

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

ООО "Завьялово Энерго"

за 2018 год.

(наименование электросетевой организации)

	Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	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	4.68	6 020
февраль	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	38.06	4 982
март	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	2.31	4 982
апрель	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	3.50	5 002
май	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	0.00	5 049
июнь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	0.00	5 265
июль	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	0.00	5 301
август	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	4.32	5 479
сентябрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	5.25	5 517
октябрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	5.17	5 517
ноябрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	15.75	5 758
декабрь	журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации	8.00	5 912

И.О. главного инженера  
(должность)

Ажгихин А.А  
(Ф.И.О.)

(подпись)



## Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

ООО "Завьялово Энерго"

2018 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
<b>1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,</b>	-	-	-	-	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%	-	-
<b>2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,</b>	-	-	-	-	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
<b>3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)</b>	1	1	100.00%	прямая	2

1	2	3	4	5	6
<b>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)</b>	1	1	100.00%	прямая	2
<b>5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию</b>	-	-	-	-	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
<b>6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,</b>	-	-	-	-	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
<b>7. Итого по индикатору информативности</b>	-	-	-	-	<b>2.0000</b>

Экономист  
(должность)

Семочкина Л.В.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

## Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Завьялово Энерго"

2018 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
<b>1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,</b>	-	-	-	-	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
<b>2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию</b>	-	-	0.17%	обратная	0.25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1.5%	9.00	0.17%	обратная	0.25
<b>3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации</b>	-	-	-	-	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
<b>4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию</b>	-	-	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
<b>5. Итого по индикатору исполнительности</b>	-	-	-	-	0.363

Экономист  
(должность)

Семочкина Л.В.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (подпись)

## Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Завьялово Энерго"

2018 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
<b>1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)</b>	1	1.00	100.00%	прямая	2
<b>2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг</b>	-	-	-	-	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	1.5%	9.00%	16.67%	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
<b>3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,</b>	-	-	-	-	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 <sup>1</sup>	0	0.00	100.00%	-	2
<b>4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию</b>	-	-	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
<b>5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами</b>	-	-	-	-	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
<b>6. Итого по индикатору результативности обратной связи</b>	-	-	-	-	<b>2.0000</b>

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 <sup>1</sup>**

**ООО "Завьялово Энерго"**  
(наименование электросетевой организации)

Показатель

Значение показателя, годы:

Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>	2015	2016	2017	2018	2019	2020
	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
Индикатор информативности (И <sub>н</sub> )	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 <sub>с</sub> )	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 <sub>с</sub> )	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%
<b>Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг</b>	<b>0.8975</b>	<b>0.8975</b>	<b>0.8975</b>	<b>0.8975</b>	<b>0.8975</b>	<b>0.8975</b>

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**

\_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ **2018** год.  
**ООО "Завьялово Энерго"**  
(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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	869.00
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 ( $P_{\text{заяв тпр}}$ )	<b>1.0000</b>

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 **2018** 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. ( $N_{очз\ тпр}$ )	86.90
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $P_{ппа\ тпр}$ )	<b>1.000</b>

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 **2018** год

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	0.0145
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 **2018** год

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\alpha$	пункт 5.1.3	0.65
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\beta 1$	пункт 5.1.3	0.25
Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\beta 2$	пункт 5.1.3	0.1
Коэффициент допустимого отклонения, К	пункт 4.1.3	0.27
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
<b>Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, <math>K_{об}</math></b>	пункт 5	<b>0.00</b>

Экономист

(Должность)

Семочкина Л.В  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(Подпись)



