

приложение 14
к методическим указаниям по расчету
уровня надежности и качества
поставляемых
товаров и оказываемых услуг для
организации
по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью
и
территориальных сетевых организаций

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2022 год

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Журнал аварийных отключений (январь)	3,7	621
Журнал аварийных отключений (февраль)	0	667
Журнал аварийных отключений (март)	0	690
Журнал аварийных отключений (апрель)	0,08	622
Журнал аварийных отключений (май)	0	641
Журнал аварийных отключений (июнь)	45,95	659
Журнал аварийных отключений (июль)	0	659
Журнал аварийных отключений (август)	0	672
Журнал аварийных отключений (сентябрь)	0	677
Журнал аварийных отключений (октябрь)	0	680
Журнал аварийных отключений (ноябрь)	2	687
Журнал аварийных отключений (декабрь)	12,67	710

Генеральный директор

 Д.Н. Гриднев

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

факт 2022 года

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Примечание
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 710	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{ср.пр}}$), час.	0,00000	Согласно Приложению №1 (Форма 1.3.) Приказа Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций", при расчете данного показателя учитываются только события, по которым значения Формы 8.1 в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1". События в Форме 8.1 не соответствуют заданным условиям. Таким образом ($\Pi_{\text{ср.пр}}$) = 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{ср.ч}}$), шт.	0,00000	Согласно Приложению №1 (Форма 1.3.) Приказа Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций", при расчете данного показателя учитываются только события, по которым значения Формы 8.1 в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1". События в Форме 8.1 не соответствуют заданным условиям. Таким образом ($\Pi_{\text{ср.ч}}$) = 0

Генеральный директор



Д.Н. Гриднев

факт 2022

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

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	158,59	ОС-6 и договоры аренды
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	138,91	ОС-6 и договоры аренды
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	87,6	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	710	Акты об осуществлении технологического присоединения
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1433	Число разъединителей и выключателей всего
5	Средняя летняя температура, °С	+22,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Генеральный директор


Д.Н. Гриднев

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности (факт 2022)

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего 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, %	14	14	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	16	16	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	9	9		-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1		-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3		-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3		-	-
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
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	1	0	прямая	3
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
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	-	-	-	-	1,00
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, %	2	3	67	обратная	1,0
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, %	100	100	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности (Ин)	---	---	---	---	1,83

Генеральный директор



Д.Н.Гриднев

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности (факт 2022г)

ООО "ГОРЭЛЕКТОРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего 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	15	80	обратная	0,50
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки прибора учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	---	---	---	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	96	120	80	---	
б) для остальных потребителей услуг, дней	100	120	83	---	
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	100	обратная	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100	обратная	0,50
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	---	---	---	---	0,50
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,50
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц, %	0	0	100	обратная	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,20
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	0,20
5. Итого по индикатору исполнительности (Ис)	---	---	---	---	0,425

Генеральный директор



Д.Н.Гриднев

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи (факт 2022г)

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего 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	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, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	---
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	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	---	---		прямая	
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	0	0	100	---	---
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	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	обратная	2
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	0	0	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи (Pc)	---	---	---	---	2,00

Генеральный директор

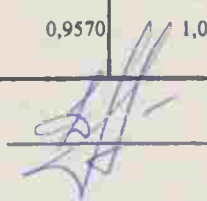
Д.Н.Гриднев

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 *
ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2021	2022	2023	2024	2025
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **					
Ип	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1.1.	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
1.2. а)	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
1.2. б)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2. в)	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
1.2. г)	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	1	1	1	1	1
3.	1	1	1	1	1
4.	2	2	2	2	2
5.1.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
6.1.	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ис	0,510	0,59	0,58	0,57	0,56
1.1.	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
1.2. а)	120,00	110,00	110,00	100,00	100,00
1.2. б)	120,00	110,00	110,00	100,00	100,00
1.3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рс	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1	1	1	1	1	1
1.1.	0	0	0	0	0
1.2.	0	0	0	0	0
2.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. а)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. б)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. в)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальной сетевой организацией	0,9570	1,0102	1,0040	1,0000	1,0000

