



ИЖЭК
РОСАТОМ

**Общество с ограниченной
ответственностью
«Ижорская энергетическая компания»
(ООО «ИЖЭК»)**

Ижорский завод, д.б/н,
г. Колпино, Санкт-Петербург, 196650
Телефон (812) 322-80-49
E-mail: iec@aemtech-iz.ru
ОКПО 76271641, ОГРН 1057811027691
ИНН 7817302964, КПП 781701001

Председателю Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
Протасову С.Д.

27.03.2026 № 500/143

Уважаемый Станислав Дмитриевич!

Направляю в Ваш адрес отчет по уровню надежности и качества оказываемых услуг
ООО «ИЖЭК» за 2025 г.

Приложения:

1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации (Форма 1.3.1) на 1 листе;
2. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Форма 1.7.1) на 2 листах;
3. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций (Форма 1.9) на 1 листе;
4. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Форма 3.1) на 1 листе;
5. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Форма 3.2) на 1 листе;
6. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации (Форма 4.1) на 2 листах;
7. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Форма 4.2) на 1 листе;
8. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации (Форма 8.1) на 5 листах;
9. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (Форма 8.1.1) на 1 листе;
10. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной электрической сетью (Форма 8.3.1) на 1 листе.

Генеральный директор

С.В. Корбатов

Исп. Калашников Геннадий Николаевич
Тел. (812)322-88-80

Форма 1.3.1 Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	290
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	3
1.2	СН1 (27,5-60 кВ), шт.	11
1.3	СН2 (1-20 кВ), шт.	218
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	58
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), час	0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), час	0
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), час	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), час	0
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	0
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	0
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	0

Генеральный директор
Должность

Корбатов С.В.
Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.7.1. 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 2024 года)

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя (информация представляется справочно)	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы (число заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования):				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), ч	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		2,06552	2,03453	2,00401	1,97395	1,94434
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), шт.	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,50011	0,49261	0,48522	0,47794	0,47078
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), ч	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		2,06552	2,03453	2,00401	1,97395	1,94434
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), шт.	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,50011	0,49261	0,48522	0,47794	0,47078
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1}$), ч	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		2,06552	2,03453	2,00401	1,97395	1,94434
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1}$), шт.	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,50011	0,49261	0,48522	0,47794	0,47078
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН}$), ч	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		2,06552	2,03453	2,00401	1,97395	1,94434

8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{запНН}$), шт.	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,50011	0,49261	0,48522	0,47794	0,47078
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Генеральный директор

Корбатов С.В.

Должность

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания", г. Санкт-Петербург.
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	203,44	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	203,44	<p>Договоры купли-продажи: Договор №ИЗ/14500/15-359/1854 от 28.12.2011, Решение единственного участника ООО "ИЖЭК" от 29.07.2013.</p> <p>Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2014-2016 год п.1.2.1. "Реконструкция кабельных линий 10 кВ по объекту "Ячейки комплектного распределительного устройства (14 ячеек) + кабель распределительной подстанции -78 инв.№ 61257".</p> <p>Договор аренды: Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011.</p> <p>ООО "Центр РПМОВС" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-762 от 27.04.2018</p> <p>ПАО "Ижорские заводы" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-916 от 13.02.2020</p> <p>ООО "РИК" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-855 от 08.08.2019</p> <p>ООО "ИЦЗР" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-992 от 05.04.2021</p> <p>Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2020-2024 год (расп. №87-р от 01.11.2021), п. 1.2.1.1 "Реконструкция ТП-25/8, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, город Колпино, Ижорский завод, д. б/н лит. ИЛ", Договор №ИЖ 500-2/17-1079 от 26.08.2022г</p> <p>Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2020-2024 год (расп. №73-р от 04.10.2023г), п. 1.2.1.1 "Реконструкция ТП-25/9а", расположенной по адресу: Санкт-Петербург, город Колпино, Ижорский завод, д. б/н лит. ИЛ", Договор №ИЖ 500-2_17-1145 от 08.09.2023</p>
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100	<p>Договоры купли-продажи: Договор №ИЗ/14500/15-359/1854 от 28.12.2011, Решение единственного участника ООО "ИЖЭК" от 29.07.2013.</p> <p>Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2014-2016 год п.1.2.1. "Реконструкция кабельных линий 10 кВ по объекту "Ячейки комплектного распределительного устройства (14 ячеек) + кабель распределительной подстанции -78 инв.№ 61257".</p> <p>Договор аренды: Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011.</p>
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	288	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	608	<p>Договоры купли-продажи: Договор №ИЗ/14500/15-359/1854 от 28.12.2011, Решение единственного участника ООО "ИЖЭК" от 29.07.2013, ООО "ОМЗ-Спецсталь", Договор №201 6500/11-104 от 24.12.2013. Договор №201 6500/11-66 от 20.09.2012,</p> <p>Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2014-2016 год п.1.2.1. "Реконструкция кабельных линий 10 кВ по объекту "Ячейки комплектного распределительного устройства (14 ячеек) + кабель распределительной подстанции -78 инв.№ 61257". Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2016-2018 год п.1.3.1. "Приобретение силовых трансформаторов".</p> <p>ООО "Центр РПМОВС" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-762 от 27.04.2018.</p> <p>Договор аренды: Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011.</p> <p>ООО "ОМЗ-Спецсталь", Договор аренды имущества № 201 6500_11-150 от 15.08.2016</p> <p>ОАО "Ижорские заводы", Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011 в редакции дополнительного соглашения №12 от 24.12.2019</p> <p>ПАО "Ижорские заводы" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-916 от 13.02.2020.</p> <p>ООО "ИЦЗР" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-992 от 05.04.2021. ООО "ИЦЗР" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-992 от 05.04.2021. ООО "РИК" договор на технологическое присоединение № ИЖ 500-5/18-855 от 08.08.2019. Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2020-2024 год (расп. №87-р от 01.11.2021), п. 1.2.1.1 "Реконструкция ТП-25/8, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, город Колпино, Ижорский завод, д. б/н лит. ИЛ", Договор №ИЖ 500-2/17-1079 от 26.08.2022г</p> <p>Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2020-2024 год (расп. №73-р от 04.10.2023г), п. 1.2.1.1 "Реконструкция ТП-25/9а", расположенной по адресу: Санкт-Петербург, город Колпино, Ижорский завод, д. б/н лит. ИЛ", Договор №ИЖ 500-2_17-1145 от 08.09.2023. ООО "ОМЗ-Спецсталь", Договор аренды имущества № 201 6500_11-150 от 15.08.2016. ОАО "Ижорские заводы", Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011 в редакции дополнительного соглашения №12 от 24.12.2019.</p>
5	Средняя летняя температура, °С	15,6	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	