16	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП № 679	10	14,47 2018.02.15	15,19 2018.02.15	П	0.53	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)			108			108			108						1			
17	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП № 1120	10	13,23 2018.02.16	14,27 2018.02.16	П	1.07	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)			72			72			72						1			
18	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП № 688	10	14,36 2018.02.16	15,43 2018.02.16	П	1.12	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)			131			131			131						1			
19	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	тп № 1015	10	12,38 2018.02.21	15,22 2018.02.21	П	2.73	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)			48			48			48						1			
20	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП № 679	10	13,40 2018.02.21	13,58 2018.02.21	П	0.3	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)			108			108			108						1			
21	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП № 1119	10	14,22 2018.02.21	15,28 2018.02.21	П	1.1	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)			106			106			106						1			
22	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	тп №54	6	10,50 2018.02.22	11,20 2018.02.22	П	0.5	ТП 6 кВ			17			17			17						1			
23	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП № 1112	10	17,30 2018.02.26	18,05 2018.02.26	П	0.58	ТП 10 кВ			253			253			253						1			
24	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	КТП № 2	10	10,56 2018.03.05	11,55 2018.03.05	П	0.98	ТП 0.4 кВ;ВЛ 0.4 кВ			200	0	0	200			200						1			
25	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	КЛ	ТП № 82	0.4	13,10 2018.03.06	14,30 2018.03.06	П	1.33	ТП 0.4 кВ			3			3			3						1			
26	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП №349	10 (10.5)	09,00 2018.04.03	10,00 2018.04.03	П	1	ТП 0.4 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	58	0	0	58	0	0	58	0	0	0	0	72	0	3.4.12.2	1	
27	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП №559	10 (10.5)	09,30 2018.04.13	11,30 2018.04.13	П	2	ТП 10 кВ	0	0	49	0	0	49	0	0	49	0	0	0	268	0	3.4.12.2	1		
28	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП №568	10 (10.5)	10,00 2018.04.18	10,30 2018.04.18	П	0.5	ТП 0.4 кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0	10	0		1		
29	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф.18 ПС Каменное	10	14,30 2018.05.22	21,30 2018.05.22	В	7	ВЛ 10 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	б/н от 23.05.18	3.4.9.1	4.21	0
30	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф. 17 ПС Успенка	10	14,30 2018.05.30	16,50 2018.05.30	В	2.333	ВЛ 10 кВ	0	0	59	0	0	59	0	0	59	0	0	0	0	0	б/н от 30.05.18	3.4.12.2	4.21	0
31	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф. 5 ПС Урал	10	17,33 2018.05.31	21,53 2018.05.31	В	4.333	ВЛ 10 кВ	0	0	94	0	0	94	0	0	94	0	0	0	0	0	б/н от 31.05.18	3.4.9.1	4.21	0
32	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 4 РП Ягул отпайка на ПКУ Ягул	10 (10.5)	09,25 2018.06.05	18,35 2018.06.05	В	9.17	ВЛ 10 кВ ТП 276, 276А, 276Б	0	0	496	0	0	496	0	0	496	0	0	0	0	0	0	3.4.8.5	4.21	0
33	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 3 ПС Завьялово	10 (10.5)	06,00 2018.06.09	23,26 2018.06.09	В	17.43	ВЛ 10 кВ	0	0	343	0	0	343	0	0	343	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
34	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	04,30 2018.06.13	13,48 2018.06.13	В	9.3	ПС 35 кВ	0	0	202	0	0	202	0	0	202	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
35	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ПС	фидер 2 ПС Русский Вожой	35	16,50 2018.06.13	18,14 2018.06.13	В	1.4	ТП 6 кВ	0	0	202	0	0	202	0	0	202	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
36	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	фидер 4 РП Ягул	10 (10.5)	09,30 2018.06.20	12,23 2018.06.20	В	2.88	РП 10 кВ ТП 276,276А	0	0	303	0	0	303	0	0	303	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
37	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ПС	фидер 4 ПС Гольяны	10 (10.5)	11,40 2018.06.20	15,33 2018.06.20	В	3.88	ПС 110 кВ ТП 192	0	0	56	0	0	56	0	0	56	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
38	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	фидер 5 ПС Никольский	10 (10.5)	11,45 2018.06.21	17,40 2018.06.21	В	5.92	ПС 110 кВ ТП 722, 723, 723А	0	0	204	0	0	204	0	0	204	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
39	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ	0.38	20,00 2018.06.21	21,15 2018.06.21	В	1.25	ВЛ 0.4 кВ	0	0	21	0	0	21	0	0	21	0	0	0	95	0	№ 21 от 21.06.18	3.4.12.2	4.21	0
40	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП 123	0.38	09,00 2018.06.22	10,40 2018.06.22	В	1.67	ВЛ 0.4 кВ	0	0	21	0	0	21	0	0	21	0	0	0	0	0	№ 22 от 22.06.18	3.4.12.2	4.21	0
41	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 10 ПС Завьялово	10 (10.5)	13,05 2018.06.25	14,12 2018.06.25	В	1.12	ВЛ 10 кВ ТП 688, 951, 928, 951А	0	0	471	0	0	471	0	0	471	0	0	0	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
42	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ЗТП 311	10 (10.5)	14,10 2018.06.25	18,50 2018.06.25	В	4.666	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3.4.8.5	4.3	0