Генеральный директор



Д.Н.Гриднев

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2022 год

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	89
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Генеральный директор


Д.Н. Гриднев

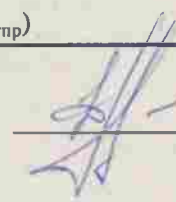
Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети за 2022 год

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Наименование сетевой 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. ($N_{сд\ тпр}$)	102
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{сд\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$)	1

Генеральный директор



Д.Н. Гринев

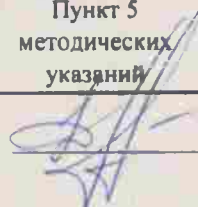
Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации
ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Факт 2022г

Показатель	№ формулы (пункта) методических	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	0,881
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	пункт 4.1 методических	1
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	пункт 4.1 методических	1
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	пункт 4.1 методических	
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,1428
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,1034
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
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	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор



Д.Н. Гриднев

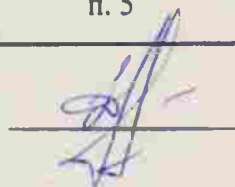
Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

Факт 2022г

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, а1	22	0,3
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, а2	22	0,3
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, б1	22	0,3
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, б2	22	0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п. 5	1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п. 5	1
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п. 5	0
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п. 5	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п. 5	0,6

Генеральный директор


Д.Н.Гриднев

Фигура 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем подразделениям публичного акционерного общества «Органические удобрения» по состоянию на 30.09.2022 года

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о категории потребителей электрической энергии в сетевой организации												Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО						16	17	18	19									
№	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта (КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП)	Дискретное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ ММ ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ ММ ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Категория надежности потребителей электрической энергии в сетевой организации, в отношении которой произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	№, дата, место, журнал расследования аварии			Учет в показателях надежности, в % к индивидуальным показателям надежности (0 - нет, 1 - да)							
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)			МН (0,22-1 кВ)	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		Учет в показателях надежности, в % к индивидуальным показателям надежности (0 - нет, 1 - да)						
1	ООО «ГОР.ИЛЕКТРОСЕТЬ» Воронежская область	КЛ	ТП-17-4-14	6(6-3)	14.58 2022 08 10	18.40 2022 01 20	В	0,08	КЛ 6(6-3) АВ КЛ-4-4			5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			№2 2022-03-21	148	44	0	
2	ООО «ГОР.ИЛЕКТРОСЕТЬ» Воронежская область	КЛ	КЛ-4-16	6(6-3)	08.01 2022 08 27	08.31 2022 08 27	В	0,08	аварийный ТП-5 КЛ-4-4			1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,43	АО «Воронежская энергетическая компания»		№1 2022-05-12	149	41	0
3	ООО «ГОР.ИЛЕКТРОСЕТЬ» Воронежская область	КЛ	КЛ-4-16	6(6-3)	03.11 2022 06 14	01.12 2022 06 16	В	45,95	КЛ 6(6-3) АВ КЛ-4-16 АВ			1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1142	АО «Воронежская энергетическая компания»		№4 от 16.02.2022	149	42	0
4	ООО «ГОР.ИЛЕКТРОСЕТЬ» Воронежская область	ПС	Электростанция	6(6-3)	11.11 2022 11 23	11.11 2022 11 23	В	2	КЛ 6(6-3) АВ КЛ-4-22			0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1614	АО «Воронежская энергетическая компания»		№1 от 28.11.2022	149	43	0
5	ООО «ГОР.ИЛЕКТРОСЕТЬ» Воронежская область	КЛ	ТП-3АВ-20-4	10(10-9)	19.28 2022 12 15	08.18 2022 12 16	В	12,67	ТП 10(10-9) АВ ЛЭП-40-1 000 УЛ			46	0	29	18	0	0	0	0	0	0	0	0	330	АО «Воронежская энергетическая компания»		№3 от 16.12.2022	149	43	0

Инженерный департамент

Д.Н. Гусев

Приложение № 8
к отчету о выполнении плана работ по проекту
«Программа повышения надежности электроснабжения
и качества электроснабжения потребителей
в области обслуживания объектов электросетевого хозяйства
в границах сетей электроснабжения»
на 2022 год