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 "Ижорская энергетическая компания"

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

Генеральный директор

Должность

Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
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. ($N_{сд\ тпр}$)	0
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. ($N^{нс}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Генеральный директор
Должность

Корбатов С.В.
Ф.И.О.

Подпись



Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых
услуг электросетевой организации
Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	1.7	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	1.11	
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	0,985
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	
Плановое значение показателя Ппл, $P_{ens}^{пл}$	4.2	
Плановое значение показателя Ппл, $P_{saidi}^{пл}$	4.2	2,0345
Плановое значение показателя Ппл, $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0,4926
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	

Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Генеральный директор
Должность

Корбатов С.В.
Ф.И.О.



Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Генеральный директор

Должность

Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись



26	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	КТП-НС Т-1	6 (6.3)	08.00.2025.03.04	14.00.2025.03.04	П	6	КТП-НС Т-1			1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1600	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
27	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	РП-1 до КТП-НС Т-1	6 (6.3)	08.00.2025.03.05	14.15.2025.03.05	П	6,25	РП-1 до КТП-НС Т-1			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
28	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	КТП-НС Т-2	6 (6.3)	08.00.2025.03.06	14.00.2025.03.06	П	6	КТП-НС Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1600	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
29	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	РП-1 до КТП-НС Т-2	6 (6.3)	08.00.2025.03.05	13.45.2025.03.05	П	5,75	РП-1 до КТП-НС Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
30	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-3 Т-1, Т-2	10 (10.3)	08.00.2025.03.10	14.00.2025.03.10	П	6	ТП-3 Т-1, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1600	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
31	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	ТП ПП-1, РУ-6 кВ до ДСП-12 ф. 5-6	6 (6.3)	08.00.2025.03.12	13.45.2025.03.12	П	5,75	ТП ПП-1, РУ-6 кВ до ДСП-12 ф. 5-6			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
32	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП ТСЛ-400 кВА 10/0,4	6 (6.3)	08.00.2025.03.14	13.45.2025.03.14	П	5,75	ТП ТСЛ-400 кВА 10/0,4			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	400	1	ООО "ЮНИКОСМЕТРИК"
33	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-27/7, кв. №5	6 (6.3)	08.00.2025.03.17	13.45.2025.03.17	П	5,75	ТП-27/7, кв. №5			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1600	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова"
34	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	от РП-27 до ТП-27/7	6 (6.3)	08.00.2025.03.18	13.00.2025.03.18	П	5	от РП-27 до ТП-27/7			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1600	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова"
35	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ФКУ, кв.5 КТП-СН	6 (6.3)	08.00.2025.03.25	14.00.2025.03.25	П	6	ФКУ, кв.5 КТП-СН			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	250	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
36	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	РП-1 до РП-30	6 (6.3)	08.00.2025.04.01	13.45.2025.04.01	П	5,75	РП-1 до РП-30			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1600	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
37	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	РП-1, кв.6	6 (6.3)	08.00.2025.04.03	14.00.2025.04.03	П	6	РП-1, кв.6			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	200	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
38	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	РП-1 до КТП-6/0,4	6 (6.3)	08.00.2025.04.04	13.45.2025.04.04	П	5,75	РП-1 до КТП-6/0,4			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	400	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
39	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-4, Т-1, Т-2	10 (10.5)	08.00.2025.04.07	14.00.2025.04.07	П	6	ТП-4, Т-1, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
40	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-6, Т-1, Т-2	10 (10.5)	08.00.2025.04.08	14.00.2025.04.08	П	6	ТП-6, Т-1, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
41	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	ТП ПП-1, РУ-6 кВ до ДСП-12 ф. 1-19	6 (6.3)	08.00.2025.04.10	13.45.2025.04.10	П	5,75	ТП ПП-1, РУ-6 кВ до ДСП-12 ф. 1-19			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
42	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-12/16, Т-1	6 (6.3)	08.00.2025.04.14	15.00.2025.04.14	П	7	ТП-12/16, Т-1			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1800	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