43	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 4 ПС Гольяны	10 (10.5)	15,45 2018.06.25	19,35 2018.06.25	В	3.83	ВЛ 10 кВ ТП 192	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	0	№ 25 от 25.06.18	3.4.8.5	4.21	0
44	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 18 ПС Каменное	10 (10.5)	14,00 2018.06.26	15,40 2018.06.26	В	1.666	ВЛ 10 кВ ТП 1802	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
45	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 18 ПС Каменное	10 (10.5)	19,40 2018.06.26	22,30 2018.06.27	В	26.83	ВЛ 10 кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
46	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 6 ПС Лесная	6 (6.3)	17,40 2018.06.27	19,20 2018.06.27	В	1.67	ВЛ 6 кВ	0	0	232	0	0	232	0	0	0	232	0	0	0	3.4.9	4.21	0
47	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	КЛ	фидер 1807 ПС Кузнечная	6 (6.3)	12,30 2018.06.30	16,25 2018.06.30	В	3.92	КЛ 6 кВ ТП 64	0	0	114	0	0	114	0	0	0	114	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
48	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	15,23 2018.07.03	16,03 2018.07.03	В	0.67	ВЛ 10 кВ ТП 275, 862, 638, 638, 638	0	0	202	0	0	202	0	0	0	202	0	0	0	3.4.9.1		0
49	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 9 ПС Аэропорт	6 (6.3)	02,00 2018.07.06	10,30 2018.07.06	В	8.5	ВЛ 6 кВ ТП 415, 677	0	0	600	0	0	600	0	0	0	600	0	0	0	3.4.9.1		0
50	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2007 ПС Игерман	10 (10.5)	16,00 2018.07.06	17,15 2018.07.06	В	1.25	ВЛ 10 кВ ТП 1015, 1112	0	0	293	0	0	293	0	0	0	293	0	0	0	3.4.9.1		0
51	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	13,20 2018.07.09	16,30 2018.07.09	В	3.17	ВЛ 6 кВ ТП 275, 276, 277, 638, 638	0	0	548	0	0	548	0	0	0	548	0	0	0	3.4.9.1		0
52	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	16,30 2018.07.09	18,25 2018.07.09	В	1.92	ВЛ 6 кВ ТП 638	0	0	163	0	0	163	0	0	0	163	0	0	0	3.4.9.1		0
53	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 5 ПС Урал	10 (10.5)	21,10 2018.07.15	11,49 2018.07.16	В	14.65	ВЛ 10 кВ ТП 577	0	0	94	0	0	94	0	0	0	94	0	0	0	3.4.9.1		0
54	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	09,30 2018.07.27	14,20 2018.07.27	В	4.83	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	548	0	0	548	0	0	0	548	0	0	0	3.4.9.1		0
55	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 4 ПС Гольяны	10 (10.5)	13,20 2018.08.08	16,50 2018.08.08	В	3.5	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	3.4.9.1	4.21	0
56	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 3 ПС Сокол	10 (10.5)	02,00 2018.08.11	11,30 2018.08.11	В	9.5	ВЛ 10 (10.5) кВ ТП 2	0	0	180	0	0	180	0	0	0	180	0	0	0	3.4.9.1		0
57	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 4 ПС Гольяны	10 (10.5)	08,30 2018.08.11	11,14 2018.08.11	В	2.73	ВЛ 10 (10.5) кВ ТП 192	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	0	0	3.4.9.1		0
58	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП 277	0.38	13,30 2018.08.12	15,30 2018.08.12	В	2	ТП 10 (10.5) кВ ВЛ 38	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	0	12 от 12.08.18	3.4.7.4	4.21	1
59	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 1 ПС Россия	6 (6.3)	14,01 2018.08.16	15,13 2018.08.16	В	1.2	ВЛ 6 (6.3) кВ ТП 306	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	0	0	3.4.9.1		0
60	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	КВЛ	фидер 0 РП Ижмолоко	10 (10.5)	10,52 2018.08.17	13,11 2018.08.17	В	2.32	КВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	247	0	0	246	0	0	1	245	1	0	17 от 17.08.18	3.4.7.4	4.21	1
61	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 11 ПС Никольская	10 (10.5)	18,00 2018.09.13	22,15 2018.09.13	В	4.25	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	150	0	0	150	0	0	0	150	0	0	0	3.4.9.1		0
62	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 3 ПС Завьялово	10 (10.5)	08,45 2018.09.19	09,54 2018.09.19	В	1.15	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	352	0	0	352	0	0	0	352	0	0	0	3.4.9.1		0
63	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 5 ПС Никольская	10 (10.5)	16,15 2018.09.24	18,55 2018.09.24	В	2.67	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	364	0	0	364	0	0	0	364	0	0	0	3.4.9.1		0
64	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ	0.38	16,30 2018.09.24	17,45 2018.09.24	В	1.25	ВЛ 0.38 кВ	0	0	44	0	0	44	0	0	0	44	0	0	0	3.4.8.5	4.9	0
65	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ВЛ 10 кВ от ПКУ на ТП 1082, 1127, 1128	10 (10.5)	17,30 2018.09.24	18,30 2018.09.24	П	1	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	342	0	0	342	0	0	0	342	0	0				1
66	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ВЛ 10 кВ от ПКУ на ТП 1015, 1112	10 (10.5)	17,30 2018.09.25	18,30 2018.09.25	П	1	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	293	0	0	293	0	0	0	293	0	0				1
67	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ВЛ 10 кВ отпайка на ТП 415,677	10 (10.5)	10,00 2018.09.29	13,15 2018.09.29	П	3.25	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	400	0	0	400	0	0	0	400	0	0				1
68	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф.3 ПС Сокол	10 (10.5)	11,42 2018.10.08	16,30 2018.10.08	В	4.8	ВЛ 10 кВ	0	0	182	0	0	181	0	0	0	181	1	0	0	3.4.9.1		0



