

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2025 год

ООО "ЭСК Воронеж"

(наименование территориальной сетевой организации)

№**	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
2	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
3	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
4	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
5	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
6	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
7	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
8	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
9	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
10	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
11	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0
12	Журнал учета технологических нарушений	0,00	0

Директор  
(должность)

Настухов М.В.  
(Ф.И.О.)

(подпись)



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Максимальное за расчетный период 2025 г число точек присоединения	3 650
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час (Тпр)	0,00
<b>Плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)</b>	<b>0,0000</b>

Директор  
(должность)

Настухов М.В.  
(Ф.И.О.)

(подпись)

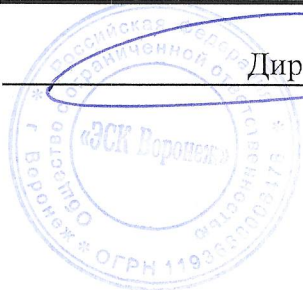


Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Показатель
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	3 650
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0



Директор М.В. Настухов

Должность Ф.И.О. Подпись

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Показатель
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс) МВт*ч	0

Директор

М.В. Пастухов

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования\* (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года)

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час			2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,33098
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт			0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,56439
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)			1	1	1	1	1

Директор М.В. Пастухов

Должность Ф.И.О. Подпись

\* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования

\*\* Информация предоставляется справочно

Форма 1.8. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования\* (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года)

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Объем недоотпущенной электрической энергии (Пенс), кВт*ч			0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1

Директор

М.В. Пастухов

Должность Ф.И.О. Подпись

\* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования

\*\* Информация предоставляется справочно

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

ООО "ЭСК Воронеж"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N 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	501,57	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	489,44	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	97,65	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.		
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1335	
5	Средняя летняя температура, °С	23	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi), час	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi), шт	5	-

Директор М.В. Пастухов

Должность Ф.И.О. Подпись

\* 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".

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за \_\_\_\_\_ 2025 года

наименование электросетевой организации  
 ООО "ЭСК Воронеж"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, ПП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.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, ПП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Средние сетевые организации и провайденты электрической энергии	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	Номер и дата акта раследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
	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 распределении

Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электроснабжения, шт., в том числе:

в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии

в разделении уровней напряжения СЛУ потребителя электрической энергии

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации

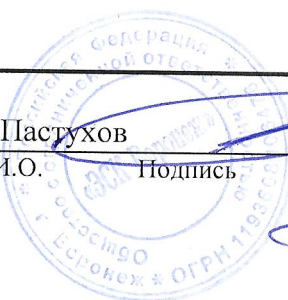
№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ( $P_{\text{енэс}}$ ), МВт*час	0

Директор М.В. Пастухов

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации

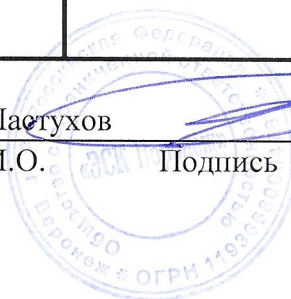
№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	3650
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	40
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	3610
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0

Директор М.В. Пастухов

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Действующие нарушения

За Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь 2025 года

Id TCO	ТСО	Id РЭК	РЭК	Нарушения			
				Нарушения п. 14 (2) а) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) б) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) в) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) г) ПП РФ 1220
3019	ООО "ЭСК Воронеж"			Нет нарушений	Нет нарушений	Нет нарушений	Нет нарушений

Фактические за 2020 год и плановые на 2021 - 2025 гг значения показателей надежности и качества услуг

ООО "ЭСК Воронеж"

Наименование показателя	Фактические значения показателей за 2024 год	Плановые значения показателей на долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Psaidd)	0	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,33098
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Psaifi)	0	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,56439
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Ptpu)	1	1	1	1	1	1

Директор

Пастухов М.В.



