48	ТП	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15		4		опер. журнал	3.4.12.2	4.4	1
10	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	КЛ 10 Ф № 0 Ижмолоко	10	09,00,2017.07.24	16,06,2017.07.24	В	7:06	ЛЭП	0	0	14	0	0	14	0	0	14	0	1	180	ООО "Электросеть"	опер. журнал	3.4.7.4	4.4	1
11	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 568	6	10,00,2017.08.15	21,45,2017.08.15	В	11:45	ЛЭП	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0		32		опер. журнал	3.4.7.3	4.16	1
12	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	КЛ 10 Ф № 0 Ижмолоко	10	10,04,2017.09.25	14,00,2017.09.25	В	3.56	ЛЭП	0	0	14	0	0	14	0	0	14	0	1	170	ООО "Электросеть"	опер. журнал	3.4.7.4	4.4	1

13	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	КЛ 10 Ф № 0 Ижмолоко	10	10,10,2017.10.20	11,15,2017.10.20	В	1:05	ЛЭП	0	0	14	0	0	14	0	0	14	0	1	185	ООО "Элект росеть"	опер. журнал	3.4.7.4	4.4	1
14	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 275	6	10,57,2017.11.17	14,44,2017.11.17	В	3:47	ЛЭП	0	0	100	0	0	100	0	0	0	100		38		опер. журнал	3.4.7.4	4.4	1
15	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 1112	10	11,00,2017.12.04	21,00,2017.12.04	В	10:00	ЛЭП	0	0	253	0	0	253	0	0	0	253		180		опер. журнал	3.4.7.4	4.21	1
16	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 1120	10	16,00,2017.12.19	16,30,2017.12.19	В	0:30	ЛЭП	0	0	71	0	0	71	0	0	0	71		180		опер. журнал	3.4.7.4	4.13	1
17	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 1120	10	09,00,2017.12.27	15,17,2017.12.27	П	6:17	ЛЭП	0	0	71	0	0	71	0	0	0	71		180		опер. журнал	3.4.7.4	4.13	1
18	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	Тп № 862	6	11,19,2017.12.27	12,35,2017.12.27	В	1:18	ЛЭП	0	0	228	0	0	228	0	0	0	228		120		опер. журнал	3.4.7.4	4.13	1
19	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 936	10	16,50,2017.12.27	17,24,2017.12.27	В	0:34	ЛЭП	0	0	73	0	0	73	0	0	0	73		85		опер. журнал	3.4.7.4	4.13	1
20	ООО "Завьялово Энерго"	ЛЭП	ТП № 1120	10	09,16,2017.12.28	13,03,2017.12.28	П	3:47	ЛЭП	0	0	71	0	0	71	0	0	0	71		180		опер. журнал	3.4.7.4	4.13	1
...																										
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	7.09		х	х	х											х	х	х	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	29.78		х	х	х											х	х	х	
- по аварийным ограничениям							А	0.00		х	х	х											х	х	х	
- по вне регламентным отключениям							В	241.61		х	х	х											х	х	х	
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей наде							В1			х	х	х											х	х	х	

Гл.инженер
(должность)

Баев А.А

(Ф.И.О.)