69	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф. 2 ПС Шабердино	10 (10.5)	13,21 2018.10.16	17,21 2018.10.16	В	4	ВЛ 10 кВ	0	0	182	0	0	181	0	0	0	181	1	0	0	0	3.4.9.1	0		
70	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф. 11 ПС Никольская	10 (10.5)	10,20 2018.10.20	17,00 2018.10.20	В	6.67	ВЛ 10 кВ	0	0	181	0	0	180	0	0	0	180	1	0	0	0	3.4.9.1	0		
71	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго"	ВЛ	Фидер 2007 ПС Игерман отпайка на ПКУ Ягул	10 (10.5)	10,10 2018.10.23	15,20 2018.10.23	П	5.17	ВЛ 10 кВ	0	0	49	0	0	49	0	0	0	49	0	0	0	0		1		
72	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф. 11 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	09,00 2018.10.26	17,00 2018.10.26	В	8	ВЛ 6 кВ	0	0	42	0	0	41	0	0	0	41	1	0	0	0	3.4.9.1	0		
73	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ф. 5 ПС Чекирил	10 (10.5)	10,00 2018.10.31	17,00 2018.10.31	В	7	ВЛ 10 кВ	0	0	60	0	0	59	0	0	0	59	1	0	0	0	3.4.9.1	0		
74	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП 841	10 (10.5)	07,55 2018.11.19	16,00 2018.11.19	В	8.08	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	67	0	0	67	0	0	0	67	0	0	0	0	3.4.7.3	4.12	1	
75	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 1807 ПС Кузнецкая	6 (6.3)	10,00 2018.11.19	16,40 2018.11.19	В	6.67	ВЛ 6 (6.3)	0	0	116	0	0	116	0	0	0	116	0	0	0	0	3.4.9.1	0		
76	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 4 РП Ягул	10 (10.5)	03,47 2018.11.20	04,27 2018.11.20	В	0.67	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	460	0	0	460	0	0	0	460	0	0	0	0	3.4.9.1	0		
77	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	ВЛ ф. 1,2	0.38	10,30 2018.11.20	15,00 2018.11.20	П	4.5	ВЛ 0,38	0	0	106	0	0	106	0	0	0	106	0	0	0	0		1		
78	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ВЛ ф. 1,2,3,4	0.38	10,00 2018.11.30	13,10 2018.11.30	П	3.17	ВЛ 0,38	0	0	171	0	0	171	0	0	0	171	0	0	0	0		1		
79	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2 ПС Русский Вожой	6 (6.3)	11,20 2018.11.30	11,50 2018.11.30	В	0.5	ВЛ 6 (6.3)	0	0	804	0	0	804	0	0	0	804	0	0	0	0	3.4.9.1	0		
80	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 10 ПС Завьялово	10 (10.5)	12,07 2018.11.30	13,49 2018.11.30	В	1.7	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	356	0	0	356	0	0	0	356	0	0	0	0	3.4.9.1	0		
81	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВЛ	фидер 2007 ПС Игерман	10 (10.5)	12,51 2018.12.01	17,26 2018.12.01	В	4.58	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	293	0	0	293	0	0	0	293	0	0	0	0	3.4.9.1	0		
82	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго") ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ВЛ	фидер 200	10 (10.5)	11,08 2018.12.14	13,08 2018.12.14	В	2	ВЛ 10 (10.5) кВ ТП 1015, 1112	0	0	314	0	0	314	0	0	0	314	0	0	0	0	3.4.9.1	0		
83	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ТП	ТП 638	10 (10.5)	18,40 2018.12.30	02,40 2018.12.31	В	8	ТП	0	0	58	0	0	58	0	0	0	58	0	0	0	0	30 от 04.01.19	3.4.14	4.10	1
<b>ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	315.51	x	x	x												x	x	x		
<b>- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ</b>							<b>П</b>	66.64	x	x	x	3717												x	x	x	
<b>- по аварийным ограничениям</b>							<b>А</b>	10.37	x	x	x													x	x	x	
<b>- по внеплановым отключениям</b>							<b>В</b>	238.50	x	x	x														x	x	x
<b>- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности</b>							<b>В1</b>	20.40	x	x	x	404													x	x	x

