

**ТЕХНИЧЕСКАЯ ДИРЕКЦИЯ**

Служба главного энергетика

Руководителю Службы по тарифам  
Иркутской области  
**Халиулину А.Р.**

28 марта 2023 № ФУ- 11000/07-10

О показателях надежности и качества  
оказываемых услуг за 2022 год

В соответствии с п.14 Постановления Правительства РФ от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», направляем отчетные данные за 2022 год по филиалу АО «Группа Илим» в г. Усть-Илимске, используемые при расчете фактических показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности (приложение).

Технический директор



А.В. Белов

Руководитель службы – главный энергетик



В.Н. Калугин

Руководитель службы- главный энергетик  
Калугин В.Н., тел.: +7 924 612 80 36

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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

Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 18
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0

Главный энергетик

В.Н. Калугин

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

**Филиал АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске**

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	51.334	Схема однолинейная
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	43.382	Схема однолинейная принципиальная
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 84.51	Схема однолинейная принципиальная
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 18	Договоры на передачу электроэнергии с абонентами
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	34	Схема однолинейная
5	Средняя летняя температура, °С	20	Журнал ведения температурного режима
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2) 7	-

<sup>1</sup> 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

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".

Главный энергетик

Должность

В.Н. Калугин

Ф.И.О.

Подпись

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ )	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	2	0
Показатель средней частоты прекращений 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	1
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	0
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	0
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}$ , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
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



Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Главный энергетик

Должность

В.Н. Калугин

Ф.И.О.

Подпись



(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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

Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Главный энергетик

Должность

В.Н. Калугин

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за \_\_\_\_\_ месяц 2022 года  
 Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вышестоящее наименование ЛЭП от объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
				1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии					
1	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	ШП-1,2,3,4	10	ШП-1,2,3,4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	КТП-0	10	КТП-0	10	2	1	1				2		
3	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	КТП-82	10	КТП-82	10	1	1	1				1		
4	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	КТП-98	10	КТП-98	10	1	1	1				1		
5	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	КТП-103	10	КТП-103	10	1	1	1				1		
6	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	КТП-105	10	КТП-105	10	1	1	1				1		
7	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	РП-17	10	РП-17	10	1	1	1				1		
8	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	РП-18	10	РП-18	10	1	1	1				1		
9	Группа "Илим"	РЭС-4 ЗАО	РЭС-4 ЗАО	СКТП-491	10	ВЛ-207-83	10	1	1	1				1		
10	Группа "Илим"	ИЭСК	ИЭСК	ТП-100	10	ТП-100	10	1	1	1				1		
11	Группа "Илим"	РЭС-4 ЗАО	РЭС-4 ЗАО	ТП-25	10	ТП-25	10	1	1	1				1		
12	Группа "Илим"	РЭС-4 ЗАО	РЭС-4 ЗАО	ТП-26	10	ТП-26	10	1	1	1				1		
13	Группа "Илим"	РЭС-4 ЗАО	РЭС-4 ЗАО	СКТП-10/0,4	10	ЛЭП-10 "Продольная"	10	1	1	1				1		
14	Группа "Илим"	ИЭСК	ИЭСК	1100-1	0,4	1100-1	0,4	1	1	1				1		
15	Группа "Илим"	У-ИТЭЦ	У-ИТЭЦ	ТП НККС	10	ТП НККС	10	1	1	1				1		
16	Группа "Илим"	ИЭСК	ИЭСК	ТП-101	10	ТП-101	10	1	1	1				1		
17	Группа "Илим"	РЭС-2 СЭС	РЭС-2 СЭС	ОРУ-35 ПВЗ	35	ВЛ-35-33, ВЛ-35-35	35	1	1	1				1		

Главный энергетик

В.Н. Калугин

Должность

Ф.И.О.

Подпись







(Образец)

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

Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске

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:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 18
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 18
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saidi}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saifi}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Главный энергетик

Должность

Ф.И.О.

В.Н. Калугин

Подпись

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

Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске  
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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	0
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

Главный энергетик  
Должность

В.Н. Калугин  
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 2022 год

Филиала АО "Группа Илим" в г. Усть-Илимске  
 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. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )	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. ( $N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс тпр}}$ )	0

Главный энергетик

В.Н. Калугин

Должность

Ф.И.О.

Подпись