



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ОЭС»

Р.М.Гайсин

2026г.

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОСРЕДСТВОМ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ»

Круг заявителей: индивидуальные предприниматели или юридические лица, имеющие на праве собственности или ином законом основаннии энергопринимающие устройства, в отношении которых в установленном порядке было осуществлено технологическое присоединение к электрическим сетям, и заключившие соглашение с иными владельцами энергопринимающих устройств с целью перераспределения мощности.

Размер платы за предоставление услуги (процесса) и основание её взимания: Постановление ГКТ РБ № 306 от 28.11.2025г
Условия оказания услуги (процесса):

1. Наличие подписанного соглашения о перераспределении мощности между сторонами;
2. Наличие уведомления СО с пакетом документов (п. 34.2);
3. Заключение договора об осуществлении ТП посредством перераспределения мощности;
4. Исполнение условий договора;
5. Соблюдение величины максимальной мощности по ТУ «отдающей» стороны.

Не допускается перераспределение мощности следующими лицами:

- а) юридические лица или ИП с максимальной мощностью ≤ 150 кВт (по III категории надёжности);
- б) лица, присоединённые по временной схеме электроснабжения;
- в) физические лица с мощностью ≤ 15 кВт;
- г) лица, чьи ЭПУ присоединены к объектам ЕН(О)ЭС;
- д) лица, не внесшие плату за технологическое присоединение либо внесшие её не в полном объёме.
- е) потребители III категории надёжности не вправе перераспределять мощность в пользу потребителей I или II категории.

Результат оказания услуги (процесса):

технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, в пользу которого осуществлялось перераспределение мощности.

Общий срок оказания услуги (процесса): исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:
30 рабочих дней — при одновременном соблюдении следующих условий:

- технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя осуществляется к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже;
- расстояние от существующих электрических сетей требуемого класса напряжения до границ земельного участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 15 метров;
- отсутствует необходимость урегулирования отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков, расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети требуемого класса напряжения (используемым сетевой организацией для присоединения) и земельным участком заявителя;
- от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включённых (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных), и (или) объектов по производству электрической энергии.

за исключением:

— работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, — работ по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности);

4 месяца — в случаях, когда:

- от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включённых (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики,
- технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям напряжением до 20 кВ включительно,
- расстояние от существующих электрических сетей до границ участка заявителя составляет:

— не более 300 метров — в городах и посёлках городского типа,

— не более 500 метров — в сельской местности;

6 месяцев — при технологическом присоединении к электрическим сетям напряжением до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей до границ участка заявителя превышает указанные выше пределы (более 300 м — в городах и посёлках городского типа, более 500 м — в сельской местности), но ныне условия, требующие увеличения срока до 1 года, отсутствуют;

1 год — в иных случаях.

Состав, последовательность и сроки оказания услуги (процесса):

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Результат	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1	Подача уведомлення о перераспределении мощности	Уведомление подписывается сторонами соглашения и направляется в АО «ОЭС». Прилагаются: а) копии ТУ лица, мощность которого перераспределяется; б) копия акта о ТП; в) заявка на ТП лица, в пользу которого перераспределяется мощность; г) заверенная копия соглашения о перераспределении мощности.	Письменная форма соглашения	Уведомление принято к рассмотрению	В течение 5 раб. дн. АО «ОЭС» направляет копии в субъект ОДУ при необходимости.	п. 34 Правил № 861
2	Заключение договора об осуществлении ТП	2.1. Подготовка и направление проекта договора и ТУ в 2 экз. 2.2. Подписание договора заявителем	В письменной или электронной форме	Подписанный договор, направленный в энергосбыт	20 рабочих дней (с учётом согласования) 10 рабочих дней	п. 15, 38, 39 Правил № 861

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Результат	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
	посредством перераспределения мощности	2.3. Передача копии договора в энергосбытовую организацию			на подписание	
		2.4. Оплата в соответствии с условиями договора.			в течение 2 рабочих дней после подписания	
3	Выполнение сторонами Мероприятий, предусмотренных договором	3.1. Сетевая организация разрабатывает проектную документацию (при необходимости строительства/реконструкции) 3.2. Заявитель разрабатывает проектную документацию в границах своего участка 3.3. Выполнение ТУ обеими сторонами: лицо, перераспределяющее мощность, обязано снизить свою максимальную мощность к дате фактического присоединения и внести изменения в документы (ТУ, акт и др.) в соответствии с соглашением.	В письменной или электронной форме	Готовность внешних и внутренних сетей	В срок, установленный договором	п. 18(б-д), п. 38, п. 40(3) Правил № 861
4	Проверка выполнения ТУ, допуск прибора учёта	4.1. Проверка выполнения ТУ: анализ документов, осмотр электроустановок 4.2. Проведение осмотра (обследования) ЭПУ 4.3. Составление акта осмотра 4.4. Выдача акта о выполнении ТУ (подписывается обеими сторонами).	В письменной или электронной форме	Акт о выполнении ТУ, Акт допуска прибора учёта	10 рабочих дней проверка ТУ 3 дня при отсутствии замечаний	п. 18, п. 82-89 Правил № 861; п. 11 Приказа Ростехнадзора № 212; Раздел X Постановления № 442

№	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Результат	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
5	Фактическое присоединение объектов заявителя	<p>4.5. При наличии замечаний повторный осмотр после устранения.</p> <p>4.6. Для заявителей (150–670 кВт, III кат.): уведомление Ростехнадзора о проведении осмотра</p> <p>4.7. Для заявителей (>670 кВт): получение разрешения Ростехнадзора на допуск к эксплуатации</p> <p>4.8. Допуск прибора учёта в эксплуатацию — с участием представителей сети, гарантирующего поставщика, собственника ЭПУ и прибора учёта.</p>	В письменной или электронной форме	Акты, переданные в энергосбыт	5 дней после устранения замечаний не позднее	п. 7(д), п. 19, п. 108–111 Правил № 861
		<p>5.1. Физическое подключение и включение коммутационного аппарата (подача напряжения).</p> <p>5.2. Выдача: Акта об осуществлении ТП, Акта согласования аварийной/технологической брони (при наличии).</p> <p>5.3. Передача подписанных актов в энергосбытовую организацию.</p>			В срок, установленный договором 2 рабочих дня — передача в энергосбыт	

Контактная информация для направления обращений:
АО «ОЭС» +7 (34767) 7-10-82, +7 (937) 863-64-31, +7 (800) 775-17-57

Согласовано:
Начальник ПТО Е.Л. Мазоватов