И.О. главного инженера  
(должность)

Ажгихин А.А.  
(Ф.И.О.)

1\_Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности  
Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2018 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	270.359	договоры аренды, субаренды, безвозмездного пользования: б/н от 13.04.2015, №21/2016 от 20.10.2016, №25/2016 от 24.10.2016, №26/2016 от 01.11.2016, 01.2017 от 31.10.2017, 42/2017 от 01.11.2017, 64/2018 от 01.02.2018, 23/2018 от 13.06.2018, 02/18-АР-ИМ от 24.04.2018, 01-17-АР-ИМ от 21.04.2018, 02-17-АР-ИМ от 21.04.2018, 03-17-АР-ИМ от 13.07.2017, 40/2017 от 27.10.2017, 29/2016 от 01.11.2016, 42/2018 от 23.07.2018, МТС1703003 от 01.11.2017, 32/246 от 01.11.2016, 41/2017 от 01.11.2017, 24/2016 от 24.10.2016, 27/2016 от 01.11.2016, 2/11-2017 от 01.11.2017, 44 от 20.07.2018, 41/2018 от 13.07.2018, 43/2018 от 16.07.2018, 25/2018 от 27.04.2018, инвентарные карточки основных средств (форма ОС-6)
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	16.078	-
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	5.95	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	6020	Договор № К-163 от 28.11.2012
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	135	Схемы электрических сетей

5	Средняя летняя температура, °С	15.5	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	8	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	7	-

Экономист

Семочкина Л.В.