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

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ )	4	0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	2	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{тсо}$ )	11	0
Плановое значение показателя $\Pi_n$ , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$ , $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$ , $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $\Pi_{ens}$ , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}$ , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,22765

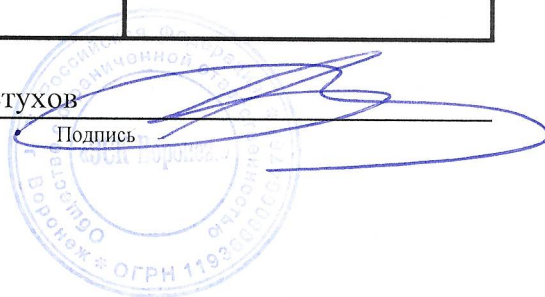
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}$ $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,53937
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
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	0

Директор М.В. Пастухов

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

**ООО "ЭСК Воронеж"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

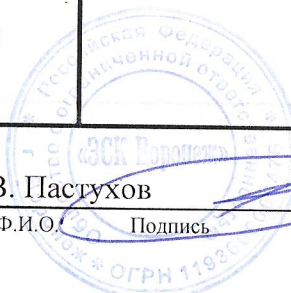
Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Директор М.В. Пастухов

Должность

Ф.И.О.

Подпись



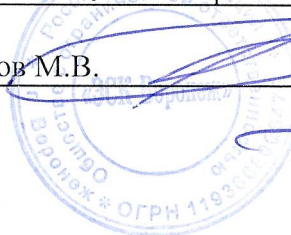
Приложение №3  
к приказу Минэнерго России  
от 29 ноября 2016 г. №1256

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети  
в период 2025 год  
Общество с ограниченной ответственностью "ЭСК Воронеж"

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение, 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.(Nзаяв_тпр)	27
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 с нарушением установленных сроков его направления, шт.	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $P_{заяв\ тпр}$ )	1

Директор

Пастухов М.В.



Приложение №3  
к приказу Минэнерго России  
от 29 ноября 2016 г. №1256

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к сети, в период 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью "ЭСК Воронеж"

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. $N_{сд\_тпр}$	27
2	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.	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $P_{нс\_тпр}$ )	1

Директор

Пастухов М.В.



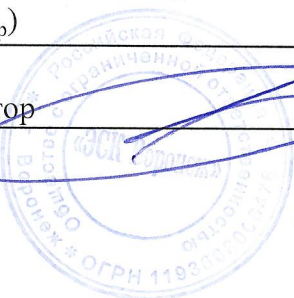
Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью "ЭСК Воронеж"

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	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. $N_{н\text{ тпр}}$	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. $N_{очз\text{ тпр}}$	2,7
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $P_{нпа\text{ тпр}}$ )	1

Директор

Пастухов М.В.



Перечень ЦОД с базовыми показателями за 2025 год

№ п/п	Наименование ЦОД	Номер группы	Средняя нагрузка, кВт (группа)	Одним из критериев (группа)	Количество серверов (группа)	Площадь (группа)	Вместимость (группа)	Удельная мощность (группа)	Удельная энергоэффективность (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)	Удельная стоимость (группа)
1	ООО СКС Восток*	5	10/110 кВт и более и менее 7500 кВт, более 10 30 % и более	7500 кВт, более 10 30 % и более	23008	0,21966	0,3	0,3	5	10/110 кВт и менее 7500 кВт, более 10 30 % и более	0,56439	0,12379	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Перечень ТСО, чей ДПР начался с 2018 года и позднее

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование РЭК	Показатели уровня надежности				Индикаторные показатели уровня надежности			Базовые показатели уровня надежности			
			Планир		Факт		Планир при проведении ремонтных работ, шт.	Планир, час	Планир, шт.	Планир, час	Планир, шт.	№ группы ТСО для Плана	№ группы ТСО для Плана
			Планир	Факт	Планир	Факт							
1	ООО "ЗСК Воронеж"	Министерство тарифного регулирования Воронежской области	2,19423	0	0,53128	0	0	0	0	2,33098	0,56439	5	5