43	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-19/16, Т-1, Т-2	6 (6.3)	08.00.2025.04.16	14.00.2025.04.16	П	6	ТП-19/16, Т-1, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
44	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-15/2	6 (6.3)	08.00.2025.04.16	14.00.2025.04.16	П	6	ТП-15/2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
45	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-27/3, Т-1, Т-2	6 (6.3)	08.00.2025.04.18	15.00.2025.04.18	П	7	ТП-27/3, Т-1, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова"
46	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-43/2	6 (6.3)	08.00.2025.04.22	15.00.2025.04.22	П	7	ТП-43/2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2000	1	ООО "ЯРТЕКС им П.Г. Коробова"
47	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	КТП-ИОО Т-1	6 (6.3)	08.00.2025.05.05	14.00.2025.05.05	П	6	КТП-ИОО Т-1			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2000	1	ООО "ИСМ"
48	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	ТП-7 до Спецсталь	6 (6.3)	08.00.2025.05.07	13.45.2025.05.07	П	5,75	ТП-7 до Спецсталь			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	400	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
49	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	ТП ПП-1, РУ-6 кВ до ДСП-12 ф. 1-19	6 (6.3)	08.00.2025.05.12	13.45.2025.05.12	П	5,75	ТП ПП-1, РУ-6 кВ до ДСП-12 ф. 1-19			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	100	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
50	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-12 Т-1	6 (6.3)	08.00.2025.05.16	14.00.2025.05.16	П	6	ТП-12 Т-1			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
51	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-12/12	6 (6.3)	08.00.2025.05.19	14.00.2025.05.19	П	6	ТП-12/12			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
52	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-12/16, Т-2	6 (6.3)	08.00.2025.05.21	14.00.2025.05.21	П	6	ТП-12/16, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
53	ООО "ЯРЖЭК"	КЛ	ТП-12 до ТП-12/16, Т-2	6 (6.3)	08.00.2025.05.21	14.00.2025.05.21	П	6	ТП-12 до ТП-12/16, Т-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	ООО "КАРТЕКС им П.Г. Коробова" ЛП
54	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-15/1 Т1, Т2	6 (6.3)	08.00.2025.05.22	13.00.2025.05.22	П	5	ТП-15/1 Т1, Т2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
55	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-17, ТКВ-1, ТКВ-2	6 (6.3)	08.00.2025.05.26	14.00.2025.05.26	П	6	ТП-17, ТКВ-1, ТКВ-2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" АЭМ-Спецсталь
56	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-24/9	6 (6.3)	08.00.2025.05.29	13.00.2025.05.29	П	5	ТП-24/9			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" Итера
57	ООО "ЯРЖЭК"	ПП	ТП-25/13 Т1, Т2	6 (6.3)	08.00.2025.05.30	13.00.2025.05.30	П	5	ТП-25/13 Т1, Т2			1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1000	1	Финанс АО "АЭМ-Технологии" Итера

Форма 8.1.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организацией (наименование) за 2025 год
 Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
		Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ		Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			
		Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	кВ			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 (ниже 1 кВ)	
1	единицы сетевой организации												
2													
3	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)												
4	вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенном вторичном уровне												
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													
14													
15													
16													
17													

Генеральный директор Корбагов С.В. Подпись
 Должность Ф.И.О.



(Handwritten signature)

Форма 8.3.1 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начинается с 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	290
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	3
1.2	СН1 (27,5-60 кВ), шт.	11
1.3	СН2 (1-20 кВ), шт.	218
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	58
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), в том числе дифференцированная по видам напряжения, ч	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), в том числе дифференцированная по видам напряжения шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{saidi, рем}$), в том числе дифференцированная по видам напряжения, ч	3,1905
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН, рем}$), ч	0
4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1, рем}$), ч	2,54545
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2, рем}$), ч	4,06077
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН, рем}$), ч	0,2068
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{saifi, рем}$), в том числе дифференцированная по видам напряжения, шт	0,5276
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения ВН ($P_{saifiВН, рем}$), шт	0
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения СН1 ($P_{saifiСН1, рем}$), шт	0,36363
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения СН2 ($P_{saifiСН2, рем}$), шт	0,6743
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, по уровню напряжения НН ($P_{saifiНН, рем}$), шт	0,0345

Генеральный директор
Должность

Корбагов С.В.
Ф.И.О.

Подпись

